**Проект схемы теплоснабжения**

**муниципального образования**

**Уссурийский городской округ**

**Приморского края**

**на период с 2017 по 2032 годы**

**(Актуализация 2023 года)**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Оглавление

[РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 8](#_Toc108101357)

[Часть 1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды 8](#_Toc108101358)

[Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 15](#_Toc108101359)

[Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 30](#_Toc108101360)

[Часть 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения 30](#_Toc108101361)

[РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ 30](#_Toc108101362)

[Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 30](#_Toc108101363)

[Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии 41](#_Toc108101364)

[Часть 3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе 42](#_Toc108101365)

[Часть 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа 95](#_Toc108101366)

[Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения 95](#_Toc108101367)

[Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии 100](#_Toc108101368)

[РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ 111](#_Toc108101369)

[Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 111](#_Toc108101370)

[Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 126](#_Toc108101371)

[РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 129](#_Toc108101372)

[Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 129](#_Toc108101373)

[Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 130](#_Toc108101374)

[РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 131](#_Toc108101375)

[Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или) целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения 131](#_Toc108101376)

[Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 131](#_Toc108101377)

[Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 133](#_Toc108101378)

[Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 143](#_Toc108101379)

[Часть 5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно 143](#_Toc108101380)

[Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 143](#_Toc108101381)

[Часть 7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации 143](#_Toc108101382)

[Часть 8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения 144](#_Toc108101383)

[Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 151](#_Toc108101384)

[Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 157](#_Toc108101385)

[РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ 157](#_Toc108101386)

[Часть 1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) 157](#_Toc108101387)

[Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку 158](#_Toc108101388)

[Часть 3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 158](#_Toc108101389)

[Часть 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельной 159](#_Toc108101390)

[Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей 159](#_Toc108101391)

[РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ 161](#_Toc108101392)

[Часть 1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 162](#_Toc108101393)

[Часть 2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 162](#_Toc108101394)

[РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ 162](#_Toc108101395)

[Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 162](#_Toc108101396)

[Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 177](#_Toc108101397)

[Часть 3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с межгосударственным стандартом гост 25543-2013 "угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 183](#_Toc108101398)

[Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 185](#_Toc108101399)

[Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа. 185](#_Toc108101400)

[РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ 185](#_Toc108101401)

[Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе 186](#_Toc108101402)

[Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 197](#_Toc108101403)

[Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе 201](#_Toc108101404)

[Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 201](#_Toc108101405)

[Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 201](#_Toc108101406)

[Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации. 202](#_Toc108101407)

[РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ) 202](#_Toc108101408)

[Часть 1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) 202](#_Toc108101409)

[Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 203](#_Toc108101410)

[Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией 207](#_Toc108101411)

[Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 209](#_Toc108101412)

[Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения 210](#_Toc108101413)

[РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ 215](#_Toc108101414)

[РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ 215](#_Toc108101415)

[РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ 215](#_Toc108101416)

[Часть 1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии 215](#_Toc108101417)

[Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 217](#_Toc108101418)

[Часть 3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 217](#_Toc108101419)

[Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 217](#_Toc108101420)

[Часть 5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 217](#_Toc108101421)

[Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 217](#_Toc108101422)

[Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 217](#_Toc108101423)

[РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА 218](#_Toc108101424)

[Часть 1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях 218](#_Toc108101425)

[Часть 2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии 218](#_Toc108101426)

[Часть 4. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных) 218](#_Toc108101427)

[Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности 219](#_Toc108101428)

[Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке 220](#_Toc108101429)

[Часть 7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального образования) 220](#_Toc108101430)

[Часть 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии 221](#_Toc108101431)

[Часть 9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) 221](#_Toc108101432)

[Часть 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии 221](#_Toc108101433)

[Часть 11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения) 221](#_Toc108101434)

[Часть 12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для муниципального образования) 222](#_Toc108101435)

[Часть 13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для муниципального образования) 222](#_Toc108101436)

[Часть 14. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных кодексом российской федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства российской федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства российской федерации, законодательства российской федерации о естественных монополиях 223](#_Toc108101437)

[Часть 15. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии 223](#_Toc108101438)

[Часть 16. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого городского округа 224](#_Toc108101439)

[РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ 224](#_Toc108101440)

[Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения 224](#_Toc108101441)

[ЧАСТЬ 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации 224](#_Toc108101442)

[ЧАСТЬ 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей 224](#_Toc108101443)

# [РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА](#bookmark1) [ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ](#bookmark1) [ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА](#bookmark1), ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

## [Часть 1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и приросты](#bookmark2) [отапливаемой площади строительных фондов по расчетным элементам территориального](#bookmark2) [деления с разделением объектов строительства на многоквартирные дома, индивидуальные](#bookmark2) [жилые дома, общественные здания и производственные здания промышленных предприятий](#bookmark2) [по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды](#bookmark2)

Согласно информации, предоставленной администрацией Уссурийского городского округа, предусматривается дальнейшее развитие жилищного строительства. Оценка сложившейся жилой застройки и качества существующего жилищного фонда выявила необходимость проведения реконструкции территорий ветхого и аварийного жилищного фонда.

Проектом планируется обеспечить централизованным теплоснабжением практически всю капитальную жилую и общественную застройку на территории города Уссурийск, а также большинство общественной застройки в населенных пунктах Уссурийского городского округа.

Теплоснабжение объектов нового строительства предлагается осуществлять от различных источников тепла:

- многоквартирную, жилую застройку с объектами культурно-бытового обслуживания и объекты многофункциональных центров и коммунально- производственных - от источников тепловой энергии;

- индивидуальную, малоэтажную застройку – от индивидуальных источников тепла.

На основе выявленных приоритетов, а также проблемных ситуаций на территории г. Уссурийск определены принципы организации городской территории:

- повышение эффективности использования за счет уплотнения и функциональной переориентации ряда территорий, максимального освоения внутренних резервов (функционального упорядочения промышленно- коммунальных, жилых и жилищно-коммунальных территорий, снос малоценного и ветхого фонда и др.);

- переориентация функционального зонирования в сторону повышения доли жилых, общественных, культурно-просветительных, туристических, природно-рекреационных, коммерческо-деловых функций;

- регулирование пространственного развития путем разуплотнения населения, повышения комфортности проживания, развития коммуникативно- общественного каркаса;

- использование территорий, имеющих потенциал общегородского значения, комплексная реконструкция важнейших узлов перспективной системы общегородского центра;

- усиление внутренней связанности городских территорий за счет улучшения транспортных, планировочных, функциональных, композиционных взаимосвязей.

На момент актуализации Схемы теплоснабжения намечается новое строительство:

Планировка территории в г. Уссурийск в границах ул. Ладыгина. Площадь территории составит 29,4 га. Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах ул. Заречная, ж/д «Москва – Владивосток», ул. Арсенева, ул. Владивостокское шоссе. Площадь территории составит 71,5026 га. Вид теплоснабжения – централизованное. Теплоснабжение объектов от проетируемой бойлерной (Котельная № 25 по ул. Арсеньева, 19б, мощностью 35 МВт ).

Планировка территории в г. Уссурийск в границах ул. Чичерина, ул. Вокзальная дамба, Сергея Ушакова. Площадь территории составит 23,18 га. Вид теплоснабжения – централизованное. Источник тепловой энергии – Котельная №27, ул. Можайского, 13А.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах ул. Вострецова, Полушкина, переулка Больничный, проспекта Блюхера. Площадь территории составит 5,2 га. Проектом предусматривается строительство объекта дошкольного образования (детский сад на 320 мест) площадь застройки 3146,07 м2, общая площадь (сумма площадей всех этажей, измеренная в пределах внутренних поверхностей наружных стен) составит 9794,80 м2 Вид теплоснабжения – централизованное. В границах разрабатываемой территории расположены жилые дома, признанные ветхими, аварийными: пр. Блюхера, 18, ул. Вострецова, 12. Источник теплоснабжения – проектируемая котельная по ул. Раковская, мощностью 100 МВт.

Планировка территории в с. Воздвиженка. Общая площадь проектирования 1187,47 га. Жилая зона – 609,44. Жилищное строительство 144,9 тыс.кв.м. общей площади, в том числе 1 очередь 101,1 тыс.кв.м. общей площади; Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории в с. Борисовка в границах улиц Советской- автодороги Уссурийск-Корфовка. Площадь территории составит 465,7956 га; Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории в с. Новоникольск; Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории в пос. Тимирязевский, ул. Воложенина («Уссурийское Загорье»). В 18-ти квартирных жилых домах и объектах соцкультбыта приготовление горячей воды будет производиться в ИТП, источник тепла блочно-модульная котельная «Уссурийское загорье», работающая на дизельном топливе, а после подключения к централизованной системе газоснабжения на природном газе. Площадь территории составит 351263 кв.м.; Срок ввода объекта в эксплуатацию – 2030 г. Вид теплоснабжения централизованное.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах ул. Александра Францева, ул. Сергея Ушакова, дамба обвалования и существующей малоэтажной застройки. Площадь территории оставит 48,6 га; Срок ввода объекта в эксплуатацию – 2022 г и 2027 г. Вид теплоснабжения – централизованное. Источник теплоснабжения - Котельная №24 ул. Ушакова, 16.

Школа на 1100 мест в Микрорайоне «Междуречье -1» в границах улиц Чичерина, Мельничная, Вокзальная дамба. Вид теплоснабжения – централизованное. Источник теплоснабжения - Котельная №27, Можайского, 13а;

Планировка территории в границах: ул. Пушкина, ул. Приморская, ул. Вокзальная дамба, ул. Чичерина, река Раковка. Общая площадь участка – 34,3 га. Проектируемый жилищный фонд, предлагаемый к размещению на территории, составит 73,729 тыс. кв.; Срок ввода объекта в эксплуатацию – 2027 г. Вид теплоснабжения – централизованное. Источник теплоснабжения - Котельная №27, Можайского, 13А.

Планировка территории в Уссурийск в границах ул. Ивасика, ул. Солдатская, ул. Лазурная, прот. Славянка. Площадь территории составит 48,9 га; Вид теплоснабжения – централизованное. Источник теплоснабжения -Кот. №5 Коммунальная 8б/1.

Планировка территории в Уссурийск в границах ул. Агеева, Пархоменко, Ивасика, Нахимова. Площадь отведенного участка – 12,3621 га Вид теплоснабжения – централизованное. Источник теплоснабжения -Кот. №5 Коммунальная 8б/1.

Застройка территории в г. Уссурийск по направлению на юго-запад от ориентира ул. Мичурина, 6. Площадь территории составит 70502 кв.м.; Срок ввода объекта в эксплуатацию – 2027 г.; Источник теплоснабжения - Кот. №24 ул. Ушакова, 16.

Застройка территории в г. Уссурийск в районе ул. Новоникольское шоссе, 10А. Площадь участка 27067,00 кв.м., на котором проектом, размещены восемнадцать двухквартирных блокированных жилых дома. Общая площадь земельных участков застройки домами 11340,00 кв. м. Общая площадь земельных участков общего пользования 15727,00 кв. м. Источник теплоснабжения - Кот. №5 Коммунальная 8б/1.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах улиц Чичерина, Сергея Ушакова, Александра Францева, Выгонная. Площадь участка проектируемой жилой застройки 19,821 га. Год реализации –2027 г. Источник теплоснабжения - Кот. №24 ул. Ушакова, 16.

Застройка жилых усадебных домов в границах улиц Севастопольская, Нестерова, Саперная в г. Уссурийск. Площадь территории составит 3,415 га. Теплоснабжение каждого дома - индивидуальное;

Застройка территории в г. Уссурийск в границах улиц Механизаторов, Коммунальной, объездной дороги. Площадь территории составит 374685 кв.м.; Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории в с. Дубовый Ключ в границах ул. Сосновой, автомобильной дороги Хабаровск-Владивосток-Комарово-Заповедное; Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории в г. Уссурийске в границах: ул. Крылова, Уссурийский филиал Дальневосточного юридического института МВД России, недействующее кладбище, существующая малоэтажная застройка. Площадь участка составит – 12,4 га; Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории по объекту «Коттеджный поселок «Радужный» в г. Уссурийск». 2- я очередь строительства жилого района «Южный». Площадь участка составит – 33,08 га. Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах ул. Раковская, ул. Воровского, железная дорога «Владивосток – Москва». Площадь территории жилой застройки – 32,88 га; Срок ввода объекта в эксплуатацию – 2030 г. Вид теплоснабжения – централизованное. Источник теплоснабжения - Котельная по ул. Раковская.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах ул. Казачья, ул. Чайковского. Площадь застройки под жилые дома – 3150 кв.м.; Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Территория, отведенная под строительство микрорайона малоэтажной застройки, расположена в северо-восточном районе г. Уссурийск в жилом районе «Восход». Планировка территории в г. Уссурийск в границах: ул. Хабаровская, ул. Садовая, ул. 2-я Шахтёрская, Территория садового общества «Заря», ул. Казачья, ул. Общественная. Площадь застройки составит – 9202,02 кв.м.; Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории в с. Воздвиженка. Общая площадь проектирования 1187,47 га. Жилая зона – 609,44. Жилищное строительство 144,9 тыс.кв.м. общей площади, в том числе 1 очередь 101,1 тыс.кв.м. общей площади; Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах улиц Общественная, Барабашевская, Черепанова, Саперная, Заводская. Площадь участка жилой застройки 325200 кв.м.; Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах ул. Саперная, ж/д «Москва- Владивосток»; Вид теплоснабжения – индивидуальное. Площадь территории 51,91 га.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах ул. Общественная, ул. Чумакова. Площадь застройки 9408 кв.м.; Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Застройка жилых домов на ст. Лимичевка в границах ул. Садовая – реки Раковка. Площадь участка составит 40509 кв.м.; Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории одноквартирный жилых домов усадебного типа в границах улиц Бархатная, Кленовая; Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах улиц Саперная, Красина, Чумакова, территория садоводческого общества «Автомобилист». Площадь территории составит 9,95 га; Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах ул. Хабаровская, ул. Красина, ул. Садовая, ул. 2-ая Шахтерская, территория садового общества «Заря», л. Казачья, ул. Общественная. Площадь застройки 9,202 тыс. м2.

Планировка территории в с. Борисовка в границах улиц Советской- автодороги Уссурийск-Корфовка. Площадь территории составит 465,7956 га; Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории в г. Уссурийск в с. Баневурово в границах ул. Новая – автодороги Хабаровск – Владивосток- с. Баневурово. Площадь застройки – 2592 кв.м.; Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах улиц Дружбы, Заводская, Саперная, Расковой, полевая дорога. Площадь территории составит 2100 кв.м.; Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории по ул. Верхней в с. Красный Яр. Ориентировочная площадь территории составляет 0,35 га.; Вид теплоснабжения - индивидуальное.

Застройка территории промышленной зоны МЖК по ул. Комсомольской в г. Уссурийск. Площадь территории составит 37000 кв.м.; Вид теплоснабжения – централизованное. Источник теплоснабжения - Кот. №5 Коммунальная 8б/1.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах улицы Нагорной, территория садовых обществ, восточная граница Краевого Государственного автономного учреждения социального обслуживания Уссурийский реабилитационный центр для лиц с умственной отсталостью»; Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории в г. Уссурийске в границах улицы Казачьей, перспективной застройки, улицы 2-й Шахтерской, улицы Нагорной. Площадь территории составит – 8,4 га; Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории в г. Уссурийск в районе ул. Мишенная. Площадь территории составит 52,8 га; Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории в г. Уссурийск в районе ул. Резервная. Участок площадью 62,0292 га расположен в западной части г. Уссурийск. Вид теплоснабжения – индивидуальное. На территории проектирования предполагается размещение малоэтажной индивидуальной жилой застройки, участок под застройку сблокированных домов, объекта торговли, детского сада на 300 мест, школы на 1100 мест и объектов коммунального обслуживания.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах ул. Степана Разина, ул. Декабристов, ул. Северная, ул. Ползунова, пер. Пестеля, пер. Тельмана. Площадь территории составит – 90983 кв. м.; Вид теплоснабжения - индивидуальное.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах пр. Блюхера, ул. Садовая и ж/д «Москва – Владивосток» Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Строительство жилых домов в восточной части г. Уссурийск в границах ул. Кольцевая, Дубовая Роща. Площадь участков под застройку – 1,4545 га. Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах пер. Степной – протока реки Славянка. Площадь территории составит 41,195 га Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка квартала жилой застройки в районе ул. 8 Марта в г. Уссурийск. Площадь территории составит 56,56 га Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории в г. Уссурийск в районе ул. Анучинская. Площадь территории составит 16,93 га Вид теплоснабжения – индивидуальное.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах ул. Русская, ул.. Воровского, ул. Ломоносова и пр. Блюхера. Жилой фонд на расчетный срок составит 8,699 тыс. м2 общей площади. Вид теплоснабжения – централизованное. Расход тепла на расчетный срок – 9,15 Гкал/ч.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах ул. Воровского, ул. Ломоносова, ул. Общественная и ул. Слободская (пристройка к школе №131). Площадь застройки 300 м2. Источник теплоснабжения – котельная №8.

Планировка территории в с. Корсаковка, ул. Ленина. Планируемые к размещению объекты местного значения детский сад на 180 мест и школа на 180 мест.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах ул. Ермакова, ул. Ленинградская, ул. Комсомольская и ул. Кутузова. Проектом предусмотерно формирование двух кварталов жилой застройки с общей социальной инфраструктурой. Общая площадь участка проектирования составит 12,9 га.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах ул. Московская, ул. Раковская, ж/д «Москва-Владивосток». Площадь территории в границах проекта планировки 75, 7 га. Ориентировочная тепловая нагрузка на отопление и горячее водоснабжение составит 80 Гкал/ч. Источник теплоснабжения – проектируемая котельная по ул. Раковская, мощностью 100 МВт. Проектом предусматривается строительство:

- 2 объекта дошкольного образования (детский сад на 350 мест) площадь застройки 3 146,07м2, общая площадь составит 9794,80м2;

- объекта общеобразовательного назначения на 1100 мест;

- секций 10ти этажного многоквартирного жилого дома площадь застройки 376 м2;

- 4х этажный жилой дом площадь застройки 715 м2;

- торгового центра;

- магазинов;

- многоуровневой автомобильной парковки на 240 машиномест;

- больницы;

- станции технического обслуживания автомобилей;

- придорожной гостиницы;

- спортивного комплекса;

- канализационно-насосной станции.

Планировка территории в г. Уссурийск в районе ул. Суханова, Ленина, Октябрьская, Краснознаменная. Проектом планировки предусмотрено формирование двух кварталов жилой застройки с общей социальной инфраструктурой. Общая площадь участков проектирования составляет 8,14 Га. Общая площадь жилых зданий на территории составляет 59718 м2, общая жилая площадь составляет 47774 м2. Ориентировочная общая тепловая нагрузка составит 6,035 Гкал/ч, в т. ч. на общественные здания 0,645 Гкал/ч.

Планировка территории в г. Уссурийск в районе ул. Хмельницкого, ул. Щорса, пер. Артиллерийский, ул. Раздольная, ул. Нечаева, ул. Лермонтова.

Планировка территории в г. Уссурийск в границах ул. Пионерская, ул. Кирова, ул. Пологая. Площадь территории 15,12 га.

Сведения по заявкам и выданным ТУ на подключение потребителей к тепловым сетям представлены в таблице ниже.

**Таблица 1.1.1 -** **Планируемое строительство жилищного фонда, общественных зданий и прочих объектов**

| Объект | Нагрузка Гкал/ч | Год подключения | Источник тепловой энергии |
| --- | --- | --- | --- |
| *Многоквартирные дома* | | | | |
| Многоквартирный жилой дом с нежилыми помещениями и подземной парковкой по адресу: Приморский край, г. Уссурийск, ул. Горького,81» | 0,205 | 2022 | Котельная № 5/СП |
| Многоквартирный жилой дом с автостоянкой и нежилым помещением по адресу: г. Уссурийск,ул. Комарова,4 | 0,2 | 2022 | Котельная № 5/ЦТП 63 |
| Два жилых 5-ти этажных 60квартирных дома по адресу ориентира: г. Уссурийск, ул. Щорса,3 | 0,314 | 2022 | Котельная № 5/ЦТП 65 |
| Жилой комплекс (корпуса1,2,5,6) ул. Комсомольская,103 25:34:016402:4168 | 1,25 | 2024 | Котельная № 5/ЦТП 29 |
| Жилой комплекс (корпуса 3,4,7,8,) ул. Комсомольская,103 25:34:016402:4169 | 1,25 | 2026 | Котельная № 5/ЦТП 29 |
| Многоквартирный жилой дом по адресу ориентира «г. Уссурийск, ул. Щорса,3» 25:34:017501:6868 | 0,117 | 2022 | Котельная № 5/ЦТП 65 |
| Два многоквартирных жилых дома по адресу ориентира «г. Уссурийск, ул. Щорса,3» 25:34:017501:6870 | 0,234 | 2022 | Котельная № 5/ЦТП 65 |
| Группа многоквартирных жилых домов (2 шт) по адресу ориентира: г. Уссурийск, ул. Зеленского,30 | 0,392 | 2022 | Котельная № 5/ЦТП 65 |
| Многоквартирные 23 этажные жилые дома (2шт) по адресу ориентира: Уссурийск, ул. С. Ушакова,8а | 1,321 | 2022 | Котельная № 24 |
| Многоквартирный 5-ти этажный жилой дом по адресу ориентира: Приморский край, г. Уссурийск, ул. А. Кушнера,49 | 0,196 | 2022 | Котельная № 24 |
| Многоквартирный 5-ти этажный жилой дом по адресу ориентира: Приморский край, г. Уссурийск, ул. А. Зеленского,30 | 0,196 | 2022 | Котельная № 24 |
| Два многоквартирных жилых дома по адресу ориентира : г. Уссурийск, ул. Александра Зеленского,30 | 0,18 | 2022 | Котельная № 24 |
| Многоквартирный жилой дом 230м на С-В от ориентира Францева,32 | 0,687 | 2022 | Котельная № 24 |
| Многоквартирный жилой дом по адресу ориентира: г. Уссурийск, ул. Андрея Кушнира,30 | 0,251 | 2023 | Котельная № 24 |
| Многоквартирный жилой дом по адресу ориентира: г. Уссурийск ул. С. Ушакова,5 | 0,195 | 2022 | Котельная № 24 |
| Многоквартирный жилой дом по адресу ориентира ул. Андрея Кушнира, 26 | 0,328 | 2023 | Котельная № 24 |
| Многоквартирный жилой дом по ул. Андрея Кушнира, 30 | 0,328 | 2023 | Котельная № 24 |
| Многоквартирный жилой дом по ул. Сергея Ушакова,7 | 0,1517 | 2023 | Котельная № 24 |
| Многоквартирный жилой дом по адресу ориентира: г. Уссурийск, ул. Мельничная,2а/1 | 0,313 | 2022 | Котельная № 27 |
| Многоквартирный жилой дом по адресу ориентира: г. Уссурийск, ул.Октябрьская,132 | 0,317 | 2022 | Котельная № 27 |
| Многоквартирный жилой дом по адресу ориентира: г. Уссурийск, ул.Плантационная,36 | 0,245 | 2022 | Котельная № 27 |
| *Индивидуальные жилые дома* | | | |
| Индивидуальный жилой дом с. Новоникольск, ул. Советская,77а | 0,00392 | 2022 | Котельная № 52 |
| Одноэтажный жилой дом по ул. Энгельса,60 | 0,0082 | 2023 | Котельная № 5/ЦТП 29 |
| Индивидуальный жилой дом по ул. Фрунзе,35Б | 0,004 | 2022 | Котельная № 5/СП |
| Индивидуальный жилой дом ул. Энгельса,43-1 | 0,0089 | 2023 | Котельная № 5/ЦТП 29 |
| *Общественные здания и прочие объекты* | | | |
| Ресторанный комплекс по ул. Амурская,82 | 0,19 | 2022 | Котельная № 5 |
| Торговый цент по пер. Ярославский,26 | 0,86 | 2022 | Котельная № 5/ЦТП 65 |
| Здание нежилое 2-х этажное | 0,133 | 2023 | Котельная № 5/ЦТП 29 |
| Станция технического обслуживания с. Новоникольск, ул. Геофизиков,2 | 0,065 | 2022 | Котельная № 43 |
| Нежилое помещение по адресу ориентира: Приморский край, г. Уссурийск, ул. Владивостокское шоссе,28Б | 0,0622 | 2022 | Котельная № 25 |
| Здание мини рынка по торговле продовольственными товарами по адресу ориентира: г. Уссурийск, ул. Владивостокское шоссе,18а | 0,06 | 2022 | Котельная № 25 |
| Нежилое здание по адресу ориентира: Приморский край, г. Уссурийск, ул. Горького,19 | 0,114 | 2022 | Котельная № 5/СП |
| Комплекс зданий , состоящий из музея-галереи, посвященного изучению амурского тигра и ресторана русской кухни в г. Уссурийск Приморского края» | 0,225 | 2022 | Котельная № 5/ЦТП 29 |
| Магазин на 2250 кв.м по ул. Комсомольская,97 | 0,301 | 2024 | Котельная № 5/ЦТП 29 |
| Военный городок войсковой части по ул.Ивачика,3 в г. Уссурийске | 0,7436 | 2022 | Котельная № 5 |
| Административное здание по адресу :Приморский край, г. Уссурийск, ул. Урицкого,70 | 0,094 | 2022 | Котельная № 36 |

## [Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности)](#bookmark3) [и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе](#bookmark3) [территориального деления на каждом этапе](#bookmark3)

**Таблица 1.2.1.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии(мощности) и теплоносителя с разделением по видам**

| Источник тепловой энергии | Показатель | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2031 | 2032 | 2022-2032 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО «УПТС» | | | | | | | | | | |
| Котельная № 1, г. Уссурийск, ул. Дубовая роща, 1а | Отопление | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС | 0,6790 | 0,6790 | 0,6790 | 0,6790 | 0,6790 | 0,6790 | 0,6790 | 0,6790 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,6790 | 0,6790 | 0,6790 | 0,6790 | 0,6790 | 0,6790 | 0,6790 | 0,6790 | 0,00 |
| Котельная № 4, г. Уссурийск, ул. 1-ая Шахтерская, 15а | Отопление | 0,9294 | 0,9294 | 0,9294 | 0,9294 | 0,9294 | 0,9294 | 0,9294 | 0,9294 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,9294 | 0,9294 | 0,9294 | 0,9294 | 0,9294 | 0,9294 | 0,9294 | 0,9294 | 0,00 |
| Котельная № 5, г. Уссурийск, ул. Коммунальная, 8б/1 | Отопление | 171,2996 | 176,0624 | 176,2125 | 177,7635 | 185,1751 | 186,4251 | 186,4251 | 186,4251 | 15,1255 |
| ГВС | 59,9331 | 59,9331 | 59,9331 | 59,9331 | 59,9331 | 59,9331 | 59,9331 | 59,9331 | 0,00 |
| Вентиляция | 3,1348 | 3,1348 | 3,1348 | 3,1348 | 3,1348 | 3,1348 | 3,1348 | 3,1348 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 234,3675 | 239,1303 | 239,2804 | 240,8314 | 248,2430 | 249,4930 | 249,4930 | 249,4930 | 15,1255 |
| Котельная № 8, г. Уссурийск, ул. Слободская, 49 | Отопление | 1,1860 | 1,1860 | 1,1860 | 1,1860 | 1,1860 | 1,1860 | 1,1860 | 1,1860 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,1860 | 1,1860 | 1,1860 | 1,1860 | 1,1860 | 1,1860 | 1,1860 | 1,1860 | 0,00 |
| Котельная № 9, г. Уссурийск, ул. Калинина, 17а | Отопление | 1,0006 | -0,0054 | -0,0054 | -0,0054 | -0,0054 | -0,0054 | -0,0054 | -0,0054 | -1,0060 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,0006 | -0,0054 | -0,0054 | -0,0054 | -0,0054 | -0,0054 | -0,0054 | -0,0054 | -1,0060 |
| Котельная № 10, г. Уссурийск, ул. Губрия, 14в | Отопление | 1,4310 | 1,4310 | 1,4310 | 1,4310 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,4310 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,4310 | 1,4310 | 1,4310 | 1,4310 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,4310 |
| Котельная № 13, г. Уссурийск, ул. Раздольная, 4б/1 | Отопление | 7,975 | 8,9751 | 8,9751 | 8,9751 | 8,9751 | 8,9751 | 8,9751 | 8,9751 | 1,0006 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,1090 | 0,1090 | 0,1090 | 0,1090 | 0,1090 | 0,1090 | 0,1090 | 0,1090 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 8,084 | 9,0841 | 9,0841 | 9,0841 | 9,0841 | 9,0841 | 9,0841 | 9,0841 | 1,0006 |
| Котельная № 16, г. Уссурийск, ул. Тургенева, 150а | Отопление | 0,2050 | 0,2050 | 0,2050 | 0,2050 | 0,2050 | 0,2050 | 0,2050 | 0,2050 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,2050 | 0,2050 | 0,2050 | 0,2050 | 0,2050 | 0,2050 | 0,2050 | 0,2050 | 0,00 |
| Котельная № 19, г. Уссурийск, пер. Мурзинцева | Отопление | 0,6096 | 0,6096 | 0,6096 | 0,6096 | 0,6096 | 0,6096 | 0,6096 | 0,6096 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,6096 | 0,6096 | 0,6096 | 0,6096 | 0,6096 | 0,6096 | 0,6096 | 0,6096 | 0,00 |
| Котельная № 20, г. Уссурийск, ул. Раковская, 65 | Отопление | 1,9680 | 1,9680 | 1,9680 | 1,9680 | 1,9680 | 1,9680 | 1,9680 | 1,9680 | 0,00 |
| ГВС | 1,1086 | 1,1086 | 1,1086 | 1,1086 | 1,1086 | 1,1086 | 1,1086 | 1,1086 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 3,0766 | 3,0766 | 3,0766 | 3,0766 | 3,0766 | 3,0766 | 3,0766 | 3,0766 | 0,00 |
| Котельная №21, г. Уссурийск, ул. Беляева, 30а | Отопление | 7,2636 | 7,2636 | 7,2636 | 7,2636 | 7,2636 | 7,2636 | 7,2636 | 7,2636 | 0,00 |
| ГВС | 0,8072 | 0,8072 | 0,8072 | 0,8072 | 0,8072 | 0,8072 | 0,8072 | 0,8072 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 8,0708 | 8,0708 | 8,0708 | 8,0708 | 8,0708 | 8,0708 | 8,0708 | 8,0708 | 0,00 |
| Котельная № 22, г. Уссурийск, ул. Чичерина, 129а | Отопление | 1,1642 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,1642 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,1642 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,1642 |
| Котельная № 24, г. Уссурийск, ул. Ушакова, 16 | Отопление | 23,1546 | 25,9296 | 26,9883 | 26,9883 | 26,9883 | 26,9883 | 26,9883 | 26,9883 | 3,8337 |
| ГВС | 18,5638 | 18,5638 | 18,5638 | 18,5638 | 18,5638 | 18,5638 | 18,5638 | 18,5638 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,2314 | 0,2314 | 0,2314 | 0,2314 | 0,2314 | 0,2314 | 0,2314 | 0,2314 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 41,9498 | 44,7248 | 45,7835 | 45,7835 | 45,7835 | 45,7835 | 45,7835 | 45,7835 | 3,8337 |
| Котельная № 25, г. Уссурийск, ул. Арсеньева, 19а | Отопление | 19,4163 | 19,5385 | 19,5385 | 19,5385 | 19,5385 | 19,5385 | 19,5385 | 19,5385 | 0,1222 |
| ГВС | 6,1770 | 6,1770 | 6,1770 | 6,1770 | 6,1770 | 6,1770 | 6,1770 | 6,1770 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 25,5933 | 25,7155 | 25,7155 | 25,7155 | 25,7155 | 25,7155 | 25,7155 | 25,7155 | 0,1222 |
| Котельная № 26, г. Уссурийск, пер. Вяземский, 10 | Отопление | 1,0741 | 1,0741 | 1,0741 | 1,0741 | 1,0741 | 1,0741 | 1,0741 | 1,0741 | 0,00 |
| ГВС | 0,5933 | 0,5933 | 0,5933 | 0,5933 | 0,5933 | 0,5933 | 0,5933 | 0,5933 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,6674 | 1,6674 | 1,6674 | 1,6674 | 1,6674 | 1,6674 | 1,6674 | 1,6674 | 0,00 |
| Котельная № 27, г. Уссурийск, Можайского, 13а | Отопление | 6,2594 | 26,4531 | 26,4531 | 26,4531 | 26,4531 | 26,4531 | 26,4531 | 26,4531 | 15,2437 |
| ГВС | 5,4170 | 17,8915 | 17,8915 | 17,8915 | 17,8915 | 17,8915 | 17,8915 | 17,8915 | 12,4745 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 2,7400 | 2,7400 | 2,7400 | 2,7400 | 2,7400 | 2,7400 | 2,7400 | 2,7400 |
| Итого | 11,6764 | 47,0846 | 47,0846 | 47,0846 | 47,0846 | 47,0846 | 47,0846 | 47,0846 | 30,4582 |
| Котельная № 36, г. Уссурийск, ул. Урицкого, 78а | Отопление | 1,6876 | 1,7816 | 1,7816 | 1,7816 | 1,7816 | 1,7816 | 1,7816 | 1,7816 | 0,0940 |
| ГВС | 1,7808 | 1,7808 | 1,7808 | 1,7808 | 1,7808 | 1,7808 | 1,7808 | 1,7808 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 3,4684 | 3,5624 | 3,5624 | 3,5624 | 3,5624 | 3,5624 | 3,5624 | 3,5624 | 0,0940 |
| Котельная № 39, г. Уссурийск, ул. Урицкого, 57а | Отопление | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,00 |
| Котельная № 40, г. Уссурийск, ул. Штабского,18/2 | Отопление | 0,6594 | 0,6594 | 0,6594 | 0,6594 | 0,6594 | 0,6594 | 0,6594 | 0,6594 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,6594 | 0,6594 | 0,6594 | 0,6594 | 0,6594 | 0,6594 | 0,6594 | 0,6594 | 0,00 |
| Электробойлерная №42, г. Уссурийск, ул. Московская, д. 18а/1 | Отопление | 0,0851 | 0,0851 | 0,0851 | 0,0851 | 0,0851 | 0,0851 | 0,0851 | 0,0851 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,0851 | 0,0851 | 0,0851 | 0,0851 | 0,0851 | 0,0851 | 0,0851 | 0,0851 | 0,00 |
| Котельная № 43, г. Уссурийск, Новоникольское шоссе, 15г | Отопление | 5,3305 | 5,3955 | 5,3955 | 5,3955 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -5,3955 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 5,3305 | 5,3955 | 5,3955 | 5,3955 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -5,3955 |
| Котельная № 44, п. Тимирязевский, ул. Воложенина, 26в | Отопление | 4,4046 | 4,4046 | 4,4046 | 4,4046 | 4,4046 | 4,4046 | 4,4046 | 4,4046 | 0,00 |
| ГВС | 1,5601 | 1,5601 | 1,5601 | 1,5601 | 1,5601 | 1,5601 | 1,5601 | 1,5601 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 5,9647 | 5,9647 | 5,9647 | 5,9647 | 5,9647 | 5,9647 | 5,9647 | 5,9647 | 0,00 |
| Котельная № 45, с. Воздвиженка, ул. Ленинская, 47 | Отопление | 2,1151 | 2,1151 | 2,1151 | 2,1151 | 2,1151 | 2,1151 | 2,1151 | 2,1151 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 2,1151 | 2,1151 | 2,1151 | 2,1151 | 2,1151 | 2,1151 | 2,1151 | 2,1151 | 0,00 |
| Котельная № 46, г. Уссурийск, ул. Дарвина, 17 | Отопление | 1,0349 | 1,0349 | 1,0349 | 1,0349 | 1,0349 | 1,0349 | 1,0349 | 1,0349 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,0349 | 1,0349 | 1,0349 | 1,0349 | 1,0349 | 1,0349 | 1,0349 | 1,0349 | 0,00 |
| Котельная № 47, с. Красный яр, ул. Луговая, 19 | Отопление | 0,5738 | 0,5738 | 0,5738 | 0,5738 | 0,5738 | 0,5738 | 0,5738 | 0,5738 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,5738 | 0,5738 | 0,5738 | 0,5738 | 0,5738 | 0,5738 | 0,5738 | 0,5738 | 0,00 |
| Котельная № 48, с. Дубовый ключ, ул. Садовая, 4б | Отопление | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,00 |
| Котельная № 49, с. Каймановка, ул. Проселочная, 4а | Отопление | 0,2537 | 0,2537 | 0,2537 | 0,2537 | 0,2537 | 0,2537 | 0,2537 | 0,2537 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,2537 | 0,2537 | 0,2537 | 0,2537 | 0,2537 | 0,2537 | 0,2537 | 0,2537 | 0,00 |
| Котельная № 50, с. Заречная, ул. Пионерская, 2б | Отопление | 1,3904 | 1,3904 | 1,3904 | 1,3904 | 1,3904 | 1,3904 | 1,3904 | 1,3904 | 0,00 |
| ГВС | 0,5040 | 0,5040 | 0,5040 | 0,5040 | 0,5040 | 0,5040 | 0,5040 | 0,5040 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,8944 | 1,8944 | 1,8944 | 1,8944 | 1,8944 | 1,8944 | 1,8944 | 1,8944 | 0,00 |
| Котельная № 51, с. Раковка, ул. Кубанская, 18 | Отопление | 1,3625 | 1,3625 | 1,3625 | 1,3625 | 1,3625 | 1,3625 | 1,3625 | 1,3625 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,3625 | 1,3625 | 1,3625 | 1,3625 | 1,3625 | 1,3625 | 1,3625 | 1,3625 | 0,00 |
| Котельная № 52, с. Новоникольск, ул. Колхозная, 50а | Отопление | 3,6113 | 3,6152 | 3,6152 | 3,6152 | 3,6152 | 3,6152 | 3,6152 | 3,6152 | 0,0039 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 3,6113 | 3,6152 | 3,6152 | 3,6152 | 3,6152 | 3,6152 | 3,6152 | 3,6152 | 0,0039 |
| Котельная № 53, с. Новоникольск, ул. Советская, 193а | Отопление | 0,2857 | 0,2857 | 0,2857 | 0,2857 | 0,2857 | 0,2857 | 0,2857 | 0,2857 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,2857 | 0,2857 | 0,2857 | 0,2857 | 0,2857 | 0,2857 | 0,2857 | 0,2857 | 0,00 |
| Котельная № 54, с. Борисовка, ул. Строителей, 3а | Отопление | 1,2458 | 1,2458 | 1,2458 | 1,2458 | 1,2458 | 1,2458 | 1,2458 | 1,2458 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,2458 | 1,2458 | 1,2458 | 1,2458 | 1,2458 | 1,2458 | 1,2458 | 1,2458 | 0,00 |
| Котельная № 55, с. Борисовка, ул. Стрельникова, 1 | Отопление | 0,8158 | 0,8158 | 0,8158 | 0,8158 | 0,8158 | 0,8158 | 0,8158 | 0,8158 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,8158 | 0,8158 | 0,8158 | 0,8158 | 0,8158 | 0,8158 | 0,8158 | 0,8158 | 0,00 |
| Котельная № 56, с. Корсаковка, ул. Комсомольская, 23а | Отопление | 2,6861 | 2,6861 | 2,6861 | 2,6861 | 2,6861 | 2,6861 | 2,6861 | 2,6861 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 2,6861 | 2,6861 | 2,6861 | 2,6861 | 2,6861 | 2,6861 | 2,6861 | 2,6861 | 0,00 |
| Котельная № 57, с. Степное, пер. Школьный, 5 | Отопление | 1,4555 | 1,4555 | 1,4555 | 1,4555 | 1,4555 | 1,4555 | 1,4555 | 1,4555 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,4555 | 1,4555 | 1,4555 | 1,4555 | 1,4555 | 1,4555 | 1,4555 | 1,4555 | 0,00 |
| Котельная № 58, с. Пуциловка, ул. Советская, 3а | Отопление | 0,8788 | 0,8788 | 0,8788 | 0,8788 | 0,8788 | 0,8788 | 0,8788 | 0,8788 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,8788 | 0,8788 | 0,8788 | 0,8788 | 0,8788 | 0,8788 | 0,8788 | 0,8788 | 0,00 |
| Котельная № 59, с. Корфовка, ул. Школьная,11 | Отопление | 0,1311 | 0,1311 | 0,1311 | 0,1311 | 0,1311 | 0,1311 | 0,1311 | 0,1311 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,1311 | 0,1311 | 0,1311 | 0,1311 | 0,1311 | 0,1311 | 0,1311 | 0,1311 | 0,00 |
| Котельная № 60, с. Алексей – Никольское, ул. Горького, 11 | Отопление | 0,5322 | 0,5322 | 0,5322 | 0,5322 | 0,5322 | 0,5322 | 0,5322 | 0,5322 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,5322 | 0,5322 | 0,5322 | 0,5322 | 0,5322 | 0,5322 | 0,5322 | 0,5322 | 0,00 |
| Котельная № 61, г. Уссурийск, мкрн. Допрополье, Новоникольское шоссе, 6в | Отопление | 0,6501 | 0,6501 | 0,6501 | 0,6501 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,6501 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,6501 | 0,6501 | 0,6501 | 0,6501 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,6501 |
| Котельная № 64, г. Уссурийск, ул. Раковская, 2д | Отопление | 0,6312 | 0,6312 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,6312 |
| ГВС | 0,4662 | 0,4662 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,4662 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,0974 | 1,0974 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,0974 |
| Котельная № 66, г. Уссурийск, ул. Штабского, 23а | Отопление | 0,7393 | 0,7393 | 0,7393 | 0,7393 | 0,7393 | 0,7393 | 0,7393 | 0,7393 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,7393 | 0,7393 | 0,7393 | 0,7393 | 0,7393 | 0,7393 | 0,7393 | 0,7393 | 0,00 |
| Котельная № 67, с. Новоникольск, ул. Писарева, 104 | Отопление | 0,3480 | 0,3480 | 0,3480 | 0,3480 | 0,3480 | 0,3480 | 0,3480 | 0,3480 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,3480 | 0,3480 | 0,3480 | 0,3480 | 0,3480 | 0,3480 | 0,3480 | 0,3480 | 0,00 |
| Котельная № 68, г. Уссурийск, ул. Михайловское шоссе, 1а | Отопление | 0,2750 | 0,2750 | 0,2750 | 0,2750 | 0,2750 | 0,2750 | 0,2750 | 0,2750 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,2750 | 0,2750 | 0,2750 | 0,2750 | 0,2750 | 0,2750 | 0,2750 | 0,2750 | 0,00 |
| Котельная № 69, г. Уссурийск, ул. Попова, 99а/1 | Отопление | 0,8952 | 0,8952 | 0,8952 | 0,8952 | 0,8952 | 0,8952 | 0,8952 | 0,8952 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,8952 | 0,8952 | 0,8952 | 0,8952 | 0,8952 | 0,8952 | 0,8952 | 0,8952 | 0,00 |
| Котельная № 70, в/г Воздвиженка, ул. Жуковского | Отопление | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 0,00 |
| Котельная № 72, гарнизон Воздвиженский | Отопление | 5,9918 | 5,9918 | 5,9918 | 5,9918 | 5,9918 | 5,9918 | 5,9918 | 5,9918 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 5,9918 | 5,9918 | 5,9918 | 5,9918 | 5,9918 | 5,9918 | 5,9918 | 5,9918 | 0,00 |
| Котельная № 41, г. Уссурийск, ул. Ползунова 32а | Отопление | 2,0774 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -2,0774 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 2,0774 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -2,0774 |
| Котельная АБЗ, г. Уссурийск, ул. Степана Разина, 17А | Отопление | 0,0620 | 0,0620 | 0,0620 | 0,0620 | 0,0620 | 0,0620 | 0,0620 | 0,0620 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,0620 | 0,0620 | 0,0620 | 0,0620 | 0,0620 | 0,0620 | 0,0620 | 0,0620 | 0,00 |
| Котельная ул. Белинского | Отопление | 0,00 | 0,00 | 2,1540 | 2,1540 | 2,1540 | 2,1540 | 2,1540 | 2,1540 | 2,1540 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,00 | 0,00 | 2,1540 | 2,1540 | 2,1540 | 2,1540 | 2,1540 | 2,1540 | 2,1540 |
| новая котельная ул. Раковская | Отопление | 0,00 | 0,00 | 0,6312 | 39,8282 | 39,8282 | 39,8282 | 39,8282 | 39,8282 | 39,8282 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,4662 | 15,6816 | 15,6816 | 15,6816 | 15,6816 | 15,6816 | 15,6816 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,7890 | 0,7890 | 0,7890 | 0,7890 | 0,7890 | 0,7890 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,00 | 0,00 | 1,0974 | 56,2988 | 56,2988 | 56,2988 | 56,2988 | 56,2988 | 56,2988 |
| КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр для лиц с умственной отсталостью» | | | | | | | | | | |
| Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Нагорная, 24 | Отопление | 0,4580 | 0,4580 | 0,4580 | 0,4580 | 0,4580 | 0,4580 | 0,4580 | 0,4580 | 0,00 |
| ГВС | 0,3940 | 0,3940 | 0,3940 | 0,3940 | 0,3940 | 0,3940 | 0,3940 | 0,3940 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,8520 | 0,8520 | 0,8520 | 0,8520 | 0,8520 | 0,8520 | 0,8520 | 0,8520 | 0,00 |
| КГОБУ «Приморская спецшкола» | | | | | | | | | | |
| Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Каховская, 17 | Отопление | 0,6684 | 0,6684 | 0,6684 | 0,6684 | 0,6684 | 0,6684 | 0,6684 | 0,6684 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,6684 | 0,6684 | 0,6684 | 0,6684 | 0,6684 | 0,6684 | 0,6684 | 0,6684 | 0,00 |
| Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» | | | | | | | | | | |
| Котельная №2, г. Уссурийск, ул. Садовая, д. 3Б | Отопление | 0,3410 | 0,3410 | 0,3410 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,3410 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,3410 | 0,3410 | 0,3410 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,3410 |
| Котельная №4, пр. Блюхера, д. 11А | Отопление | 6,4736 | 6,4736 | 6,4736 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -6,4736 |
| ГВС | 1,8902 | 1,8902 | 1,8902 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,8902 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,1820 | 0,1820 | 0,1820 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,1820 |
| Итого | 8,5458 | 8,5458 | 8,5458 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -8,5458 |
| Котельная №6, г. Уссурийск, ул. Тургенева, 16А | Отопление | 1,6217 | 1,6217 | 1,6217 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -1,6217 |
| ГВС | 0,6467 | 0,6467 | 0,6467 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,6467 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 2,2684 | 2,2684 | 2,2684 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -2,2684 |
| Котельная №7, г. Уссурийск, ул. Тургенева, д. 145А | Отопление | 0,5500 | 0,5500 | 0,5500 | 0,5500 | 0,5500 | 0,5500 | 0,5500 | 0,5500 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,5500 | 0,5500 | 0,5500 | 0,5500 | 0,5500 | 0,5500 | 0,5500 | 0,5500 | 0,00 |
| Котельная №8, г.Уссурийск, ул. Тупиковая, д.1 | Отопление | 19,3187 | 19,3187 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -19,3187 |
| ГВС | 12,4745 | 12,4745 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -12,4745 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 2,7400 | 2,7400 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -2,7400 |
| Итого | 34,5332 | 34,5332 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -34,5332 |
| Котельная «Рефсервис» ул. Попова, 33 | Отопление | 11,3987 | 11,3987 | 11,3987 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -11,3987 |
| ГВС | 4,4665 | 4,4665 | 4,4665 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -4,4665 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,9700 | 0,9700 | 0,9700 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,9700 |
| Итого | 16,8352 | 16,8352 | 16,8352 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -16,8352 |
| КГБУЗ «МЦ мобилизационных резервов «Резерв» | | | | | | | | | | |
| Котельная б/н, г.Уссурийск, ул. Нагорная, 46 | Отопление | 0,2346 | 0,2346 | 0,2346 | 0,2346 | 0,2346 | 0,2346 | 0,2346 | 0,2346 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,2346 | 0,2346 | 0,2346 | 0,2346 | 0,2346 | 0,2346 | 0,2346 | 0,2346 | 0,00 |
| Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММАШ» | | | | | | | | | | |
| Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Блюхера, 19 | Отопление | 32,5190 | 32,5190 | 32,5190 | 13,1570 | 13,1570 | 13,1570 | 13,1570 | 13,1570 | -19,362 |
| ГВС | 10,3120 | 10,3120 | 10,3120 | 2,1000 | 2,1000 | 2,1000 | 2,1000 | 2,1000 | -8,2120 |
| Вентиляция | 0,7890 | 0,7890 | 0,7890 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -0,7890 |
| Пар | 7,5000 | 7,5000 | 7,5000 | 7,5000 | 7,5000 | 7,5000 | 7,5000 | 7,5000 | 0,00 |
| Итого | 51,1200 | 51,1200 | 51,1200 | 22,7570 | 22,7570 | 22,7570 | 22,7570 | 22,7570 | -28,363 |
| ГТС ДВО РАН | | | | | | | | | | |
| Котельная №2, г. Уссурийск ул. Солнечная, 5 | Отопление | 0,3290 | 0,3290 | 0,3290 | 0,3290 | 0,3290 | 0,3290 | 0,3290 | 0,3290 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,3290 | 0,3290 | 0,3290 | 0,3290 | 0,3290 | 0,3290 | 0,3290 | 0,3290 | 0,00 |
| Котельная №3 г. Уссурийск ул. Солнечная, 11а | Отопление | 0,2430 | 0,2430 | 0,2430 | 0,2430 | 0,2430 | 0,2430 | 0,2430 | 0,2430 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,2430 | 0,2430 | 0,2430 | 0,2430 | 0,2430 | 0,2430 | 0,2430 | 0,2430 | 0,00 |
| ЖКС № 4 Министерства Обороны по ВВО | | | | | | | | | | |
| Котельная №132, г. Уссурийск, ул. Попова, 122 | Отопление | 2,0840 | 2,0840 | 2,0840 | 2,0840 | 2,0840 | 2,0840 | 2,0840 | 2,0840 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 2,0840 | 2,0840 | 2,0840 | 2,0840 | 2,0840 | 2,0840 | 2,0840 | 2,0840 | 0,00 |
| Котельная №496, г. Уссурийск ул. Карбышева, 25В | Отопление | 1,4362 | 1,4362 | 1,4362 | 1,4362 | 1,4362 | 1,4362 | 1,4362 | 1,4362 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,4362 | 1,4362 | 1,4362 | 1,4362 | 1,4362 | 1,4362 | 1,4362 | 1,4362 | 0,00 |
| Котельная №39, г. Уссурийск, ул.Фрунзе, 8 | Отопление | 0,7014 | 0,7014 | 0,7014 | 0,7014 | 0,7014 | 0,7014 | 0,7014 | 0,7014 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,7014 | 0,7014 | 0,7014 | 0,7014 | 0,7014 | 0,7014 | 0,7014 | 0,7014 | 0,00 |
| Котельная №390, г. Уссурийск, ул. Жуковского, 12Б | Отопление | 1,5580 | 1,5580 | 1,5580 | 1,5580 | 1,5580 | 1,5580 | 1,5580 | 1,5580 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,5580 | 1,5580 | 1,5580 | 1,5580 | 1,5580 | 1,5580 | 1,5580 | 1,5580 | 0,00 |
| Котельная №521, г. Уссурийск, ул. Жуковского, 12Б | Отопление | 1,6370 | 1,6370 | 1,6370 | 1,6370 | 1,6370 | 1,6370 | 1,6370 | 1,6370 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,6370 | 1,6370 | 1,6370 | 1,6370 | 1,6370 | 1,6370 | 1,6370 | 1,6370 | 0,00 |
| Котельная №17, г. Уссурийск, ул. 8 Марта | Отопление | 1,1250 | 1,1250 | 1,1250 | 1,1250 | 1,1250 | 1,1250 | 1,1250 | 1,1250 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,1250 | 1,1250 | 1,1250 | 1,1250 | 1,1250 | 1,1250 | 1,1250 | 1,1250 | 0,00 |
| Котельная №1070, г. Уссурийск ул.Ленинградская,11 | Отопление | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,00 |
| Котельная №413, г. Уссурийск, пер. Артиллерийский, 1 | Отопление | 1,2710 | 1,2710 | 1,2710 | 1,2710 | 1,2710 | 1,2710 | 1,2710 | 1,2710 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,2710 | 1,2710 | 1,2710 | 1,2710 | 1,2710 | 1,2710 | 1,2710 | 1,2710 | 0,00 |
| Котельная №518, г. Уссурийск ул.Пархоменко | Отопление | 1,1430 | 1,1430 | 1,1430 | 1,1430 | 1,1430 | 1,1430 | 1,1430 | 1,1430 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,1430 | 1,1430 | 1,1430 | 1,1430 | 1,1430 | 1,1430 | 1,1430 | 1,1430 | 0,00 |
| Котельная №736, г.Уссурийск, пер. Спартака,1А | Отопление | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 0,00 |
| Котельная №92, с. Новоникольск, ул. Пионерская, 1 | Отопление | 0,6947 | 0,6947 | 0,6947 | 0,6947 | 0,6947 | 0,6947 | 0,6947 | 0,6947 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,6947 | 0,6947 | 0,6947 | 0,6947 | 0,6947 | 0,6947 | 0,6947 | 0,6947 | 0,00 |
| Котельная №69, с. Корсаковка, п-н Пушкинский | Отопление | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №228, п. Партизан | Отопление | 0,3060 | 0,3060 | 0,3060 | 0,3060 | 0,3060 | 0,3060 | 0,3060 | 0,3060 | 0,00 |
| ГВС | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Вентиляция | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Пар | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Итого | 0,3060 | 0,3060 | 0,3060 | 0,3060 | 0,3060 | 0,3060 | 0,3060 | 0,3060 | 0,00 |
| ЖКС № 5 Министерства Обороны по ВВО | | | | | | | | | | |
| Котельная №40, г. Уссурийск г-н Барановский пер. Тихий | Отопление | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Пар | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №78, г. Уссурийск, г-н Барановский | Отопление | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Пар | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ЖКС № 1 Министерства Обороны по ВВО | | | | | | | | | | |
| Котельная №398, г. Уссурийск ул.Лермонтова,33а | Отопление | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| ГВС | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Вентиляция | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Пар | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Итого | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

## [Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности)](#bookmark4) [и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе](#bookmark4)

Перспективное развитие промышленности муниципального образования состоит в развитии, модернизации и реконструкции существующих предприятий, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования.

## Часть 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по поселению, городскому округу, городу федерального значения

**Таблица 1.4.1 – Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотность тепловой нагрузки**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Расчетный элемент территориального деления | Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км2 | |
| Существующее положение | Перспективное положение |
| 1 | Уссурийский городской округ | 0,382 | 0,42 |

# [РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ](#bookmark5) [ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ](#bookmark5)

## [Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и](#bookmark6) [источников тепловой энергии](#bookmark6)

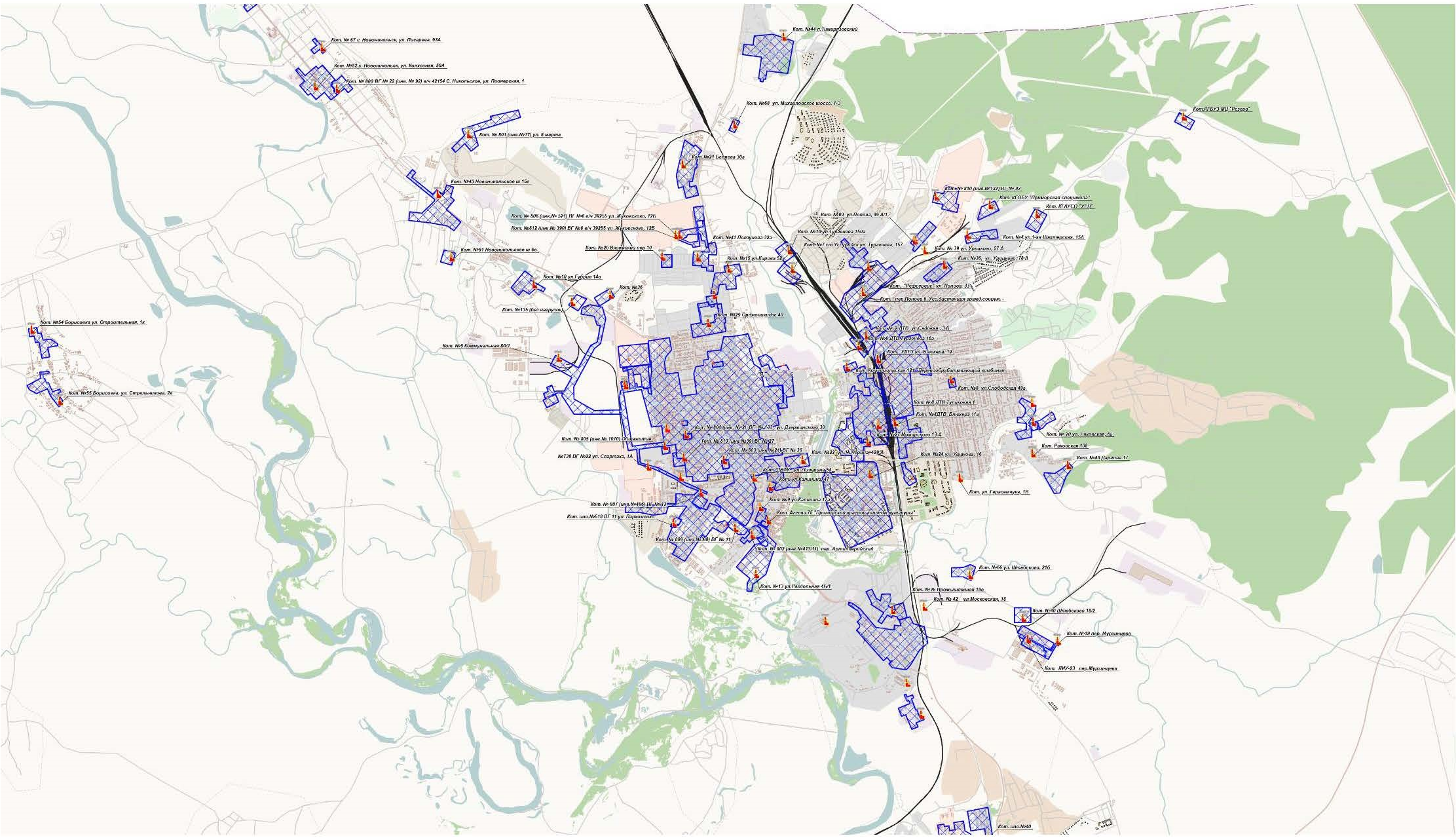


Рисунок 2.1.1 – Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения

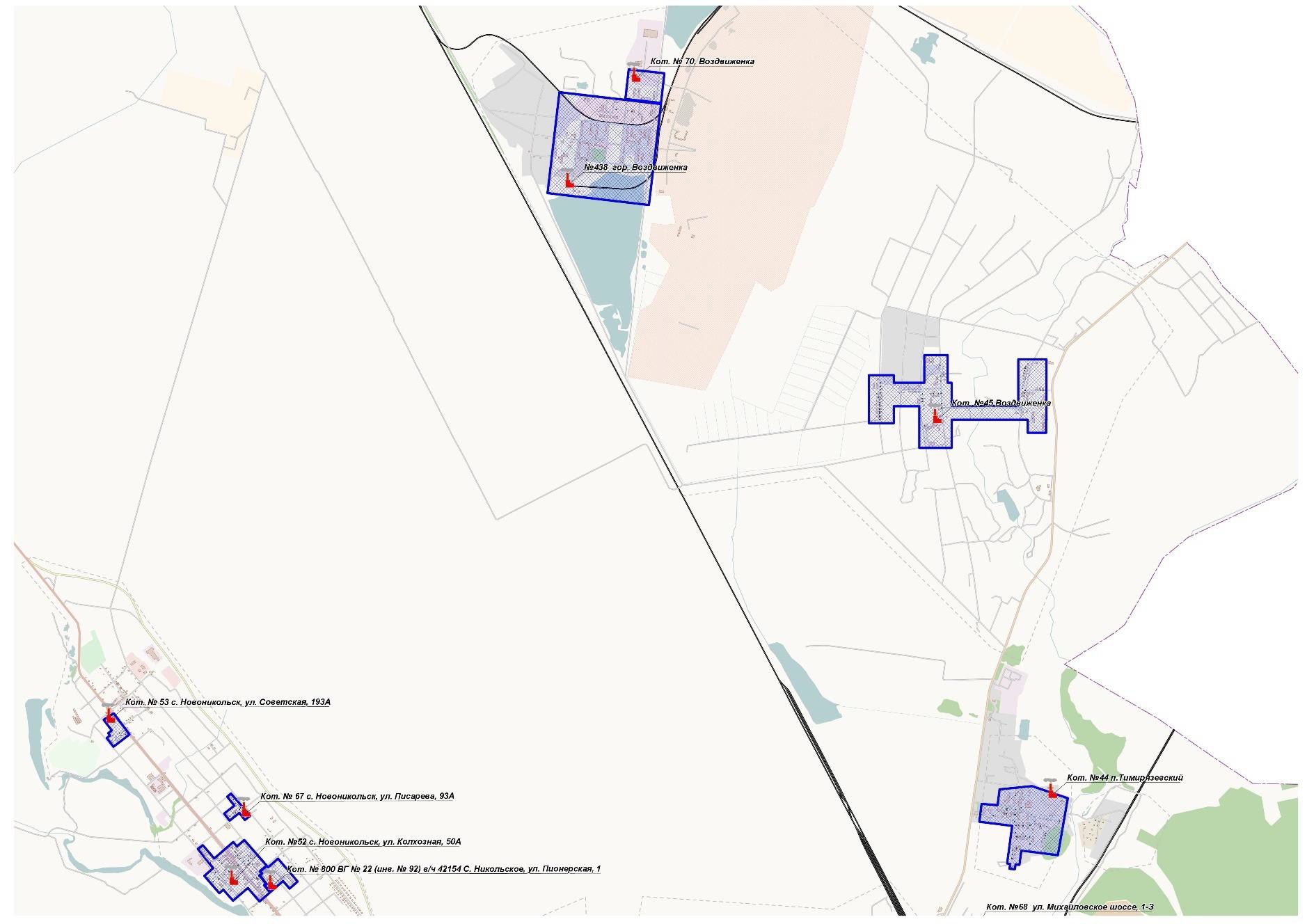


Рисунок 2.1.2 – Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения

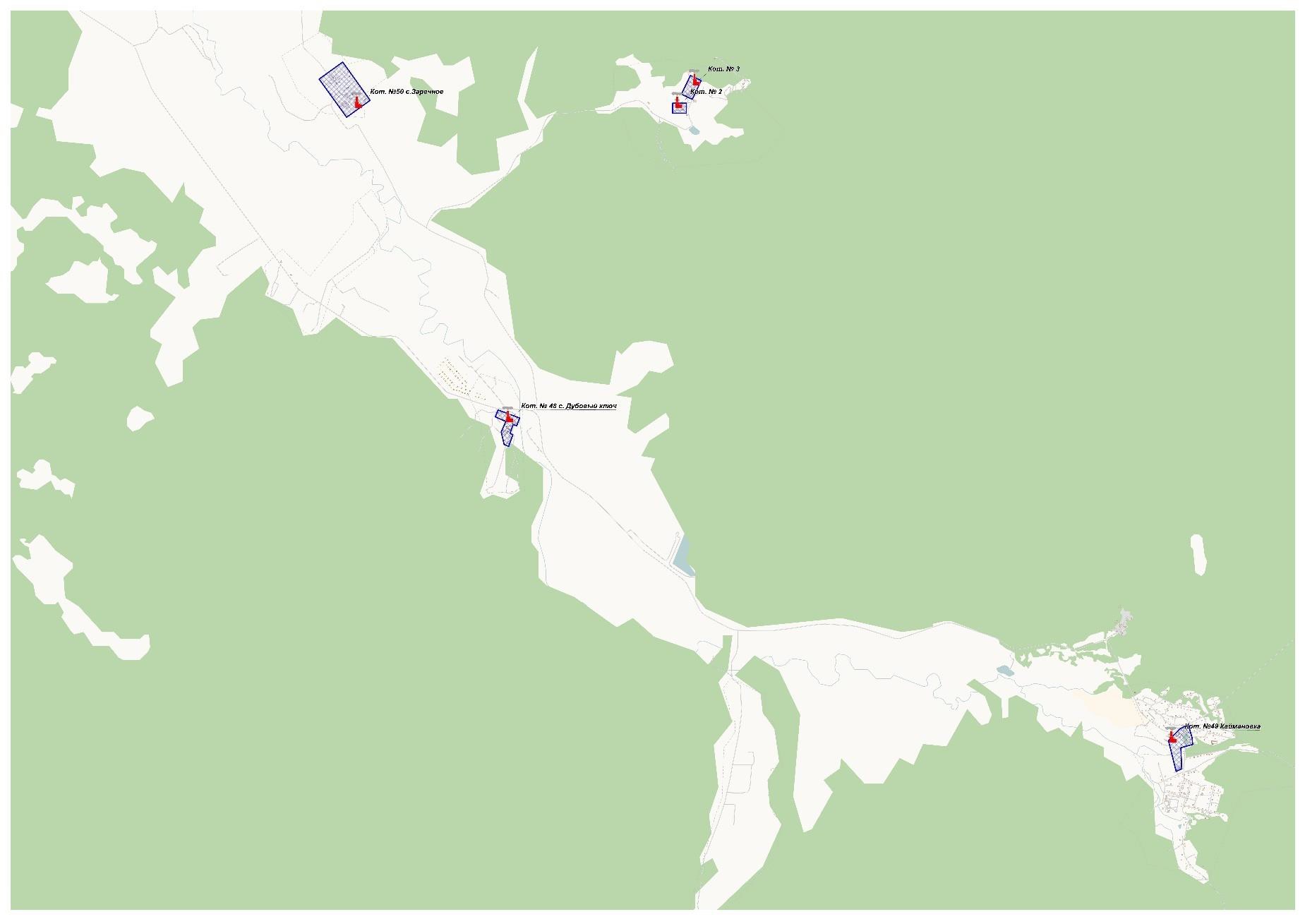


Рисунок 2.1.3 – Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения

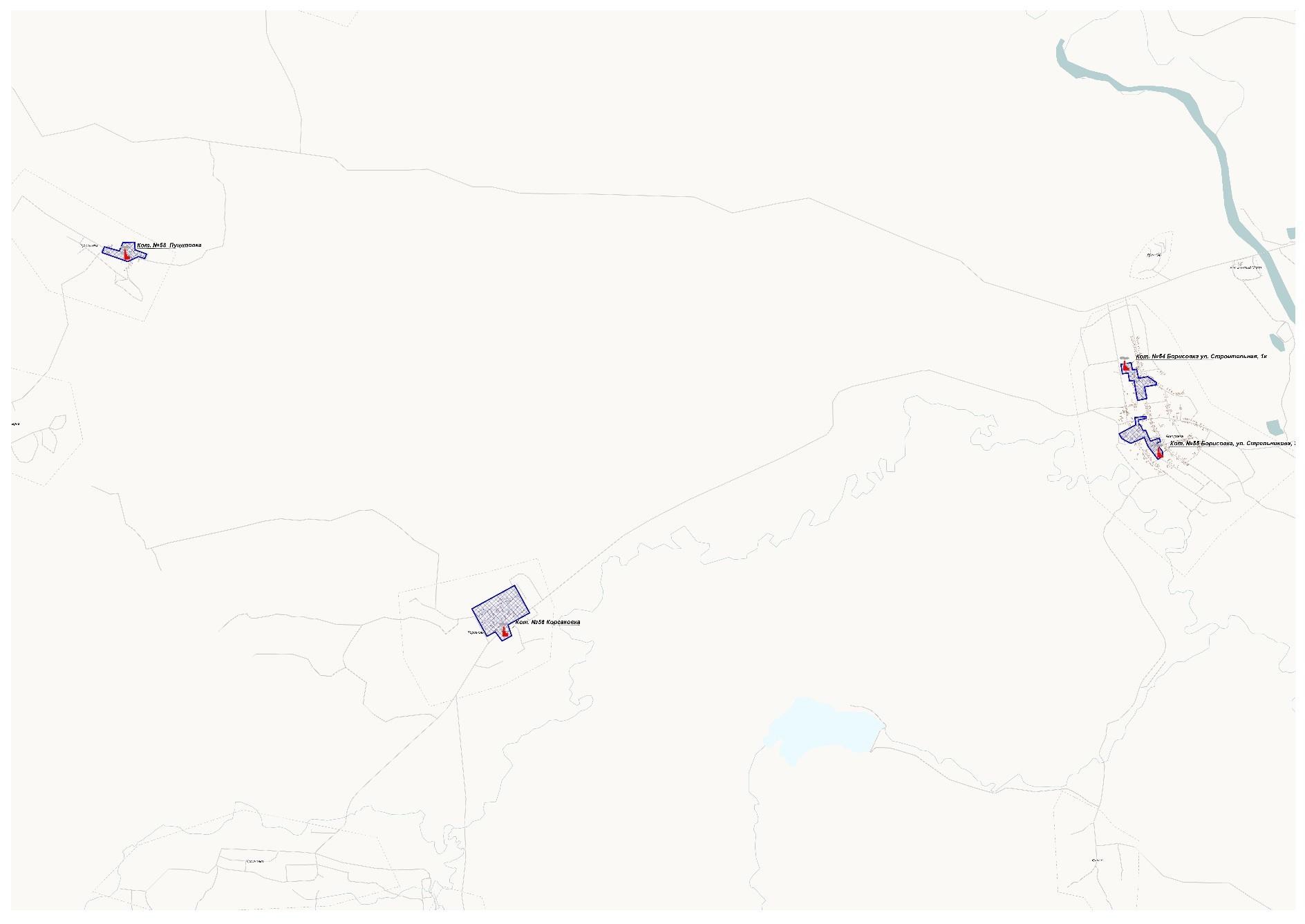


Рисунок 2.1.4 – Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения

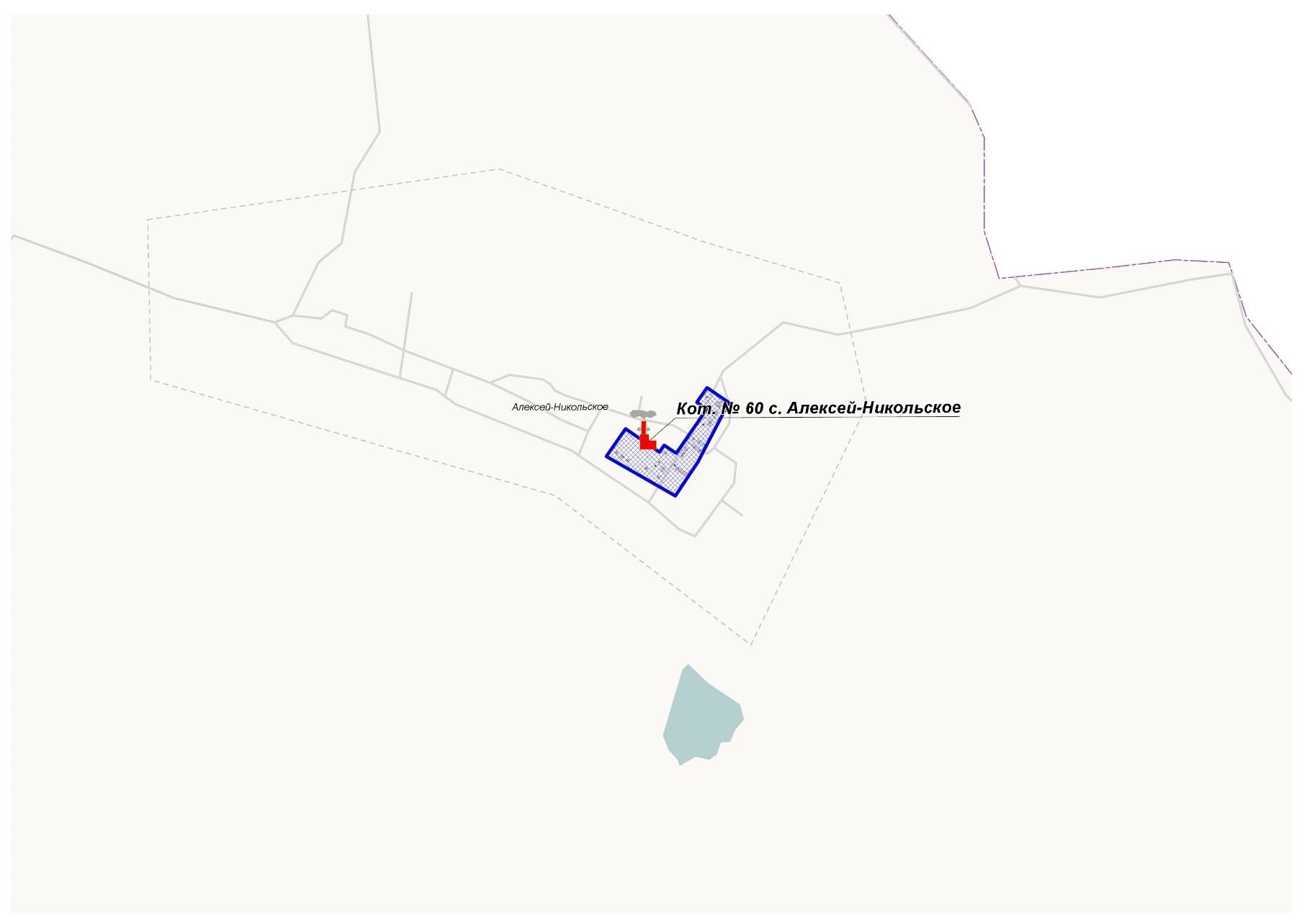


Рисунок 2.1.5 – Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения

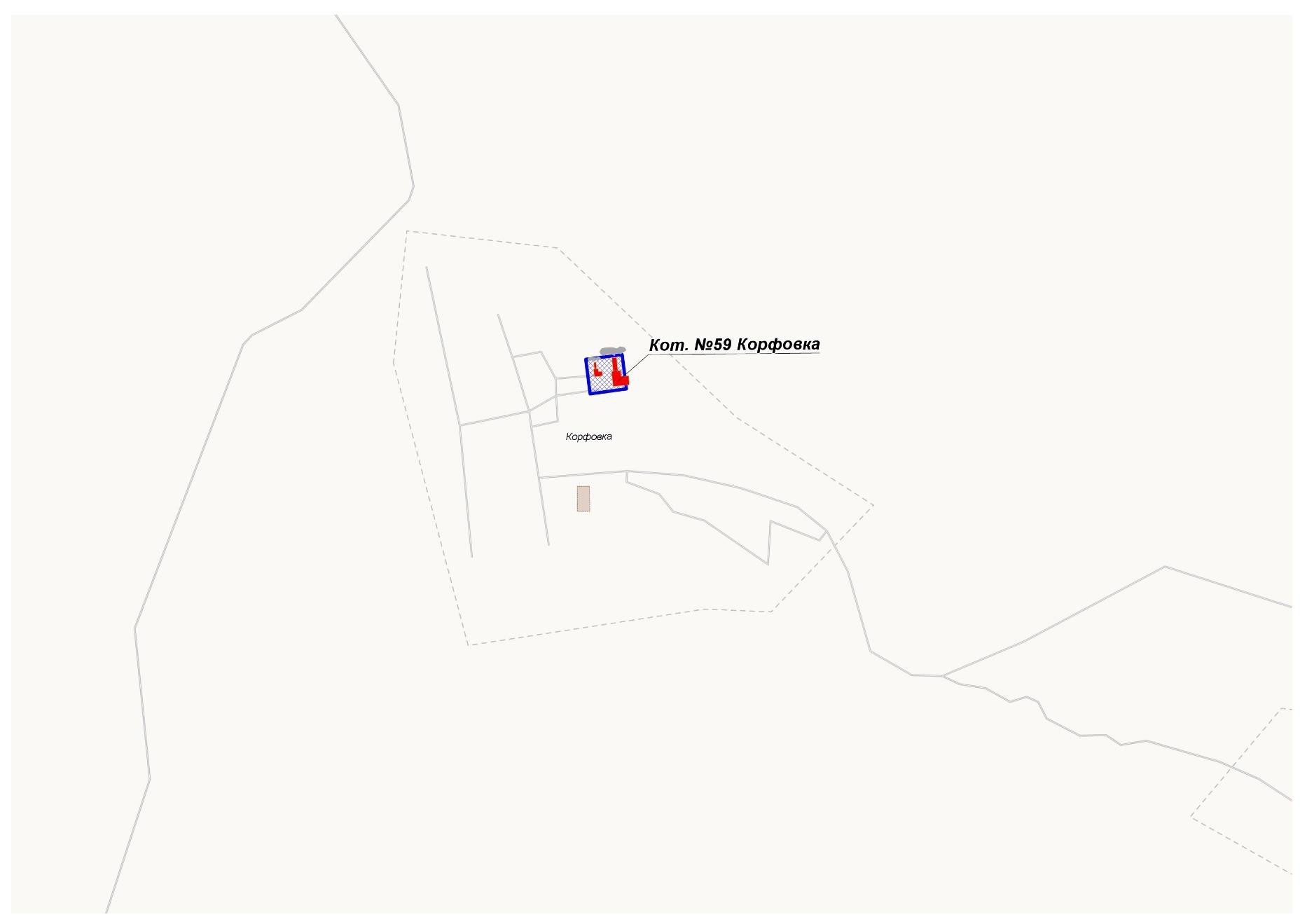


Рисунок 2.1.6 – Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения

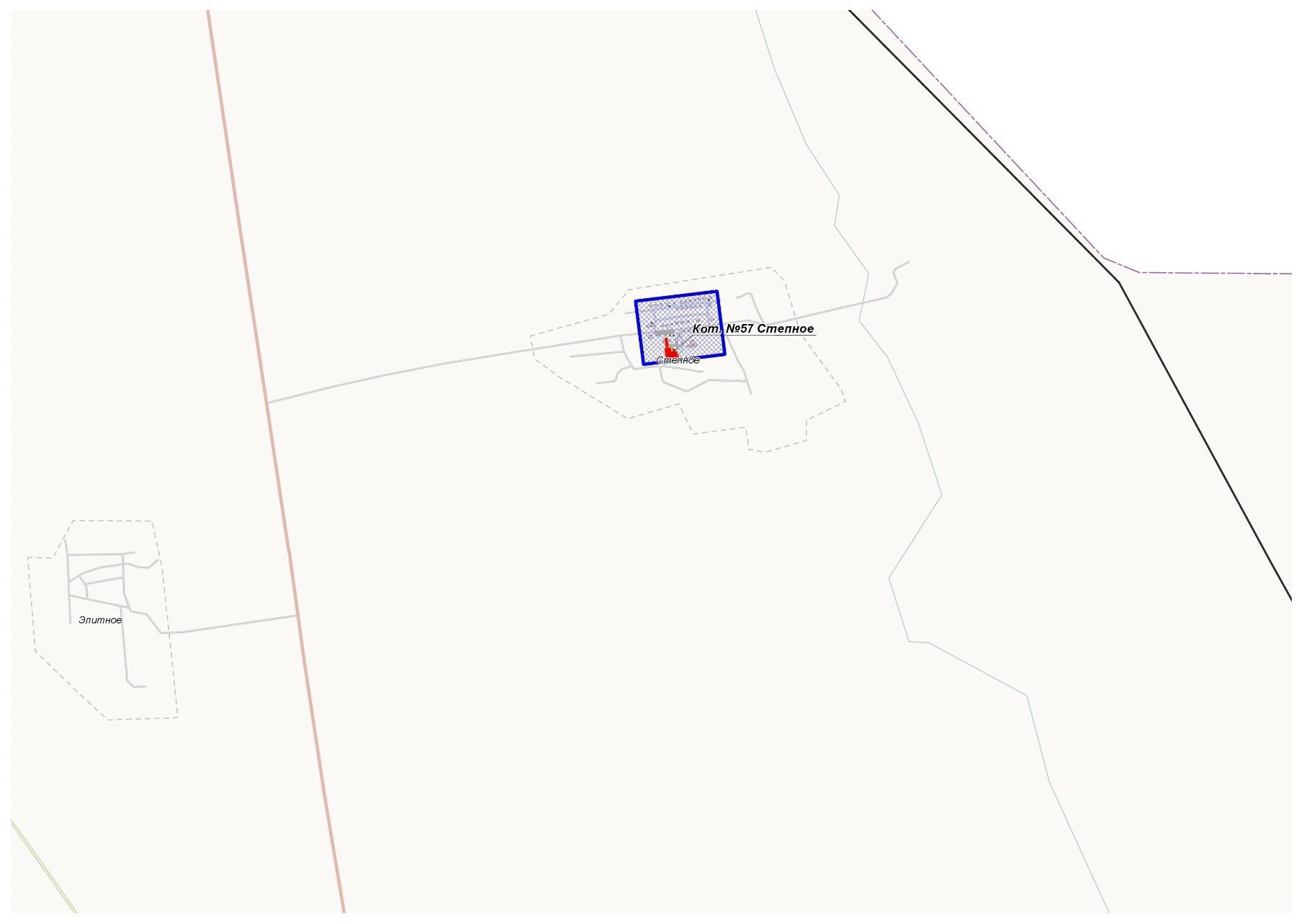


Рисунок 2.1.7 – Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения

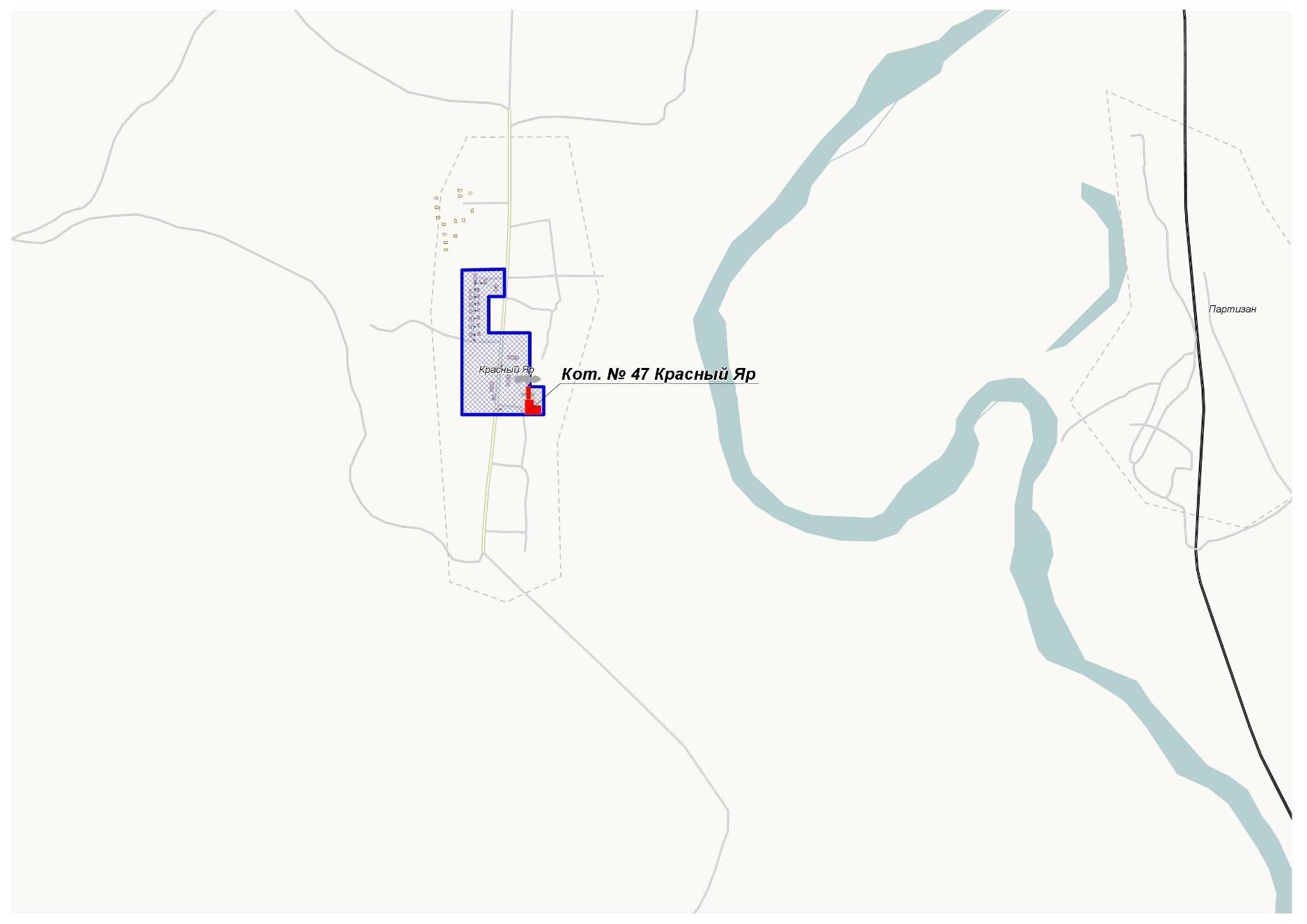


Рисунок 2.1.8 – Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения

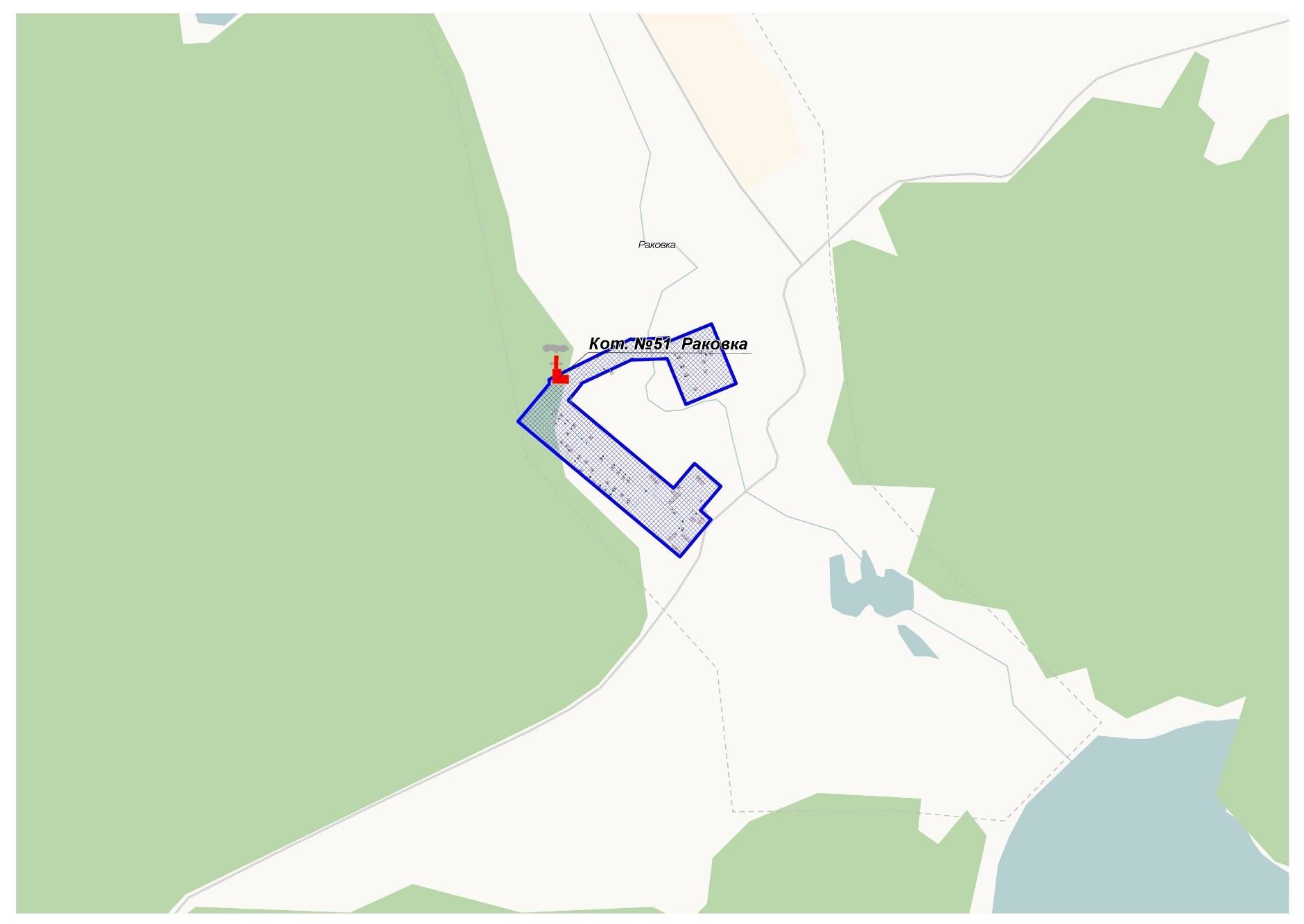


Рисунок 2.1.9 – Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения

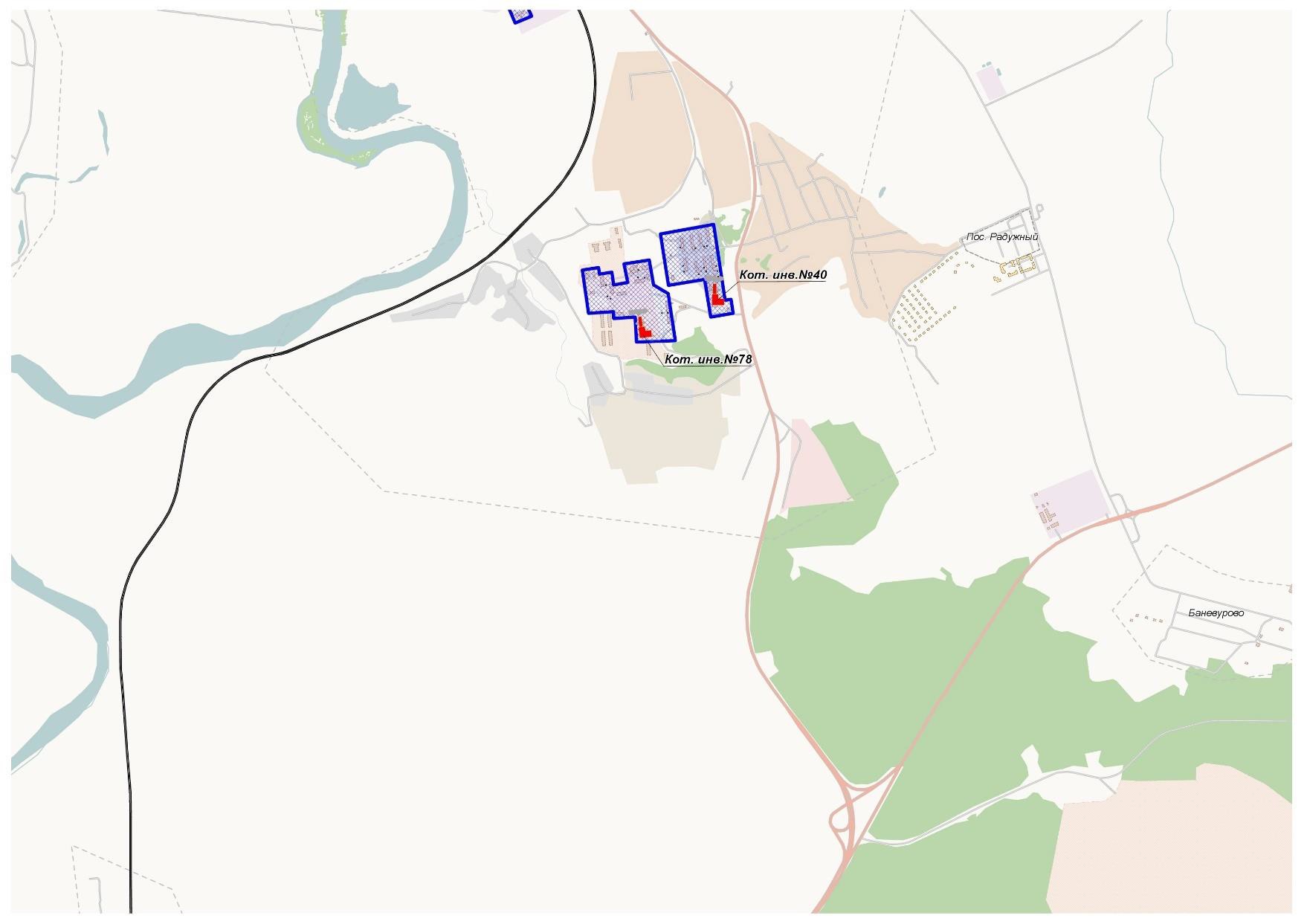


Рисунок 2.1.10 – Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения

## [Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных](#bookmark10) [источников энергии](#bookmark10)

Ориентировочный прирост объемов потребления тепловой мощности на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в зоне действия индивидуального теплоснабжения представлен в таблице 2.2.1.

**Таблица 2.2.1 - Характеристики по перспективной застройке**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тип здания | А, м2 | Кол. шт | q0, Вт/м2 | Qо, Вт | Qв, Вт | Qгвс, Вт | ∑, Q Вт | Итого МВт |
| **1-я зона\*** | | | | | | | | | |
| 1 | 2-х этажный индивидуальный жилой дом | 90 | 65 | 65 | 403650 | - | 131299 | 534949 | 0,535 |
| 2 | 2-х этажный индивидуальный жилой дом | 120 | 21 | 65 | 179400 | - | 58355 | 237755 | 0,238 |
| 3 | 2-х этажный индивидуальный жилой дом | 100 | 10 | 65 | 65000 | - | 21143 | 86143 | 0,086 |
| 4 | 2-х этажный индивидуальный жилой дом | 150 | 37 | 65 | 360750 | - | 117344 | 478094 | 0,478 |
| 5 | Одноэтажный 2-х квартирный блокированный жилой дом (площадь одной блок-секции 60 кв. м) | 120 | 20 | 65 | 156000 | - | 50743 | 206743 | 0,207 |
| 6 | Одноэтажный 2-х квартирный блокированный жилой дом (площадь одной блок-секции 75 кв. м) | 150 | 24 | 65 | 234000 | - | 76115 | 310115 | 0,310 |
| **Итого: 1,854** | | | | | | | | | |

## [Часть 3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки](#bookmark11) [потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на](#bookmark11) [единую тепловую сеть, на каждом этапе](#bookmark11)

**Таблица 2.3.1 - Существующий и перспективный баланс тепловой мощности и подключенной нагрузки**

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2032 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО «УПТС» | | | | | | | | | |
| Котельная № 1, г. Уссурийск, ул. Дубовая роща, 1а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,2900 | 2,2900 | 2,2900 | 2,2900 | 2,2900 | 2,2900 | 2,2900 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,6800 | 1,6800 | 1,6800 | 1,6800 | 1,6800 | 1,6800 | 1,6800 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,6100 | 0,6100 | 0,6100 | 0,6100 | 0,6100 | 0,6100 | 0,6100 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,6780 | 1,6780 | 1,6780 | 1,6780 | 1,6780 | 1,6780 | 1,6780 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,6790 | 0,6790 | 0,6790 | 0,6790 | 0,6790 | 0,6790 | 0,6790 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0424 | 0,0424 | 0,0424 | 0,0424 | 0,0424 | 0,0424 | 0,0424 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,9566 | 0,9566 | 0,9566 | 0,9566 | 0,9566 | 0,9566 | 0,9566 |
| % | 56,9405 | 56,9405 | 56,9405 | 56,9405 | 56,9405 | 56,9405 | 56,9405 |
| Котельная № 4, г. Уссурийск, ул. 1-ая Шахтерская, 15а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,0500 | 1,0500 | 1,0500 | 1,0500 | 1,0500 | 1,0500 | 1,0500 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,7350 | 0,7350 | 0,7350 | 0,7350 | 0,7350 | 0,7350 | 0,7350 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,3150 | 0,3150 | 0,3150 | 0,3150 | 0,3150 | 0,3150 | 0,3150 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0116 | 0,0116 | 0,0116 | 0,0116 | 0,0116 | 0,0116 | 0,0116 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,7234 | 0,7234 | 0,7234 | 0,7234 | 0,7234 | 0,7234 | 0,7234 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,9294 | 0,9294 | 0,9294 | 0,9294 | 0,9294 | 0,9294 | 0,9294 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0487 | 0,0471 | 0,0471 | 0,0471 | 0,0471 | 0,0471 | 0,0471 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | -0,2547 | -0,2531 | -0,2531 | -0,2531 | -0,2531 | -0,2531 | -0,2531 |
| % | -34,6531 | -34,4354 | -34,4354 | -34,4354 | -34,4354 | -34,4354 | -34,4354 |
| Котельная № 5, г. Уссурийск, ул. Коммунальная, 8б/1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 233,5000 | 233,5000 | 233,5000 | 233,5000 | 233,5000 | 233,5000 | 233,5000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 174,1080 | 233,5000 | 233,5000 | 233,5000 | 233,5000 | 233,5000 | 233,5000 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 59,3920 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 1,3135 | 1,3135 | 1,3135 | 1,3135 | 1,3135 | 1,3135 | 1,3135 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 172,7945 | 232,1865 | 232,1865 | 232,1865 | 232,1865 | 232,1865 | 232,1865 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 234,3675 | 239,1303 | 239,2804 | 240,8314 | 248,2430 | 249,4930 | 249,4930 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 10,5260 | 6,6576 | 6,6576 | 6,6576 | 6,9800 | 6,9800 | 6,9800 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | -72,0990 | -13,6014 | -13,7515 | -15,3025 | -23,0365 | -24,2865 | -24,2865 |
| % | -41,4105 | -5,8250 | -5,8893 | -6,5535 | -9,8657 | -10,4011 | -10,4011 |
| Котельная № 8, г. Уссурийск, ул. Слободская, 49 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,4540 | 0,4540 | 0,4540 | 0,4540 | 0,4540 | 0,4540 | 0,4540 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,3360 | 0,3360 | 0,3360 | 0,3360 | 0,3360 | 0,3360 | 0,3360 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,1180 | 0,1180 | 0,1180 | 0,1180 | 0,1180 | 0,1180 | 0,1180 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0055 | 0,0055 | 0,0055 | 0,0055 | 0,0055 | 0,0055 | 0,0055 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,3305 | 0,3305 | 0,3305 | 0,3305 | 0,3305 | 0,3305 | 0,3305 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,1860 | 1,1860 | 1,1860 | 1,1860 | 1,1860 | 1,1860 | 1,1860 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0118 | 0,0044 | 0,0044 | 0,0044 | 0,0044 | 0,0044 | 0,0044 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | -0,8673 | -0,8599 | -0,8599 | -0,8599 | -0,8599 | -0,8599 | -0,8599 |
| % | -258,1250 | -255,9226 | -255,9226 | -255,9226 | -255,9226 | -255,9226 | -255,9226 |
| Котельная № 9, г. Уссурийск, ул. Калинина, 17а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,9800 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,9680 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 1,0120 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0186 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,9494 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,0006 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0315 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | -0,0827 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | -8,5434 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная № 10, г. Уссурийск, ул. Губрия, 14в | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,7400 | 2,7400 | 2,7400 | 2,7400 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,9870 | 1,9870 | 1,9870 | 1,9870 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,7530 | 0,7530 | 0,7530 | 0,7530 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0328 | 0,0328 | 0,0328 | 0,0328 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,9542 | 1,9542 | 1,9542 | 1,9542 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,4310 | 1,4310 | 1,4310 | 1,4310 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0475 | 0,0541 | 0,0541 | 0,0541 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,4757 | 0,4691 | 0,4691 | 0,4691 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 23,9406 | 23,6085 | 23,6085 | 23,6085 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная № 13, г. Уссурийск, ул. Раздольная, 4б/1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 19,8000 | 19,8000 | 19,8000 | 19,8000 | 19,8000 | 19,8000 | 19,8000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 16,4300 | 16,4300 | 16,4300 | 16,4300 | 16,4300 | 16,4300 | 16,4300 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 3,3700 | 3,3700 | 3,3700 | 3,3700 | 3,3700 | 3,3700 | 3,3700 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,1264 | 0,1264 | 0,1264 | 0,1264 | 0,1264 | 0,1264 | 0,1264 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 16,3036 | 16,3036 | 16,3036 | 16,3036 | 16,3036 | 16,3036 | 16,3036 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 8,0835 | 9,0841 | 9,0841 | 9,0841 | 9,0841 | 9,0841 | 9,0841 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,5035 | 0,5456 | 0,5456 | 0,5456 | 0,5456 | 0,5456 | 0,5456 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 7,7166 | 6,6739 | 6,6739 | 6,6739 | 6,6739 | 6,6739 | 6,6739 |
| % | 46,9665 | 40,6202 | 40,6202 | 40,6202 | 40,6202 | 40,6202 | 40,6202 |
| Котельная № 16, г. Уссурийск, ул. Тургенева, 150а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,4160 | 0,4160 | 0,4160 | 0,4160 | 0,4160 | 0,4160 | 0,4160 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,1040 | 0,1040 | 0,1040 | 0,1040 | 0,1040 | 0,1040 | 0,1040 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 | 0,0076 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,4084 | 0,4084 | 0,4084 | 0,4084 | 0,4084 | 0,4084 | 0,4084 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,2050 | 0,2050 | 0,2050 | 0,2050 | 0,2050 | 0,2050 | 0,2050 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0158 | 0,0158 | 0,0158 | 0,0158 | 0,0158 | 0,0158 | 0,0158 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,1876 | 0,1876 | 0,1876 | 0,1876 | 0,1876 | 0,1876 | 0,1876 |
| % | 45,0962 | 45,0962 | 45,0962 | 45,0962 | 45,0962 | 45,0962 | 45,0962 |
| Котельная № 19, г. Уссурийск, пер. Мурзинцева | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,2900 | 1,2900 | 1,2900 | 1,2900 | 1,2900 | 1,2900 | 1,2900 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 | 1,0320 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,2580 | 0,2580 | 0,2580 | 0,2580 | 0,2580 | 0,2580 | 0,2580 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0081 | 0,0081 | 0,0081 | 0,0081 | 0,0081 | 0,0081 | 0,0081 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,0239 | 1,0239 | 1,0239 | 1,0239 | 1,0239 | 1,0239 | 1,0239 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,6096 | 0,6096 | 0,6096 | 0,6096 | 0,6096 | 0,6096 | 0,6096 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0214 | 0,0483 | 0,0483 | 0,0483 | 0,0483 | 0,0483 | 0,0483 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,3929 | 0,3660 | 0,3660 | 0,3660 | 0,3660 | 0,3660 | 0,3660 |
| % | 38,0717 | 35,4651 | 35,4651 | 35,4651 | 35,4651 | 35,4651 | 35,4651 |
| Котельная № 20, г. Уссурийск, ул. Раковская, 65 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 3,4400 | 3,4400 | 3,4400 | 3,4400 | 3,4400 | 3,4400 | 3,4400 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0337 | 0,0337 | 0,0337 | 0,0337 | 0,0337 | 0,0337 | 0,0337 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,5463 | 2,5463 | 2,5463 | 2,5463 | 2,5463 | 2,5463 | 2,5463 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 3,0766 | 3,0766 | 3,0766 | 3,0766 | 3,0766 | 3,0766 | 3,0766 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,1903 | 0,1496 | 0,1496 | 0,1496 | 0,1496 | 0,1496 | 0,1496 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | -0,7206 | -0,6799 | -0,6799 | -0,6799 | -0,6799 | -0,6799 | -0,6799 |
| % | -27,9302 | -26,3527 | -26,3527 | -26,3527 | -26,3527 | -26,3527 | -26,3527 |
| Котельная №21, г. Уссурийск, ул. Беляева, 30а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 9,2600 | 9,2600 | 9,2600 | 9,2600 | 9,2600 | 9,2600 | 9,2600 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 7,3525 | 7,3525 | 7,3525 | 7,3525 | 7,3525 | 7,3525 | 7,3525 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 1,9075 | 1,9075 | 1,9075 | 1,9075 | 1,9075 | 1,9075 | 1,9075 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,1176 | 0,1176 | 0,1176 | 0,1176 | 0,1176 | 0,1176 | 0,1176 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 7,2349 | 7,2349 | 7,2349 | 7,2349 | 7,2349 | 7,2349 | 7,2349 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 8,0708 | 8,0708 | 8,0708 | 8,0708 | 8,0708 | 8,0708 | 8,0708 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0471 | 0,1712 | 0,1712 | 0,1712 | 0,1712 | 0,1712 | 0,1712 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | -0,8830 | -1,0071 | -1,0071 | -1,0071 | -1,0071 | -1,0071 | -1,0071 |
| % | -12,0095 | -13,6974 | -13,6974 | -13,6974 | -13,6974 | -13,6974 | -13,6974 |
| Котельная № 22, г. Уссурийск, ул. Чичерина, 129а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,9500 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,1282 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,8218 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0141 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,1141 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,1642 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0211 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,9288 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 43,6425 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная № 24, г. Уссурийск, ул. Ушакова, 16 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 47,3000 | 47,3000 | 47,3000 | 47,3000 | 47,3000 | 47,3000 | 47,3000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 44,4200 | 44,4200 | 44,4200 | 44,4200 | 44,4200 | 44,4200 | 44,4200 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 2,8800 | 2,8800 | 2,8800 | 2,8800 | 2,8800 | 2,8800 | 2,8800 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,1269 | 0,1269 | 0,1269 | 0,1269 | 0,1269 | 0,1269 | 0,1269 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 44,2931 | 44,2931 | 44,2931 | 44,2931 | 44,2931 | 44,2931 | 44,2931 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 41,9498 | 44,7248 | 45,7835 | 45,7835 | 45,7835 | 45,7835 | 45,7835 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 1,4499 | 0,6970 | 0,6970 | 0,6970 | 0,6970 | 0,6970 | 0,6970 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,8934 | -1,1287 | -2,1874 | -2,1874 | -2,1874 | -2,1874 | -2,1874 |
| % | 2,0113 | -2,5410 | -4,9244 | -4,9244 | -4,9244 | -4,9244 | -4,9244 |
| Котельная № 25, г. Уссурийск, ул. Арсеньева, 19а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 30,1000 | 30,1000 | 30,1000 | 30,1000 | 30,1000 | 30,1000 | 30,1000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 26,7900 | 26,7900 | 26,7900 | 26,7900 | 26,7900 | 26,7900 | 26,7900 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 3,3100 | 3,3100 | 3,3100 | 3,3100 | 3,3100 | 3,3100 | 3,3100 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,1332 | 0,1332 | 0,1332 | 0,1332 | 0,1332 | 0,1332 | 0,1332 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 26,6568 | 26,6568 | 26,6568 | 26,6568 | 26,6568 | 26,6568 | 26,6568 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 25,5933 | 25,7155 | 25,7155 | 25,7155 | 25,7155 | 25,7155 | 25,7155 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,7731 | 0,6739 | 0,6739 | 0,6739 | 0,6739 | 0,6739 | 0,6739 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,2904 | 0,2674 | 0,2674 | 0,2674 | 0,2674 | 0,2674 | 0,2674 |
| % | 1,0840 | 0,9981 | 0,9981 | 0,9981 | 0,9981 | 0,9981 | 0,9981 |
| Котельная № 26, г. Уссурийск, пер. Вяземский, 10 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,2870 | 2,2870 | 2,2870 | 2,2870 | 2,2870 | 2,2870 | 2,2870 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,8296 | 1,8296 | 1,8296 | 1,8296 | 1,8296 | 1,8296 | 1,8296 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,4574 | 0,4574 | 0,4574 | 0,4574 | 0,4574 | 0,4574 | 0,4574 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0149 | 0,0149 | 0,0149 | 0,0149 | 0,0149 | 0,0149 | 0,0149 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,8147 | 1,8147 | 1,8147 | 1,8147 | 1,8147 | 1,8147 | 1,8147 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,6674 | 1,6674 | 1,6674 | 1,6674 | 1,6674 | 1,6674 | 1,6674 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0278 | 0,0278 | 0,0278 | 0,0278 | 0,0278 | 0,0278 | 0,0278 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 | 0,1195 |
| % | 6,5315 | 6,5315 | 6,5315 | 6,5315 | 6,5315 | 6,5315 | 6,5315 |
| Котельная № 27, г. Уссурийск, Можайского, 13а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 54,6100 | 54,6100 | 54,6100 | 54,6100 | 54,6100 | 54,6100 | 54,6100 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 51,2200 | 51,2200 | 51,2200 | 51,2200 | 51,2200 | 51,2200 | 51,2200 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 3,3900 | 3,3900 | 3,3900 | 3,3900 | 3,3900 | 3,3900 | 3,3900 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0792 | 0,0792 | 0,0792 | 0,0792 | 0,0792 | 0,0792 | 0,0792 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 51,1408 | 51,1408 | 51,1408 | 51,1408 | 51,1408 | 51,1408 | 51,1408 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 11,6764 | 47,0846 | 47,0846 | 47,0846 | 47,0846 | 47,0846 | 47,0846 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,3314 | 0,1881 | 0,1881 | 0,1881 | 0,2261 | 0,2261 | 0,2261 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 39,1330 | 3,8681 | 3,8681 | 3,8681 | 3,8301 | 3,8301 | 3,8301 |
| % | 76,4018 | 7,5519 | 7,5519 | 7,5519 | 7,4777 | 7,4777 | 7,4777 |
| Котельная № 36, г. Уссурийск, ул. Урицкого, 78а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 3,1000 | 3,1000 | 3,1000 | 3,1000 | 3,1000 | 3,1000 | 3,1000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,4800 | 2,4800 | 2,4800 | 2,4800 | 2,4800 | 2,4800 | 2,4800 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,6200 | 0,6200 | 0,6200 | 0,6200 | 0,6200 | 0,6200 | 0,6200 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0953 | 0,0953 | 0,0953 | 0,0953 | 0,0953 | 0,0953 | 0,0953 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,3847 | 2,3847 | 2,3847 | 2,3847 | 2,3847 | 2,3847 | 2,3847 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 3,4684 | 3,5624 | 3,5624 | 3,5624 | 3,5624 | 3,5624 | 3,5624 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,2171 | 0,1406 | 0,1406 | 0,1406 | 0,1406 | 0,1406 | 0,1406 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | -1,3008 | -1,3183 | -1,3183 | -1,3183 | -1,3183 | -1,3183 | -1,3183 |
| % | -52,4516 | -53,1573 | -53,1573 | -53,1573 | -53,1573 | -53,1573 | -53,1573 |
| Котельная № 39, г. Уссурийск, ул. Урицкого, 57а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,2700 | 0,2700 | 0,2700 | 0,2700 | 0,2700 | 0,2700 | 0,2700 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,0630 | 0,0630 | 0,0630 | 0,0630 | 0,0630 | 0,0630 | 0,0630 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,2065 | 0,2065 | 0,2065 | 0,2065 | 0,2065 | 0,2065 | 0,2065 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,1065 | 0,1065 | 0,1065 | 0,1065 | 0,1065 | 0,1065 | 0,1065 |
| % | 51,4493 | 51,4493 | 51,4493 | 51,4493 | 51,4493 | 51,4493 | 51,4493 |
| Котельная № 40, г. Уссурийск, ул. Штабского,18/2 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,7880 | 0,7880 | 0,7880 | 0,7880 | 0,7880 | 0,7880 | 0,7880 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,0720 | 0,0720 | 0,0720 | 0,0720 | 0,0720 | 0,0720 | 0,0720 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0127 | 0,0127 | 0,0127 | 0,0127 | 0,0127 | 0,0127 | 0,0127 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,7753 | 0,7753 | 0,7753 | 0,7753 | 0,7753 | 0,7753 | 0,7753 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,6594 | 0,6594 | 0,6594 | 0,6594 | 0,6594 | 0,6594 | 0,6594 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0173 | 0,0335 | 0,0335 | 0,0335 | 0,0335 | 0,0335 | 0,0335 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,0986 | 0,0824 | 0,0824 | 0,0824 | 0,0824 | 0,0824 | 0,0824 |
| % | 12,5127 | 10,4569 | 10,4569 | 10,4569 | 10,4569 | 10,4569 | 10,4569 |
| Электробойлерная №42, г. Уссурийск, ул. Московская, д. 18а/1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,1548 | 0,1548 | 0,1548 | 0,1548 | 0,1548 | 0,1548 | 0,1548 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,0172 | 0,0172 | 0,0172 | 0,0172 | 0,0172 | 0,0172 | 0,0172 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 | 0,0005 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,1543 | 0,1543 | 0,1543 | 0,1543 | 0,1543 | 0,1543 | 0,1543 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,0851 | 0,0851 | 0,0851 | 0,0851 | 0,0851 | 0,0851 | 0,0851 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 | 0,0003 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,0689 | 0,0689 | 0,0689 | 0,0689 | 0,0689 | 0,0689 | 0,0689 |
| % | 44,5090 | 44,5090 | 44,5090 | 44,5090 | 44,5090 | 44,5090 | 44,5090 |
| Котельная № 43, г. Уссурийск, Новоникольское шоссе, 15г | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 7,7400 | 7,7400 | 7,7400 | 7,7400 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 5,8050 | 5,8050 | 5,8050 | 5,8050 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 1,9350 | 1,9350 | 1,9350 | 1,9350 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0869 | 0,0869 | 0,0869 | 0,0869 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 5,7181 | 5,7181 | 5,7181 | 5,7181 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 5,3305 | 5,3955 | 5,3955 | 5,3955 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,3191 | 0,5360 | 0,5360 | 0,5360 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,0685 | -0,2134 | -0,2134 | -0,2134 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 1,1800 | -3,6761 | -3,6761 | -3,6761 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная № 44, п. Тимирязевский, ул. Воложенина, 26в | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 12,9000 | 12,9000 | 12,9000 | 12,9000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 7,3960 | 7,3960 | 7,3960 | 7,3960 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 5,5040 | 5,5040 | 5,5040 | 5,5040 | 5,5040 | 5,5040 | 5,5040 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,1568 | 0,1568 | 0,1568 | 0,1568 | 0,1568 | 0,1568 | 0,1568 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 7,2392 | 7,2392 | 7,2392 | 7,2392 | 7,2392 | 7,2392 | 7,2392 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 5,9647 | 5,9647 | 5,9647 | 5,9647 | 5,9647 | 5,9647 | 5,9647 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,2327 | 0,3160 | 0,3160 | 0,3160 | 0,3160 | 0,3160 | 0,3160 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,0418 | 0,9585 | 0,9585 | 0,9585 | 0,9585 | 0,9585 | 0,9585 |
| % | 14,0860 | 12,9597 | 12,9597 | 12,9597 | 12,9597 | 12,9597 | 12,9597 |
| Котельная № 45, с. Воздвиженка, ул. Ленинская, 47 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 6,4500 | 6,4500 | 6,4500 | 6,4500 | 6,4500 | 6,4500 | 6,4500 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,6440 | 4,6440 | 4,6440 | 4,6440 | 4,6440 | 4,6440 | 4,6440 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 1,8060 | 1,8060 | 1,8060 | 1,8060 | 1,8060 | 1,8060 | 1,8060 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0869 | 0,0869 | 0,0869 | 0,0869 | 0,0869 | 0,0869 | 0,0869 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,5571 | 4,5571 | 4,5571 | 4,5571 | 4,5571 | 4,5571 | 4,5571 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 2,1151 | 2,1151 | 2,1151 | 2,1151 | 2,1151 | 2,1151 | 2,1151 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,3191 | 0,5360 | 0,5360 | 0,5360 | 0,5360 | 0,5360 | 0,5360 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 2,1229 | 1,9060 | 1,9060 | 1,9060 | 1,9060 | 1,9060 | 1,9060 |
| % | 45,7127 | 41,0422 | 41,0422 | 41,0422 | 41,0422 | 41,0422 | 41,0422 |
| Котельная № 46, г. Уссурийск, ул. Дарвина, 17 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,2620 | 2,2620 | 2,2620 | 2,2620 | 2,2620 | 2,2620 | 2,2620 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,5720 | 1,5720 | 1,5720 | 1,5720 | 1,5720 | 1,5720 | 1,5720 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,6900 | 0,6900 | 0,6900 | 0,6900 | 0,6900 | 0,6900 | 0,6900 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0160 | 0,0160 | 0,0160 | 0,0160 | 0,0160 | 0,0160 | 0,0160 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,5560 | 1,5560 | 1,5560 | 1,5560 | 1,5560 | 1,5560 | 1,5560 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,0349 | 1,0349 | 1,0349 | 1,0349 | 1,0349 | 1,0349 | 1,0349 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,1086 | 0,1030 | 0,1030 | 0,1030 | 0,1030 | 0,1030 | 0,1030 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,4125 | 0,4181 | 0,4181 | 0,4181 | 0,4181 | 0,4181 | 0,4181 |
| % | 26,2405 | 26,5967 | 26,5967 | 26,5967 | 26,5967 | 26,5967 | 26,5967 |
| Котельная № 47, с. Красный яр, ул. Луговая, 19 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,8880 | 1,8880 | 1,8880 | 1,8880 | 1,8880 | 1,8880 | 1,8880 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,2360 | 1,2360 | 1,2360 | 1,2360 | 1,2360 | 1,2360 | 1,2360 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,6520 | 0,6520 | 0,6520 | 0,6520 | 0,6520 | 0,6520 | 0,6520 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0208 | 0,0208 | 0,0208 | 0,0208 | 0,0208 | 0,0208 | 0,0208 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,2152 | 1,2152 | 1,2152 | 1,2152 | 1,2152 | 1,2152 | 1,2152 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,5738 | 0,5738 | 0,5738 | 0,5738 | 0,5738 | 0,5738 | 0,5738 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,1086 | 0,1030 | 0,1030 | 0,1030 | 0,1030 | 0,1030 | 0,1030 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,5328 | 0,5384 | 0,5384 | 0,5384 | 0,5384 | 0,5384 | 0,5384 |
| % | 43,1068 | 43,5599 | 43,5599 | 43,5599 | 43,5599 | 43,5599 | 43,5599 |
| Котельная № 48, с. Дубовый ключ, ул. Садовая, 4б | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,9630 | 0,9630 | 0,9630 | 0,9630 | 0,9630 | 0,9630 | 0,9630 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,6180 | 0,6180 | 0,6180 | 0,6180 | 0,6180 | 0,6180 | 0,6180 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,3450 | 0,3450 | 0,3450 | 0,3450 | 0,3450 | 0,3450 | 0,3450 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0072 | 0,0072 | 0,0072 | 0,0072 | 0,0072 | 0,0072 | 0,0072 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,6108 | 0,6108 | 0,6108 | 0,6108 | 0,6108 | 0,6108 | 0,6108 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 | 0,2070 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0300 | 0,0390 | 0,0390 | 0,0390 | 0,0390 | 0,0390 | 0,0390 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,3738 | 0,3648 | 0,3648 | 0,3648 | 0,3648 | 0,3648 | 0,3648 |
| % | 60,4854 | 59,0291 | 59,0291 | 59,0291 | 59,0291 | 59,0291 | 59,0291 |
| Котельная № 49, с. Каймановка, ул. Проселочная, 4а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,0260 | 1,0260 | 1,0260 | 1,0260 | 1,0260 | 1,0260 | 1,0260 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,7978 | 0,7978 | 0,7978 | 0,7978 | 0,7978 | 0,7978 | 0,7978 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,2282 | 0,2282 | 0,2282 | 0,2282 | 0,2282 | 0,2282 | 0,2282 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0102 | 0,0102 | 0,0102 | 0,0102 | 0,0102 | 0,0102 | 0,0102 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,7876 | 0,7876 | 0,7876 | 0,7876 | 0,7876 | 0,7876 | 0,7876 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,2537 | 0,2537 | 0,2537 | 0,2537 | 0,2537 | 0,2537 | 0,2537 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,1049 | 0,0524 | 0,0524 | 0,0524 | 0,0524 | 0,0524 | 0,0524 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,4290 | 0,4815 | 0,4815 | 0,4815 | 0,4815 | 0,4815 | 0,4815 |
| % | 53,7729 | 60,3535 | 60,3535 | 60,3535 | 60,3535 | 60,3535 | 60,3535 |
| Котельная № 50, с. Заречная, ул. Пионерская, 2б | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 3,5000 | 3,5000 | 3,5000 | 3,5000 | 3,5000 | 3,5000 | 3,5000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,5590 | 2,5590 | 2,5590 | 2,5590 | 2,5590 | 2,5590 | 2,5590 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,9410 | 0,9410 | 0,9410 | 0,9410 | 0,9410 | 0,9410 | 0,9410 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0561 | 0,0561 | 0,0561 | 0,0561 | 0,0561 | 0,0561 | 0,0561 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,5029 | 2,5029 | 2,5029 | 2,5029 | 2,5029 | 2,5029 | 2,5029 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,8944 | 1,8944 | 1,8944 | 1,8944 | 1,8944 | 1,8944 | 1,8944 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0252 | 0,1011 | 0,1011 | 0,1011 | 0,1011 | 0,1011 | 0,1011 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,5833 | 0,5074 | 0,5074 | 0,5074 | 0,5074 | 0,5074 | 0,5074 |
| % | 22,7941 | 19,8281 | 19,8281 | 19,8281 | 19,8281 | 19,8281 | 19,8281 |
| Котельная № 51, с. Раковка, ул. Кубанская, 18 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,9350 | 1,9350 | 1,9350 | 1,9350 | 1,9350 | 1,9350 | 1,9350 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,6450 | 0,6450 | 0,6450 | 0,6450 | 0,6450 | 0,6450 | 0,6450 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0346 | 0,0346 | 0,0346 | 0,0346 | 0,0346 | 0,0346 | 0,0346 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,9004 | 1,9004 | 1,9004 | 1,9004 | 1,9004 | 1,9004 | 1,9004 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,3625 | 1,3625 | 1,3625 | 1,3625 | 1,3625 | 1,3625 | 1,3625 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,1773 | 0,2652 | 0,2652 | 0,2652 | 0,2652 | 0,2652 | 0,2652 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,3606 | 0,2727 | 0,2727 | 0,2727 | 0,2727 | 0,2727 | 0,2727 |
| % | 18,6357 | 14,0930 | 14,0930 | 14,0930 | 14,0930 | 14,0930 | 14,0930 |
| Котельная № 52, с. Новоникольск, ул. Колхозная, 50а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,4520 | 4,4520 | 4,4520 | 4,4520 | 4,4520 | 4,4520 | 4,4520 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 3,5616 | 3,5616 | 3,5616 | 3,5616 | 3,5616 | 3,5616 | 3,5616 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,8904 | 0,8904 | 0,8904 | 0,8904 | 0,8904 | 0,8904 | 0,8904 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,1136 | 0,1136 | 0,1136 | 0,1136 | 0,1136 | 0,1136 | 0,1136 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 3,4480 | 3,4480 | 3,4480 | 3,4480 | 3,4480 | 3,4480 | 3,4480 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 3,6113 | 3,6152 | 3,6152 | 3,6152 | 3,6152 | 3,6152 | 3,6152 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,3738 | 0,2212 | 0,2212 | 0,2212 | 0,2212 | 0,2212 | 0,2212 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | -0,5371 | -0,3884 | -0,3884 | -0,3884 | -0,3884 | -0,3884 | -0,3884 |
| % | -15,0803 | -10,9058 | -10,9058 | -10,9058 | -10,9058 | -10,9058 | -10,9058 |
| Котельная № 53, с. Новоникольск, ул. Советская, 193а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,5430 | 0,5430 | 0,5430 | 0,5430 | 0,5430 | 0,5430 | 0,5430 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,4344 | 0,4344 | 0,4344 | 0,4344 | 0,4344 | 0,4344 | 0,4344 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,1086 | 0,1086 | 0,1086 | 0,1086 | 0,1086 | 0,1086 | 0,1086 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0085 | 0,0085 | 0,0085 | 0,0085 | 0,0085 | 0,0085 | 0,0085 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,4259 | 0,4259 | 0,4259 | 0,4259 | 0,4259 | 0,4259 | 0,4259 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,2857 | 0,2857 | 0,2857 | 0,2857 | 0,2857 | 0,2857 | 0,2857 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0192 | 0,0192 | 0,0192 | 0,0192 | 0,0192 | 0,0192 | 0,0192 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,1210 | 0,1210 | 0,1210 | 0,1210 | 0,1210 | 0,1210 | 0,1210 |
| % | 27,8545 | 27,8545 | 27,8545 | 27,8545 | 27,8545 | 27,8545 | 27,8545 |
| Котельная № 54, с. Борисовка, ул. Строителей, 3а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,9300 | 2,9300 | 2,9300 | 2,9300 | 2,9300 | 2,9300 | 2,9300 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,1120 | 2,1120 | 2,1120 | 2,1120 | 2,1120 | 2,1120 | 2,1120 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,8180 | 0,8180 | 0,8180 | 0,8180 | 0,8180 | 0,8180 | 0,8180 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0238 | 0,0238 | 0,0238 | 0,0238 | 0,0238 | 0,0238 | 0,0238 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,0882 | 2,0882 | 2,0882 | 2,0882 | 2,0882 | 2,0882 | 2,0882 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,2458 | 1,2458 | 1,2458 | 1,2458 | 1,2458 | 1,2458 | 1,2458 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0396 | 0,0935 | 0,0935 | 0,0935 | 0,0935 | 0,0935 | 0,0935 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,8028 | 0,7489 | 0,7489 | 0,7489 | 0,7489 | 0,7489 | 0,7489 |
| % | 38,0114 | 35,4593 | 35,4593 | 35,4593 | 35,4593 | 35,4593 | 35,4593 |
| Котельная № 55, с. Борисовка, ул. Стрельникова, 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 | 1,47 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 | 1,23 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 | 0,017 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,453 | 1,453 | 1,453 | 1,453 | 1,453 | 1,453 | 1,453 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,8158 | 0,8158 | 0,8158 | 0,8158 | 0,8158 | 0,8158 | 0,8158 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0637 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 | 0,089 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,5735 | 0,5482 | 0,5482 | 0,5482 | 0,5482 | 0,5482 | 0,5482 |
| % | 39,013 | 37,29 | 37,29 | 37,29 | 37,29 | 37,29 | 37,29 |
| Котельная № 56, с. Корсаковка, ул. Комсомольская, 23а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 3,8700 | 3,8700 | 3,8700 | 3,8700 | 3,8700 | 3,8700 | 3,8700 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 1,2900 | 1,2900 | 1,2900 | 1,2900 | 1,2900 | 1,2900 | 1,2900 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0384 | 0,0384 | 0,0384 | 0,0384 | 0,0384 | 0,0384 | 0,0384 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 3,8316 | 3,8316 | 3,8316 | 3,8316 | 3,8316 | 3,8316 | 3,8316 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 2,6861 | 2,6861 | 2,6861 | 2,6861 | 2,6861 | 2,6861 | 2,6861 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0722 | 0,2788 | 0,2788 | 0,2788 | 0,2788 | 0,2788 | 0,2788 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,0733 | 0,8667 | 0,8667 | 0,8667 | 0,8667 | 0,8667 | 0,8667 |
| % | 27,7339 | 22,3953 | 22,3953 | 22,3953 | 22,3953 | 22,3953 | 22,3953 |
| Котельная № 57, с. Степное, пер. Школьный, 5 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,0640 | 2,0640 | 2,0640 | 2,0640 | 2,0640 | 2,0640 | 2,0640 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0269 | 0,0269 | 0,0269 | 0,0269 | 0,0269 | 0,0269 | 0,0269 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,0371 | 2,0371 | 2,0371 | 2,0371 | 2,0371 | 2,0371 | 2,0371 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,4555 | 1,4555 | 1,4555 | 1,4555 | 1,4555 | 1,4555 | 1,4555 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,1406 | 0,2004 | 0,2004 | 0,2004 | 0,2004 | 0,2004 | 0,2004 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,4410 | 0,3812 | 0,3812 | 0,3812 | 0,3812 | 0,3812 | 0,3812 |
| % | 21,3663 | 18,4690 | 18,4690 | 18,4690 | 18,4690 | 18,4690 | 18,4690 |
| Котельная № 58, с. Пуциловка, ул. Советская, 3а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,3500 | 1,3500 | 1,3500 | 1,3500 | 1,3500 | 1,3500 | 1,3500 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,7155 | 0,7155 | 0,7155 | 0,7155 | 0,7155 | 0,7155 | 0,7155 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,6345 | 0,6345 | 0,6345 | 0,6345 | 0,6345 | 0,6345 | 0,6345 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0194 | 0,0194 | 0,0194 | 0,0194 | 0,0194 | 0,0194 | 0,0194 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,6961 | 0,6961 | 0,6961 | 0,6961 | 0,6961 | 0,6961 | 0,6961 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,8788 | 0,8788 | 0,8788 | 0,8788 | 0,8788 | 0,8788 | 0,8788 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,1260 | 0,0901 | 0,0901 | 0,0901 | 0,0901 | 0,0901 | 0,0901 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | -0,3087 | -0,2728 | -0,2728 | -0,2728 | -0,2728 | -0,2728 | -0,2728 |
| % | -43,1447 | -38,1272 | -38,1272 | -38,1272 | -38,1272 | -38,1272 | -38,1272 |
| Котельная № 59, с. Корфовка, ул. Школьная,11 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,1360 | 0,1360 | 0,1360 | 0,1360 | 0,1360 | 0,1360 | 0,1360 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,1088 | 0,1088 | 0,1088 | 0,1088 | 0,1088 | 0,1088 | 0,1088 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,0272 | 0,0272 | 0,0272 | 0,0272 | 0,0272 | 0,0272 | 0,0272 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0012 | 0,0012 | 0,0012 | 0,0012 | 0,0012 | 0,0012 | 0,0012 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,1076 | 0,1076 | 0,1076 | 0,1076 | 0,1076 | 0,1076 | 0,1076 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,1311 | 0,1311 | 0,1311 | 0,1311 | 0,1311 | 0,1311 | 0,1311 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0073 | 0,0039 | 0,0039 | 0,0039 | 0,0039 | 0,0039 | 0,0039 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | -0,0308 | -0,0274 | -0,0274 | -0,0274 | -0,0274 | -0,0274 | -0,0274 |
| % | -28,3088 | -25,1838 | -25,1838 | -25,1838 | -25,1838 | -25,1838 | -25,1838 |
| Котельная № 60, с. Алексей – Никольское, ул. Горького, 11 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,4600 | 1,4600 | 1,4600 | 1,4600 | 1,4600 | 1,4600 | 1,4600 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,1000 | 1,1000 | 1,1000 | 1,1000 | 1,1000 | 1,1000 | 1,1000 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,3600 | 0,3600 | 0,3600 | 0,3600 | 0,3600 | 0,3600 | 0,3600 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0124 | 0,0124 | 0,0124 | 0,0124 | 0,0124 | 0,0124 | 0,0124 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,0876 | 1,0876 | 1,0876 | 1,0876 | 1,0876 | 1,0876 | 1,0876 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,5322 | 0,5322 | 0,5322 | 0,5322 | 0,5322 | 0,5322 | 0,5322 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0662 | 0,0758 | 0,0758 | 0,0758 | 0,0758 | 0,0758 | 0,0758 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,4892 | 0,4796 | 0,4796 | 0,4796 | 0,4796 | 0,4796 | 0,4796 |
| % | 44,4727 | 43,6000 | 43,6000 | 43,6000 | 43,6000 | 43,6000 | 43,6000 |
| Котельная № 61, г. Уссурийск, мкрн. Допрополье, Новоникольское шоссе, 6в | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,2584 | 1,2584 | 1,2584 | 1,2584 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,3416 | 0,3416 | 0,3416 | 0,3416 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0082 | 0,0082 | 0,0082 | 0,0082 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,2502 | 1,2502 | 1,2502 | 1,2502 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,6501 | 0,6501 | 0,6501 | 0,6501 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0043 | 0,0332 | 0,0332 | 0,0332 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,5958 | 0,5669 | 0,5669 | 0,5669 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 47,3458 | 45,0493 | 45,0493 | 45,0493 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная № 64, г. Уссурийск, ул. Раковская, 2д | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,9080 | 0,9080 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,6372 | 0,6372 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,2708 | 0,2708 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0072 | 0,0072 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,6300 | 0,6300 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,0974 | 1,0974 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0513 | 0,0513 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | -0,5187 | -0,5187 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | -81,4030 | -81,4030 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная № 66, г. Уссурийск, ул. Штабского, 23а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,2897 | 1,2897 | 1,2897 | 1,2897 | 1,2897 | 1,2897 | 1,2897 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,1700 | 1,1700 | 1,1700 | 1,1700 | 1,1700 | 1,1700 | 1,1700 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,1197 | 0,1197 | 0,1197 | 0,1197 | 0,1197 | 0,1197 | 0,1197 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0072 | 0,0072 | 0,0072 | 0,0072 | 0,0072 | 0,0072 | 0,0072 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,1628 | 1,1628 | 1,1628 | 1,1628 | 1,1628 | 1,1628 | 1,1628 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,7393 | 0,7393 | 0,7393 | 0,7393 | 0,7393 | 0,7393 | 0,7393 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0376 | 0,0143 | 0,0143 | 0,0143 | 0,0143 | 0,0143 | 0,0143 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,3859 | 0,4092 | 0,4092 | 0,4092 | 0,4092 | 0,4092 | 0,4092 |
| % | 32,9829 | 34,9744 | 34,9744 | 34,9744 | 34,9744 | 34,9744 | 34,9744 |
| Котельная № 67, с. Новоникольск, ул. Писарева, 104 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,5660 | 0,5660 | 0,5660 | 0,5660 | 0,5660 | 0,5660 | 0,5660 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,4528 | 0,4528 | 0,4528 | 0,4528 | 0,4528 | 0,4528 | 0,4528 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,1132 | 0,1132 | 0,1132 | 0,1132 | 0,1132 | 0,1132 | 0,1132 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 | 0,0070 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,4458 | 0,4458 | 0,4458 | 0,4458 | 0,4458 | 0,4458 | 0,4458 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,3480 | 0,3480 | 0,3480 | 0,3480 | 0,3480 | 0,3480 | 0,3480 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0376 | 0,0143 | 0,0143 | 0,0143 | 0,0143 | 0,0143 | 0,0143 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,0602 | 0,0835 | 0,0835 | 0,0835 | 0,0835 | 0,0835 | 0,0835 |
| % | 13,2951 | 18,4408 | 18,4408 | 18,4408 | 18,4408 | 18,4408 | 18,4408 |
| Котельная № 68, г. Уссурийск, ул. Михайловское шоссе, 1а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,8930 | 0,8930 | 0,8930 | 0,8930 | 0,8930 | 0,8930 | 0,8930 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,6112 | 0,6112 | 0,6112 | 0,6112 | 0,6112 | 0,6112 | 0,6112 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,2818 | 0,2818 | 0,2818 | 0,2818 | 0,2818 | 0,2818 | 0,2818 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0067 | 0,0067 | 0,0067 | 0,0067 | 0,0067 | 0,0067 | 0,0067 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,6045 | 0,6045 | 0,6045 | 0,6045 | 0,6045 | 0,6045 | 0,6045 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,2750 | 0,2750 | 0,2750 | 0,2750 | 0,2750 | 0,2750 | 0,2750 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0079 | 0,0223 | 0,0223 | 0,0223 | 0,0223 | 0,0223 | 0,0223 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,3216 | 0,3072 | 0,3072 | 0,3072 | 0,3072 | 0,3072 | 0,3072 |
| % | 52,6178 | 50,2618 | 50,2618 | 50,2618 | 50,2618 | 50,2618 | 50,2618 |
| Котельная № 69, г. Уссурийск, ул. Попова, 99а/1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,6320 | 2,6320 | 2,6320 | 2,6320 | 2,6320 | 2,6320 | 2,6320 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,7742 | 1,7742 | 1,7742 | 1,7742 | 1,7742 | 1,7742 | 1,7742 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,8578 | 0,8578 | 0,8578 | 0,8578 | 0,8578 | 0,8578 | 0,8578 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0217 | 0,0217 | 0,0217 | 0,0217 | 0,0217 | 0,0217 | 0,0217 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,7525 | 1,7525 | 1,7525 | 1,7525 | 1,7525 | 1,7525 | 1,7525 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,8952 | 0,8952 | 0,8952 | 0,8952 | 0,8952 | 0,8952 | 0,8952 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,1164 | 0,0940 | 0,0940 | 0,0940 | 0,0940 | 0,0940 | 0,0940 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,7409 | 0,7633 | 0,7633 | 0,7633 | 0,7633 | 0,7633 | 0,7633 |
| % | 41,7597 | 43,0222 | 43,0222 | 43,0222 | 43,0222 | 43,0222 | 43,0222 |
| Котельная № 70, в/г Воздвиженка, ул. Жуковского | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,0400 | 1,0400 | 1,0400 | 1,0400 | 1,0400 | 1,0400 | 1,0400 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,2600 | 0,2600 | 0,2600 | 0,2600 | 0,2600 | 0,2600 | 0,2600 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,0280 | 1,0280 | 1,0280 | 1,0280 | 1,0280 | 1,0280 | 1,0280 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,1548 | 0,1548 | 0,1548 | 0,1548 | 0,1548 | 0,1548 | 0,1548 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | -0,1808 | -0,1808 | -0,1808 | -0,1808 | -0,1808 | -0,1808 | -0,1808 |
| % | -17,3846 | -17,3846 | -17,3846 | -17,3846 | -17,3846 | -17,3846 | -17,3846 |
| Котельная № 72, гарнизон Воздвиженский | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 18,2000 | 18,2000 | 18,2000 | 18,2000 | 18,2000 | 18,2000 | 18,2000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 14,5600 | 14,5600 | 14,5600 | 14,5600 | 14,5600 | 14,5600 | 14,5600 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 3,6400 | 3,6400 | 3,6400 | 3,6400 | 3,6400 | 3,6400 | 3,6400 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0446 | 0,0446 | 0,0446 | 0,0446 | 0,0446 | 0,0446 | 0,0446 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 14,5154 | 14,5154 | 14,5154 | 14,5154 | 14,5154 | 14,5154 | 14,5154 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 5,9918 | 5,9918 | 5,9918 | 5,9918 | 5,9918 | 5,9918 | 5,9918 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0512 | 0,2244 | 0,2244 | 0,2244 | 0,2244 | 0,2244 | 0,2244 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 8,4724 | 8,2992 | 8,2992 | 8,2992 | 8,2992 | 8,2992 | 8,2992 |
| % | 58,1896 | 57,00 | 57,00 | 57,00 | 57,00 | 57,00 | 57,00 |
| Котельная № 41, г. Уссурийск, ул. Ползунова 32а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,5800 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,9500 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,6300 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0225 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,9275 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 2,0774 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0515 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | -0,2014 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | -10,3282 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная АБЗ, г. Уссурийск, ул. Степана Разина, 17А | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,2580 | 0,2580 | 0,2580 | 0,2580 | 0,2580 | 0,2580 | 0,2580 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 | 0,6020 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,0620 | 0,0620 | 0,0620 | 0,0620 | 0,0620 | 0,0620 | 0,0620 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,5400 | 0,5400 | 0,5400 | 0,5400 | 0,5400 | 0,5400 | 0,5400 |
| % | 89,7010 | 89,7010 | 89,7010 | 89,7010 | 89,7010 | 89,7010 | 89,7010 |
| Котельная ул. Белинского | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 2,1540 | 2,1540 | 2,1540 | 2,1540 | 2,1540 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | -2,1540 | -2,1540 | -2,1540 | -2,1540 | -2,1540 |
| % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| новая котельная ул. Раковская | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 | 86,00 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 1,0974 | 56,2988 | 56,2988 | 56,2988 | 56,2988 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,0720 | 2,8832 | 2,8832 | 2,8832 | 2,8832 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 84,8306 | 26,8180 | 26,8180 | 26,8180 | 26,8180 |
| % | 0,00 | 0,00 | 98,6402 | 31,1837 | 31,1837 | 31,1837 | 31,1837 |
| КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр для лиц с умственной отсталостью» | | | | | | | | | |
| Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Нагорная, 24 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,1850 | 1,1850 | 1,1850 | 1,1850 | 1,1850 | 1,1850 | 1,1850 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,8520 | 0,8520 | 0,8520 | 0,8520 | 0,8520 | 0,8520 | 0,8520 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0350 | 0,0350 | 0,0350 | 0,0350 | 0,0350 | 0,0350 | 0,0350 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,2980 | 0,2980 | 0,2980 | 0,2980 | 0,2980 | 0,2980 | 0,2980 |
| % | 24,8333 | 24,8333 | 24,8333 | 24,8333 | 24,8333 | 24,8333 | 24,8333 |
| КГОБУ «Приморская спецшкола» | | | | | | | | | |
| Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Каховская, 17 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,6000 | 1,9000 | 1,9000 | 1,9000 | 1,9000 | 1,9000 | 1,9000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,6000 | 1,9000 | 1,9000 | 1,9000 | 1,9000 | 1,9000 | 1,9000 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,5800 | 1,8800 | 1,8800 | 1,8800 | 1,8800 | 1,8800 | 1,8800 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,6684 | 0,6684 | 0,6684 | 0,6684 | 0,6684 | 0,6684 | 0,6684 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 | 0,0700 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,8416 | 1,1416 | 1,1416 | 1,1416 | 1,1416 | 1,1416 | 1,1416 |
| % | 52,6000 | 60,0842 | 60,0842 | 60,0842 | 60,0842 | 60,0842 | 60,0842 |
| Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» | | | | | | | | | |
| Котельная №2, г. Уссурийск, ул. Садовая, д. 3Б | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,0400 | 1,0400 | 1,0400 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,0400 | 1,0400 | 1,0400 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0200 | 0,0200 | 0,0200 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,0200 | 1,0200 | 1,0200 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,3410 | 0,3410 | 0,3410 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,6790 | 0,6790 | 0,6790 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 65,2885 | 65,2885 | 65,2885 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №4, пр. Блюхера, д. 11А | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 13,8000 | 13,8000 | 13,8000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 10,7100 | 10,7100 | 10,7100 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 3,0900 | 3,0900 | 3,0900 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,2940 | 0,2940 | 0,2940 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 10,4160 | 10,4160 | 10,4160 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 8,5458 | 8,5458 | 8,5458 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,8702 | 1,8702 | 1,8702 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 17,4622 | 17,4622 | 17,4622 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №6, г. Уссурийск, ул. Тургенева, 16А | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,4400 | 2,4400 | 2,4400 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,4400 | 2,4400 | 2,4400 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,3400 | 2,3400 | 2,3400 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 2,2684 | 2,2684 | 2,2684 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,0716 | 0,0716 | 0,0716 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 2,9344 | 2,9344 | 2,9344 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №7, г. Уссурийск, ул. Тургенева, д. 145А | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,8200 | 0,8200 | 0,8200 | 0,8200 | 0,8200 | 0,8200 | 0,8200 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 | 0,6000 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,2200 | 0,2200 | 0,2200 | 0,2200 | 0,2200 | 0,2200 | 0,2200 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 | 0,0210 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,5790 | 0,5790 | 0,5790 | 0,5790 | 0,5790 | 0,5790 | 0,5790 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,5500 | 0,5500 | 0,5500 | 0,5500 | 0,5500 | 0,5500 | 0,5500 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0380 | 0,0380 | 0,0380 | 0,0380 | 0,0380 | 0,0380 | 0,0380 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | -0,0090 | -0,0090 | -0,0090 | -0,0090 | -0,0090 | -0,0090 | -0,0090 |
| % | -1,5000 | -1,5000 | -1,5000 | -1,5000 | -1,5000 | -1,5000 | -1,5000 |
| Котельная №8, г.Уссурийск, ул. Тупиковая, д.1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 40,9600 | 40,9600 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 40,9600 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 40,9600 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,3000 | 0,3000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 40,6600 | -0,3000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 34,5332 | 34,5332 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0202 | 0,0202 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 6,1066 | -34,8534 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 14,9087 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная «Рефсервис» ул. Попова, 33 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 25,6000 | 25,6000 | 25,6000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 25,6000 | 25,6000 | 25,6000 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,5620 | 0,5620 | 0,5620 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 25,0380 | 25,0380 | 25,0380 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 16,8352 | 16,8352 | 16,8352 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 8,2028 | 8,2028 | 8,2028 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 32,0422 | 32,0422 | 32,0422 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| КГБУЗ «МЦ мобилизационных резервов «Резерв» | | | | | | | | | |
| Котельная б/н, г.Уссурийск, ул. Нагорная, 46 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,0180 | 1,0180 | 1,0180 | 1,0180 | 1,0180 | 1,0180 | 1,0180 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,0180 | 1,0180 | 1,0180 | 1,0180 | 1,0180 | 1,0180 | 1,0180 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 | 0,0020 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,0160 | 1,0160 | 1,0160 | 1,0160 | 1,0160 | 1,0160 | 1,0160 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,2346 | 0,2346 | 0,2346 | 0,2346 | 0,2346 | 0,2346 | 0,2346 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 | 0,0120 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,7694 | 0,7694 | 0,7694 | 0,7694 | 0,7694 | 0,7694 | 0,7694 |
| % | 75,5796 | 75,5796 | 75,5796 | 75,5796 | 75,5796 | 75,5796 | 75,5796 |
| Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММАШ» | | | | | | | | | |
| Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Блюхера, 19 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 | 90,00 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 1,9000 | 1,9000 | 1,9000 | 1,9000 | 1,9000 | 1,9000 | 1,9000 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 88,1000 | 88,1000 | 88,1000 | 88,1000 | 88,1000 | 88,1000 | 88,1000 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 51,1200 | 51,1200 | 51,1200 | 22,7570 | 22,7570 | 22,7570 | 22,7570 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 4,4000 | 4,4000 | 4,4000 | 4,4000 | 4,4000 | 4,4000 | 4,4000 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 32,5800 | 32,5800 | 32,5800 | 60,9430 | 60,9430 | 60,9430 | 60,9430 |
| % | 36,2000 | 36,2000 | 36,2000 | 67,7144 | 67,7144 | 67,7144 | 67,7144 |
| ГТС ДВО РАН | | | | | | | | | |
| Котельная №2, г. Уссурийск ул. Солнечная, 5 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0110 | 0,0110 | 0,0110 | 0,0110 | 0,0110 | 0,0110 | 0,0110 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,5050 | 0,5050 | 0,5050 | 0,5050 | 0,5050 | 0,5050 | 0,5050 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,3290 | 0,3290 | 0,3290 | 0,3290 | 0,3290 | 0,3290 | 0,3290 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0102 | 0,0102 | 0,0102 | 0,0102 | 0,0102 | 0,0102 | 0,0102 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,1658 | 0,1658 | 0,1658 | 0,1658 | 0,1658 | 0,1658 | 0,1658 |
| % | 32,1318 | 32,1318 | 32,1318 | 32,1318 | 32,1318 | 32,1318 | 32,1318 |
| Котельная №3 г. Уссурийск ул. Солнечная, 11а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,0122 | 0,0122 | 0,0122 | 0,0122 | 0,0122 | 0,0122 | 0,0122 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,5038 | 0,5038 | 0,5038 | 0,5038 | 0,5038 | 0,5038 | 0,5038 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,2430 | 0,2430 | 0,2430 | 0,2430 | 0,2430 | 0,2430 | 0,2430 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0184 | 0,0184 | 0,0184 | 0,0184 | 0,0184 | 0,0184 | 0,0184 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,2424 | 0,2424 | 0,2424 | 0,2424 | 0,2424 | 0,2424 | 0,2424 |
| % | 46,9767 | 46,9767 | 46,9767 | 46,9767 | 46,9767 | 46,9767 | 46,9767 |
| ЖКС № 4 Министерства Обороны по ВВО | | | | | | | | | |
| Котельная №132, г. Уссурийск, ул. Попова, 122 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,3400 | 2,3400 | 2,3400 | 2,3400 | 2,3400 | 2,3400 | 2,3400 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 | 0,1200 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 | 2,2200 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 2,0840 | 2,0840 | 2,0840 | 2,0840 | 2,0840 | 2,0840 | 2,0840 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 | 0,1100 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,0260 | 0,0260 | 0,0260 | 0,0260 | 0,0260 | 0,0260 | 0,0260 |
| % | 1,1712 | 1,1712 | 1,1712 | 1,1712 | 1,1712 | 1,1712 | 1,1712 |
| Котельная №496, г. Уссурийск ул. Карбышева, 25В | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,1400 | 4,1400 | 4,1400 | 4,1400 | 4,1400 | 4,1400 | 4,1400 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,7600 | 2,7600 | 2,7600 | 2,7600 | 2,7600 | 2,7600 | 2,7600 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 1,3800 | 1,3800 | 1,3800 | 1,3800 | 1,3800 | 1,3800 | 1,3800 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,7600 | 2,7600 | 2,7600 | 2,7600 | 2,7600 | 2,7600 | 2,7600 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,4362 | 1,4362 | 1,4362 | 1,4362 | 1,4362 | 1,4362 | 1,4362 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 | 0,0300 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,2938 | 1,2938 | 1,2938 | 1,2938 | 1,2938 | 1,2938 | 1,2938 |
| % | 46,8768 | 46,8768 | 46,8768 | 46,8768 | 46,8768 | 46,8768 | 46,8768 |
| Котельная №39, г. Уссурийск, ул.Фрунзе, 8 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,0760 | 1,0760 | 1,0760 | 1,0760 | 1,0760 | 1,0760 | 1,0760 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,0760 | 1,0760 | 1,0760 | 1,0760 | 1,0760 | 1,0760 | 1,0760 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,0760 | 1,0760 | 1,0760 | 1,0760 | 1,0760 | 1,0760 | 1,0760 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,7014 | 0,7014 | 0,7014 | 0,7014 | 0,7014 | 0,7014 | 0,7014 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0310 | 0,0310 | 0,0310 | 0,0310 | 0,0310 | 0,0310 | 0,0310 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,3436 | 0,3436 | 0,3436 | 0,3436 | 0,3436 | 0,3436 | 0,3436 |
| % | 31,9331 | 31,9331 | 31,9331 | 31,9331 | 31,9331 | 31,9331 | 31,9331 |
| Котельная №390, г. Уссурийск, ул. Жуковского, 12Б | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 6,1200 | 6,1200 | 6,1200 | 6,1200 | 6,1200 | 6,1200 | 6,1200 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,7200 | 4,7200 | 4,7200 | 4,7200 | 4,7200 | 4,7200 | 4,7200 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 | 1,4000 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,7200 | 4,7200 | 4,7200 | 4,7200 | 4,7200 | 4,7200 | 4,7200 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,5580 | 1,5580 | 1,5580 | 1,5580 | 1,5580 | 1,5580 | 1,5580 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0750 | 0,0750 | 0,0750 | 0,0750 | 0,0750 | 0,0750 | 0,0750 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 3,0870 | 3,0870 | 3,0870 | 3,0870 | 3,0870 | 3,0870 | 3,0870 |
| % | 65,4025 | 65,4025 | 65,4025 | 65,4025 | 65,4025 | 65,4025 | 65,4025 |
| Котельная №521, г. Уссурийск, ул. Жуковского, 12Б | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 4,9980 | 4,9980 | 4,9980 | 4,9980 | 4,9980 | 4,9980 | 4,9980 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,1880 | 4,1880 | 4,1880 | 4,1880 | 4,1880 | 4,1880 | 4,1880 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,8100 | 0,8100 | 0,8100 | 0,8100 | 0,8100 | 0,8100 | 0,8100 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,1880 | 4,1880 | 4,1880 | 4,1880 | 4,1880 | 4,1880 | 4,1880 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,6370 | 1,6370 | 1,6370 | 1,6370 | 1,6370 | 1,6370 | 1,6370 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 | 0,4000 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 2,1510 | 2,1510 | 2,1510 | 2,1510 | 2,1510 | 2,1510 | 2,1510 |
| % | 51,3610 | 51,3610 | 51,3610 | 51,3610 | 51,3610 | 51,3610 | 51,3610 |
| Котельная №17, г. Уссурийск, ул. 8 Марта | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,2700 | 1,2700 | 1,2700 | 1,2700 | 1,2700 | 1,2700 | 1,2700 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,2700 | 1,2700 | 1,2700 | 1,2700 | 1,2700 | 1,2700 | 1,2700 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,2700 | 1,2700 | 1,2700 | 1,2700 | 1,2700 | 1,2700 | 1,2700 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,1250 | 1,1250 | 1,1250 | 1,1250 | 1,1250 | 1,1250 | 1,1250 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0450 | 0,0450 | 0,0450 | 0,0450 | 0,0450 | 0,0450 | 0,0450 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 | 0,1000 |
| % | 7,8740 | 7,8740 | 7,8740 | 7,8740 | 7,8740 | 7,8740 | 7,8740 |
| Котельная №1070, г. Уссурийск ул.Ленинградская,11 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 | 0,1120 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 | 0,0600 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,4840 | 0,4840 | 0,4840 | 0,4840 | 0,4840 | 0,4840 | 0,4840 |
| % | 73,7805 | 73,7805 | 73,7805 | 73,7805 | 73,7805 | 73,7805 | 73,7805 |
| Котельная №413, г. Уссурийск, пер. Артиллерийский, 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,1120 | 2,1120 | 2,1120 | 2,1120 | 2,1120 | 2,1120 | 2,1120 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,4560 | 1,4560 | 1,4560 | 1,4560 | 1,4560 | 1,4560 | 1,4560 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,4560 | 1,4560 | 1,4560 | 1,4560 | 1,4560 | 1,4560 | 1,4560 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,2710 | 1,2710 | 1,2710 | 1,2710 | 1,2710 | 1,2710 | 1,2710 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0720 | 0,0720 | 0,0720 | 0,0720 | 0,0720 | 0,0720 | 0,0720 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,1130 | 0,1130 | 0,1130 | 0,1130 | 0,1130 | 0,1130 | 0,1130 |
| % | 7,7610 | 7,7610 | 7,7610 | 7,7610 | 7,7610 | 7,7610 | 7,7610 |
| Котельная №518, г. Уссурийск ул.Пархоменко | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,7900 | 2,7900 | 2,7900 | 2,7900 | 2,7900 | 2,7900 | 2,7900 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,7900 | 2,7900 | 2,7900 | 2,7900 | 2,7900 | 2,7900 | 2,7900 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,7900 | 2,7900 | 2,7900 | 2,7900 | 2,7900 | 2,7900 | 2,7900 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,1430 | 1,1430 | 1,1430 | 1,1430 | 1,1430 | 1,1430 | 1,1430 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0780 | 0,0780 | 0,0780 | 0,0780 | 0,0780 | 0,0780 | 0,0780 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,5690 | 1,5690 | 1,5690 | 1,5690 | 1,5690 | 1,5690 | 1,5690 |
| % | 56,2366 | 56,2366 | 56,2366 | 56,2366 | 56,2366 | 56,2366 | 56,2366 |
| Котельная №736, г.Уссурийск, пер. Спартака,1А | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 2,8840 | 2,8840 | 2,8840 | 2,8840 | 2,8840 | 2,8840 | 2,8840 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 2,8840 | 2,8840 | 2,8840 | 2,8840 | 2,8840 | 2,8840 | 2,8840 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 2,8840 | 2,8840 | 2,8840 | 2,8840 | 2,8840 | 2,8840 | 2,8840 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 | 1,0540 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 1,8300 | 1,8300 | 1,8300 | 1,8300 | 1,8300 | 1,8300 | 1,8300 |
| % | 63,4535 | 63,4535 | 63,4535 | 63,4535 | 63,4535 | 63,4535 | 63,4535 |
| Котельная №92, с. Новоникольск, ул. Пионерская, 1 | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,6947 | 0,6947 | 0,6947 | 0,6947 | 0,6947 | 0,6947 | 0,6947 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0510 | 0,0510 | 0,0510 | 0,0510 | 0,0510 | 0,0510 | 0,0510 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,8543 | 0,8543 | 0,8543 | 0,8543 | 0,8543 | 0,8543 | 0,8543 |
| % | 53,3938 | 53,3938 | 53,3938 | 53,3938 | 53,3938 | 53,3938 | 53,3938 |
| Котельная №69, с. Корсаковка, п-н Пушкинский | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Котельная №228, п. Партизан | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,3060 | 0,3060 | 0,3060 | 0,3060 | 0,3060 | 0,3060 | 0,3060 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 | 0,0150 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,0990 | 0,0990 | 0,0990 | 0,0990 | 0,0990 | 0,0990 | 0,0990 |
| % | 23,5714 | 23,5714 | 23,5714 | 23,5714 | 23,5714 | 23,5714 | 23,5714 |
| ЖКС № 5 Министерства Обороны по ВВО | | | | | | | | | |
| Котельная №40, г. Уссурийск г-н Барановский пер. Тихий | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 5,0110 | 5,0110 | 5,0110 | 5,0110 | 5,0110 | 5,0110 | 5,0110 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 4,0320 | 4,0320 | 4,0320 | 4,0320 | 4,0320 | 4,0320 | 4,0320 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,9790 | 0,9790 | 0,9790 | 0,9790 | 0,9790 | 0,9790 | 0,9790 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 4,0320 | 4,0320 | 4,0320 | 4,0320 | 4,0320 | 4,0320 | 4,0320 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 4,0320 | 4,0320 | 4,0320 | 4,0320 | 4,0320 | 4,0320 | 4,0320 |
| % | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 | 100,00 |
| Котельная №78, г. Уссурийск, г-н Барановский | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ЖКС № 1 Министерства Обороны по ВВО | | | | | | | | | |
| Котельная №398, г. Уссурийск ул.Лермонтова,33а | Установленная тепловая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Располагаемая тепловая мощность | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Ограничение тепловой мощности котельной | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Расход тепла на собственные нужды | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая мощность нетто | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Тепловая нагрузка потребителей | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Потери в тепловых сетях | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Резерв(+)/Дефицит(-) источника | Гкал/ч | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |

## [Часть 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и](#bookmark16) [тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии](#bookmark16) [расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах](#bookmark16) [городского округа](#bookmark16)

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более поселений на территории Уссурийский городской округ отсутствует.

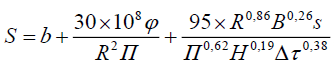
## [Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими](#bookmark17) [указаниями по разработке схем теплоснабжения](#bookmark17)

Согласно статье 2 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения.

При расчетах были использованы полуэмпирические соотношения, полученные в результате анализа структуры себестоимости производства и транспорта тепловой энергии в функционирующих в настоящее время системах теплоснабжения.

В основу расчета были положены полуэмпирические соотношения, которые представлены в «Нормах по проектированию тепловых сетей», изданных в 1938 году. Для приведения указанных зависимостей к современным условиям была проведена дополнительная работа по анализу структуры себестоимости производства и транспорта тепловой энергии в функционирующих в настоящее время системах теплоснабжения. В результате этой работы были получены эмпирические коэффициенты, которые позволили уточнить имеющиеся зависимости и применить их для определения минимальных удельных затрат при действующих в настоящее время ценовых индикаторах.

Связь между удельными затратами на производство и транспорт тепловой энергии с радиусом теплоснабжения осуществляется с помощью следующей полуэмпирической зависимости:



Где:

R - радиус действия тепловой сети (длина главной тепловой магистрали самого протяженного вывода от источника), км;

H - потеря напора на трение при транспорте теплоносителя по тепловой магистрали, м. вод. ст.;

b - эмпирический коэффициент удельных затрат в единицу тепловой мощности котельной, руб./Гкал/ч;

s - удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м2;

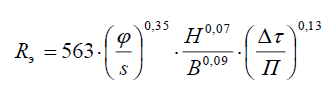
B - среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения, 1/км2;

П - теплоплотность района, Гкал/ч км2;

Δτ - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, оС;

φ - поправочный коэффициент, принимаемый равным 1,3 для ТЭЦ и 1 для котельных.

Дифференцируя полученное соотношение по параметру R, и приравнивая к нулю производную, можно получить формулу для определения эффективного радиуса теплоснабжения в виде:



В соответствии с вышеуказанной методикой определены радиусы эффективного теплоснабжения для существующих систем теплоснабжения, результаты расчетов представлены в таблице ниже.

Полученные значения радиусов носят ориентировочный характер и не отражают реальную картину экономической эффективности, так как критерием выбора решения о трансформации зоны является не просто увеличение совокупных затрат, а анализ возникающих, в связи с этим действием эффектов и необходимых для осуществления этого действия затрат.

**Таблица 2.5.1 - Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/ п | Источник | Li, км | Qi, Гкал/ ч | Li x Qi, кмхГкал  /ч | Lср, км | Вi, тыс.  руб/год (прямы е) | Ч,  число часов работы системы теплоснабже ния | Удельн ые затраты на транспо рт тепла Z, руб/ч  /((Гкал/ ч) км) | Среднечасо вые затраты на транспорт тепла от источника до  потребителя Сi, руб/ч | Удельные затраты на единицу отпуска тепла от источник а до  потребите ля Si, (руб/Гкал  ) | Bi, тыс. руб/год (приведенн ые) | Li, км (приведе н-ное) | Li x Qi, кмхГкал/ч (приведенн ое) | Lэф  ,  км |
| 1 | Котельная №1 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| 2 | Котельная № 3 | 0,44 | 8,257 | 3,641 | 0,44 | 492,7 | 4752 | 28,476 | 103,68 | 104,83 | 492,7 | 0,706 | 5,83 | **0,70**  **6** |
| 3 | Котельная № 4 | 0,53 | 6,987 | 3,73 | 0,534 | 765 | 4752 | 43,08 | 160,98 | 162,77 | 765 | 0,55 | 3,85 | **0,55** |
| 4 | Котельная № 5 | 19,3  1 | 36,59  8 | 814,5 | 15,35  2 | 1880,2 | 8424 | 0,27 | 223,195 | 400,04 | 1880,2 | 4,809 | 213,42 | **4,56**  **6** |
| 5 | Котельная № 8 | 0,71 | 28,37  6 | 20,115 | 0,709 | 1680,0 | 4752 | 17,57 | 353,53 | 357,447 | 1680,0 | 0,332 | 9,44 | **0,33**  **2** |
| 6 | Котельная № 10 | 0,28 | 1,482 | 0,417 | 0,281 | 492,7 | 4752 | 248,621 | 103,68 | 104,83 | 492,7 | 0,45 | 0,66 | **0,45** |
| 7 | Котельная № 13 | 0,73 | 7,923 | 5,8 | 0,732 | 610,2 | 4752 | 22,137 | 128,41 | 129,83 | 610,2 | 0,946 | 7,5 | **0,95** |
| 8 | Котельная № 15 | 0,29 | 2,849 | 0,817 | 0,817 | 610,2 | 4752 | 157,107 | 128,41 | 129,83 | 610,2 | 0,37 | 1,057 | **0,37** |
| 9 | Котельная № 16 | 0,15 | 0,188 | 0,029 | 0,152 | 430,2 | 4752 | 3161,28 | 90,53 | 91,53 | 430,2 | 0,28 | 0,05 | **0,28** |
| 10 | Котельная № 19 | 0,39  4 | 0,609  6 | 0,24 | 0,394 |  | 4752 |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 | Котельная № 20 | 0,36 | 2,729 | 0,977 | 0,358 | 628 | 4752 | 135,25 | 1325,15 | 133,62 | 628 | 0,45 | 1,23 | **0,45** |
| 12 | Котельная № 21 | 0,36 | 7,856 | 2,838 | 0,361 | 680,0 | 8424 | 28,44 | 80,72 | 144,68 | 680,0 | 0,36 | 2,84 | **0,36** |
| 13 | Котельная №24 | 0,89 | 26,24  9 | 23,386 | 0,891 | 680,0 | 8424 | 3,45 | 80,72 | 144,68 | 680,0 | 1,03 | 27,13 | **1,03** |
| 14 | Котельная №25 | 0,29 | 9,19 | 2,687 | 0,292 | 390,8 | 8424 | 17,27 | 46,39 | 83,15 | 390,8 | 0,29 | 2,69 | **0,29** |
| 15 | Котельная №26 | 0,13 | 1,65 | 0,211 | 0,128 | 210,0 | 8424 | 118,17 | 24,93 | 44,68 | 210,0 | 0,48 | 0,79 | **0,48** |
| 16 | Котельная №27 | 0,51 | 8,918 | 4,574 | 0,513 | 750,3 | 8424 | 19,47 | 89,07 | 159,64 | 750,3 | 0,54 | 4,81 | **0,54** |
| 17 | Котельная №36 | 0,12 | 1,463 | 0,179 | 0,122 | 356,0 | 8424 | 236,42 | 42,26 | 75,74 | 356,0 | 0,27 | 0,40 | **0,27** |
| 18 | Котельная №39 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | **-** |
| 19 | Котельная №40 | 0,25 | 0,656 | 0,166 | 0,253 | 790,1 | 4752 | 1001,46 | 166,27 | 168,11 | 790,1 | 0,25 | 0,17 | **0,25** |
| 20 | Котельная №43 | 0,54 | 5,069 | 2,74 | 0,541 | 645,9 | 4752 | 49,60 | 135,92 | 137,43 | 645,9 | 0,66 | 3,35 | **0,66** |
| 21 | Котельная №44 | 0,64 | 5,18 | 3,341 | 0,645 | 645,9 | 8424 | 22,95 | 76,67 | 137,43 | 645,9 | 0,79 | 4,08 | **0,79** |
| 22 | Котельная №45 | 1,04 | 2,753 | 2,876 | 1,045 | 645,9 | 4752 | 47,26 | 135,92 | 137,43 | 645,9 | 1,28 | 3,51 | **1,2** |
| 23 | Котельная №46 | 0,42 | 0,715 | 0,299 | 0,419 | 680,0 | 4752 | 478,01 | 143,1 | 144,68 | 680,0 | 0,49 | 0,35 | **0,49** |
| 24 | Котельная №47 | 0,53 | 0,571 | 0,3 | 0,525 | 620,0 | 4752 | 435,04 | 130,47 | 131,91 | 620,0 | 0,67 | 0,38 | **0,67** |
| 25 | Котельная №48 | 0,18 | 0,21 | 0,038 | 0,179 | 510,0 | 4752 | 2848,51 | 107,32 | 108,51 | 510,0 | 0,28 | 0,06 | **0,28** |
| 26 | Котельная №49 | 0,27 | 0,264 | 0,072 | 0,273 | 660,8 | 4752 | 1931,85 | 139,06 | 140,60 | 660,8 | 0,33 | 0,09 | **0,33** |
| 27 | Котельная №50 | 1,02 | 1,274 | 1,297 | 1,018 | 1120,3 | 4752 | 181,8 | 135,75 | 138,36 | 1120,3 | 0,72 | 0,91 | **0,72** |
| 28 | Котельная №51 | 1,02 | 1,274 | 1,297 | 1,018 | 660,8 | 8424 | 60,49 | 78,44 | 140,6 | 660,8 | 1,22 | 1,55 | **1,22** |
| 29 | Котельная №52 | 0,36 | 3,494 | 1,251 | 0,358 | 710,9 | 4752 | 119,56 | 149,6 | 151,26 | 710,9 | 0,4 | 1,39 | **0,4** |
| 30 | Котельная №53 | 0,19 | 0,286 | 0,05 | 0,194 | 660,8 | 4752 | 2507,62 | 139,06 | 140,6 | 660,8 | 0,23 | 0,07 | **0,23** |
| 31 | Котельная №54 | 0,41 | 1,205 | 0,497 | 0,412 | 660,8 | 4752 | 279,85 | 139,06 | 140,6 | 660,8 | 0,49 | 0,59 | **0,49** |
| 32 | Котельная №55 | 0,43 | 0,758 | 0,328 | 0,433 | 580,9 | 4752 | 372,68 | 122,24 | 123,6 | 580,9 | 0,59 | 0,45 | **0,59** |
| 33 | Котельная №56 | 0,48 | 2,716 | 1,304 | 0,48 | 580,9 | 4752 | 93,17 | 122,24 | 123,6 | 580,9 | 0,65 | 1,77 | **0,65** |
| 34 | Котельная №57 | 0,37 | 1,466 | 0,54 | 0,368 | 580,9 | 4752 | 226,38 | 122,24 | 123,6 | 580,9 | 0,5 | 0,73 | **0,5** |
| 35 | Котельная №58 | 0,25 | 0,868 | 0,218 | 0,251 | 569,9 | 4752 | 549,8 | 119,93 | 121,26 | 569,9 | 0,35 | 0,3 | **0,35** |
| 36 | Котельная №59 | 0,17 | 0,13 | 0,022 | 0,167 | 766,1 | 4752 | 7425,9 | 161,22 | 163,00 | 766,1 | 0,17 | 0,02 | **0,17** |
| 37 | Котельная №60 | 0,37 | 0,523 | 0,192 | 0,367 | 590,3 | 4752 | 646,69 | 124,22 | 125,60 | 590,3 | 0,49 | 0,26 | **0,49** |
| 38 | Котельная №61 | 0,11 | 0,447 | 0,051 | 0,114 | 556,9 | 4752 | 2305,21 | 117,19 | 118,49 | 556,9 | 0,16 | 0,07 | **0,16** |
| 39 | Котельная №64 | 0,27 | 0,631 | 0,168 | 0,266 | 556,9 | 8424 | 394,23 | 66,11 | 118,49 | 556,9 | 0,38 | 0,24 | **0,38** |
| 40 | Котельная №66 | 0,14 | 0,62 | 0,087 | 0,14 | 556,9 | 4752 | 1345,76 | 117,19 | 118,49 | 556,9 | 0,20 | 0,12 | **0,20** |
| 41 | Котельная №67 | 0,16 | 0,341 | 0,053 | 0,156 | 556,9 | 4752 | 2196,77 | 117,19 | 118,49 | 556,9 | 0,22 | 0,08 | **0,22** |
| 42 | Котельная №68 | 0,16 | 0,27 | 0,043 | 0,158 | 650,3 | 4752 | 3205,31 | 136,85 | 138,36 | 650,3 | 0,19 | 0,05 | **0,19** |
| 43 | Котельная №69 | 0,31 | 0,923 | 0,288 | 0,312 | 530,8 | 4752 | 388,01 | 111,66 | 112,89 | 530,6 | 0,46 | 0,43 | **0,46** |
| 44 | Котельная №70 | 0,23 | 1,054 | 0,266 | 0,253 | 659,4 | 4752 | 521,25 | 138,76 | 1140,30 | 659,4 | 0,3 | 0,32 | **0,3** |

## [Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе](#bookmark18) [теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии](#bookmark18)

2.6.1. [Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности](#bookmark19) [основного оборудования источника (источников) тепловой энергии](#bookmark19)

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.2. [Существующие и перспективные технические ограничения на использование](#bookmark23) [установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного](#bookmark23) [оборудования источников тепловой энергии](#bookmark23)

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.3. [Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и](#bookmark24) [хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой](#bookmark24) [энергии](#bookmark24)

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.4 [Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой](#bookmark25) [энергии нетто](#bookmark25)

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.5 [Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче](#bookmark26) [по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей](#bookmark26) [через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с](#bookmark26) [указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь](#bookmark26)

[Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче](#bookmark26) [по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей](#bookmark26) [через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с](#bookmark26) [указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь](#bookmark26) представлены в таблице 2.6.5.1.

**Таблица 2.6.5.1 - Потери при передачи тепловой энергии по тепловым сетям**

| Источник тепловой энергии | Показатель | Ед. изм. | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2032 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО «УПТС» | | | | | | | | | | |
| Котельная № 1, г. Уссурийск, ул. Дубовая роща, 1а | Потери на сетях | Гкал | 269,659 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 | 155,6 |
| Котельная № 4, г. Уссурийск, ул. 1-ая Шахтерская, 15а | Потери на сетях | Гкал | 231,204 | 219,07 | 219,07 | 219,07 | 219,07 | 219,07 | 219,07 |
| Котельная № 5, г. Уссурийск, ул. Коммунальная, 8б/1 | Потери на сетях | Гкал | 88670,74 | 59211,045 | 59211,045 | 59211,05 | 59211,05 | 59211,05 | 59211,05 |
| Котельная № 8, г. Уссурийск, ул. Слободская, 49 | Потери на сетях | Гкал | 56,262 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 | 12,29 |
| Котельная № 10, г. Уссурийск, ул. Губрия, 14в | Потери на сетях | Гкал | 225,785 | 246,06 | 246,06 | 246,06 | 246,06 | 0 | 0 |
| Котельная № 13, г. Уссурийск, ул. Раздольная, 4б/1 | Потери на сетях | Гкал | 2392,48 | 2141,124 | 2141,124 | 2141,124 | 2141,124 | 2141,124 | 2141,124 |
| Котельная № 16, г. Уссурийск, ул. Тургенева, 150а | Потери на сетях | Гкал | -4,492 | 81,48 | 81,48 | 81,48 | 81,48 | 81,48 | 81,48 |
| Котельная № 19, г. Уссурийск, пер. Мурзинцева | Потери на сетях | Гкал | 101,799 | 220,84 | 220,84 | 220,84 | 220,84 | 220,84 | 220,84 |
| Котельная № 20, г. Уссурийск, ул. Раковская, 65 | Потери на сетях | Гкал | 968,05 | 761,2 | 761,2 | 761,2 | 761,2 | 761,2 | 761,2 |
| Котельная №21, г. Уссурийск, ул. Беляева, 30а | Потери на сетях | Гкал | 397,171 | 1188,09 | 1188,09 | 1188,09 | 1188,09 | 1188,09 | 1188,09 |
| Котельная № 24, г. Уссурийск, ул. Ушакова, 16 | Потери на сетях | Гкал | 12213,61 | 5871,228 | 5871,228 | 5871,228 | 5871,228 | 5871,228 | 5871,228 |
| Котельная № 25, г. Уссурийск, ул. Арсеньева, 19а | Потери на сетях | Гкал | 6512,181 | 5728,005 | 5728,005 | 5728,005 | 5728,005 | 5728,005 | 5728,005 |
| Котельная № 26, г. Уссурийск, пер. Вяземский, 10 | Потери на сетях | Гкал | -126,822 | 242,14 | 242,14 | 242,14 | 242,14 | 242,14 | 242,14 |
| Котельная № 27, г. Уссурийск, Можайского, 13а | Потери на сетях | Гкал | 2791,68 | 1414,182 | 1414,182 | 1414,182 | 1414,182 | 1414,182 | 1414,182 |
| Котельная № 36, г. Уссурийск, ул. Урицкого, 78а | Потери на сетях | Гкал | 992,355 | 653,43 | 653,43 | 653,43 | 653,43 | 653,43 | 653,43 |
| Котельная № 39, г. Уссурийск, ул. Урицкого, 57а | Потери на сетях | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная № 40, г. Уссурийск, ул. Штабского,18/2 | Потери на сетях | Гкал | 79,28 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 | 153 |
| Электробойлерная №42, г. Уссурийск, ул. Московская, д. 18а/1 | Потери на сетях | Гкал | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 | 1,4 |
| Котельная № 43, г. Уссурийск, Новоникольское шоссе, 15г | Потери на сетях | Гкал | 987,897 | 1051,006 | 1051,006 | 1051,006 | 1051,006 | 1051,006 | 1051,006 |
| Котельная № 44, п. Тимирязевский, ул. Воложенина, 26в | Потери на сетях | Гкал | 1960,45 | 2706,8 | 2706,8 | 2706,8 | 2706,8 | 2706,8 | 2706,8 |
| Котельная № 45, с. Воздвиженка, ул. Ленинская, 47 | Потери на сетях | Гкал | 1459,02 | 2450,4 | 2450,4 | 2450,4 | 2450,4 | 2450,4 | 2450,4 |
| Котельная № 46, г. Уссурийск, ул. Дарвина, 17 | Потери на сетях | Гкал | 400,217 | 378,827 | 378,827 | 378,827 | 378,827 | 378,827 | 378,827 |
| Котельная № 47, с. Красный яр, ул. Луговая, 19 | Потери на сетях | Гкал | 496,68 | 471,13 | 471,13 | 471,13 | 471,13 | 471,13 | 471,13 |
| Котельная № 48, с. Дубовый ключ, ул. Садовая, 4б | Потери на сетях | Гкал | 136,959 | 178,487 | 178,487 | 178,487 | 178,487 | 178,487 | 178,487 |
| Котельная № 49, с. Каймановка, ул. Проселочная, 4а | Потери на сетях | Гкал | 479,61 | 239,8 | 239,8 | 239,8 | 239,8 | 239,8 | 239,8 |
| Котельная № 50, с. Заречная, ул. Пионерская, 2б | Потери на сетях | Гкал | 212,241 | 859,9 | 859,9 | 859,9 | 859,9 | 859,9 | 859,9 |
| Котельная № 51, с. Раковка, ул. Кубанская, 18 | Потери на сетях | Гкал | 810,82 | 1212,563 | 1212,563 | 1212,563 | 1212,563 | 1212,563 | 1212,563 |
| Котельная № 52, с. Новоникольск, ул. Колхозная, 50а | Потери на сетях | Гкал | 1708,785 | 1011,273 | 1011,273 | 1011,273 | 1011,273 | 1011,273 | 1011,273 |
| Котельная № 53, с. Новоникольск, ул. Советская, 193а | Потери на сетях | Гкал | 87,772 | 140,681 | 140,681 | 140,681 | 140,681 | 140,681 | 140,681 |
| Котельная № 54, с. Борисовка, ул. Строителей, 3а | Потери на сетях | Гкал | 180,899 | 427,67 | 427,67 | 427,67 | 427,67 | 427,67 | 427,67 |
| Котельная № 55, с. Борисовка, ул. Стрельникова, 1 | Потери на сетях | Гкал | 291,205 | 407 | 407 | 407 | 407 | 407 | 407 |
| Котельная № 56, с. Корсаковка, ул. Комсомольская, 23а | Потери на сетях | Гкал | 330,03 | 1274,5 | 1274,5 | 1274,5 | 1274,5 | 1274,5 | 1274,5 |
| Котельная № 57, с. Степное, пер. Школьный, 5 | Потери на сетях | Гкал | 642,632 | 916,377 | 916,377 | 916,377 | 916,377 | 916,377 | 916,377 |
| Котельная № 58, с. Пуциловка, ул. Советская, 3а | Потери на сетях | Гкал | 575,876 | 411,914 | 411,914 | 411,914 | 411,914 | 411,914 | 411,914 |
| Котельная № 59, с. Корфовка, ул. Школьная,11 | Потери на сетях | Гкал | 33,601 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 |
| Котельная № 60, с. Алексей – Никольское, ул. Горького, 11 | Потери на сетях | Гкал | 302,779 | 346,433 | 346,433 | 346,433 | 346,433 | 346,433 | 346,433 |
| Котельная № 61, г. Уссурийск, мкрн. Допрополье, Новоникольское шоссе, 6в | Потери на сетях | Гкал | 19,808 | 152,01 | 152,01 | 152,01 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная № 64, г. Уссурийск, ул. Раковская, 2д | Потери на сетях | Гкал | 432,082 | 396,52 | 396,52 | 396,52 | 396,52 | 396,52 | 396,52 |
| Котельная № 66, г. Уссурийск, ул. Штабского, 23а | Потери на сетях | Гкал | 171,979 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 | 65,2 |
| Котельная № 67, с. Новоникольск, ул. Писарева, 104 | Потери на сетях | Гкал | -97,314 | 170,771 | 170,771 | 170,771 | 170,771 | 170,771 | 170,771 |
| Котельная № 68, г. Уссурийск, ул. Михайловское шоссе, 1а | Потери на сетях | Гкал | 36,182 | 102,114 | 102,114 | 102,114 | 102,114 | 102,114 | 102,114 |
| Котельная № 69, г. Уссурийск, ул. Попова, 99а/1 | Потери на сетях | Гкал | 532,288 | 429,88 | 429,88 | 429,88 | 429,88 | 429,88 | 429,88 |
| Котельная № 70, в/г Воздвиженка, ул. Жуковского | Потери на сетях | Гкал | -707,72 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная № 72, гарнизон Воздвиженский | Потери на сетях | Гкал | 234,174 | 2741 | 2741 | 2741 | 2741 | 2741 | 2741 |
| новая котельная ул. Раковская | Потери на сетях | Гкал | 0 | 0 | 8981,5 | #ЗНАЧ! | 10431,5 | 10431,5 | 10431,5 |
| КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр для лиц с умственной отсталостью» | | | | | | | | | | |
| Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Нагорная, 24 | Потери на сетях | Гкал | 483 | 483 | 483 | 483 | 483 | 483 | 483 |
| КГОБУ «Приморская спецшкола» | | | | | | | | | | |
| Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Каховская, 17 | Потери на сетях | Гкал | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 | 77 |
| Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» | | | | | | | | | | |
| Котельная №2, г. Уссурийск, ул. Садовая, д. 3Б | Потери на сетях | Гкал | 20 | 20 | 20 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №4, пр. Блюхера, д. 11А | Потери на сетях | Гкал | 0 | 1033,444 | 1033,444 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №6, г. Уссурийск, ул. Тургенева, 16А | Потери на сетях | Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №7, г. Уссурийск, ул. Тургенева, д. 145А | Потери на сетях | Гкал | 203,7 | 180,5 | 180,5 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №8, г.Уссурийск, ул. Тупиковая, д.1 | Потери на сетях | Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная «Рефсервис» ул. Попова, 33 | Потери на сетях | Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| КГБУЗ «МЦ мобилизационных резервов «Резерв» | | | | | | | | | | |
| Котельная б/н, г.Уссурийск, ул. Нагорная, 46 | Потери на сетях | Гкал | 60,5 | 60,5 | 60,5 | 60,5 | 60,5 | 60,5 | 60,5 |
| Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММАШ» | | | | | | | | | | |
| Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Блюхера, 19 | Потери на сетях | Гкал | 17963 | 17963 | 17963 | 17963 | 17963 | 17963 | 17963 |
| ГТС ДВО РАН | | | | | | | | | | |
| Котельная №2, г. Уссурийск ул. Солнечная, 5 | Потери на сетях | Гкал | 48,58 | 48,58 | 48,58 | 48,58 | 48,58 | 48,58 | 48,58 |
| Котельная №3 г. Уссурийск ул. Солнечная, 11а | Потери на сетях | Гкал | 87,35 | 87,35 | 87,35 | 87,35 | 87,35 | 87,35 | 87,35 |
| ЖКС № 4 Министерства Обороны по ВВО | | | | | | | | | | |
| Котельная №132, г. Уссурийск, ул. Попова, 122 | Потери на сетях | Гкал | 140,31 | 140,31 | 140,31 | 140,31 | 140,31 | 140,31 | 140,31 |
| Котельная №496, г. Уссурийск ул. Карбышева, 25В | Потери на сетях | Гкал | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 | 163,9 |
| Котельная №39, г. Уссурийск, ул.Фрунзе, 8 | Потери на сетях | Гкал | 29,41 | 29,41 | 29,41 | 29,41 | 29,41 | 29,41 | 29,41 |
| Котельная №390, г. Уссурийск, ул. Жуковского, 12Б | Потери на сетях | Гкал | 242,44 | 242,44 | 242,44 | 242,44 | 242,44 | 242,44 | 242,44 |
| Котельная №521, г. Уссурийск, ул. Жуковского, 12Б | Потери на сетях | Гкал | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная №17, г. Уссурийск, ул. 8 Марта | Потери на сетях | Гкал | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 | 7,09 |
| Котельная №1070, г. Уссурийск ул.Ленинградская,11 | Потери на сетях | Гкал | 10,96 | 10,96 | 10,96 | 10,96 | 10,96 | 10,96 | 10,96 |
| Котельная №413, г. Уссурийск, пер. Артиллерийский, 1 | Потери на сетях | Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №518, г. Уссурийск ул.Пархоменко | Потери на сетях | Гкал | 194,18 | 194,18 | 194,18 | 194,18 | 194,18 | 194,18 | 194,18 |
| Котельная №736, г.Уссурийск, пер. Спартака,1А | Потери на сетях | Гкал | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 | 1,75 |
| Котельная №92, с. Новоникольск, ул. Пионерская, 1 | Потери на сетях | Гкал | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 | 5,02 |
| Котельная №69, с. Корсаковка, п-н Пушкинский | Потери на сетях | Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| Котельная №228, п. Партизан | Потери на сетях | Гкал | 57,35 | 57,35 | 57,35 | 57,35 | 57,35 | 57,35 | 57,35 |
| ЖКС № 5 Министерства Обороны по ВВО | | | | | | | | | | |
| Котельная №40, г. Уссурийск г-н Барановский пер. Тихий | Потери на сетях | Гкал | 544,637 | 544,637 | 544,637 | 544,637 | 544,637 | 544,637 | 544,637 |
| Котельная №78, г. Уссурийск, г-н Барановский | Потери на сетях | Гкал | - | - | - | - | - | - | - |
| ЖКС № 1 Министерства Обороны по ВВО | | | | | | | | | | |
| Котельная №398, г. Уссурийск ул.Лермонтова,33а | Потери на сетях | Гкал | - | - | - | - | - | - | - |

2.6.6 [Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные](#bookmark27) [нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей](#bookmark27)

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.7 [Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников](#bookmark28) [тепловой энергии, в том числе источников тепловой энергии, принадлежащих](#bookmark28) [потребителям, и источников тепловой энергии теплоснабжающих организаций, с](#bookmark28) [выделением значений аварийного резерва и резерва по договорам на поддержание](#bookmark28) [резервной тепловой мощности](#bookmark28)

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

2.6.8 [Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей,](#bookmark29) [устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки](#bookmark29)

Сведения отражены в разделе 2, часть 3 Том «Утверждаемая часть».

# [РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ](#bookmark30)

## [Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности](#bookmark31) [водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя](#bookmark31) [теплопотребляющими установками потребителей](#bookmark31)

Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок и потерь теплоносителя с учетом развития системы теплоснабжения представлен в таблицах 3.1.1 и 3.1.2.

**Таблица 3.1.1 – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок АО «УПТС»**

| Наименование котельной | значение |
| --- | --- |
| Котельная №1 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 4,502 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,317 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,000 |
| нормативная подпитка | 0,305 |
| технологические нужды | 0,000 |
| хво | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,012 |
| промывка т/с | 0,000 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 4,185 |
| Котельная №3 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 8,136 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 8,136 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,245 |
| нормативная подпитка | 7,072 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,084 |
| промывка т/с | 0,735 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 4 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,395 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,395 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,010 |
| нормативная подпитка | 0,325 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,031 |
| промывка т/с | 0,029 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 5 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 339,151 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 311,961 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 2,929 |
| нормативная подпитка | 163,762 |
| технологические нужды | 111,043 |
| ГЗУ | 23,184 |
| хозбытовые нужды | 2,256 |
| промывка т/с | 8,787 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 27,190 |
| ЦТП № 7 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 24,492 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 7,580 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,201 |
| нормативная подпитка | 6,440 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,336 |
| промывка т/с | 0,603 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 16,912 |
| Котельная № 8 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,059 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,059 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,000 |
| нормативная подпитка | 0,046 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,012 |
| промывка т/с | 0,001 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 10 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,629 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,629 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,015 |
| нормативная подпитка | 0,503 |
| технологические нужды | 0,020 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,048 |
| промывка т/с | 0,044 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| ЦТП № 11 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 20,170 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,583 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,009 |
| нормативная подпитка | 0,355 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,192 |
| промывка т/с | 0,027 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 19,587 |
| ЦТП № 12 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 17,049 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 2,425 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,030 |
| нормативная подпитка | 2,328 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,046 |
| промывка т/с | 0,021 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 14,624 |
| Котельная № 13 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 13,408 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 13,408 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,233 |
| нормативная подпитка | 5,691 |
| технологические нужды | 6,190 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,595 |
| промывка т/с | 0,699 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| ЦТП № 14 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 6,988 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,164 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,003 |
| нормативная подпитка | 0,152 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,000 |
| промывка т/с | 0,009 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 6,824 |
| Котельная № 15 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,000 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,000 |
| нормативная подпитка | 0,000 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,000 |
| промывка т/с | 0,000 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 16 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,137 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,137 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,004 |
| нормативная подпитка | 0,114 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,008 |
| промывка т/с | 0,011 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| ЦТП № 17 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 28,025 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 11,798 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,428 |
| нормативная подпитка | 9,995 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,046 |
| промывка т/с | 1,330 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 16,227 |
| ЦТП № 18 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 48,746 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 4,872 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,069 |
| нормативная подпитка | 4,596 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,000 |
| промывка т/с | 0,207 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 43,874 |
| Котельная № 20 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 1,226 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 1,226 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,040 |
| нормативная подпитка | 1,028 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,035 |
| промывка т/с | 0,123 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 21 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 4,210 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 4,210 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,090 |
| нормативная подпитка | 3,676 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,174 |
| промывка т/с | 0,270 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| Котельная № 24 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 8,909 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 8,909 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,137 |
| нормативная подпитка | 6,231 |
| технологические нужды | 0,036 |
| ГЗУ | 1,211 |
| хозбытовые нужды | 0,884 |
| промывка т/с | 0,410 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 25 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 32,291 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 3,288 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,043 |
| нормативная подпитка | 2,796 |
| технологические нужды | 0,036 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,216 |
| промывка т/с | 0,198 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 29,003 |
| Котельная № 26 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 6,149 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,672 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,007 |
| нормативная подпитка | 0,512 |
| технологические нужды | 0,036 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,090 |
| промывка т/с | 0,027 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 5,477 |
| Котельная № 27 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 7,835 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 7,835 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,083 |
| нормативная подпитка | 6,466 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,696 |
| хозбытовые нужды | 0,341 |
| промывка т/с | 0,249 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| ЦТП № 28 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 1,624 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 1,624 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,000 |
| нормативная подпитка | 1,624 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,000 |
| промывка т/с | 0,000 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 29 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 3,827 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 3,270 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,059 |
| нормативная подпитка | 2,939 |
| технологические нужды | 0,028 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,067 |
| промывка т/с | 0,177 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,557 |
| ЦТП № 31 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 10,029 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,553 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,008 |
| нормативная подпитка | 0,513 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,000 |
| промывка т/с | 0,032 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 9,476 |
| ЦТП № 34 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 13,759 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 3,214 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,088 |
| нормативная подпитка | 2,850 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,012 |
| промывка т/с | 0,264 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 10,545 |
| Котельная № 36 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 13,881 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 1,226 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,017 |
| нормативная подпитка | 1,020 |
| технологические нужды | 0,036 |
| ГЗУ (ручная) | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,102 |
| промывка т/с | 0,051 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 12,655 |
| Котельная № 19 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,348 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,348 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,008 |
| нормативная подпитка | 0,313 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,000 |
| промывка т/с | 0,027 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 39(подвозная вода) |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,215 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,215 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,004 |
| нормативная подпитка | 0,139 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,072 |
| промывка т/с | 0,000 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 40 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,363 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,363 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,007 |
| нормативная подпитка | 0,318 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,016 |
| промывка т/с | 0,022 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Электробойлерная № 42 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,034 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,034 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,000 |
| нормативная подпитка | 0,034 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,000 |
| промывка т/с | 0,000 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 43 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 3,349 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 3,349 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,120 |
| нормативная подпитка | 2,775 |
| технологические нужды | 0,042 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,052 |
| промывка т/с | 0,360 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 44 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 16,572 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 9,083 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,120 |
| нормативная подпитка | 3,149 |
| технологические нужды | 4,217 |
| ГЗУ | 0,108 |
| хозбытовые нужды | 1,129 |
| промывка т/с | 0,360 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 7,489 |
| Котельная № 45 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 5,734 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 5,734 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,127 |
| нормативная подпитка | 2,545 |
| технологические нужды | 2,093 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,588 |
| промывка т/с | 0,381 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 46 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,663 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,663 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,012 |
| нормативная подпитка | 0,543 |
| технологические нужды | 0,051 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,021 |
| промывка т/с | 0,036 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 47 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,687 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,687 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,027 |
| нормативная подпитка | 0,541 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,038 |
| промывка т/с | 0,081 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 48 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,183 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,183 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,003 |
| нормативная подпитка | 0,127 |
| технологические нужды | 0,022 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,023 |
| промывка т/с | 0,009 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 49 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,297 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,297 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,013 |
| нормативная подпитка | 0,176 |
| технологические нужды | 0,021 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,049 |
| промывка т/с | 0,039 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 50 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 14,142 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 1,072 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,026 |
| нормативная подпитка | 0,943 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ (ручная) | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,025 |
| промывка т/с | 0,078 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 13,070 |
| Котельная № 51 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 1,489 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 1,489 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,047 |
| нормативная подпитка | 1,246 |
| технологические нужды | 0,021 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,034 |
| промывка т/с | 0,141 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 52 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 2,331 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 2,331 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,054 |
| нормативная подпитка | 1,840 |
| технологические нужды | 0,021 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,080 |
| промывка т/с | 0,161 |
| сверхнормативная подпитка | 0,175 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 53 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,185 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,185 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,005 |
| нормативная подпитка | 0,129 |
| технологические нужды | 0,010 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,027 |
| промывка т/с | 0,015 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 54 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,594 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,594 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,015 |
| нормативная подпитка | 0,465 |
| технологические нужды | 0,041 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,028 |
| промывка т/с | 0,045 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 55 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,523 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,523 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,017 |
| нормативная подпитка | 0,390 |
| технологические нужды | 0,037 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,028 |
| промывка т/с | 0,051 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 56 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 2,861 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 2,861 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,074 |
| нормативная подпитка | 1,931 |
| технологические нужды | 0,227 |
| ГЗУ | 0,322 |
| хозбытовые нужды | 0,085 |
| промывка т/с | 0,222 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 57 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 1,398 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 1,398 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,043 |
| нормативная подпитка | 0,997 |
| технологические нужды | 0,052 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,176 |
| промывка т/с | 0,130 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 58 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,604 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,604 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,022 |
| нормативная подпитка | 0,461 |
| технологические нужды | 0,021 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,034 |
| промывка т/с | 0,066 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 59 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,048 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,048 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,000 |
| нормативная подпитка | 0,033 |
| технологические нужды | 0,014 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,000 |
| промывка т/с | 0,001 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 60 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,453 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,453 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,011 |
| нормативная подпитка | 0,334 |
| технологические нужды | 0,031 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,044 |
| промывка т/с | 0,033 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 61 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,382 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,382 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,007 |
| нормативная подпитка | 0,223 |
| технологические нужды | 0,006 |
| ГЗУ ( ручная) | 0,095 |
| хозбытовые нужды | 0,029 |
| промывка т/с | 0,022 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| ЦТП № 62 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 18,271 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,722 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,013 |
| нормативная подпитка | 0,663 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,007 |
| промывка т/с | 0,039 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 17,549 |
| ЦТП № 63 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 4,662 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 4,662 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,581 |
| нормативная подпитка | 3,486 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,014 |
| промывка т/с | 0,581 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 64 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 3,748 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,549 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,014 |
| нормативная подпитка | 0,463 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,030 |
| промывка т/с | 0,042 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 3,199 |
| Котельная № 65 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 10,163 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 10,163 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,352 |
| нормативная подпитка | 8,755 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,000 |
| промывка т/с | 1,056 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 66 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,271 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,271 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,010 |
| нормативная подпитка | 0,223 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,008 |
| промывка т/с | 0,030 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 67 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,295 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,295 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,005 |
| нормативная подпитка | 0,191 |
| технологические нужды | 0,014 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,071 |
| промывка т/с | 0,015 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 68 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,166 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,166 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,003 |
| нормативная подпитка | 0,147 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,007 |
| промывка т/с | 0,009 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная № 69 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,750 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,750 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,019 |
| нормативная подпитка | 0,574 |
| технологические нужды | 0,051 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,049 |
| промывка т/с | 0,057 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| УКК |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 109,091 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 13,897 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,346 |
| нормативная подпитка | 12,501 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,012 |
| промывка т/с | 1,038 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 95,194 |
| Станция перекачки |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 52,685 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 52,685 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 3,015 |
| нормативная подпитка | 49,442 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,228 |
| промывка т/с | 0,000 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| Котельная № 70 |  |
| Всего воды, тыс.м3 в т.ч.; | 0,502 |
| на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.: | 0,502 |
| заполнение системы отопления, ГВС | 0,006 |
| нормативная подпитка | 0,471 |
| технологические нужды | 0,000 |
| ГЗУ | 0,000 |
| хозбытовые нужды | 0,007 |
| промывка т/с | 0,018 |
| сверхнормативная подпитка | 0,000 |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 0,000 |
| Котельная «Рефсервис» |  |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 18,142 |
| Котельная № 4 ДТВ |  |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 13,734 |
| Котельная № 6 ДТВ |  |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 3,676 |
| Котельная № 8 ДТВ |  |
| ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.: | 86,368 |

## Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения

Согласно [СП 124.13330.2012](http://www.nostroy.ru/nostroy_archive/nostroy/898581711-SP%20124.13330.2012(dlya%20oznakomleniya).pdf) для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения.

Аварийные режимы подпитки теплосети осуществляются с помощью дополнительного расхода «сырой» воды по штатным аварийным врезкам в трубопроводы сетевой воды. Такие режимы являются крайне нежелательными с точки зрения надежной эксплуатации тепловых сетей, поскольку качество «сырой» воды по своему химическому составу значительно уступает нормам для подпиточной воды и, как следствие, ведет к ускоренному износу трубопроводов сетевой воды.

Перспективные эксплуатационные и аварийные расходы подпиточной воды, представлены в таблице 3.2.1.

**Таблица 3.2.1 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения**

| Источник тепловой энергии | Объём тепловых сетей, м3 | Аварийная подпитка тепловой сети, м3 |
| --- | --- | --- |
| Котельная №1 г. Уссурийск, ул. Дубовая роща, 1А | 21,53 | 5,383 |
| Котельная №4 г. Уссурийск, ул.1-ая Шахтерская, 15А | 10,18 | 2,545 |
| Котельная №5 г. Уссурийск, ул.Коммунальная, 8Б/1 | 8071,44 | 2017,860 |
| Котельная №8 г. Уссурийск, ул.Слободская, 49А | 0,37 | 0,093 |
| Котельная №10 г. Уссурийск, ул.Губрия, 14А | 14,37 | 3,593 |
| Котельная №13 г. Уссурийск, ул.Раздольная, 4Д/1 | 287,16 | 71,790 |
| Котельная №16 г. Уссурийск, ул.Тургенева, 150А | 4,18 | 1,045 |
| Котельная №19 г. Уссурийск, пер. Мурзинцева | 7,94 | 1,985 |
| Котельная №20 г. Уссурийск, ул.Раковская, 65 | 35,78 | 8,945 |
| Котельная №21 г. Уссурийск, ул.Беляева, 30Б | 90,43 | 22,608 |
| Котельная №24 г. Уссурийск, ул.Ушакова, 16 | 181,68 | 45,420 |
| Котельная №25 г. Уссурийск, ул.Промышленная, 19В | 272,77 | 68,193 |
| Котельная №26 г. Уссурийск, пер. Вяземский, 10 | 6,22 | 1,555 |
| Котельная №27 г. Уссурийск, ул. Можайского, 13А | 140,33 | 35,083 |
| Котельная №36 г. Уссурийск, ул. Урицкого, 78А | 15,57 | 3,893 |
| Котельная №40 г. Уссурийск, ул. Штабского, 18/2 | 7,42 | 1,855 |
| Электробойлерная №42 | 0,05 | 0,013 |
| Котельная №43 г. Уссурийск, ул. Новоникольское шоссе, 15 | 121,45 | 30,363 |
| Котельная №44 п. Тимирязевский, ул. Воложенина, 26В | 108,9 | 27,225 |
| Котельная №45 с.  Воздвиженка, ул. Ленинская, 47 | 126,23 | 31,558 |
| Котельная №46 г. Уссурийск, ул. Дарвина, 17 | 12,64 | 3,160 |
| Котельная №47 с. Красный Яр, ул. Луговая, 19 | 26,79 | 6,698 |
| Котельная №48 с. Дубовый ключ, ул.Садовая, 4Б | 2,23 | 0,558 |
| Котельная №49 с.  Каймановка, ул.Просёлочная, 4А | 1,49 | 0,373 |
| Котельная №50 с. Заречное, ул.Пионерская, 1А/1 | 25,34 | 6,335 |
| Котельная №51 с. Раковка, ул.Кубанская,18 | 47,77 | 11,943 |
| Котельная №52 с.  Новоникольск, ул.Колхозная, 50А | 48,27 | 12,068 |
| Котельная №53 с.  Новоникольск, ул.Советская, 193А | 3,58 | 0,895 |
| Котельная №54 с. Борисовка, ул.Строительная, 1К | 14,64 | 3,660 |
| Котельная №55 с. Борисовка, ул.Стрельникова, 2В | 17,31 | 4,328 |
| Котельная №56 с.  Корсаковка, ул.Комсомольская, 23А | 72,92 | 18,230 |
| Котельная №57 с. Степное, пер. Школьный, 5 | 33,7 | 8,425 |
| Котельная №58 с. Пуциловка, ул. Советская, 3А | 21,94 | 5,485 |
| Котельная №59 с. Корфовка, ул. Школьная, 15 | 0,16 | 0,040 |
| Котельная №60 с. Алексее- Никольское, ул. Попова, 99А/1 | 8,37 | 2,093 |
| Котельная №61 г. Уссурийск, ул. Новникольское шоссе, 6В/2 | 4,57 | 1,143 |
| Котельная №64 г. Уссурийск, ул. Раковская, 2А | 14,22 | 3,555 |
| Котельная №66 г. Уссурийск, ул. Штабского, 19 | 9,775 | 2,444 |
| Котельная №67 с.  Новоникольск, ул. Писарева, 93А | 5,5 | 1,375 |
| Котельная №68 г. Уссурийск, ул. Михайловское шоссе, 1 З | 2,75 | 0,688 |
| Котельная №69 г. Уссурийск, ул. Попова, 99А/1 | 18,93 | 4,733 |
| Котельная №70 в/г Воздвиженка, ул. Жуковского | 6,37 | 1,593 |
| Котельная № 72, гарнизон Воздвиженский | 192,6 | 48,150 |
| Котельная №4 | 124,55 | 31,138 |
| Котельная №6 | 2,25 | 0,563 |
| Котельная №7 |  |  |
| Котельн ая №8 | 356,68 | 89,170 |
| Рефсервис | 28,38 | 7,095 |
| Котельная КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр», ул. Нагорная, 24 | 8,37 | 0,021 |
| Котельная КГОБУ «Приморская спецшкола» | 7,12 | 0,018 |
| Котельная КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр», ул. Нагорная, 24 | 8,37 | 0,021 |
| Котельная КГОБУ «Приморская спецшкола» | 7,12 | 0,018 |
| Котельная УЛРЗ, пр. Блюхера, 19 | 99,14 | 0,248 |
| Котельная №2, ул. Солнечная, д. 5 | 2,03 | 0,005 |
| Котельная №3, ул. Солнечная, д 11а | - | - |
| Котельная №39, г. Уссурийск, ул. Фрунзе, 8 | 10,45 | 0,026 |
| Котельная №390, г. Уссурийск, ул. Жуковского, 1а | 77,05 | 0,193 |
| Котельная №521, г. Уссурийск, ул. Жуковского, 1а | 55,35 | 0,138 |
| Котельная №17, г. Уссурийск, ул. 8 Марта | 42,42 | 0,106 |
| Котельная №92, с. Новоникольск, ул. Пионерская, 1 | 10,30 | 0,026 |
| Котельная №132, г. Уссурийск, ул. Попова, 116 | 13,16 | 0,033 |
| Котельная №496, г. Уссурийск ул.Карбышева | 17,30 | 0,043 |
| Котельная №1070, г.Уссурийск ул.Ленинградская,1 1 | 0,77 | 0,002 |
| Котельная №413, г. Уссурийск пер. Артиллерийский, 1 | 22,28 | 0,056 |
| Котельная №518, г. Уссурийск ул.Пархоменко | 5,12 | 0,013 |
| Котельная №736, г.Уссурийск, пер. Спартака,1 | 8,45 | 0,021 |
| Котельная № 228 пос. Партизан | - | - |
| Котельная № 69 с. Корсаковка, Пушкинский полигон | - | - |
| Котельная № 438 г. Воздвиженка | - | - |
| Котельная №78, г. Уссурийск, г-н Барановский | 91,38 | 0,228 |
| Котельная №40, г. Уссурийск г-н Барановский пер. Тихий | 55,16 | 0,138 |
| Котельная №398, г. Уссурийск ул.Лермонтова,33а | 2,39 | 0,006 |

# [РАЗДЕЛ 4.](#bookmark32) [ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ](#bookmark32) [ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](#bookmark32) ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

## [Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города](#bookmark33) [федерального значения](#bookmark33)

Варианты Мастер - плана формируют базу для разработки предпроектных предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для различных вариантов состава энергоисточников, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность. После разработки предпроектных предложений для каждого из вариантов мастер - плана выполняется оценка финансовых затрат, необходимых для их реализации.

Каждый вариант направлен на удовлетворение потребности на тепловую энергию, возникающей в городском округе, и критерием этого обеспечения является выполнение балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и спроса на тепловую мощность при расчетных условиях, заданных нормативами проектирования систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения объектов теплопотребления.

Критериями для определения варианта развития системы теплоснабжения Уссурийского городского округа явились: повышение надежности системы и обеспечение перспективного спроса на тепловую мощность (выполнение балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и спроса на тепловую мощность при расчетных условиях, заданных нормативами проектирования систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения объектов теплопотребления).

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» предложения по развитию системы теплоснабжения должны базироваться на предложениях органов исполнительной власти и эксплуатационных организаций, особенно в тех разделах, которые касаются развития источников теплоснабжения.

На основании предоставленной Администрацией информации по приростам площадей и присоединенным тепловым нагрузкам вводимых сооружений: жилого фонда, торговли, объектов соцкультбыта и производственных зданий промышленных предприятий был сформирован прогноз спроса тепловой энергии на период расчетного срока схемы теплоснабжения с территориальной привязкой, который представлен детально в Главе 2.

Развитие территорий под новыми застройками в разрезе роста тепловой энергии (мощности) происходит в границах городского округа.

Основные цели и задачи развития систем коммунальной инфраструктуры по теплоснабжению:

Модернизация существующих объектов коммунальной инфраструктуры теплоснабжения;

Строительство новых источников тепловой энергии (котельной по ул. Раковская, ул. Мурзинцева, ул. Белинского, 3 и «Уссурийское Загорье»);

Повышение технической оснащенности коммунальной системы;

Сокращение эксплуатационных затрат на отпуск тепла.

Согласно генерального плана Уссурийского городского округа для обеспечения комфортного проживания жителей города, увеличения надежности тепло- и электро - снабжения, снижения стоимости тарифов ЖКХ и улучшения экологической обстановки в связи с выбросами в атмосферу продуктов сгорания с котельных, загрязнение территорий из-за складов топлива на этих котельных, а также с целью разгрузки дорог общего пользования в связи с доставкой топлива на эти котельные планируются следующие мероприятия:

* Реконструкция котельной №5 по ул. Коммунальная,8Б/1;
* Вывод из эксплуатации котельных №64 (АО «УПТС»), №2, №4, №6 (ОАО «РЖД) с переключением потребителей на новую котельную по ул. Раковская, мощностью 86 Гкал/ч;
* Закрытие котельных №43, №61 и переключение нагрузок на котельную №5;
* Модернизация котельной №24 с увеличением мощности до 47,29 Гкал/ч;
* Модернизация котельной №27 с увеличением мощности до 47,29 Гкал/ч;
* Перевод котельной № 5, 20, 44 и 45 на сжигание природного газа;
* Перевод котельной пр. Блюхера, 19 на сжигание природного газа;
* Модернизация существующих источников тепловой энергии с дефицитом №4, №20, №21, №36, №52, №58, №59, №64, №70 и №7 (ОАО «РЖД»), включающие в себя доведение показателей работы объекта до технических характеристик, предусмотренных проектом.
* В соответствии с перспективой развития планируется строительство новых участков тепловых сетей;
* Для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки необходима реконструкция тепловых сетей.

Развитие систем теплоснабжения Уссурийского городского округа сохраняется согласно ранее принятому варианту развития, который включает в себя плановую реконструкцию объектов теплоснабжения с целью обновления основных фондов, а также для достижения плановых показателей надежности и энергоэффективности систем теплоснабжения с учетом перспективной застройки городского округа.

## [Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения](#bookmark34) поселения, городского округа, города федерального значения

В соответствии с разделом Постановления Правительства РФ № 405 от 03.04.2018 предлагаемые варианты развития системы теплоснабжения базируются на предложениях исполнительных органов власти и эксплуатационных организаций, особенно в тех разделах, которые касаются развития источников теплоснабжения.

Выбор варианта развития системы теплоснабжения Уссурийский ГО должен осуществляться на основании анализа комплекса показателей, в целом характеризующих качество, надежность и экономичность теплоснабжения. Сравнение вариантов производится по следующим направлениям:

Надежность источника тепловой энергии;

Надежность системы транспорта тепловой энергии;

Качество теплоснабжения;

Принцип минимизации затрат на теплоснабжение для потребителя (минимум ценовых последствий);

Приоритетность комбинированной выработки электрической и тепловой энергии (п.8, ст.23 ФЗ от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении» и п.6 Постановления Правительства РФ от 03.04.2018г. № 405);

Величина капитальных затрат на реализацию мероприятий.

Стоит отметить, что варианты Мастер-плана являются основанием для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции источников тепловой энергии, тепловых сетей и систем теплопотребления, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность потребителями тепловой энергии (покрытие спроса тепловой мощности и энергии).

Стоит также отдельно отметить, что варианты Мастер-плана не могут являться технико-экономическим обоснованием (ТЭО или предварительным ТЭО) для проектирования и строительства тепловых источников и тепловых сетей. Только после разработки проектных предложений для вариантов Мастер-плана выполняется или уточняется оценка финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий, заложенных в варианты Мастер-плана, проводится оценка эффективности финансовых затрат, их инвестиционной привлекательности инвесторами и/или будущими собственниками объектов.

# [РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ](#bookmark35) [ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](#bookmark35)

## [Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих](#bookmark36) [перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях поселения, городского](#bookmark36) [округа, города федерального значения, для которых отсутствует возможность и (или)](#bookmark36) [целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых](#bookmark36) [источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для](#bookmark36) [потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения](#bookmark36)

На территории Уссурийского городского округа ведется строительство газовой котельной по ул. Раковская мощностью 86 Гкал/ч, запуск в работу согласно плану – октябрь 2023 года

## [Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих](#bookmark37) [перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия](#bookmark37) [источников тепловой энергии](#bookmark37)

Предложения по реконструкции источников тепловой энергии представлен в таблице ниже.

**Таблица 5.2.1 - Предложения по реконструкции источников тепловой энергии**

| Наименование мероприятия | Основные технические характеристики | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расход на реализацию мероприятия, тыс. руб (с НДС) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Реконструкция или модернизация существующих объектов системы теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | |
| Замена котлов на котельной № 58 |  | 2022 | 2022 | 8000,009 |
| Установка прибора учета тепловой энергии на котельной №5 |  | 2022 | 2022 | 4217,632 |
| Реконструкция(перевод на природный газ) котельной № 5 |  | 2019 | 2023 | 137780,461 |
| **Инвестиционная программа АО «УПТС» 2023-2027 гг.** | | | | | |
| Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | |
| Реконструкция с переводом на газ котельной №45 |  | 2023 | 2024 | 109783,422 |
| Реконструкция с переводом на газ котельной №44 |  | 2024 | 2025 | 200125,485 |
| **Планируемые мероприятия АО «УПТС» 2023-2027 гг.** | | | | | |
| Реконструкция тепловой сети от котельной № 5 до СП (4 этап) |  | 2023 | 2027 | 25068,23 |
| Выполнение мероприятий для запуска турбогенераторной установки котельной № 5 |  | 2023 | 2027 | 3029,10 |
| Замена ВРУ и водных кабелей для увеличения надежности электроустановки и запуска 2х насосов с одного вода на станции перекачки |  | 2023 | 2027 | 7519,63 |
| Установка частотного преобразователя для плановой регулировки объемов воды на станции перекачки |  | 2023 | 2027 | 1426,89 |
| Установка дополнительных теплообменников на станции перекачки |  | 2023 | 2027 | 12963,50 |
| Установка дополнительного теплообменника на ЦТП №65 |  | 2023 | 2027 | 2963,50 |
| Замена пластин с уплатнительнными резинками на теплообменниках S-113 и S-121 (900шт) на станции перекачки |  | 2023 | 2027 | 13459,60 |
| Установка УУТЭ: 1 контур (1 шт) на ЦТП №28 |  | 2023 | 2027 | 373,90 |
| Установка УУТЭ: 1 контур (1 шт) на ЦТП №63 |  | 2023 | 2027 | 767,60 |
| Установка УУТЭ: 1 контур (1 шт), 2 контур (1шт) на станции перекачки |  | 2023 | 2027 | 2007,30 |
| Установка УУТЭ: 1 контур (1 шт) на ЦТП №7 |  | 2023 | 2027 | 581,00 |
| Устройство системы автоматизации, установка видеонаблюдения на ЦТП №7 |  | 2023 | 2027 | 187,31 |
| Устройство системы автоматизации, установка видеонаблюдения на ЦТП №17 |  | 2023 | 2027 | 279,89 |
| Устройство системы автоматизации, установка видеонаблюдения на ЦТП №28 |  | 2023 | 2027 | 150,45 |
| Устройство системы автоматизации, установка видеонаблюдения на ЦТП №63 |  | 2023 | 2027 | 156,15 |
| Установка насосов рециркуляции на котлы марки УВКр-1,0 - (1шт) на котельной №10 |  | 2023 | 2027 | 96,00 |
| Установка насосов рециркуляции на котлы марки УВКр-1,0 - (3шт) на котельной №20 |  | 2023 | 2027 | 287,98 |
| Установка насосов рециркуляции на котлы марки УВКр-1,0 - (3шт) на котельной №21 |  | 2023 | 2027 | 287,98 |
| Установка насосов рециркуляции на котлы марки УВКр-1,0 - (3шт) на котельной №36 |  | 2023 | 2027 | 287,98 |
| Установка насосов рециркуляции на котлы марки УВКр-1,0 - (3шт) на котельной №51 |  | 2023 | 2027 | 287,98 |
| Установка насосов рециркуляции на котлы марки УВКр-1,0 - (3шт) на котельной №50 |  | 2023 | 2027 | 287,98 |
| Установка насосов рециркуляции на котлы марки УВКр-1,0 - (3шт) на котельной №54 |  | 2023 | 2027 | 287,98 |
| Установка насосов рециркуляции на котлы марки УВКр-1,0 - (3шт) на котельной №55 |  | 2023 | 2027 | 191,98 |
| Установка насосов рециркуляции на котлы марки УВКр-1,0 - (2шт) на котельной №57 |  | 2023 | 2027 | 287,98 |
| Устройство забора котельной №44 |  | 2023 | 2027 | 1965,00 |
| Реконструкция котельной №5 |  | 2023 | 2027 | 1261,58 |

## [Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с](#bookmark38) [целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения](#bookmark38)

[Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с](#bookmark38) [целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения](#bookmark38) представлены ниже.

**Таблица 5.3.1 -** Р**емонтная программа на источниках тепловой энергии АО «УПТС» на 2022 г.**

| Объект | Вид работ | Объем работ | | Сметная стоимость работ, тыс. руб. (стоимость материалов без НДС) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Ед. изм. | Кол-во |
| Капитальный ремонт | |  |  |  |
| Котельная №1 г.Уссурийск ул.Дубовая роща 1а | Замена контурного насоса | шт | 1 |  |
| Замена барабана на котле CARBOROBOT 300 | шт | 1 | 185,40 |
| ЦТП №34 г.Уссурийск ул.Стаханова 40 А/1 | Перемещение сетевых насосов с котельной №3 |  |  |  |
| Ремонт т/с от ул. Крылова,41 до ул. Стаханова,18 2ф-90/145 мм | м.п. | 50 | 614,09 |
| Ремонт т/с от УТ-34.30 до ул. Влад.шоссе,18 2ф-110/145 мм | м.п. | 10 | 378,53 |
| Котельая №13 г.Уссурийск ул.Раздольная 4б/1 | Ремонт кровли | м2 | 650 | 510,86 |
| Замена питательного насоса ЦНСГ60-198 | шт | 1 | 246,71 |
| Замена уплотнителей на теплообменнике НН№81 | к-т | 1 | 125,30 |
| Ремонт т/с от УТ-13.8 до ул. Агеева,44 2ф-90/145 мм | м.п. | 120 | 1 898,64 |
| Котельная №16 г.Уссурийск ул.Тургенева 150 а | Ремонт котлов CARBOROBOT в цеху с заменой барабана | шт | 2 | 370,80 |
| Ограждение котельной | м | 15 | 230,60 |
| Установка камер видеонаблюдения | к-т | 1 | 60,20 |
| Котельная №21 г.Уссурийск ул.Беляева 30 | Перемещение котлов с кот 41 | шт | 3 |  |
| Частичный ремонт кровли | м2 | 100 | 100,78 |
| Ремонт котлов CARBOROBOT в цеху с заменой барабана | шт | 2 | 370,80 |
| Замена топливного насоса на горелку Oilion RP-150 | шт | 6 | 544,68 |
| Замена топливного фильтра на горелку Oilion RP-150 | шт | 6 | 371,70 |
| Замена сопла на горели Oilion RP-150 (160-3,200-3) | шт | 3 | 79,86 |
| Установка камер видеонаблюдения | к-т | 1 | 60,20 |
| Котельная №26 г.Уссурийск пер.Вяземский 10 | Замена разводки ХВС внутри котельной |  |  |  |
| Замена разводки ГВС внутри котельной |  |  |  |
| Замена барабана на котле CARBOROBOT | шт | 1 | 185,40 |
| Увелечение газоходов на котлах Прометей №1,2,3 |  |  |  |
| Частичный ремонт кровли | м2 | 80 | 76,83 |
| Изготовление козырька под тельфер (лист 2 мм - 26 м2, уголок 50\*50-45 м) | к-т | 1 | 186,40 |
| Котельная №36 г. Уссурийск ул. Урицкого,78А | Ремонт котлов CARBOROBOT в цеху с заменой барабана | шт | 1 | 185,40 |
| Ремонт кровли и торцевой стены пристройки зала котлов ГВС | м2 | 135 | 110,60 |
| Котельная №41 г. Уссурийск ул. Ползунова,32 а | Ремонт ТК41.1,41.2 (труба ф-89 мм -40 м.п.) | к-т | 2 | 79,00 |
| Котельная №43 г.Уссурийск Новоникольское шоссе 15 Г | Замена цепей Р38, лопаток - 100 шт, шестеренки 4 пары, редуктор - 1 шт | к-т | 1 | 205,90 |
| Замена входной двери на углеподаче | шт | 1 | 6,00 |
| Частичный ремонт котла №1 УВКр-3,0 | шт | 1 | 850,00 |
| Замена торцевых уплотнений для сетевых насосов марки IL125/165-30/2,IL150/335-45/4 | к-т | 2 | 73,00 |
| Ремонт т/с от УТ43.6 до Новоникольское шоссе,2а 2ф-75/125 мм | м.п | 30 | 366,68 |
| Котельная №44 п.Тимирязевский ул.Воложенина 26В | Ремонт вентиляции галереи углеподачи | к-т | 1 | 263,86 |
| Замена запорной арматуры (ф-50 мм - 15шт,ф-80 мм -2 шт., ф-100 мм -4 шт.,ф-150 мм -2 шт..ф-200 мм - 1 шт.) | шт | 24 | 288,6 |
| Ремонт т/с от школы до УТ-44.3 по ул. Воложенина | м.п. | 70 | 1607,43 |
| ГВС: ф-140/180 мм/ф-110/145 мм |
| Котельная №45 с.Воздвиженка ул.Ленина 47 | Ремонт дробилки ВДГ-10 (Замена угледробителя, шнеков, коробки передачи,редуктора) | к-т | 1 | 59,21 |
| Котельная №46 г.Уссурийск ул.Дарвина 17 | Ограждение котельной | м | 42,5 | 500,62 |
| Установка камер видеонаблюдения | к-т | 1 | 60,20 |
| Котельная №47 с.Красный Яр ул.Луговая 19 | Замена двери аварийного выхода на металлическую (2х0,9 м) | шт | 1 | 6,00 |
| Заделка окна углеподачи (металл) |  |  |  |
| Ремонт т/с от УП до ул. Советская,35 2ф-63/110 мм | м.п. | 52 | 424,86 |
| Котельная №48 с.Дубовый ключь ул.Садовая 4б | Замена барабана на котле CARBOROBOT | шт | 1 | 185,40 |
| Ограждение котельной | м | 5 | 150,60 |
| Установка камер видеонаблюдения | к-т | 1 | 60,20 |
| Котельная №49 с.Каймановка ул.Проселочная 4а | Замена барабана на котле CARBOROBOT | шт | 1 | 185,40 |
| Ограждение котельной | м | 27,5 | 320,26 |
| Установка камер видеонаблюдения | к-т | 1 | 60,20 |
| Котельная №50 с.Заречное ул.Пионерская 2б | Ремонт кровли | м2 | 150 | 126,17 |
| Котельная №51 с.Раковка ул.Кубанская 18 | Частичный ремонт кровли | м2 | 50 | 45,40 |
| Котельная №52 с.Новоникольск ул.Колхозная 50 А | Ремонт ворот (укрепление столбов) |  |  |  |
| Замена шнекв на котлах | шт | 3 | 270,00 |
| Частичный ремонт кровли | м2 | 100 | 100,78 |
| Установить отливы со стороны труб | м2 | 50 | 10,00 |
| Переврезка сетевых насосов | к-т | 1 | 623,00 |
| Замена фильтрующих элементов RP-150М на горелку Oilon | шт | 4 | 41,68 |
| Замена сопло на горелки Oilon | шт | 2 | 53,24 |
| Замена топливного насоса ТА2С на горелки Oilon | шт | 2 | 181,56 |
| Замена рабочего колеса на вентиляторе ВР 280-46 (левое) | шт | 2 | 60,40 |
| Ремонт т/с от котельной до ул. Колхозная,44а ф-40+40/125 мм | м.п. | 40 | 241,48 |
| Котельная №53 с.Новоникольск ул.Советская 193А | Ремонт котлов CARBOROBOT в цеху с заменой барабана | шт | 1 | 185,40 |
| Ремонт т/с т УТ-53.1 до УТ-53.2 по ул. Советская 2ф-75/125 мм | м.п. | 25 | 327,21 |
| Котельная №54 с.Борисовска ул.Строительная 1К | Изготовление шиберов и переврезка газоходов котлов №1,2,3,4 |  |  |  |
| Изготовление фундаментов под циклоны котлов №1,2,3,4 |  |  | 50,00 |
| Котельная №55 с. Борисовка ул. Стрельникова,2в | Ремонт оконных рам котельной (2,4х1,45 м ) | шт | 3 | 55,50 |
| Котельная №56 с.Корсаковка ул.Комсомольская 23а | Ремонт сбросного устройства бункера шлакоудаления |  |  |  |
| Переделать предохранительные клапана на котлах №1,2, согласно правил | к-т | 1 |  |
| Изготовление и установка кронштейнов для занавеса утепления помещения углепадачи и ШЗУ | к-т | 1 |  |
| Замена винтов (шнеков) дробилки ВДП-15 | шт | 1 | 60,00 |
| Ремонт т/с от УТ-56.8 до УП Ленина ,10 2ф-110/160 мм | м.п. | 30 | 890,62 |
| Ремонт т/с от УП(Ленина,10) до от УП(Ленина,9) 2ф-90/145 мм | м.п. | 40 | 839,97 |
| Ремонт т/с от УП(Ленина,9) до УТ-56.9 по ул. Ленина 2ф-75/125 мм | м.п. | 55 | 914,41 |
| Котельная №57 с.Степное пер.Школьный 5 | Ремонт улитки дымососа Дн-6,3 на котле №1 | шт | 1 | 12,50 |
| Ремонт(модернизация) котла УВКр-1,0 (100%) | шт | 1 | 550,40 |
| Ограждение котельной | м | 145 | 1 298,52 |
| Установка камер видеонаблюдения | к-т | 1 | 60,20 |
| Котельная №58 с.Пуциловка ул.Советская 3а | Замена пожарных дверей на металлические | шт | 2 | 80,00 |
| Ремонт газоходов (уличных) | м2 |  |  |
| Котельная №60 с.Алексее-Никольское ул.Горького 1/1 | Перемещение котлов с котельной №22 | шт | 3 |  |
| Установка дымовых труб на котлы CARBOROBOT | шт | 3 | 167,84 |
| Котельная №61 г.Уссурийск Новоникольское шоссе 6В | Ремонт котла SYNERGY в РМЦ с заменой барабана | шт | 1 | 185,40 |
| Котельная №64 г.Уссурийск ул.Раковского 2д | Частичная замена разводки ГВС внутри котельной (труба ф-89 мм-30 м.,ф-76 мм - 30 м.; кран шар. Ф-50-6 шт) | к-т | 1 | 173,00 |
| Частичная замена трубопроводов ХВС (труба ф-76 мм-10 м,ф-57 мм -8 м; кран шар. Ф-50-1 шт) | к-т | 1 | 37,50 |
| Замена барабана на котле CARBOROBOT | шт | 1 | 185,40 |
| Перемещение емкости с котельной №41 на ГВС | шт | 1 |  |
| Котельная №66 г.Уссурийск ул.Штабского 19 | Ремонт т/с от ул. Штабского,21 до ул. Штабского,23 2ф-75/125 мм | м.п. | 30 | 523,66 |
| Котельная №67 с.Новоникольск ул.Писарева 104 | Ремонт котлов CARBOROBOT в цеху с заменой барабана | шт | 1 | 185,40 |
| Котельная №68 п.Тимирязевский Михайловское шоссе 3б | Ремонт котлов CARBOROBOT в цеху с заменой барабана | шт | 1 | 185,40 |
| Котельная №69 г.Уссурийск ул.Попова 99а/1 | Ремонт т/с от УТ-69.1 до Д/С №15 2ф-63/110 мм | м.п. | 15 | 257,96 |
| Котельная №70 г. Воздвиженский | Ремонт котла SYNERGY в РМЦ с заменой барабана | шт | 5 | 927,00 |
| Котельная №72 гор. Воздвиженка | Замена трубопроводов в пределах котельной (ф-150 мм - 70 м,ф-100 мм -30 м,ф-76 мм - 30 м,ф 57 мм - 40 м) | м | 170 | 444,5 |
| Замена запорной арматуры в котельной (ф150,ф-100,ф76,ф50 мм) | шт | 20 | 283,6 |
| Ремонт т/с от УТ-72.2 до ул. Пионерская,4 (переход ч/з дорогу) 2ф-219 ППУ ПЭ | м.п. | 20 | 697,08 |
| Ремонт т/с от УТ-72.5а до УТ-72.17 по ул. Пионерской 2ф-219 ППУ ПЭ | м.п. | 20 | 697,08 |
| Ремонт т/с от УТ-72.12 до ул. Гастелло,2 2ф-75/125 мм | м.п. | 20 | 287,73 |
| Ремонт т/с от УТ-72.6 переход ч/з дорогу по ул. Гастело 2ф-160/225 мм | м.п. | 20 | 869,400 |
| Ремонт т/с от УТ-72.7 переход ч/з дорогу по ул. Чайковского 2ф-90/145 мм | м.п. | 20 | 420,52 |
| Ремонт т/с от УТ-72.7 переход ч/з дорогу по ул. Парковая 2ф-140/180 мм | м.п. | 20 | 810,39 |
| Ремонт т/с от УТ-72.8 переход ч/з дорогу по ул. Спортивная 2ф-140/180 мм | м.п. | 20 | 810,39 |
| Ремонт т/с от УТ-72.28а переход ч/з дорогу по ул. Спортивная 2ф-160/225 мм | м.п. | 20 | 869,400 |
| Ремонт т/с от УТ-72.15 до ул. Спортивная,5 2ф-63/110 мм | м.п. | 50 | 632,27 |
| Ремонт т/с от УТ-72.16а до столовой ф-50+50/160 мм | м.п. | 40 | 293,41 |
| Ремонт т/с от УТ-72.3 переход ч/з дорогу по ул.Мира 2ф-140/180 мм | м.п. | 20 | 810,39 |
| Ограждение котельной | м.п. | 350 | 950,00 |
| Котельная №5 г.Уссурийск ул.Комунальная 8б/1 | Ремонт фильтров обезжелезования ХОВ (пневмопривод PRISMA-PA15S- 2 шт.,задвижка PN16- 15ibs - 2 шт.) | к-т | 1 | 75,80 |
| Установка модуля на контроллер 2 котла марки БП-50-1-1 шт., МП-Д- 1 шт. | шт | 2 | 100,00 |
| Ремонт конвективной части котла №1 замены флажков 41 шт | к-т | 1 | 3 140,40 |
| Ремонт конвективной части котла №3 замена флажков 41 шт | к-т | 1 |
| Ремонт конвективной части котла №2 замена флажков 23 шт, ремонт фестона | к-т | 1 |
| Ремонт конвективной части котла №5, замена флажков 23 шт | к-т | 1 |
| ремонт котла №12 фестон, поворотный экран | к-т | 1 |
| Ремонт обмуровки ПК-7 | шт | 1 | 1 275,00 |
| Замена охладителя выпара в сборе ОВА-2 на деаэратора №2 | шт | 1 | 86,58 |
| Ремонт возвратов уноса (ф-108\*4,0) | м.п. | 100 | 220,00 |
| Замена рабочего колеса дымососа ДН-17П на ВК-2 | шт | 1 | 150,90 |
| Ремонт конденсатной линии ф-108\*6 мм | м.п. | 140 | 426,00 |
| Ремонт питательной линии ф-133\*8 мм | м.п. | 110 | 305,00 |
| Замена чугунной брони на корзинах котлов | шт | 2000 | 600,00 |
| Замена колпачков на воздухораспределительных решетках | шт | 200 | 198,83 |
| Замена насоса НЖН-100 (под дробилкой) | шт | 1 | 137,30 |
| Замена пластин с уплотнителями на подогревателе SS-42 | шт | 60 | 537,00 |
| Замена пластин с уплотнителями на подогревателе SS-22 | шт | 60 | 373,00 |
| Замена роликов на ленточных транспортерах | шт | 1100 | 958,06 |
| Ремонт кровли | м2 | 2000 | 1 515,60 |
| Станция перекачки г.Уссурийск ул.Дзержинского 25А | Ремонт т/с от УТ-2.8 доУТ-2.11 по ул. Володарского 2ф-108\*4,5 мм ППУ ПЭ | м.п. | 25 | 450,50 |
| Ремонт т/с от УТ-2.11 до ул. Володарского,88 2ф-108\*4,5 мм ППУ ПЭ | м.п. | 35 | 652,13 |
| Ремонт транзитного участка т/с по ул. Володарского ,88 2ф-108\*4,5 мм ППУ ОЦ | м.п. | 20 | 297,41 |
| Ремонт т/с от УТ-2.1б до УТ-2.1в по ул. Чичерина 2ф-108\*4,5 мм ППУ ПЭ | м.п. | 40 | 1 115,21 |
| Ремонт т/с от УТ-2.8 до УТ-2.9 по ул. Некрасова 2ф-133\*4 мм ППУ ПЭ | м.п. | 70 | 1 264,16 |
| Ремонт т/с от УТ-Ст.П.177 до ул. Комсомольская,77 2ф-63/110 мм | м.п. | 65 | 544,72 |
| Ремонт т/с от УТ-Ст.П.204а до УТ-Ст.П.205 по ул. Кирова 2ф-110/145 мм | м.п. | 45 | 1 076,01 |
| Рмонт ТК №УТ-Ст.П.-5,№УТ-Ст.П.-3 ,№УТ-Ст.П.-1,№УТ-Ст.П.-6 (труба ф-530 мм - 44м,ф-426 мм-16 м+4 отвода) | к-т | 4 | 923,50 |
| Ремонт т/с от УТ-Ст.П.149 до ул. Комсомольская,43а 2ф-426\*8 мм ППУ ПЭ | м.п. | 100 | 7 278,60 |
| Ремонт Т/с УТ-Ст.П.-137 до ул. Крестьянская,65б ф-40+40/125 мм | м.п. | 30 | 220,46 |
| Ремонт Т/с УТ-Ст.П.-47 до ул. Пушкина,46 а 2ф-75/125 мм | м.п. | 10 | 270,25 |
| Ремонт т/с от УТ -62.16 доул.Некрасова,141 2ф-110/145 мм | м.п. | 28,25 | 719,95 |
| Замена запорной арматуры УТ-Ст.П.-108 Ду-300 мм | шт | 4 | 1 047,48 |
| Ремонт УТ-Ст.П-19а (труба 530 - 16 м; труба ф -426 мм - 6 м;отвод 426 мм - 2 шт) | к-т | 1 | 370,50 |
| Замена запорной арматуры ф-530 мм | к-т | 2 | 1 454,00 |
| Замена пластин с уплотнителями на теплообменник S-113 | шт | 300 | 2 594,50 |
| Замена уплотнителей на теплообменнике J-107,S121 | шт | 300 | 380,00 |
| Замена з/а в ТК по ул.Дзержинского,50 ф-400 мм PN16 | шт | 2 | 699,00 |
| Ремонт т/с от УТ-СТ.162 до УТ.СТ163 по ул. Комсомольской 2ф-125/180 мм | м.п. | 96,5 | 1 199,77 |
| ЦТП№7 г.Уссурийск ул.Некрасова 49А | Ремонт т/с от УТ-7.60 до УТ-7.64 по ул. Агеева 2ф-160/225 мм | м.п. | 130 | 4 703,03 |
| Замена запорной арматуры в УТ-7.19 Ду-300 мм | шт | 2 | 544,60 |
| ЦТП№11 г.Уссурийск ул.Пролетарская 100А | Замена уплотнителых резинок на теплообменнике НН№47 | к-т | 2 | 50,67 |
| ЦТП №14 г.Уссурийск ул.Ленина 120б | Ремонт трубопроводов ГВС (ф-159 мм - 20 м., ф-133 мм - 20 м.ф-108 мм -20 м.,ф-89 мм - 20 м.,ф-76 мм - 20 м,ф-57 мм - 20 м.п.) | к-т | 1 | 286,00 |
| ЦТП №17 г.Уссурийск ул.Фрунзе 93 | Ремонт УТ-17.10,УТ-17.23 9 (труба ф-426 мм -18 м;труба ф-219 мм - 16 м; отвод ф-426 мм - 4 шт; отвод 219 мм - 8 шт.) | к-т | 2 | 407,20 |
| Ремонт т/с от УТ-17.10 до УТ-17.11 по ул. Плеханова 2ф-110/145 мм | м.п. | 115 | 2 498,23 |
| Ремонт т/с от ул. Пушкина,72 до ул. Пушкина,72а 2ф-63/110 мм | м.п. | 10 | 158,48 |
| ЦТП №63 г.Уссурийск ул.Ленинградская 39б/1 | Ремонт т/с от УТ-63.12б до ул. Ленинградская,59 (мастерские) ф-32+32/110 мм | м.п. | 30 | 167,61 |
| Ремонт т/с от УП до СОШ №24 2ф-75/125 мм | м.п. | 43 | 453,70 |
| Ремонт т/с от УТ-63.12Б доул. Ленинградской ,59 2ф 75/125 мм | м.п. | 59 | 419,25 |
| ЦТП №65 г. Уссурийск ул. Пархоменко,6 | Замена пластин с уплотнительными резинками на теплообменнике S-113 | шт | 150 | 1 260,00 |
| ЦТП №29 | Ремонт т/с от УТ-39.4 до УТ-29.5 по ул. Орджоникидзе 2ф-140/180 мм | м.п. | 50 | 1 895,53 |
| Котельная № 24 г.Уссурийск ул.Ушакова 16 | Ремонт т/с отопления от УТ-24А.32 до ул. Ушакова,12 2ф-90/145 мм | м.п. | 15 | 303,40 |
| Ремонт отопления от УТ-24А.14 до ул. Кушнира,4 2ф-140/180 мм | м.п. | 55 | 2 070,75 |
| Ремонт отопления от УТ-24А.14 до ул. Кушнира,6 2ф-75/125 мм | м.п. | 6 | 140,15 |
| Ремонт отопления от УТ-24А.14 до ул. Францева,23 2ф-125/160 мм | м.п. | 10 | 249,22 |
| Ремонт ТК (труба ф-76-22 м,ф-89 мм-22 м,ф-108 мм- 22 мм;ф-133 мм- 11 м; ф-159 мм-11 м;ф- 219 мм- 11 м) | м | 99 | 285,10 |
| Котельная №27 г.Уссурийск ул.Можайского 13А | Ремонт т/с от УТ-27.9 до ул. Вокзальная дамба,9 2ф-110/160 мм | м.п. | 40 | 977,19 |
| Текущий ремонт | |  |  |  |
| Котельная №5 г.Уссурийск ул.Комунальная 8б/1 | Ремонт, чистка, опрессовка котлов | шт | 10 | 352,5 |
| Ремонт,ревизя насосов | шт | 16 | 54,65 |
| Побелка и покраска котельной S -4500м2 | комп | 1 | 160,5 |
| Чистка циклонов, газоходов, боровов, дым. труб | компл | 10 | 24,6 |
| Ремонт ИТП | к-т | 1 | 200,0 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 180,6 |
| Ш.З.У. |  |  |  |
| Чистка каналов ШЗУ | м.п. | 190 | 32,6 |
| Ревизия шлаковых дробилок ШД-12 | шт | 2 | 10,3 |
| Побелка, покраска помещения багерной насосной S -444м2 | комп. | 1 | 85,6 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп. | 1 | 85,6 |
| Углеподача |  |  |  |
| Ревизия и ремонт ленточных транспортёров №1,4,6,8,9,10 | комп. | 6 | 15,3 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп. | 1 | 55,6 |
| Мазутохранилище |  |  |  |
| Очистка емкости хранения мазута | шт | 6 | 10,2 |
| Станция перекачки г.Уссурийск ул.Дзержинского 25А | Ремонт насосов | шт | 11 | 55,6 |
| Чистка пластинчатых подогревателей | шт | 9 | 63,5 |
| Промывка, опрессовка, ремонт теплосетей,ревизия з/арматуры | м/п | 69634 | 85,5 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 95,9 |
| ЦТП №7 г.Уссурийск ул.Некрасова 49А | Ремонт, чстка пластинчатых подогревателей отопления | шт | 4 | 16,50 |
| Ремонт, ревзия насосов | шт | 8 | 9,8 |
| Промывка, опрессовка, ревизия арматуры теплосетей | п/м | 11910 | 135,6 |
| Ремонт, чстка пл. под. ГВС | комп | 3 | 6,5 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 166,2 |
| ЦТП №11 г.Уссурийск ул.Пролетарская 100А | Ремонт, ревизия насосов ГВС | шт | 1 | 6,5 |
| Ремонт, чистка пластинчатых подогревателей | шт | 1 | 32,3 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 190,3 |
| Промывка, опрессовка, ревизия арматуры теплосетей | м/п | 1876 | 53,6 |
| ЦТП №12 г.Уссурийск ул.Пролетарская 92а | Ремонт, ревизия насосов ГВС | шт | 1 | 6,8 |
| Ремонт, чстка пластинчатых подогревателей | шт | 1 | 18,293 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 20,03 |
| Промывка, опрессовка, ревизия арматуры теплосетей | м/п | 1772 | 53,6 |
| ЦТП №14 г.Уссурийск ул.Ленина 120б | Ремонт, ревизия насосов ГВС | шт | 1 | 5,3 |
| Ремонт, чстка пластинчатых подогревателей | шт | 1 | 6,5 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 80,3 |
| Промывка, опрессовка, ревизия арматуры теплосетей | м/п | 354 | 12,65 |
| ЦТП №17 г.Уссурийск ул.Фрунзе 93 | Ремонт, ревизия насосов ГВС | шт | 1 | 6,5 |
| Ремонт, чстка пластинчатых подогревателей | шт | 1 | 4,6 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 50,3 |
| Промывка, опрессовка, ревизия арматуры теплосетей | м/п | 10540 | 30,6 |
| ЦТП №18 г.Уссурийск ул.Комсомольская 45А | Ремонт, ревизия насосов ГВС | шт | 1 | 12,6 |
| Ремонт, чстка пластинчатых подогревателей | шт | 1 | 23,6 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 60,3 |
| Промывка, опрессовка, ревизия арматуры теплосетей | м/п | 4048 | 76,9 |
| ЦТП №28 г.Уссурийск Новоникольское шоссе 28/1 | Ремонт, ревизия насосов ГВС | шт | 1 | 6,8 |
| Ремонт, чстка пластинчатых подогревателей | шт | 1 | 9,5 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 50,3 |
| Промывка, опрессовка, ревизия арматуры теплосетей | м/п | 1564 | 36,8 |
| ЦТП 62 г.Уссурийск ул.Кирова 12б | Ремонт, ревизия насосов | шт | 10 | 6,5 |
| Промывка, опрессовка, ревизия арматуры теплосетей | м/п | 2552 | 60,5 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 65,6 |
| Ремонт, чистка пластинчатых подогревателей | шт | 4 | 15,3 |
| ЦТП №63 г.Уссурийск ул.Ленинградская 39б/1 | Ремонт, ревизия насосов ГВС | шт | 1 | 15,5 |
| Ремонт, чистка пластинчатых подогревателей | шт | 1 | 21,3 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 42,79 |
| Промывка, опрессовка, ревизия арматуры теплосетей | м/п | 12230 | 32,3 |
| Котельная № 24 г.Уссурийск ул.Ушакова 16 | Ремонт, ревизия котлов | шт | 9 | 12,13 |
| Побелка, покраска котельной S=570м2 | комп | 1 | 25,15 |
| Ремонт насосов | шт | 12 | 10,6 |
| Промывка, опрессовка, ремонт теплосетей | м.п. | 25812 | 86,39 |
| Ремонт ИТП | к-т | 1 | 200 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп. | 1 | 15,6 |
| Котельная №27 г.Уссурийск ул.Можайского 13А | Побелка, покраска котельной S=4500м2 | комп | 1 | 17,9 |
| Ремонт, ревизия котлов | шт | 6 | 8,36 |
| Ремонт насосов | шт | 8 | 9,9 |
| Ремонт ИТП | к-т | 1 | 200 |
| Промывка, опрессовка, ремонт теплосетей | м.п. | 4112 | 18,82 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп. | 1 | 15,30 |

## [Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в](#bookmark39) [режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных](#bookmark39)

Совместная работа источников тепловой энергии невозможна, так как на территории МО отсутствуют комбинированные источники тепловой энергии.

## [Часть 5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников](#bookmark40) [тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок](#bookmark40) [службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически](#bookmark40) [нецелесообразно](#bookmark40)

На перспективу развития планируется вывод из эксплуатации источников тепловой энергии №10, №43, №61, №64, №2 ДТВ ОАО «РЖД», №4 ДТВ ОАО «РЖД», №6 ДТВ ОАО «РЖД», №7 ДТВ ОАО «РЖД», №8 ДТВ ОАО «РЖД», Рефсервис ДТВ ОАО «РЖД».

## [Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии,](#bookmark41) [функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии](#bookmark41)

Переоборудование котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не предполагается.

## [Часть 7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах](#bookmark42) [действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной](#bookmark42) [выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их](#bookmark42) [из эксплуатации](#bookmark42)

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории МО Уссурийский ГО отсутствуют.

## [Часть 8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой](#bookmark43) [энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на](#bookmark43) [общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения](#bookmark43)

5.8.1. Котельная № 1, г. Уссурийск, ул. Дубовая роща, 1а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 1, г. Уссурийск, ул. Дубовая роща, 1а 95/70 °С.

5.8.2. Котельная № 4, г. Уссурийск, ул. 1-ая Шахтерская, 15а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 4, г. Уссурийск, ул. 1-ая Шахтерская, 15а 95/70 °С.

5.8.3. Котельная № 5, г. Уссурийск, ул. Коммунальная, 8б/1

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 5, г. Уссурийск, ул. Коммунальная, 8б/1 110/70 °С.

5.8.4. Котельная № 8, г. Уссурийск, ул. Слободская, 49

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 8, г. Уссурийск, ул. Слободская, 49 95/70 °С.

5.8.5. Котельная № 9, г. Уссурийск, ул. Калинина, 17а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 9, г. Уссурийск, ул. Калинина, 17а 95/70 °С.

5.8.6. Котельная № 10, г. Уссурийск, ул. Губрия, 14в

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 10, г. Уссурийск, ул. Губрия, 14в 95/70 °С.

5.8.7. Котельная № 13, г. Уссурийск, ул. Раздольная, 4б/1

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 13, г. Уссурийск, ул. Раздольная, 4б/1 95/70 °С.

5.8.8. Котельная № 16, г. Уссурийск, ул. Тургенева, 150а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 16, г. Уссурийск, ул. Тургенева, 150а 95/70 °С.

5.8.9. Котельная № 19, г. Уссурийск, пер. Мурзинцева

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 19, г. Уссурийск, пер. Мурзинцева 95/70 °С.

5.8.10. Котельная № 20, г. Уссурийск, ул. Раковская, 65

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 20, г. Уссурийск, ул. Раковская, 65 95/70 °С.

5.8.11. Котельная №21, г. Уссурийск, ул. Беляева, 30а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №21, г. Уссурийск, ул. Беляева, 30а 95/70 °С.

5.8.12. Котельная № 22, г. Уссурийск, ул. Чичерина, 129а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 22, г. Уссурийск, ул. Чичерина, 129а 95/70 °С.

5.8.13. Котельная № 24, г. Уссурийск, ул. Ушакова, 16

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 24, г. Уссурийск, ул. Ушакова, 16 115/70 °С.

5.8.14. Котельная № 25, г. Уссурийск, ул. Арсеньева, 19а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 25, г. Уссурийск, ул. Арсеньева, 19а 130/70 °С.

5.8.15. Котельная № 26, г. Уссурийск, пер. Вяземский, 10

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 26, г. Уссурийск, пер. Вяземский, 10 95/70 °С.

5.8.16. Котельная № 27, г. Уссурийск, Можайского, 13а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 27, г. Уссурийск, Можайского, 13а 95/70 °С.

5.8.17. Котельная № 36, г. Уссурийск, ул. Урицкого, 78а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 36, г. Уссурийск, ул. Урицкого, 78а 95/70 °С.

5.8.18. Котельная № 39, г. Уссурийск, ул. Урицкого, 57а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 39, г. Уссурийск, ул. Урицкого, 57а 95/70 °С.

5.8.19. Котельная № 40, г. Уссурийск, ул. Штабского,18/2

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 40, г. Уссурийск, ул. Штабского,18/2 95/70 °С.

5.8.20. Электробойлерная №42, г. Уссурийск, ул. Московская, д. 18а/1

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Электробойлерная №42, г. Уссурийск, ул. Московская, д. 18а/1 95/70 °С.

5.8.21. Котельная № 43, г. Уссурийск, Новоникольское шоссе, 15г

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 43, г. Уссурийск, Новоникольское шоссе, 15г 95/70 °С.

5.8.22. Котельная № 44, п. Тимирязевский, ул. Воложенина, 26в

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 44, п. Тимирязевский, ул. Воложенина, 26в 95/70 °С.

5.8.23. Котельная № 45, с. Воздвиженка, ул. Ленинская, 47

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 45, с. Воздвиженка, ул. Ленинская, 47 95/70 °С.

5.8.24. Котельная № 46, г. Уссурийск, ул. Дарвина, 17

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 46, г. Уссурийск, ул. Дарвина, 17 95/70 °С.

5.8.25. Котельная № 47, с. Красный яр, ул. Луговая, 19

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 47, с. Красный яр, ул. Луговая, 19 95/70 °С.

5.8.26. Котельная № 48, с. Дубовый ключ, ул. Садовая, 4б

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 48, с. Дубовый ключ, ул. Садовая, 4б 95/70 °С.

5.8.27. Котельная № 49, с. Каймановка, ул. Проселочная, 4а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 49, с. Каймановка, ул. Проселочная, 4а 95/70 °С.

5.8.28. Котельная № 50, с. Заречная, ул. Пионерская, 2б

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 50, с. Заречная, ул. Пионерская, 2б 95/70 °С.

5.8.29. Котельная № 51, с. Раковка, ул. Кубанская, 18

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 51, с. Раковка, ул. Кубанская, 18 95/70 °С.

5.8.30. Котельная № 52, с. Новоникольск, ул. Колхозная, 50а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 52, с. Новоникольск, ул. Колхозная, 50а 95/70 °С.

5.8.31. Котельная № 53, с. Новоникольск, ул. Советская, 193а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 53, с. Новоникольск, ул. Советская, 193а 95/70 °С.

5.8.32. Котельная № 54, с. Борисовка, ул. Строителей, 3а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 54, с. Борисовка, ул. Строителей, 3а 95/70 °С.

5.8.33. Котельная № 55, с. Борисовка, ул. Стрельникова, 1

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 55, с. Борисовка, ул. Стрельникова, 1 95/70 °С.

5.8.34. Котельная № 56, с. Корсаковка, ул. Комсомольская, 23а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 56, с. Корсаковка, ул. Комсомольская, 23а 95/70 °С.

5.8.35. Котельная № 57, с. Степное, пер. Школьный, 5

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 57, с. Степное, пер. Школьный, 5 95/70 °С.

5.8.36. Котельная № 58, с. Пуциловка, ул. Советская, 3а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 58, с. Пуциловка, ул. Советская, 3а 95/70 °С.

5.8.37. Котельная № 59, с. Корфовка, ул. Школьная,11

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 59, с. Корфовка, ул. Школьная,11 95/70 °С.

5.8.38. Котельная № 60, с. Алексей – Никольское, ул. Горького, 11

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 60, с. Алексей – Никольское, ул. Горького, 11 95/70 °С.

5.8.39. Котельная № 61, г. Уссурийск, мкрн. Допрополье, Новоникольское шоссе, 6в

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 61, г. Уссурийск, мкрн. Допрополье, Новоникольское шоссе, 6в 95/70 °С.

5.8.40. Котельная № 64, г. Уссурийск, ул. Раковская, 2д

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 64, г. Уссурийск, ул. Раковская, 2д 95/70 °С.

5.8.41. Котельная № 66, г. Уссурийск, ул. Штабского, 23а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 66, г. Уссурийск, ул. Штабского, 23а 95/70 °С.

5.8.42. Котельная № 67, с. Новоникольск, ул. Писарева, 104

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 67, с. Новоникольск, ул. Писарева, 104 95/70 °С.

5.8.43. Котельная № 68, г. Уссурийск, ул. Михайловское шоссе, 1а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 68, г. Уссурийск, ул. Михайловское шоссе, 1а 95/70 °С.

5.8.44. Котельная № 69, г. Уссурийск, ул. Попова, 99а/1

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 69, г. Уссурийск, ул. Попова, 99а/1 95/70 °С.

5.8.45. Котельная № 70, в/г Воздвиженка, ул. Жуковского

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 70, в/г Воздвиженка, ул. Жуковского 95/70 °С.

5.8.46. Котельная № 72, гарнизон Воздвиженский

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 72, гарнизон Воздвиженский 95/70 °С.

5.8.47. Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Нагорная, 24

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Нагорная, 24 80/80 °С.

5.8.48. Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Каховская, 17

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Каховская, 17 95/70 °С.

5.8.49. Котельная №2, г. Уссурийск, ул. Садовая, д. 3Б

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №2, г. Уссурийск, ул. Садовая, д. 3Б 80/60 °С.

5.8.50. Котельная №4, пр. Блюхера, д. 11А

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №4, пр. Блюхера, д. 11А 95/70 °С.

5.8.51. Котельная №6, г. Уссурийск, ул. Тургенева, 16А

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №6, г. Уссурийск, ул. Тургенева, 16А 85/65 °С.

5.8.52. Котельная №7, г. Уссурийск, ул. Тургенева, д. 145А

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №7, г. Уссурийск, ул. Тургенева, д. 145А 80/60 °С.

5.8.53. Котельная №8, г.Уссурийск, ул. Тупиковая, д.1

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №8, г.Уссурийск, ул. Тупиковая, д.1 95/70 °С.

5.8.54. Котельная «Рефсервис» ул. Попова, 33

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная «Рефсервис» ул. Попова, 33 95/70 °С.

5.8.55. Котельная б/н, г.Уссурийск, ул. Нагорная, 46

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная б/н, г.Уссурийск, ул. Нагорная, 46 95/70 °С.

5.8.56. Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Блюхера, 19

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Блюхера, 19 110/70 °С.

5.8.57. Котельная №2, г. Уссурийск ул. Солнечная, 5

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №2, г. Уссурийск ул. Солнечная, 5 95/70 °С.

5.8.58. Котельная №3 г. Уссурийск ул. Солнечная, 11а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №3 г. Уссурийск ул. Солнечная, 11а 95/70 °С.

5.8.59. Котельная №132, г. Уссурийск, ул. Попова, 122

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №132, г. Уссурийск, ул. Попова, 122 85/60 °С.

5.8.60. Котельная №496, г. Уссурийск ул. Карбышева, 25В

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №496, г. Уссурийск ул. Карбышева, 25В 85/60 °С.

5.8.61. Котельная №39, г. Уссурийск, ул.Фрунзе, 8

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №39, г. Уссурийск, ул.Фрунзе, 8 85/60 °С.

5.8.62. Котельная №390, г. Уссурийск, ул. Жуковского, 12Б

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №390, г. Уссурийск, ул. Жуковского, 12Б 85/60 °С.

5.8.63. Котельная №521, г. Уссурийск, ул. Жуковского, 12Б

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №521, г. Уссурийск, ул. Жуковского, 12Б 85/60 °С.

5.8.64. Котельная №17, г. Уссурийск, ул. 8 Марта

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №17, г. Уссурийск, ул. 8 Марта 85/60 °С.

5.8.65. Котельная №1070, г. Уссурийск ул.Ленинградская,11

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №1070, г. Уссурийск ул.Ленинградская,11 85/60 °С.

5.8.66. Котельная №413, г. Уссурийск, пер. Артиллерийский, 1

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №413, г. Уссурийск, пер. Артиллерийский, 1 95/70 °С.

5.8.67. Котельная №518, г. Уссурийск ул.Пархоменко

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №518, г. Уссурийск ул.Пархоменко 80/60 °С.

5.8.68. Котельная №736, г.Уссурийск, пер. Спартака,1А

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №736, г.Уссурийск, пер. Спартака,1А 80/60 °С.

5.8.69. Котельная №92, с. Новоникольск, ул. Пионерская, 1

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №92, с. Новоникольск, ул. Пионерская, 1 85/60 °С.

5.8.70. Котельная №69, с. Корсаковка, п-н Пушкинский

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №69, с. Корсаковка, п-н Пушкинский °С.

5.8.71. Котельная №228, п. Партизан

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №228, п. Партизан 85/60 °С.

5.8.72. Котельная №40, г. Уссурийск г-н Барановский пер. Тихий

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №40, г. Уссурийск г-н Барановский пер. Тихий 95/70 °С.

5.8.73. Котельная №78, г. Уссурийск, г-н Барановский

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №78, г. Уссурийск, г-н Барановский 95/70 °С.

5.8.74. Котельная №398, г. Уссурийск ул.Лермонтова,33а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная №398, г. Уссурийск ул.Лермонтова,33а 95/70 °С.

5.8.75. Котельная № 41, г. Уссурийск, ул. Ползунова 32а

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная № 41, г. Уссурийск, ул. Ползунова 32а 95/70 °С.

5.8.76. Котельная АБЗ, г. Уссурийск, ул. Степана Разина, 17А

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная АБЗ, г. Уссурийск, ул. Степана Разина, 17А °С.

5.8.77. Котельная ул. Белинского

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная ул. Белинского °С.

5.8.78. новая котельная ул. Раковская

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной новая котельная ул. Раковская °С.

## [Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого](#bookmark44) [источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых](#bookmark44) [мощностей](#bookmark44)

Согласно СП. 89.13330.2012 (актуализированная редакция СНиП II-35-76 «Котельные установки») число и производительность котлов, установленных в котельной, следует выбирать, обеспечивая:

расчетную производительность (тепловую мощность котельной);

стабильную работу котлов при минимально допустимой нагрузке в теплый период года.

При выходе из строя наибольшего по производительности котла в котельных первой категории оставшиеся котлы должны обеспечивать отпуск тепловой энергии потребителям первой категории (потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494, например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства и т.д.):

на технологическое теплоснабжение и системы вентиляции – в количестве, определяемом минимально допустимыми нагрузками (независимо от температуры наружного воздуха);

на отопление и горячее водоснабжение – в количестве, определяемом режимом наиболее холодного месяца.

Предложения по перспективной установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представлены в таблице 5.9.1.

**Таблица 5.9.1 - Установленная тепловая мощность источников тепла**

| Источник тепловой энергии | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027-2032 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| АО «УПТС» | | | | | | |
| Котельная № 1, г. Уссурийск, ул. Дубовая роща, 1а | 2,2900 | 2,2900 | 2,2900 | 2,2900 | 2,2900 | 2,2900 |
| Котельная № 4, г. Уссурийск, ул. 1-ая Шахтерская, 15а | 1,0500 | 1,0500 | 1,0500 | 1,0500 | 1,0500 | 1,0500 |
| Котельная № 5, г. Уссурийск, ул. Коммунальная, 8б/1 | 233,5000 | 233,5000 | 233,5000 | 233,5000 | 233,5000 | 233,5000 |
| Котельная № 8, г. Уссурийск, ул. Слободская, 49 | 0,4540 | 0,4540 | 0,4540 | 0,4540 | 0,4540 | 0,4540 |
| Котельная № 10, г. Уссурийск, ул. Губрия, 14в | 2,7400 | 2,7400 | 2,7400 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная № 13, г. Уссурийск, ул. Раздольная, 4б/1 | 19,8000 | 19,8000 | 19,8000 | 19,8000 | 19,8000 | 19,8000 |
| Котельная № 16, г. Уссурийск, ул. Тургенева, 150а | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 | 0,5200 |
| Котельная № 19, г. Уссурийск, пер. Мурзинцева | 1,2900 | 1,2900 | 1,2900 | 1,2900 | 1,2900 | 1,2900 |
| Котельная № 20, г. Уссурийск, ул. Раковская, 65 | 3,4400 | 3,4400 | 3,4400 | 3,4400 | 3,4400 | 3,4400 |
| Котельная №21, г. Уссурийск, ул. Беляева, 30а | 9,2600 | 9,2600 | 9,2600 | 9,2600 | 9,2600 | 9,2600 |
| Котельная № 24, г. Уссурийск, ул. Ушакова, 16 | 47,3000 | 47,3000 | 47,3000 | 47,3000 | 47,3000 | 47,3000 |
| Котельная № 25, г. Уссурийск, ул. Арсеньева, 19а | 30,1000 | 30,1000 | 30,1000 | 30,1000 | 30,1000 | 30,1000 |
| Котельная № 26, г. Уссурийск, пер. Вяземский, 10 | 2,2870 | 2,2870 | 2,2870 | 2,2870 | 2,2870 | 2,2870 |
| Котельная № 27, г. Уссурийск, Можайского, 13а | 54,6100 | 54,6100 | 54,6100 | 54,6100 | 54,6100 | 54,6100 |
| Котельная № 36, г. Уссурийск, ул. Урицкого, 78а | 3,1000 | 3,1000 | 3,1000 | 3,1000 | 3,1000 | 3,1000 |
| Котельная № 39, г. Уссурийск, ул. Урицкого, 57а | 0,2700 | 0,2700 | 0,2700 | 0,2700 | 0,2700 | 0,2700 |
| Котельная № 40, г. Уссурийск, ул. Штабского,18/2 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 |
| Электробойлерная №42, г. Уссурийск, ул. Московская, д. 18а/1 | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 | 0,1720 |
| Котельная № 43, г. Уссурийск, Новоникольское шоссе, 15г | 7,7400 | 7,7400 | 7,7400 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная № 44, п. Тимирязевский, ул. Воложенина, 26в | 12,9000 | 12,9000 | 12,9000 | 12,9000 | 12,9000 | 12,9000 |
| Котельная № 45, с. Воздвиженка, ул. Ленинская, 47 | 6,4500 | 6,4500 | 6,4500 | 6,4500 | 6,4500 | 6,4500 |
| Котельная № 46, г. Уссурийск, ул. Дарвина, 17 | 2,2620 | 2,2620 | 2,2620 | 2,2620 | 2,2620 | 2,2620 |
| Котельная № 47, с. Красный яр, ул. Луговая, 19 | 1,8880 | 1,8880 | 1,8880 | 1,8880 | 1,8880 | 1,8880 |
| Котельная № 48, с. Дубовый ключ, ул. Садовая, 4б | 0,9630 | 0,9630 | 0,9630 | 0,9630 | 0,9630 | 0,9630 |
| Котельная № 49, с. Каймановка, ул. Проселочная, 4а | 1,0260 | 1,0260 | 1,0260 | 1,0260 | 1,0260 | 1,0260 |
| Котельная № 50, с. Заречная, ул. Пионерская, 2б | 3,5000 | 3,5000 | 3,5000 | 3,5000 | 3,5000 | 3,5000 |
| Котельная № 51, с. Раковка, ул. Кубанская, 18 | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 |
| Котельная № 52, с. Новоникольск, ул. Колхозная, 50а | 4,4520 | 4,4520 | 4,4520 | 4,4520 | 4,4520 | 4,4520 |
| Котельная № 53, с. Новоникольск, ул. Советская, 193а | 0,5430 | 0,5430 | 0,5430 | 0,5430 | 0,5430 | 0,5430 |
| Котельная № 54, с. Борисовка, ул. Строителей, 3а | 2,9300 | 2,9300 | 2,9300 | 2,9300 | 2,9300 | 2,9300 |
| Котельная № 55, с. Борисовка, ул. Стрельникова, 1 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 | 2,700 |
| Котельная № 56, с. Корсаковка, ул. Комсомольская, 23а | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 | 5,1600 |
| Котельная № 57, с. Степное, пер. Школьный, 5 | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 | 2,5800 |
| Котельная № 58, с. Пуциловка, ул. Советская, 3а | 1,3500 | 1,3500 | 1,3500 | 1,3500 | 1,3500 | 1,3500 |
| Котельная № 59, с. Корфовка, ул. Школьная,11 | 0,1360 | 0,1360 | 0,1360 | 0,1360 | 0,1360 | 0,1360 |
| Котельная № 60, с. Алексей – Никольское, ул. Горького, 11 | 1,4600 | 1,4600 | 1,4600 | 1,4600 | 1,4600 | 1,4600 |
| Котельная № 61, г. Уссурийск, мкрн. Допрополье, Новоникольское шоссе, 6в | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная № 64, г. Уссурийск, ул. Раковская, 2д | 0,9080 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная № 66, г. Уссурийск, ул. Штабского, 23а | 1,2897 | 1,2897 | 1,2897 | 1,2897 | 1,2897 | 1,2897 |
| Котельная № 67, с. Новоникольск, ул. Писарева, 104 | 0,5660 | 0,5660 | 0,5660 | 0,5660 | 0,5660 | 0,5660 |
| Котельная № 68, г. Уссурийск, ул. Михайловское шоссе, 1а | 0,8930 | 0,8930 | 0,8930 | 0,8930 | 0,8930 | 0,8930 |
| Котельная № 69, г. Уссурийск, ул. Попова, 99а/1 | 2,6320 | 2,6320 | 2,6320 | 2,6320 | 2,6320 | 2,6320 |
| Котельная № 70, в/г Воздвиженка, ул. Жуковского | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 | 1,3000 |
| Котельная № 72, гарнизон Воздвиженский | 18,2000 | 18,2000 | 18,2000 | 18,2000 | 18,2000 | 18,2000 |
| Котельная № 41, г. Уссурийск, ул. Ползунова 32а | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная АБЗ, г. Уссурийск, ул. Степана Разина, 17А | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 | 0,8600 |
| Котельная ул. Белинского | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| новая котельная ул. Раковская | 0,0000 | 86,0000 | 86,0000 | 86,0000 | 86,0000 | 86,0000 |
| КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр для лиц с умственной отсталостью» | | | | | | |
| Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Нагорная, 24 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 | 1,2000 |
| КГОБУ «Приморская спецшкола» | | | | | | |
| Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Каховская, 17 | 1,9000 | 1,9000 | 1,9000 | 1,9000 | 1,9000 | 1,9000 |
| Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» | | | | | | |
| Котельная №2, г. Уссурийск, ул. Садовая, д. 3Б | 1,0400 | 1,0400 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №4, пр. Блюхера, д. 11А | 13,8000 | 13,8000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №6, г. Уссурийск, ул. Тургенева, 16А | 2,4400 | 2,4400 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №7, г. Уссурийск, ул. Тургенева, д. 145А | 0,8200 | 0,8200 | 0,8200 | 0,8200 | 0,8200 | 0,8200 |
| Котельная №8, г.Уссурийск, ул. Тупиковая, д.1 | 40,9600 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная «Рефсервис» ул. Попова, 33 | 25,6000 | 25,6000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| КГБУЗ «МЦ мобилизационных резервов «Резерв» | | | | | | |
| Котельная б/н, г.Уссурийск, ул. Нагорная, 46 | 1,0180 | 1,0180 | 1,0180 | 1,0180 | 1,0180 | 1,0180 |
| Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММАШ» | | | | | | |
| Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Блюхера, 19 | 100,0000 | 100,0000 | 100,0000 | 100,0000 | 100,0000 | 100,0000 |
| ГТС ДВО РАН | | | | | | |
| Котельная №2, г. Уссурийск ул. Солнечная, 5 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 |
| Котельная №3 г. Уссурийск ул. Солнечная, 11а | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 | 0,5160 |
| ЖКС № 4 Министерства Обороны по ВВО | | | | | | |
| Котельная №132, г. Уссурийск, ул. Попова, 122 | 2,3400 | 2,3400 | 2,3400 | 2,3400 | 2,3400 | 2,3400 |
| Котельная №496, г. Уссурийск ул. Карбышева, 25В | 4,1400 | 4,1400 | 4,1400 | 4,1400 | 4,1400 | 4,1400 |
| Котельная №39, г. Уссурийск, ул.Фрунзе, 8 | 1,0760 | 1,0760 | 1,0760 | 1,0760 | 1,0760 | 1,0760 |
| Котельная №390, г. Уссурийск, ул. Жуковского, 12Б | 6,1200 | 6,1200 | 6,1200 | 6,1200 | 6,1200 | 6,1200 |
| Котельная №521, г. Уссурийск, ул. Жуковского, 12Б | 4,9980 | 4,9980 | 4,9980 | 4,9980 | 4,9980 | 4,9980 |
| Котельная №17, г. Уссурийск, ул. 8 Марта | 1,2700 | 1,2700 | 1,2700 | 1,2700 | 1,2700 | 1,2700 |
| Котельная №1070, г. Уссурийск ул.Ленинградская,11 | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 | 0,6560 |
| Котельная №413, г. Уссурийск, пер. Артиллерийский, 1 | 2,1120 | 2,1120 | 2,1120 | 2,1120 | 2,1120 | 2,1120 |
| Котельная №518, г. Уссурийск ул.Пархоменко | 2,7900 | 2,7900 | 2,7900 | 2,7900 | 2,7900 | 2,7900 |
| Котельная №736, г.Уссурийск, пер. Спартака,1А | 2,8840 | 2,8840 | 2,8840 | 2,8840 | 2,8840 | 2,8840 |
| Котельная №92, с. Новоникольск, ул. Пионерская, 1 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 | 1,6000 |
| Котельная №69, с. Корсаковка, п-н Пушкинский | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| Котельная №228, п. Партизан | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 | 0,4200 |
| ЖКС № 5 Министерства Обороны по ВВО | | | | | | |
| Котельная №40, г. Уссурийск г-н Барановский пер. Тихий | 5,0110 | 5,0110 | 5,0110 | 5,0110 | 5,0110 | 5,0110 |
| Котельная №78, г. Уссурийск, г-н Барановский | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |
| ЖКС № 1 Министерства Обороны по ВВО | | | | | | |
| Котельная №398, г. Уссурийск ул.Лермонтова,33а | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 |

## [Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой](#bookmark45) [энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов](#bookmark45) [топлива](#bookmark45)

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

# [РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ](#bookmark46) [СЕТЕЙ](#bookmark46)

## [Часть 1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих](#bookmark47) [перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности](#bookmark47) [источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности](#bookmark47) [источников тепловой энергии](#bookmark47) (использование существующих резервов)

Строительство и реконструкция тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой мощности источников тепловой энергии не планируется.

## [Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения](#bookmark48) [перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского](#bookmark48) [округа под жилищную, комплексную или производственную застройку](#bookmark48)

В соответствии с перспективой развития планируется строительство новых котельных и подключение к ним жилого фонда, общественно-деловых и социально-значимых объектов.

Для присоединения к источникам выработки тепла теплопотребляющих установок потребителей жилищной и комплексной застройки на вновь осваиваемых территориях городского округа на расчётный срок схемы теплоснабжения (2021-2032 гг.) предлагается выполнить строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки от существующих источников теплоснабжения.

Для подачи теплоносителя перспективным потребителям тепловой энергии Уссурийского городского округа предусматривается прокладка трубопроводов новых тепловых сетей к 2032 году с ориентировочной суммарной протяжённостью км в двухтрубном исчислении.

Мероприятия по стрительству тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки представлена в таблице 8.2.1.

Диаметры и длины новых трубопроводов теплоснабжения будут определены на стадии разработки проектов планировки территорий.

**Таблица 6.2.1 - Мероприятия по строительству тепловых сетей**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование мероприятия | Основные технические характеристики | Период реализации мероприятия |
| Строительство тепловой сети для переключения нагрузок котельных №10, 43, 61 | 6560 м, Ду= 200-300 мм | 2020-2023 |
| Строительство тепловой сети от котельных №20 и №46, в целях их переключения на котельную по ул. Раковская | 3300 м, Ду=160-219 | 2025-2027 |
| Строительство тепловой сети от котельной №21 до котельной №44 | 3670 м, Ду=426 мм | 2027-2029 |
| Строительство тепловой сети от котельной ул. Раковская по ул Блюхера |  | 2023-2027 |

## [Часть 3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения](#bookmark49) [условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии](#bookmark49) [потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности](#bookmark49) [теплоснабжения](#bookmark49)

Строительство и реконструкция тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии в муниципальном образовании, не запланирована.

## Часть 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельной

Схемой теплоснабжения предусмотрена перекладка сетей, исчерпавших свой ресурс и нуждающихся в замене, одним из ожидаемых результатов реализации которых является снижение объема потерь тепловой энергии и, как следствие, повышение эффективности функционирования системы теплоснабжения в целом.

## [Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения](#bookmark51) [нормативной надежности теплоснабжения потребителей](#bookmark51)

**Таблица 6.5.1 – Мероприятия по строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей**

| Наименование мероприятия | Основные технические характеристики | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия |
| --- | --- | --- | --- |
| Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №5 до станции перекачки по ул. Дзержинского | 3534 м, Ду=720мм | 2017 | 2023 |
| Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №5 до станции перекачки по ул. Дзержинского | 3534 м, Ду=630 мм | 2017 | 2023 |
| Реконструкция тепловой сети от котельной № 5 до СП (4 этап) |  | 2023 | 2027 |
| Увеличение диаметра перекладки т/с от УТ-24А.16 до УТ-24А.29 по ул. Францева |  | 2023 | 2027 |
| Реконструкция тепловой сети котельной №5 |  | 2023 | 2027 |
| Тепловая сеть ул. Краснознаменная,172 (станция перекачки) |  | 2023 | 2027 |
| Реконструкция тепловой сети по ул. Афанасьева (ЦТП №65) |  | 2023 | 2027 |
| Ремонт тепловой сети от УТ-3.1 до УТ-3.3 по ул. Влад. Шоссе (ЦТП 33) |  | 2023 | 2027 |
| Ремонт тепловой сети от УТ-45.11 до ул. Октябрьская, 11 2ф90/145 мм (котельная №45) |  | 2023 | 2027 |
| Ремонт тепловой сети от ул. Октябрьская, 11 до ул. Октябрьская, 11А 2ф63/110 мм (котельная №45) |  | 2023 | 2027 |
| Ремонт тепловой сети ГВС по ул. Урицкого,78 (транзит) ф90/145мм, ф63/110мм 9котельная №36) |  | 2023 | 2027 |
| Ремонт тепловой сети от УТ Референс,48 до ул. Бонивура,5 ф40+40/125мм |  | 2023 | 2027 |
| Ремонт тепловой сети от УТ Референс,48 до УТ Референс,49 ф50+50/160мм |  | 2023 | 2027 |
| Ремонт тепловой сети от УТ Референс,48 до Бонивура,3 ф40+40/125мм |  | 2023 | 2027 |
| Ремонт тепловой сети от УТ Референс,48 до Бонивура,1 ф40+40/125мм |  | 2023 | 2027 |
| Ремонт тепловой сети котельной Референс по ул. Попова,32 (транзит) |  | 2023 | 2027 |
| Ремонт тепловой сети котельной Референс по ул. Попова,32 до ул. Попова,32А ф50+50/160мм |  | 2023 | 2027 |
| Ремонт тепловой сети от УТ-СТ.П.112 до УТ-Ст.П.144 по ул. Советской 2ф160/225мм (станция перекачки) |  | 2023 | 2027 |
| Ремонт тепловой сети от УТ-СТ.П47 до ул. Пушкина,46А 2ф75/125мм (станцич перекачки) |  | 2023 | 2027 |
| Ремонт тепловой сети от УТ-СТ.П163 до от УТ-СТ.П164 по ул. Кузнечной 2ф125/160мм (станция перекачки) |  | 2023 | 2027 |
| Ремонт тепловой сети от УТ-СТ.П68 до УТ-СТ.П70 во дворе ул. Пушкина,17 2ф140/180мм (станция перекачки) |  | 2023 | 2027 |
| Ремонт тепловой сети от УТ-СТ.П70 до ул. Пушкина,17 2ф90/145 (станция перекачки) |  | 2023 | 2027 |

**Таблица 6.5.2 - Ремонтная программа на тепловых сетях АО «УПТС» на 2022 г.**

| Объект | Вид работ | Объем работ | | Сметная стоимость работ, тыс. руб. (стоимость материалов без НДС) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Ед. изм. | Кол-во |
| Котельная №72 гор. Воздвиженка | Замена трубопроводов в пределах котельной (ф-150 мм - 70 м,ф-100 мм -30 м,ф-76 мм - 30 м,ф 57 мм - 40 м) | м | 170 | 444,5 |
| Замена запорной арматуры в котельной (ф150,ф-100,ф76,ф50 мм) | шт | 20 | 283,6 |
| Ремонт т/с от УТ-72.2 до ул. Пионерская,4 (переход ч/з дорогу) 2ф-219 ППУ ПЭ | м.п. | 20 | 697,08 |
| Ремонт т/с от УТ-72.5а до УТ-72.17 по ул. Пионерской 2ф-219 ППУ ПЭ | м.п. | 20 | 697,08 |
| Ремонт т/с от УТ-72.12 до ул. Гастелло,2 2ф-75/125 мм | м.п. | 20 | 287,73 |
| Ремонт т/с от УТ-72.6 переход ч/з дорогу по ул. Гастело 2ф-160/225 мм | м.п. | 20 | 869,400 |
| Ремонт т/с от УТ-72.7 переход ч/з дорогу по ул. Чайковского 2ф-90/145 мм | м.п. | 20 | 420,52 |
| Ремонт т/с от УТ-72.7 переход ч/з дорогу по ул. Парковая 2ф-140/180 мм | м.п. | 20 | 810,39 |
| Ремонт т/с от УТ-72.8 переход ч/з дорогу по ул. Спортивная 2ф-140/180 мм | м.п. | 20 | 810,39 |
| Ремонт т/с от УТ-72.28а переход ч/з дорогу по ул. Спортивная 2ф-160/225 мм | м.п. | 20 | 869,400 |
| Ремонт т/с от УТ-72.15 до ул. Спортивная,5 2ф-63/110 мм | м.п. | 50 | 632,27 |
| Ремонт т/с от УТ-72.16а до столовой ф-50+50/160 мм | м.п. | 40 | 293,41 |
| Ремонт т/с от УТ-72.3 переход ч/з дорогу по ул.Мира 2ф-140/180 мм | м.п. | 20 | 810,39 |
| Ограждение котельной | м.п. | 350 | 950,00 |
| сети от котельной № 8 ДТВ | Ремонт т/с от УТ-8ДТВ.5в до УП (Тупиковая,3) по ул. Тупиковая 2ф-90/145 мм | м.п. | 35 | 749,90 |
| Ремонт т/с от УТ-8ДТВ.5в до ул. Тупиковая,3 ф-50+50/160 мм | м.п. | 10 | 129,19 |
| Ремонт т/с от УТ-8ДТВ.5а до УТ-8ДТВ.5в по ул. Тупиковая 2ф-110/160 мм | м.п. | 75 | 1 990,72 |
| Ремонт т/с от УТ-8ДТВ.5а до ул. Тупиковая,6 | м.п. | 40 | 489,69 |
| отопление:ф-50+50/160 мм |
| ГВС: ф-40+40/125 мм |
| Ремонт т/с от УТ-8ДТВ.5 до УТ-8ДТВ.5а по ул. Тупиковая | м.п. | 20 | 774,57 |
| отопление:2ф-110/145 мм |
| ГВС: ф-40+40/125 мм |
| Ремонт сети ГВС от УТ-8ДТВ.6 доУТ-8ДТВ.8 - 8ДТВ. 36 по ул. Вокзальная ф-219\*8,0 мм/ф108\*4,0 мм ППУ ОЦ | м.п. | 120 | 1 263,22 |
| Ремонт сети ГВС от УТ-8ДТВ.8 до до ул. Вокзальная площадь,4 ф-63/110 мм/ф-50/90 мм | м.п. | 45 | 651,09 |
| Ремонт т/с от УТ-8ДТВ.15 до УТ-8ДТВ.15а по ул. Тургенева ф-50+50/160 мм | м.п. | 45 | 408,78 |
| Ремонт т/с от УТ-8ДТВ.15а до Здания товарного двора по ул. Тургенева ф-32+32/110мм | м.п. | 35 | 179,05 |
| Ремонт т/с от УТ-8ДТВ.15а до пункта технического осмотра по ул. Тургенева ф-32+32/110 мм | м.п. | 55 | 259,83 |
| Ремонт т/с от ул. Вокзальная площадь,1 до ЖД вокзала 2ф-90/145 мм | м.п. | 50 | 1 008,09 |
| Ремонт сети ГВС от УТ-8ДТВ.8 до до ул. Вокзальная площадь,2 ф-63/110 мм/ф-50/90 мм | м.п. | 20 | 337,45 |
| Ремонт т/с от ТК (новая от кот.27) до УТ-8ДТВ.1 | м.п. | 220 | 9 025,39 |
| Ремонт ТК на ул. Пушкина,150 | к-т | 1 | 250,00 |
| Ремонт УТ-8ДТВ-22а,УТ-8ДТВ-23б | к-т | 2 | 300,00 |
| Ремонт т/с от ТК (новая от кот.27) до УТ-8ДТВ.1 |  |  | 9 025,39 |
| отопление: 2ф-426 ППУ ОЦ | м.п. | 220 |
| ГВС: ф-219 ППУ ОЦ мм/ф-160/225 мм |

# [РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ](#bookmark52) [(ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО](#bookmark52) [ВОДОСНАБЖЕНИЯ](#bookmark52)

## [Часть 1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения](#bookmark53) [(горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления](#bookmark53) [которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов](#bookmark53) [при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения](#bookmark53)

На территории Уссурийского городского округа открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) не применяются. Открытая система горячего водоснабжения применяется только на котельной КГБУЗ МЦ «Резерв». Мероприятия по переведу на закрытую систему теплоснабжения не предусмотрены.

## [Часть 2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения](#bookmark54) [(горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления](#bookmark54) [которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных](#bookmark54) [тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего](#bookmark54) [водоснабжения](#bookmark54)

На территории Уссурийского городского округа открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) не применяются. Открытая система горячего водоснабжения применяется только на котельной КГБУЗ МЦ «Резерв». Мероприятия по переведу на закрытую систему теплоснабжения не предусмотрены.

# [РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ](#bookmark55)

## [Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и](#bookmark56) [аварийного топлива на каждом этапе](#bookmark56)

**Таблица 8.1.1 - Перспективные топливные балансы**

| Год | Основное топливо | | | Резервное топливо | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| вид топлива | т.у.т. | тыс м3 /тыс. т. | вид топлива | норматив запаса топлива, тнт |
| АО "УПТС" | | | | | |
| Котельная №1 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 103,37 | 0,147 | - | - |
| 2023 | Уголь | 103,37 | 0,147 | - | - |
| 2024 | Уголь | 103,37 | 0,147 | - | - |
| 2025 | Уголь | 103,37 | 0,147 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 103,37 | 0,147 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 103,37 | 0,147 | - | - |
| Котельная №4 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 345,034 | 785,955 | - | - |
| 2023 | Уголь | 345,034 | 785,955 | - | - |
| 2024 | Уголь | 345,034 | 785,955 | - | - |
| 2025 | Уголь | 345,034 | 785,955 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 345,034 | 785,955 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 345,034 | 785,955 | - | - |
| Котельная №5 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 80674,71 | 199,69 | - | - |
| 2023 | Природный газ | 80674,71 | 65323,65 | - | - |
| 2024 | Природный газ | 83426,44 | 67551,77 | - | - |
| 2025 | Природный газ | 87718,43 | 71027,07 | - | - |
| 2026-2030 | Природный газ | 87718,43 | 71027,07 | - | - |
| 2031-2032 | Природный газ | 87718,43 | 71027,07 | - | - |
| Котельная №8 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 75,476 | 107,358 | - | - |
| 2023 | Уголь | 75,476 | 107,358 | - | - |
| 2024 | Уголь | 75,476 | 107,358 | - | - |
| 2025 | Уголь | 75,476 | 107,358 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 75,476 | 107,358 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 75,476 | 107,358 | - | - |
| Котельная №10 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 659,193 | 1,502 | - | - |
| 2023 | Уголь | 659,193 | 1,502 | - | - |
| 2024 | Уголь | 659,193 | 1,502 | - | - |
| 2025 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| Котельная №13 | | | | | |
| 2021 | Природный газ | 2620,663 | 2121,994 | мазут | 50,3 |
| 2022 | Природный газ | 2620,663 | 2121,994 | мазут | 50,3 |
| 2023 | Природный газ | 2620,663 | 2121,994 | мазут | 50,3 |
| 2024 | Природный газ | 2620,663 | 2121,994 | мазут | 50,3 |
| 2025 | Природный газ | 2620,663 | 2121,994 | мазут | 50,3 |
| 2026-2030 | Природный газ | 2620,663 | 2121,994 | мазут | 50,3 |
| 2031-2032 | Природный газ | 2620,663 | 2121,994 | мазут | 50,3 |
| Котельная №16 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 113,504 | 0,162 | - | - |
| 2023 | Уголь | 113,504 | 0,162 | - | - |
| 2024 | Уголь | 113,504 | 0,162 | - | - |
| 2025 | Уголь | 113,504 | 0,162 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 113,504 | 0,162 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 113,504 | 0,162 | - | - |
| Котельная №19 | | | | | |
| 2022 | Природный газ | 224,827 | 182,046 | дизель | 11,05 |
| 2023 | Природный газ | 224,827 | 182,046 | дизель | 11,05 |
| 2024 | Природный газ | 224,827 | 182,046 | дизель | 11,05 |
| 2025 | Природный газ | 224,827 | 182,046 | дизель | 11,05 |
| 2026-2030 | Природный газ | 224,827 | 182,046 | дизель | 11,05 |
| 2031-2032 | Природный газ | 224,827 | 182,046 | дизель | 11,05 |
| Котельная №20 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 1329,34 | 3,028 | - | - |
| 2023 | Природный газ | 1329,34 | 1076,39 | - | - |
| 2024 | Природный газ | 1329,34 | 1076,39 | - | - |
| 2025 | Природный газ | 1329,34 | 1076,39 | - | - |
| 2026-2030 | Природный газ | 1329,34 | 1076,39 | - | - |
| 2031-2032 | Природный газ | 1329,34 | 1076,39 | - | - |
| Котельная №21 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 2719,26 | 5,626 | - | - |
| 2023 | Уголь | 2719,26 | 5,626 | - | - |
| 2024 | Уголь | 2719,26 | 5,626 | - | - |
| 2025 | Уголь | 2719,26 | 5,626 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 2719,26 | 5,626 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 2719,26 | 5,626 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 2719,26 | 5,626 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 2719,26 | 5,626 | - | - |
| Котельная №24 | | | | | |
| 2022 | Природный газ | 8202,994 | 6642,101 | мазут | 433,55 |
| 2023 | Природный газ | 8202,994 | 6642,101 | мазут | 433,55 |
| 2024 | Природный газ | 8202,994 | 6642,101 | мазут | 433,55 |
| 2025 | Природный газ | 8202,994 | 6642,101 | мазут | 433,55 |
| 2026-2030 | Природный газ | 8202,994 | 6642,101 | мазут | 433,55 |
| 2031-2032 | Природный газ | 8202,994 | 6642,101 | мазут | 433,55 |
| Котельная №25 | | | | | |
| 2022 | Природный газ | 7215,545 | 5842,547 | мазут | 359,1 |
| 2023 | Природный газ | 7215,545 | 5842,547 | мазут | 359,1 |
| 2024 | Природный газ | 7215,545 | 5842,547 | мазут | 359,1 |
| 2025 | Природный газ | 7215,545 | 5842,547 | мазут | 359,1 |
| 2026-2030 | Природный газ | 7215,545 | 5842,547 | мазут | 359,1 |
| 2031-2032 | Природный газ | 7215,545 | 5842,547 | мазут | 359,1 |
| Котельная №26 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 641,975 | 0,913 | - | - |
| 2023 | Уголь | 641,975 | 0,913 | - | - |
| 2024 | Уголь | 641,975 | 0,913 | - | - |
| 2025 | Уголь | 641,975 | 0,913 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 641,975 | 0,913 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 641,975 | 0,913 | - | - |
| Котельная №27 | | | | | |
| 2022 | Природный газ | 3241,056 | 2624,337 | мазут | 195,05 |
| 2023 | Природный газ | 12909,0 | 10436,11 | мазут | 844,28 |
| 2024 | Природный газ | 12909,0 | 10436,11 | мазут | 844,28 |
| 2025 | Природный газ | 12909,0 | 10436,11 | мазут | 844,28 |
| 2026-2030 | Природный газ | 12909,0 | 10436,11 | мазут | 844,28 |
| 2031-2032 | Природный газ | 12909,0 | 10436,11 | мазут | 844,28 |
| Котельная №36 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 1124,4570 | 2,358 | - | - |
| 2023 | Уголь | 1124,4570 | 2,358 | - | - |
| 2024 | Уголь | 1124,4570 | 2,358 | - | - |
| 2025 | Уголь | 1124,4570 | 2,358 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 1124,4570 | 2,358 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 1124,4570 | 2,358 | - | - |
| Котельная №39 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 153,032 | 0,218 | - | - |
| 2023 | Уголь | 153,032 | 0,218 | - | - |
| 2024 | Уголь | 153,032 | 0,218 | - | - |
| 2025 | Уголь | 153,032 | 0,218 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 153,032 | 0,218 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 153,032 | 0,218 | - | - |
| Котельная №40 | | | | | |
| 2022 | Природный газ | 195,115 | 0,158 | дизель | 4,2 |
| 2023 | Природный газ | 195,115 | 0,158 | дизель | 4,2 |
| 2024 | Природный газ | 195,115 | 0,158 | дизель | 4,2 |
| 2025 | Природный газ | 195,115 | 0,158 | дизель | 4,2 |
| 2026-2030 | Природный газ | 195,115 | 0,158 | дизель | 4,2 |
| 2031-2032 | Природный газ | 195,115 | 0,158 | дизель | 4,2 |
| Электробойлерная №42 | | | | | |
| 2022 | Электроэнергия | - | - | - | - |
| 2023 | Электроэнергия | - | - | - | - |
| 2024 | Электроэнергия | - | - | - | - |
| 2025 | Электроэнергия | - | - | - | - |
| 2026-2030 | Электроэнергия | - | - | - | - |
| 2031-2032 | Электроэнергия | - | - | - | - |
| Котельная №43 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 2740,245 | 6,242,016 | - | - |
| 2023 | Уголь | 2740,245 | 6,242,016 | - | - |
| 2024 | Уголь | 2740,245 | 6,242,016 | - | - |
| 2025 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| Котельная №44 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 2916,08 | 7,218 | - | - |
| 2023 | Уголь | 2916,08 | 7,218 | - | - |
| 2024 | Природный газ | 2916,08 | 3601,36 | - | - |
| 2025 | Природный газ | 2916,08 | 3601,36 | - | - |
| 2026-2030 | Природный газ | 2916,08 | 3601,36 | - | - |
| 2031-2032 | Природный газ | 2916,08 | 3601,36 | - | - |
| Котельная №45 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 1543,88 | 3,517 | - | - |
| 2023 | Уголь | 1543,88 | 3,517 | - | - |
| 2024 | Природный газ | 1543,88 | 1250,11 | - | - |
| 2025 | Природный газ | 1543,88 | 1250,11 | - | - |
| 2026-2030 | Природный газ | 1543,88 | 1250,11 | - | - |
| 2031-2032 | Природный газ | 1543,88 | 1250,11 | - | - |
| Котельная №46 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 547,622 | 1247,432 | - | - |
| 2023 | Уголь | 547,622 | 1247,432 | - | - |
| 2024 | Уголь | 547,622 | 1247,432 | - | - |
| 2025 | Уголь | 547,622 | 1247,432 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 547,622 | 1247,432 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 547,622 | 1247,432 | - | - |
| Котельная №47 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 376,885 | 0,536 | - | - |
| 2023 | Уголь | 376,885 | 0,536 | - | - |
| 2024 | Уголь | 376,885 | 0,536 | - | - |
| 2025 | Уголь | 376,885 | 0,536 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 376,885 | 0,536 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 376,885 | 0,536 | - | - |
| Котельная №48 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 148,191 | 0,211 | - | - |
| 2023 | Уголь | 148,191 | 0,211 | - | - |
| 2024 | Уголь | 148,191 | 0,211 | - | - |
| 2025 | Уголь | 148,191 | 0,211 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 148,191 | 0,211 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 148,191 | 0,211 | - | - |
| Котельная №49 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 142,889 | 0,203 | - | - |
| 2023 | Уголь | 142,889 | 0,203 | - | - |
| 2024 | Уголь | 142,889 | 0,203 | - | - |
| 2025 | Уголь | 142,889 | 0,203 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 142,889 | 0,203 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 142,889 | 0,203 | - | - |
| Котельная №50 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 1296,039 | 2,952 | - | - |
| 2023 | Уголь | 1296,039 | 2,952 | - | - |
| 2024 | Уголь | 1296,039 | 2,952 | - | - |
| 2025 | Уголь | 1296,039 | 2,952 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 1296,039 | 2,952 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 1296,039 | 2,952 | - | - |
| Котельная №51 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 952,595 | 2,17 | - | - |
| 2023 | Уголь | 952,595 | 2,17 | - | - |
| 2024 | Уголь | 952,595 | 2,17 | - | - |
| 2025 | Уголь | 952,595 | 2,17 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 952,595 | 2,17 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 952,595 | 2,17 | - | - |
| Котельная №52 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 1819,637 | 2,588 | - | - |
| 2023 | Уголь | 1819,637 | 2,588 | - | - |
| 2024 | Уголь | 1819,637 | 2,588 | - | - |
| 2025 | Уголь | 1819,637 | 2,588 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 1819,637 | 2,588 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 1819,637 | 2,588 | - | - |
| Котельная №53 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 161,767 | 0,23 | - | - |
| 2023 | Уголь | 161,767 | 0,23 | - | - |
| 2024 | Уголь | 161,767 | 0,23 | - | - |
| 2025 | Уголь | 161,767 | 0,23 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 161,767 | 0,23 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 161,767 | 0,23 | - | - |
| Котельная №54 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 838,588 | 1,91 | - | - |
| 2023 | Уголь | 838,588 | 1,91 | - | - |
| 2024 | Уголь | 838,588 | 1,91 | - | - |
| 2025 | Уголь | 838,588 | 1,91 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 838,588 | 1,91 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 838,588 | 1,91 | - | - |
| Котельная №55 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 519,83 | 1,184 | - | - |
| 2023 | Уголь | 519,83 | 1,184 | - | - |
| 2024 | Уголь | 519,83 | 1,184 | - | - |
| 2025 | Уголь | 519,83 | 1,184 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 519,83 | 1,184 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 519,83 | 1,184 | - | - |
| Котельная №56 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 1463,226 | 3,333 | - | - |
| 2023 | Уголь | 1463,226 | 3,333 | - | - |
| 2024 | Уголь | 1463,226 | 3,333 | - | - |
| 2025 | Уголь | 1463,226 | 3,333 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 1463,226 | 3,333 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 1463,226 | 3,333 | - | - |
| Котельная №57 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 892,515 | 2,033 | - | - |
| 2023 | Уголь | 892,515 | 2,033 | - | - |
| 2024 | Уголь | 892,515 | 2,033 | - | - |
| 2025 | Уголь | 892,515 | 2,033 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 892,515 | 2,033 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 892,515 | 2,033 | - | - |
| Котельная №58 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 526,712 | 1,20 | - | - |
| 2023 | Уголь | 526,712 | 1,20 | - | - |
| 2024 | Уголь | 526,712 | 1,20 | - | - |
| 2025 | Уголь | 526,712 | 1,20 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 526,712 | 1,20 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 526,712 | 1,20 | - | - |
| Котельная №59 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 64,323 | 0,092 | - | - |
| 2023 | Уголь | 64,323 | 0,092 | - | - |
| 2024 | Уголь | 64,323 | 0,092 | - | - |
| 2025 | Уголь | 64,323 | 0,092 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 64,323 | 0,092 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 64,323 | 0,092 | - | - |
| Котельная №60 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 345,416 | 0,787 | - | - |
| 2023 | Уголь | 345,416 | 0,787 | - | - |
| 2024 | Уголь | 345,416 | 0,787 | - | - |
| 2025 | Уголь | 345,416 | 0,787 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 345,416 | 0,787 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 345,416 | 0,787 | - | - |
| Котельная №61 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 247,216 | 0,352 | - | - |
| 2023 | Уголь | 247,216 | 0,352 | - | - |
| 2024 | Уголь | 247,216 | 0,352 | - | - |
| 2025 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| Котельная №64 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 359,104 | 0,511 | - | - |
| 2023 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2024 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2025 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| Котельная №66 | | | | | |
| 2022 | Природный газ | 177,56 | 143,773 | дизель | 4,5 |
| 2023 | Природный газ | 177,56 | 143,773 | дизель | 4,5 |
| 2024 | Природный газ | 177,56 | 143,773 | дизель | 4,5 |
| 2025 | Природный газ | 177,56 | 143,773 | дизель | 4,5 |
| 2026-2030 | Природный газ | 177,56 | 143,773 | дизель | 4,5 |
| 2031-2032 | Природный газ | 177,56 | 143,773 | дизель | 4,5 |
| Котельная №67 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 247,159 | 0,352 | - | - |
| 2023 | Уголь | 247,159 | 0,352 | - | - |
| 2024 | Уголь | 247,159 | 0,352 | - | - |
| 2025 | Уголь | 247,159 | 0,352 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 247,159 | 0,352 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 247,159 | 0,352 | - | - |
| Котельная №68 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 137,745 | 0,199 | - | - |
| 2023 | Уголь | 137,745 | 0,199 | - | - |
| 2024 | Уголь | 137,745 | 0,199 | - | - |
| 2025 | Уголь | 137,745 | 0,199 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 137,745 | 0,199 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 137,745 | 0,199 | - | - |
| Котельная №69 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 447,052 | 0,635 | - | - |
| 2023 | Уголь | 447,052 | 0,635 | - | - |
| 2024 | Уголь | 447,052 | 0,635 | - | - |
| 2025 | Уголь | 447,052 | 0,635 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 447,052 | 0,635 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 447,052 | 0,635 | - | - |
| Котельная №70 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 807,58 | 1,149 | - | - |
| 2023 | Уголь | 807,58 | 1,149 | - | - |
| 2024 | Уголь | 807,58 | 1,149 | - | - |
| 2025 | Уголь | 807,58 | 1,149 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 807,58 | 1,149 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 807,58 | 1,149 | - | - |
| Котельная №72 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 3386,44 | 2,4 | - | - |
| 2023 | Уголь | 3386,44 | 2,4 | - | - |
| 2024 | Уголь | 3386,44 | 2,4 | - | - |
| 2025 | Уголь | 3386,44 | 2,4 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 3386,44 | 2,4 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 3386,44 | 2,4 | - | - |
| Котельная Белинского | | | | | |
| 2022 | Уголь | 856,7300 | 1,2187 | - | - |
| 2023 | Уголь | 856,7300 | 1,2187 | - | - |
| 2024 | Уголь | 856,7300 | 1,2187 | - | - |
| 2025 | Уголь | 856,7300 | 1,2187 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 856,7300 | 1,2187 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 856,7300 | 1,2187 | - | - |
| Котельная АБЗ | | | | | |
| 2022 | Уголь | 145,316 | 0,335 | - | - |
| 2023 | Уголь | 145,316 | 0,335 | - | - |
| 2024 | Уголь | 145,316 | 0,335 | - | - |
| 2025 | Уголь | 145,316 | 0,335 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 145,316 | 0,335 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 145,316 | 0,335 | - | - |
| Котельная ул. Раковская | | | | | |
| 2022 | - | - | - | - | - |
| 2023 | Природный газ | 4616,0 | 4000,0 | - | - |
| 2024 | Природный газ | 10746,76 | 9312,62 | - | - |
| 2025 | Природный газ | 10746,76 | 9312,62 | - | - |
| 2026-2030 | Природный газ | 10746,76 | 9312,62 | - | - |
| 2031-2032 | Природный газ | 10746,76 | 9312,62 | - | - |
| КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр» | | | | | |
| Котельная, ул. Нагорная, 24 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 295,24 | 0,5200 | - | - |
| 2023 | Уголь | 295,24 | 0,5200 | - | - |
| 2024 | Уголь | 295,24 | 0,5200 | - | - |
| 2025 | Уголь | 295,24 | 0,5200 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 295,24 | 0,5200 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 295,24 | 0,5200 | - | - |
| КГОБУ «Приморская спецшкола» | | | | | |
| Котельная, ул. Каховская, 17 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 571,00 | 1,0015 | Уголь | 240,00 |
| 2023 | Уголь | 571,00 | 1,0015 | Уголь | 240,00 |
| 2024 | Уголь | 571,00 | 1,0015 | Уголь | 240,00 |
| 2025 | Уголь | 571,00 | 1,0015 | Уголь | 240,00 |
| 2026-2030 | Уголь | 571,00 | 1,0015 | Уголь | 240,00 |
| 2031-2032 | Уголь | 571,00 | 1,0015 | Уголь | 240,00 |
| Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «Российские железные дороги» | | | | | |
| Котельная №2 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 239,5500 | 0,3429 | - | - |
| 2023 | Уголь | 239,5500 | 0,3429 | - | - |
| 2024 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2025 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| Котельная №4 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 4030,4700 | 2,9420 | Мазут | 762,00 |
| 2023 | Уголь | 4030,4700 | 2,9420 | Мазут | 762,00 |
| 2024 |  | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2025 |  | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2026-2030 |  | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2031-2032 |  | 0,00 | 0,00 | - | - |
| Котельная №6 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 1039,5710 | 1,4025 | Уголь | 299,00 |
| 2023 | Уголь | 1039,5710 | 1,4025 | Уголь | 299,00 |
| 2024 |  | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2025 |  | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2026-2030 |  | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2031-2032 |  | 0,00 | 0,00 | - | - |
| Котельная №7 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 342,9000 | 0,3429 | - | - |
| 2023 | Уголь | 342,9000 | 0,3429 | - | - |
| 2024 | Уголь | 342,9000 | 0,3429 | - | - |
| 2025 | Уголь | 342,9000 | 0,3429 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 342,9000 | 0,3429 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 342,9000 | 0,3429 | - | - |
| Котельная №8 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 9927,04 | 7,25 | Мазут | 1553,00 |
| 2023 | Уголь | 9927,04 | 7,25 | Мазут | 1553,00 |
| 2024 |  | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2025 |  | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2026-2030 |  | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2031-2032 |  | 0,00 | 0,00 | - | - |
| Котельная «Рефсервис» | | | | | |
| 2022 | Уголь | 7811,3300 | 5,7017 | - | 1145,00 |
| 2023 | Уголь | 7811,3300 | 5,7017 | - | 1145,00 |
| 2024 |  | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2025 |  | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2026-2030 |  | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2031-2032 |  | 0,00 | 0,00 | - | - |
| КГБУЗ «МЦ Резерв»» | | | | | |
| Котельная, ул. Нагорная 46 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 354,65 | 0,5540 | Уголь | 80,00 |
| 2023 | Уголь | 354,65 | 0,5540 | Угол | 80,00 |
| 2024 | Уголь | 354,65 | 0,5540 | Уголь | 80,00 |
| 2025 | Уголь | 354,65 | 0,5540 | Уголь | 80,00 |
| 2026-2030 | Уголь | 354,65 | 0,5540 | Уголь | 80,00 |
| 2031-2032 | Уголь | 354,65 | 0,5540 | Уголь | 80,00 |
| Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММАШ» | | | | | |
| Котельная, проспект Блюхера, 19 | | | | | |
| 2022 | Мазут | 20876,00 | 17,80 | Мазут | 3269,00 |
| 2023 | Природный газ | 20876,00 | 17,80 | Мазут | 3269,00 |
| 2024 | Природный газ | 20876,00 | 17,80 | Мазут | 3269,00 |
| 2025 | Природный газ | 20876,00 | 17,80 | Мазут | 3269,00 |
| 2026-2030 | Природный газ | 20876,00 | 17,80 | Мазут | 3269,00 |
| 2031-2032 | Природный газ | 20876,00 | 17,80 | Мазут | 3269,00 |
| ГТС ДВО РАН | | | | | |
| Котельная №2 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 417,74 | 0,5497 | - | - |
| 2023 | Уголь | 417,74 | 0,5497 | - | - |
| 2024 | Уголь | 417,74 | 0,5497 | - | - |
| 2025 | Уголь | 417,74 | 0,5497 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 417,74 | 0,5497 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 417,74 | 0,5497 | - | - |
| Котельная №3 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 351,18 | 0,4621 | - | - |
| 2023 | Уголь | 351,18 | 0,4621 | - | - |
| 2024 | Уголь | 351,18 | 0,4621 | - | - |
| 2025 | Уголь | 351,18 | 0,4621 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 351,18 | 0,4621 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 351,18 | 0,4621 | - | - |
| ЖКС № 4 - филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | |
| Котельная №132 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 1260,00 | 2,1000 | - | - |
| 2023 | Уголь | 1260,00 | 2,1000 | - | - |
| 2024 | Уголь | 1260,00 | 2,1000 | - | - |
| 2025 | Уголь | 1260,00 | 2,1000 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 1260,00 | 2,1000 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 1260,00 | 2,1000 | - | - |
| Котельная №496 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 900,00 | 1,5000 | - | - |
| 2023 | Уголь | 900,00 | 1,5000 | - | - |
| 2024 | Уголь | 900,00 | 1,5000 | - | - |
| 2025 | Уголь | 900,00 | 1,5000 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 900,00 | 1,5000 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 900,00 | 1,5000 | - | - |
| Котельная №39 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 420,00 | 0,7000 | - | - |
| 2023 | Уголь | 420,00 | 0,7000 | - | - |
| 2024 | Уголь | 420,00 | 0,7000 | - | - |
| 2025 | Уголь | 420,00 | 0,7000 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 420,00 | 0,7000 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 420,00 | 0,7000 | - | - |
| Котельная №390 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 1560,00 | 2,6000 | - | - |
| 2023 | Уголь | 1560,00 | 2,6000 | - | - |
| 2024 | Уголь | 1560,00 | 2,6000 | - | - |
| 2025 | Уголь | 1560,00 | 2,6000 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 1560,00 | 2,6000 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 1560,00 | 2,6000 | - | - |
| Котельная №521 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 1440,00 | 2,4000 | - | - |
| 2023 | Уголь | 1440,00 | 2,4000 | - | - |
| 2024 | Уголь | 1440,00 | 2,4000 | - | - |
| 2025 | Уголь | 1440,00 | 2,4000 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 1440,00 | 2,4000 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 1440,00 | 2,4000 | - | - |
| Котельная №17 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 960,00 | 1,6000 | - | - |
| 2023 | Уголь | 960,00 | 1,6000 | - | - |
| 2024 | Уголь | 960,00 | 1,6000 | - | - |
| 2025 | Уголь | 960,00 | 1,6000 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 960,00 | 1,6000 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 960,00 | 1,6000 | - | - |
| Котельная №1070 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 96,00 | 0,1600 | - | - |
| 2023 | Уголь | 96,00 | 0,1600 | - | - |
| 2024 | Уголь | 96,00 | 0,1600 | - | - |
| 2025 | Уголь | 96,00 | 0,1600 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 96,00 | 0,1600 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 96,00 | 0,1600 | - | - |
| Котельная №413 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 900,00 | 1,5000 | - | - |
| 2023 | Уголь | 900,00 | 1,5000 | - | - |
| 2024 | Уголь | 900,00 | 1,5000 | - | - |
| 2025 | Уголь | 900,00 | 1,5000 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 900,00 | 1,5000 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 900,00 | 1,5000 | - | - |
| Котельная №518 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 9000,00 | 1,5000 | - | - |
| 2023 | Уголь | 9000,00 | 1,5000 | - | - |
| 2024 | Уголь | 9000,00 | 1,5000 | - | - |
| 2025 | Уголь | 9000,00 | 1,5000 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 9000,00 | 1,5000 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 9000,00 | 1,5000 | - | - |
| Котельная №736 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 1020,00 | 1,7000 | - | - |
| 2023 | Уголь | 1020,00 | 1,7000 | - | - |
| 2024 | Уголь | 1020,00 | 1,7000 | - | - |
| 2025 | Уголь | 1020,00 | 1,7000 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 1020,00 | 1,7000 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 1020,00 | 1,7000 | - | - |
| Котельная №92 | | | | | |
| 2022 | Уголь | 450,00 | 0,7500 | - | - |
| 2023 | Уголь | 450,00 | 0,7500 | - | - |
| 2024 | Уголь | 450,00 | 0,7500 | - | - |
| 2025 | Уголь | 450,00 | 0,7500 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 450,00 | 0,7500 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 450,00 | 0,7500 | - | - |
| Котельная №69 | | | | | |
| 2021 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2022 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2023 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2024 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2025 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 0,00 | 0,00 | - | - |
| Котельная №228 | | | | | |
| 2021 | Уголь | 540,00 | 0,9000 | - | - |
| 2022 | Уголь | 540,00 | 0,9000 | - | - |
| 2023 | Уголь | 540,00 | 0,9000 | - | - |
| 2024 | Уголь | 540,00 | 0,9000 | - | - |
| 2025 | Уголь | 540,00 | 0,9000 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 540,00 | 0,9000 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 540,00 | 0,9000 | - | - |
| ЖКС № 5 филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | |
| Котельная № 78 | | | | | |
| 2021 | Мазут | 599,00 | 0,4372 | - | - |
| 2022 | Мазут | 599,00 | 0,4372 | - | - |
| 2023 | Мазут | 599,00 | 0,4372 | - | - |
| 2024 | Мазут | 599,00 | 0,4372 | - | - |
| 2025 | Мазут | 599,00 | 0,4372 | - | - |
| 2026-2030 | Мазут | 599,00 | 0,4372 | - | - |
| 2031-2032 | Мазут | 599,00 | 0,4372 | - | - |
| Котельная № 40 | | | | | |
| 2021 | Мазут | 624,5200 | 0,4559 | - | - |
| 2022 | Мазут | 624,5200 | 0,4559 | - | - |
| 2023 | Мазут | 624,5200 | 0,4559 | - | - |
| 2024 | Мазут | 624,5200 | 0,4559 | - | - |
| 2025 | Мазут | 624,5200 | 0,4559 | - | - |
| 2026-2030 | Мазут | 624,5200 | 0,4559 | - | - |
| 2031-2032 | Мазут | 624,5200 | 0,4559 | - | - |
| ЖКС № 1 филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ | | | | | |
| Котельная № 398 | | | | | |
| 2021 | Уголь | 331,5000 | 0,5101 | - | - |
| 2022 | Уголь | 331,5000 | 0,5101 | - | - |
| 2023 | Уголь | 331,5000 | 0,5101 | - | - |
| 2024 | Уголь | 331,5000 | 0,5101 | - | - |
| 2025 | Уголь | 331,5000 | 0,5101 | - | - |
| 2026-2030 | Уголь | 331,5000 | 0,5101 | - | - |
| 2031-2032 | Уголь | 331,5000 | 0,5101 | - | - |

## Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

**Таблица 8.2.1 - Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива**

| № | Наименование теплового источника | Вид топлива | Фактический расход за 2021 | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| в т.у.т. | В натуральном выражении |
| АО «УПТС» | | | | |
| 1 | Котельная № 1, г. Уссурийск, ул. Дубовая роща, 1а | Уголь | 124,0200 | 151,8000 |
| 2 | Котельная № 4, г. Уссурийск, ул. 1-ая Шахтерская, 15а | Уголь | 544,4560 | 1243,7100 |
| 3 | Котельная № 5, г. Уссурийск, ул. Коммунальная, 8б/1 | Уголь | 83355,3000 | 206325,0000 |
| 4 | Котельная № 8, г. Уссурийск, ул. Слободская, 49 | Уголь | 85,1410 | 121,1100 |
| 5 | Котельная № 9, г. Уссурийск, ул. Калинина, 17а | Уголь | 342,7950 | 783,1200 |
| 6 | Котельная № 10, г. Уссурийск, ул. Губрия, 14в | Уголь | 723,1400 | 1620,5500 |
| 7 | Котельная № 13, г. Уссурийск, ул. Раздольная, 4б/1 | Природный газ | 2398,5100 | 1958,3900 |
| 8 | Котельная № 16, г. Уссурийск, ул. Тургенева, 150а | Уголь | 134,7650 | 191,7000 |
| 9 | Котельная № 19, г. Уссурийск, пер. Мурзинцева | Природный газ | 71,7110 | 58,4800 |
| дизельное топливо | 163,571 | 112,807 |
| 10 | Котельная № 20, г. Уссурийск, ул. Раковская, 65 | Уголь | 1673,3600 | 3825,2700 |
| 11 | Котельная №21, г. Уссурийск, ул. Беляева, 30а | Уголь | 1715,3000 | 3478,4800 |
| мазут | 1 266,17 | 895,046 |
| 12 | Котельная № 22, г. Уссурийск, ул. Чичерина, 129а | Уголь | 190,2040 | 270,5600 |
| 13 | Котельная № 24, г. Уссурийск, ул. Ушакова, 16 | Природный газ | 4433,3400 | 3609,6000 |
| уголь | 6 182,03 | 14 259,80 |
| мазут | 506,259 | 357,78 |
| 14 | Котельная № 25, г. Уссурийск, ул. Арсеньева, 19а | Природный газ | 3152,9800 | 2566,7400 |
| мазут | 4 715,69 | 3 332,64 |
| 15 | Котельная № 26, г. Уссурийск, пер. Вяземский, 10 | Уголь | 483,4980 | 687,7600 |
| 16 | Котельная № 27, г. Уссурийск, Можайского, 13а | Природный газ | 1599,5100 | 1302,0700 |
| мазут | 48,31 | 34,141 |
| уголь | 3 297,21 | 7 399,04 |
| 17 | Котельная № 36, г. Уссурийск, ул. Урицкого, 78а | Уголь | 1172,1800 | 2338,9600 |
| 18 | Котельная № 39, г. Уссурийск, ул. Урицкого, 57а | Уголь | 52,0570 | 75,0900 |
| 19 | Котельная № 40, г. Уссурийск, ул. Штабского,18/2 | Природный газ | 181,5410 | 148,2520 |
| 20 | Электробойлерная №42, г. Уссурийск, ул. Московская, д. 18а/1 | Электроэнергия | - | - |
| 21 | Котельная № 43, г. Уссурийск, Новоникольское шоссе, 15г | Уголь | 2290,0400 | 5184,4700 |
| 22 | Котельная № 44, п. Тимирязевский, ул. Воложенина, 26в | Уголь | 2267,2300 | 5607,1300 |
| 23 | Котельная № 45, с. Воздвиженка, ул. Ленинская, 47 | Уголь | 1344,4800 | 3031,7400 |
| 24 | Котельная № 46, г. Уссурийск, ул. Дарвина, 17 | Уголь | 609,9640 | 1392,6100 |
| 25 | Котельная № 47, с. Красный яр, ул. Луговая, 19 | Уголь | 339,2040 | 482,5100 |
| 26 | Котельная № 48, с. Дубовый ключ, ул. Садовая, 4б | Уголь | 185,5780 | 263,9800 |
| 27 | Котельная № 49, с. Каймановка, ул. Проселочная, 4а | Уголь | 202,4860 | 288,0300 |
| 28 | Котельная № 50, с. Заречная, ул. Пионерская, 2б | Уголь | 1036,7800 | 2378,4500 |
| 29 | Котельная № 51, с. Раковка, ул. Кубанская, 18 | Уголь | 973,3380 | 2222,9000 |
| 30 | Котельная № 52, с. Новоникольск, ул. Колхозная, 50а | Уголь | 1463,9800 | 2082,4800 |
| мазут | 120,112 | 84,885 |
| 31 | Котельная № 53, с. Новоникольск, ул. Советская, 193а | Уголь | 197,0880 | 280,3500 |
| 32 | Котельная № 54, с. Борисовка, ул. Строителей, 3а | Уголь | 743,5620 | 1697,6300 |
| 33 | Котельная № 55, с. Борисовка, ул. Стрельникова, 1 | Уголь | 506,1720 | 1155,6400 |
| 34 | Котельная № 56, с. Корсаковка, ул. Комсомольская, 23а | Уголь | 1169,3700 | 2669,8000 |
| 35 | Котельная № 57, с. Степное, пер. Школьный, 5 | Уголь | 1011,3900 | 2309,1200 |
| 36 | Котельная № 58, с. Пуциловка, ул. Советская, 3а | Уголь | 489,2550 | 1117,0200 |
| 37 | Котельная № 59, с. Корфовка, ул. Школьная,11 | Уголь | 63,7700 | 90,7100 |
| 38 | Котельная № 60, с. Алексей – Никольское, ул. Горького, 11 | Уголь | 406,3660 | 927,7800 |
| 39 | Котельная № 61, г. Уссурийск, мкрн. Допрополье, Новоникольское шоссе, 6в | Уголь | 239,9970 | 341,3900 |
| 40 | Котельная № 64, г. Уссурийск, ул. Раковская, 2д | Уголь | 693,0600 | 487,2210 |
| 41 | Котельная № 66, г. Уссурийск, ул. Штабского, 23а | Природный газ | 190,1290 | 155,2490 |
| 42 | Котельная № 67, с. Новоникольск, ул. Писарева, 104 | Уголь | 229,5370 | 326,5130 |
| 43 | Котельная № 68, г. Уссурийск, ул. Михайловское шоссе, 1а | Уголь | 174,7070 | 249,4200 |
| 44 | Котельная № 69, г. Уссурийск, ул. Попова, 99а/1 | Уголь | 392,2870 | 558,0200 |
| 45 | Котельная № 70, в/г Воздвиженка, ул. Жуковского | Уголь | 557,0500 | 792,3900 |
| 46 | Котельная № 72, гарнизон Воздвиженский | Мазут | 784,5500 | 1108,8500 |
| 47 | Котельная № 41, г. Уссурийск, ул. Ползунова 32а | Уголь | 628,7490 | 1311,2400 |
| 48 | Котельная АБЗ, г. Уссурийск, ул. Степана Разина, 17А | Уголь | 40,7820 | 94,9900 |
| 49 | Котельная ул. Белинского | Уголь | 0,0000 | 0,0000 |
| 50 | новая котельная ул. Раковская | Природный газ | 0,0000 | 0,0000 |
| КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр для лиц с умственной отсталостью» | | | | |
| 51 | Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Нагорная, 24 | Уголь | 294,0200 | 482,0000 |
| КГОБУ «Приморская спецшкола» | | | | |
| 52 | Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Каховская, 17 | Уголь | 566,5000 | 944,3000 |
| Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» | | | | |
| 53 | Котельная №2, г. Уссурийск, ул. Садовая, д. 3Б | Уголь | 247,1030 | 326,2750 |
| 54 | Котельная №4, пр. Блюхера, д. 11А | Мазут | 3803,7050 | 2776,4270 |
| 55 | Котельная №6, г. Уссурийск, ул. Тургенева, 16А | Уголь | 885,9200 | 1184,1500 |
| 56 | Котельная №7, г. Уссурийск, ул. Тургенева, д. 145А | Мазут | 247,8000 | 319,3000 |
| 57 | Котельная №8, г.Уссурийск, ул. Тупиковая, д.1 | Мазут | 10306,5000 | 7523,0000 |
| 58 | Котельная «Рефсервис» ул. Попова, 33 | Мазут | 7565,6820 | 5522,3960 |
| КГБУЗ «МЦ мобилизационных резервов «Резерв» | | | | |
| 59 | Котельная б/н, г.Уссурийск, ул. Нагорная, 46 | Уголь | 354,6500 | 563,0000 |
| Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММАШ» | | | | |
| 60 | Котельная б/н, г. Уссурийск, ул. Блюхера, 19 | Мазут | 16950,9600 | 14488,0000 |
| ГТС ДВО РАН | | | | |
| 61 | Котельная №2, г. Уссурийск ул. Солнечная, 5 | Уголь | 376,2000 | 495,0000 |
| 62 | Котельная №3 г. Уссурийск ул. Солнечная, 11а | Уголь | 317,4500 | 420,0000 |
| ЖКС № 4 Министерства Обороны по ВВО | | | | |
| 63 | Котельная №132, г. Уссурийск, ул. Попова, 122 | Уголь | 1260,0000 | 2100,0000 |
| 64 | Котельная №496, г. Уссурийск ул. Карбышева, 25В | Уголь | 900,0000 | 1500,0000 |
| 65 | Котельная №39, г. Уссурийск, ул.Фрунзе, 8 | Уголь | 420,0000 | 700,0000 |
| 66 | Котельная №390, г. Уссурийск, ул. Жуковского, 12Б | Уголь | 1560,0000 | 2600,0000 |
| 67 | Котельная №521, г. Уссурийск, ул. Жуковского, 12Б | Уголь | 1440,0000 | 2400,0000 |
| 68 | Котельная №17, г. Уссурийск, ул. 8 Марта | Уголь | 960,0000 | 1600,0000 |
| 69 | Котельная №1070, г. Уссурийск ул.Ленинградская,11 | Уголь | 96,0000 | 160,0000 |
| 70 | Котельная №413, г. Уссурийск, пер. Артиллерийский, 1 | Уголь | 900,0000 | 1500,0000 |
| 71 | Котельная №518, г. Уссурийск ул.Пархоменко | Уголь | 900,0000 | 1500,0000 |
| 72 | Котельная №736, г.Уссурийск, пер. Спартака,1А | Уголь | 1020,0000 | 1700,0000 |
| 73 | Котельная №92, с. Новоникольск, ул. Пионерская, 1 | Уголь | 450,0000 | 750,0000 |
| 74 | Котельная №69, с. Корсаковка, п-н Пушкинский | Уголь | 0,0000 | 0,0000 |
| 75 | Котельная №228, п. Партизан | Уголь | 540,0000 | 900,0000 |
| ЖКС № 5 Министерства Обороны по ВВО | | | | |
| 76 | Котельная №40, г. Уссурийск г-н Барановский пер. Тихий | Мазут | 0,0000 | 0,0000 |
| 77 | Котельная №78, г. Уссурийск, г-н Барановский | Мазут | 0,0000 | 0,0000 |
| ЖКС № 1 Министерства Обороны по ВВО | | | | |
| 78 | Котельная №398, г. Уссурийск ул.Лермонтова,33а | Уголь | 306,0000 | 510,0000 |

На территории муниципального образования возобновляемые источники тепловой энергии отсутствуют, ввод новых либо реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не планируется.

## Часть 3. [Виды топлива (в случае, если топливом является уголь, - вид ископаемого угля в соответствии с межгосударственным стандартом [гост 25543-2013](http://internet.garant.ru/document/redirect/71274648/0) "угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark108)

На основании заключенного договора на поставку топлива для источников тепловой энергии Уссурийский городской округ качество предоставляемого топлива соответствует ГОСТу.

Характеристика топлива по АО «УПТС» представлена в таблицах 8.3.1 – 8.3.4.

**Таблица 8.3.1 - Характеристика топлива (уголь БР)**

| № п/п | Наименование и обозначение показателя | Ед. изм. | Характеристика топлива |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Зольность угля в сухом состоянии | % | 16,5 |
| 2 | Высшая теплота сгорания | кКал/кг | 6741 |
| 3 | Низшая теплота сгорания | кКал/кг | 2856 |
| 4 | Влага общ. на рабочее состояние | % | 42,5 |
| 5 | Сера общая на сухое состояние | % | 0,4 |
| 6 | Выход летучих веществ | % | 56,2 |

**Таблица 8.3.2 -Характеристика топлива (уголь БПК)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование и обозначение показателя | Ед. изм. | Характеристика топлива |
| 1 | Зольность угля в сухом состоянии | % | 13,4 |
| 2 | Высшая теплота сгорания | кКал/кг | 6806 |
| 3 | Низшая теплота сгорания | кКал/кг | 3070 |
| 4 | Влага общ. на рабочее состояние | % | 42,5 |
| 5 | Сера общая на сухое состояние | % | 0,4 |
| 6 | Выход летучих веществ | % | 55,8 |

**Таблица 8.3.3 - Характеристика топлива (уголь 3БОМ)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование и обозначение показателя | Ед. изм. | Характеристика топлива |
| 1 | Зольность угля в сухом состоянии | % | 5,5 |
| 2 | Высшая теплота сгорания | кКал/кг | 7130 |
| 3 | Низшая теплота сгорания | кКал/кг | 4950 |
| 4 | Влага общ. на рабочее состояние | % | 22,8 |
| 5 | Сера общая на сухое состояние | % | 0,3 |
| 6 | Выход летучих веществ | % | 46,4 |

**Таблица 8.3.4 -Характеристика топлива (мазут топочный)**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование и обозначение показателя | Ед. изм. | Характеристика топлива |
| 1 | Зольность мазута | % | 0,04 |
| 2 | Низшая теплота сгорания | кДж/кг | 40680 |
| 3 | Влага общ. на рабочее состояние | % | - |
| 4 | Сера общая на сухое состояние | % | 1,28 |
| 5 | Выход летучих веществ | % | - |

**Таблица 8.3.5 -Характеристика топлива (дизельное топливо))**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование и обозначение показателя | Ед. изм. | Характеристика топлива |
| 1 | Зольность мазута | % | - |
| 2 | Низшая теплота сгорания | кДж/кг | - |
| 3 | Влага общ. на рабочее состояние | % | - |
| 4 | Массовая доля серы | % | менее 5,0 |

**Таблица 8.3.6 - Характеристика топлива (уголь Б) КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование и обозначение показателя | Ед. изм. | Характеристика топлива |
| 1 | Зольность угля в сухом состоянии | % | 5,4 |
| 2 | Расчетный показатель теплоты сгорания | кКал/кг | 4207 |
| 3 | Влага общ. на рабочее состояние | % | 30,8 |

**Таблица 8.3.7 - Характеристика топлива (уголь 1БПК) КГБУЗ МЦ «Резерв»**

| № п/п | Наименование и обозначение показателя | Ед. изм. | Характеристика топлива |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Зольность угля в сухом состоянии | % | 13,3 |
| 2 | Высшая теплота сгорания | МДж/кг | 28,64 |
| 3 | Низшая теплота сгорания | МДж/кг | 13,68 |
| 4 | Влага общая | % | 42,2 |
| 5 | Сера общая на сухое состояние | % | 0,22 |
| 6 | Выход летучих веществ | % | 58,8 |

**Таблица 8.3.8 - Характеристика топлива (уголь Б) КГОБУ «Приморская спецшкола»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование и обозначение показателя | Ед. изм. | Характеристика топлива |
| 1 | Зольность угля в сухом состоянии | % | 5,3 |
| 2 | Расчетный показатель теплоты сгорания | кКал/кг | 4204 |
| 3 | Влага общ. на рабочее состояние | % | 30,8 |

**Таблица 1.8.3.9 -Характеристика топлива (мазут топочный) филиал АО «ЖЛДОРРЕММАШ»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование и обозначение показателя | Ед. изм. | Характеристика топлива |
| 1 | Зольность мазута | % | 0,015 |
| 2 | Низшая теплота сгорания | кДж/кг | 41599 |
| 3 | Массовая доля воды | % | 0,2 |
| 4 | Сера общая на сухое состояние | % | 1,05 |

**Таблица 1.8.3.10 -Характеристика топлива Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «Российские железные дороги»**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование и обозначение показателя | Ед. изм. | Уголь 2БПКО | Уголь Д, обогощенный | Мазут |
| 1 | Зольность в сухом состоянии | % | - | 8,9 | 0,03 |
| 2 | Высшая теплота сгорания | кКал/кг | 7134 | 7674 | - |
| 3 | Низшая теплота сгорания | кКал/кг | 4282 | 5583 | 41163 |
| 4 | Влага общая | % | 29,9 | 15,9 | - |
| 5 | Сера общая на сухое состояние | % | 0,3 | 0,46 | 1,31 |
| 6 | Выход летучих веществ | % | 47,5 | 41,9 | - |

## [Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе](#bookmark57)

В муниципальном образовании Уссурийский ГО преобладающим видом топлива является уголь.

## [Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.](#bookmark57)

Котельные № 5, 20, 44, № 45 планируется перевести полностью на газ.

# [РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ](#bookmark58) [ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ](#bookmark58) И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

## [Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство,](#bookmark59) [реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом](#bookmark59) [этапе](#bookmark59)

В таблицах 9.1.1 - 16.1.2 представлены мероприятия, планируемые на источниках тепловой энергии.

**Таблица 9.1.1 – Объем инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии**

| Наименование мероприятия | Основные технические характеристики | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расход на реализацию мероприятия, тыс. руб (с НДС) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Инвестиционная программа АО «УПТС» 2020-2022 гг.** | | | | | |
| Строительство иных объектов системы теплоснабжения, за исключением тепловых сетей для подключения потребителей | | | | | |
| Строительство новой котельной по ул. Раковская с установленной мощностью 86,0 Гкал/ч | 86 Гкал/ч | 2020 | 2023 | 24601,752 |
| Реконструкция или модернизация существующих объектов системы теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | |
| Замена котлов на котельной № 58 |  | 2022 | 2022 | 8000,009 |
| Установка прибора учета тепловой энергии на котельной №5 |  | 2022 | 2022 | 4217,632 |
| Реконструкция(перевод на природный газ) котельной № 5 |  | 2019 | 2023 | 137780,461 |
| **Инвестиционная программа АО «УПТС» 2023-2027 гг.** | | | | | |
| Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | |
| Реконструкция с переводом на газ котельной №45 |  | 2023 | 2024 | 109783,422 |
| Реконструкция с переводом на газ котельной №44 |  | 2024 | 2025 | 200125,485 |
| **Планируемые мероприятия АО «УПТС» 2023-2027 гг.** | | | | | |
| Реконструкция тепловой сети от котельной № 5 до СП (4 этап) |  | 2023 | 2027 | 25068,23 |
| Выполнение мероприятий для запуска турбогенераторной установки котельной № 5 |  | 2023 | 2027 | 3029,10 |
| Замена ВРУ и водных кабелей для увеличения надежности электроустановки и запуска 2х насосов с одного вода на станции перекачки |  | 2023 | 2027 | 7519,63 |
| Установка частотного преобразователя для плановой регулировки объемов воды на станции перекачки |  | 2023 | 2027 | 1426,89 |
| Установка дополнительных теплообменников на станции перекачки |  | 2023 | 2027 | 12963,50 |
| Установка дополнительного теплообменника на ЦТП №65 |  | 2023 | 2027 | 2963,50 |
| Замена пластин с уплатнительнными резинками на теплообменниках S-113 и S-121 (900шт) на станции перекачки |  | 2023 | 2027 | 13459,60 |
| Установка УУТЭ: 1 контур (1 шт) на ЦТП №28 |  | 2023 | 2027 | 373,90 |
| Установка УУТЭ: 1 контур (1 шт) на ЦТП №63 |  | 2023 | 2027 | 767,60 |
| Установка УУТЭ: 1 контур (1 шт), 2 контур (1шт) на станции перекачки |  | 2023 | 2027 | 2007,30 |
| Установка УУТЭ: 1 контур (1 шт) на ЦТП №7 |  | 2023 | 2027 | 581,00 |
| Устройство системы автоматизации, установка видеонаблюдения на ЦТП №7 |  | 2023 | 2027 | 187,31 |
| Устройство системы автоматизации, установка видеонаблюдения на ЦТП №17 |  | 2023 | 2027 | 279,89 |
| Устройство системы автоматизации, установка видеонаблюдения на ЦТП №28 |  | 2023 | 2027 | 150,45 |
| Устройство системы автоматизации, установка видеонаблюдения на ЦТП №63 |  | 2023 | 2027 | 156,15 |
| Установка насосов рециркуляции на котлы марки УВКр-1,0 - (1шт) на котельной №10 |  | 2023 | 2027 | 96,00 |
| Установка насосов рециркуляции на котлы марки УВКр-1,0 - (3шт) на котельной №20 |  | 2023 | 2027 | 287,98 |
| Установка насосов рециркуляции на котлы марки УВКр-1,0 - (3шт) на котельной №21 |  | 2023 | 2027 | 287,98 |
| Установка насосов рециркуляции на котлы марки УВКр-1,0 - (3шт) на котельной №36 |  | 2023 | 2027 | 287,98 |
| Установка насосов рециркуляции на котлы марки УВКр-1,0 - (3шт) на котельной №51 |  | 2023 | 2027 | 287,98 |
| Установка насосов рециркуляции на котлы марки УВКр-1,0 - (3шт) на котельной №50 |  | 2023 | 2027 | 287,98 |
| Установка насосов рециркуляции на котлы марки УВКр-1,0 - (3шт) на котельной №54 |  | 2023 | 2027 | 287,98 |
| Установка насосов рециркуляции на котлы марки УВКр-1,0 - (3шт) на котельной №55 |  | 2023 | 2027 | 191,98 |
| Установка насосов рециркуляции на котлы марки УВКр-1,0 - (2шт) на котельной №57 |  | 2023 | 2027 | 287,98 |
| Устройство забора котельной №44 |  | 2023 | 2027 | 1965,00 |
| Реконструкция котельной №5 |  | 2023 | 2027 | 1261,58 |

**Таблица 9.1.2 – Объем инвестиций в ремонтную программу на источниках тепловой энергии АО «УПТС» на 2022 г.**

| Объект | Вид работ | Объем работ | | Сметная стоимость работ, тыс. руб. (стоимость материалов без НДС) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Ед. изм. | Кол-во |
| Капитальный ремонт | |  |  |  |
| Котельная №1 г.Уссурийск ул.Дубовая роща 1а | Замена контурного насоса | шт | 1 |  |
| Замена барабана на котле CARBOROBOT 300 | шт | 1 | 185,40 |
| ЦТП №34 г.Уссурийск ул.Стаханова 40 А/1 | Перемещение сетевых насосов с котельной №3 |  |  |  |
| Ремонт т/с от ул. Крылова,41 до ул. Стаханова,18 2ф-90/145 мм | м.п. | 50 | 614,09 |
| Ремонт т/с от УТ-34.30 до ул. Влад.шоссе,18 2ф-110/145 мм | м.п. | 10 | 378,53 |
| Котельая №13 г.Уссурийск ул.Раздольная 4б/1 | Ремонт кровли | м2 | 650 | 510,86 |
| Замена питательного насоса ЦНСГ60-198 | шт | 1 | 246,71 |
| Замена уплотнителей на теплообменнике НН№81 | к-т | 1 | 125,30 |
| Ремонт т/с от УТ-13.8 до ул. Агеева,44 2ф-90/145 мм | м.п. | 120 | 1 898,64 |
| Котельная №16 г.Уссурийск ул.Тургенева 150 а | Ремонт котлов CARBOROBOT в цеху с заменой барабана | шт | 2 | 370,80 |
| Ограждение котельной | м | 15 | 230,60 |
| Установка камер видеонаблюдения | к-т | 1 | 60,20 |
| Котельная №21 г.Уссурийск ул.Беляева 30 | Перемещение котлов с кот 41 | шт | 3 |  |
| Частичный ремонт кровли | м2 | 100 | 100,78 |
| Ремонт котлов CARBOROBOT в цеху с заменой барабана | шт | 2 | 370,80 |
| Замена топливного насоса на горелку Oilion RP-150 | шт | 6 | 544,68 |
| Замена топливного фильтра на горелку Oilion RP-150 | шт | 6 | 371,70 |
| Замена сопла на горели Oilion RP-150 (160-3,200-3) | шт | 3 | 79,86 |
| Установка камер видеонаблюдения | к-т | 1 | 60,20 |
| Котельная №26 г.Уссурийск пер.Вяземский 10 | Замена разводки ХВС внутри котельной |  |  |  |
| Замена разводки ГВС внутри котельной |  |  |  |
| Замена барабана на котле CARBOROBOT | шт | 1 | 185,40 |
| Увелечение газоходов на котлах Прометей №1,2,3 |  |  |  |
| Частичный ремонт кровли | м2 | 80 | 76,83 |
| Изготовление козырька под тельфер (лист 2 мм - 26 м2, уголок 50\*50-45 м) | к-т | 1 | 186,40 |
| Котельная №36 г. Уссурийск ул. Урицкого,78А | Ремонт котлов CARBOROBOT в цеху с заменой барабана | шт | 1 | 185,40 |
| Ремонт кровли и торцевой стены пристройки зала котлов ГВС | м2 | 135 | 110,60 |
| Итого: |  |  |  | 296,00 |
| Котельная №41 г. Уссурийск ул. Ползунова,32 а | Ремонт ТК41.1,41.2 (труба ф-89 мм -40 м.п.) | к-т | 2 | 79,00 |
| Котельная №43 г.Уссурийск Новоникольское шоссе 15 Г | Замена цепей Р38, лопаток - 100 шт, шестеренки 4 пары, редуктор - 1 шт | к-т | 1 | 205,90 |
| Замена входной двери на углеподаче | шт | 1 | 6,00 |
| Частичный ремонт котла №1 УВКр-3,0 | шт | 1 | 850,00 |
| Замена торцевых уплотнений для сетевых насосов марки IL125/165-30/2,IL150/335-45/4 | к-т | 2 | 73,00 |
| Ремонт т/с от УТ43.6 до Новоникольское шоссе,2а 2ф-75/125 мм | м.п | 30 | 366,68 |
| Котельная №44 п.Тимирязевский ул.Воложенина 26В | Ремонт вентиляции галереи углеподачи | к-т | 1 | 263,86 |
| Замена запорной арматуры (ф-50 мм - 15шт,ф-80 мм -2 шт., ф-100 мм -4 шт.,ф-150 мм -2 шт..ф-200 мм - 1 шт.) | шт | 24 | 288,6 |
| Ремонт т/с от школы до УТ-44.3 по ул. Воложенина | м.п. | 70 | 1607,43 |
| ГВС: ф-140/180 мм/ф-110/145 мм |
| Котельная №45 с.Воздвиженка ул.Ленина 47 | Ремонт дробилки ВДГ-10 (Замена угледробителя, шнеков, коробки передачи,редуктора) | к-т | 1 | 59,21 |
| Котельная №46 г.Уссурийск ул.Дарвина 17 | Ограждение котельной | м | 42,5 | 500,62 |
| Установка камер видеонаблюдения | к-т | 1 | 60,20 |
| Котельная №47 с.Красный Яр ул.Луговая 19 | Замена двери аварийного выхода на металлическую (2х0,9 м) | шт | 1 | 6,00 |
| Заделка окна углеподачи (металл) |  |  |  |
| Ремонт т/с от УП до ул. Советская,35 2ф-63/110 мм | м.п. | 52 | 424,86 |
| Котельная №48 с.Дубовый ключь ул.Садовая 4б | Замена барабана на котле CARBOROBOT | шт | 1 | 185,40 |
| Ограждение котельной | м | 5 | 150,60 |
| Установка камер видеонаблюдения | к-т | 1 | 60,20 |
| Котельная №49 с.Каймановка ул.Проселочная 4а | Замена барабана на котле CARBOROBOT | шт | 1 | 185,40 |
| Ограждение котельной | м | 27,5 | 320,26 |
| Установка камер видеонаблюдения | к-т | 1 | 60,20 |
| Котельная №50 с.Заречное ул.Пионерская 2б | Ремонт кровли | м2 | 150 | 126,17 |
| Котельная №51 с.Раковка ул.Кубанская 18 | Частичный ремонт кровли | м2 | 50 | 45,40 |
| Котельная №52 с.Новоникольск ул.Колхозная 50 А | Ремонт ворот (укрепление столбов) |  |  |  |
| Замена шнекв на котлах | шт | 3 | 270,00 |
| Частичный ремонт кровли | м2 | 100 | 100,78 |
| Установить отливы со стороны труб | м2 | 50 | 10,00 |
| Переврезка сетевых насосов | к-т | 1 | 623,00 |
| Замена фильтрующих элементов RP-150М на горелку Oilon | шт | 4 | 41,68 |
| Замена сопло на горелки Oilon | шт | 2 | 53,24 |
| Замена топливного насоса ТА2С на горелки Oilon | шт | 2 | 181,56 |
| Замена рабочего колеса на вентиляторе ВР 280-46 (левое) | шт | 2 | 60,40 |
| Ремонт т/с от котельной до ул. Колхозная,44а ф-40+40/125 мм | м.п. | 40 | 241,48 |
| Котельная №53 с.Новоникольск ул.Советская 193А | Ремонт котлов CARBOROBOT в цеху с заменой барабана | шт | 1 | 185,40 |
| Ремонт т/с т УТ-53.1 до УТ-53.2 по ул. Советская 2ф-75/125 мм | м.п. | 25 | 327,21 |
| Котельная №54 с.Борисовска ул.Строительная 1К | Изготовление шиберов и переврезка газоходов котлов №1,2,3,4 |  |  |  |
| Изготовление фундаментов под циклоны котлов №1,2,3,4 |  |  | 50,00 |
| Котельная №55 с. Борисовка ул. Стрельникова,2в | Ремонт оконных рам котельной (2,4х1,45 м ) | шт | 3 | 55,50 |
| Котельная №56 с.Корсаковка ул.Комсомольская 23а | Ремонт сбросного устройства бункера шлакоудаления |  |  |  |
| Переделать предохранительные клапана на котлах №1,2, согласно правил | к-т | 1 |  |
| Изготовление и установка кронштейнов для занавеса утепления помещения углепадачи и ШЗУ | к-т | 1 |  |
| Замена винтов (шнеков) дробилки ВДП-15 | шт | 1 | 60,00 |
| Ремонт т/с от УТ-56.8 до УП Ленина ,10 2ф-110/160 мм | м.п. | 30 | 890,62 |
| Ремонт т/с от УП(Ленина,10) до от УП(Ленина,9) 2ф-90/145 мм | м.п. | 40 | 839,97 |
| Ремонт т/с от УП(Ленина,9) до УТ-56.9 по ул. Ленина 2ф-75/125 мм | м.п. | 55 | 914,41 |
| Котельная №57 с.Степное пер.Школьный 5 | Ремонт улитки дымососа Дн-6,3 на котле №1 | шт | 1 | 12,50 |
| Ремонт(модернизация) котла УВКр-1,0 (100%) | шт | 1 | 550,40 |
| Ограждение котельной | м | 145 | 1 298,52 |
| Установка камер видеонаблюдения | к-т | 1 | 60,20 |
| Котельная №58 с.Пуциловка ул.Советская 3а | Замена пожарных дверей на металлические | шт | 2 | 80,00 |
| Ремонт газоходов (уличных) | м2 |  |  |
| Котельная №60 с.Алексее-Никольское ул.Горького 1/1 | Перемещение котлов с котельной №22 | шт | 3 |  |
| Установка дымовых труб на котлы CARBOROBOT | шт | 3 | 167,84 |
| Котельная №61 г.Уссурийск Новоникольское шоссе 6В | Ремонт котла SYNERGY в РМЦ с заменой барабана | шт | 1 | 185,40 |
| Котельная №64 г.Уссурийск ул.Раковского 2д | Частичная замена разводки ГВС внутри котельной (труба ф-89 мм-30 м.,ф-76 мм - 30 м.; кран шар. Ф-50-6 шт) | к-т | 1 | 173,00 |
| Частичная замена трубопроводов ХВС (труба ф-76 мм-10 м,ф-57 мм -8 м; кран шар. Ф-50-1 шт) | к-т | 1 | 37,50 |
| Замена барабана на котле CARBOROBOT | шт | 1 | 185,40 |
| Перемещение емкости с котельной №41 на ГВС | шт | 1 |  |
| Котельная №66 г.Уссурийск ул.Штабского 19 | Ремонт т/с от ул. Штабского,21 до ул. Штабского,23 2ф-75/125 мм | м.п. | 30 | 523,66 |
| Котельная №67 с.Новоникольск ул.Писарева 104 | Ремонт котлов CARBOROBOT в цеху с заменой барабана | шт | 1 | 185,40 |
| Котельная №68 п.Тимирязевский Михайловское шоссе 3б | Ремонт котлов CARBOROBOT в цеху с заменой барабана | шт | 1 | 185,40 |
| Котельная №69 г.Уссурийск ул.Попова 99а/1 | Ремонт т/с от УТ-69.1 до Д/С №15 2ф-63/110 мм | м.п. | 15 | 257,96 |
| Котельная №70 г. Воздвиженский | Ремонт котла SYNERGY в РМЦ с заменой барабана | шт | 5 | 927,00 |
| Котельная №72 гор. Воздвиженка | Замена трубопроводов в пределах котельной (ф-150 мм - 70 м,ф-100 мм -30 м,ф-76 мм - 30 м,ф 57 мм - 40 м) | м | 170 | 444,5 |
| Замена запорной арматуры в котельной (ф150,ф-100,ф76,ф50 мм) | шт | 20 | 283,6 |
| Ремонт т/с от УТ-72.2 до ул. Пионерская,4 (переход ч/з дорогу) 2ф-219 ППУ ПЭ | м.п. | 20 | 697,08 |
| Ремонт т/с от УТ-72.5а до УТ-72.17 по ул. Пионерской 2ф-219 ППУ ПЭ | м.п. | 20 | 697,08 |
| Ремонт т/с от УТ-72.12 до ул. Гастелло,2 2ф-75/125 мм | м.п. | 20 | 287,73 |
| Ремонт т/с от УТ-72.6 переход ч/з дорогу по ул. Гастело 2ф-160/225 мм | м.п. | 20 | 869,400 |
| Ремонт т/с от УТ-72.7 переход ч/з дорогу по ул. Чайковского 2ф-90/145 мм | м.п. | 20 | 420,52 |
| Ремонт т/с от УТ-72.7 переход ч/з дорогу по ул. Парковая 2ф-140/180 мм | м.п. | 20 | 810,39 |
| Ремонт т/с от УТ-72.8 переход ч/з дорогу по ул. Спортивная 2ф-140/180 мм | м.п. | 20 | 810,39 |
| Ремонт т/с от УТ-72.28а переход ч/з дорогу по ул. Спортивная 2ф-160/225 мм | м.п. | 20 | 869,400 |
| Ремонт т/с от УТ-72.15 до ул. Спортивная,5 2ф-63/110 мм | м.п. | 50 | 632,27 |
| Ремонт т/с от УТ-72.16а до столовой ф-50+50/160 мм | м.п. | 40 | 293,41 |
| Ремонт т/с от УТ-72.3 переход ч/з дорогу по ул.Мира 2ф-140/180 мм | м.п. | 20 | 810,39 |
| Ограждение котельной | м.п. | 350 | 950,00 |
| Котельная №5 г.Уссурийск ул.Комунальная 8б/1 | Ремонт фильтров обезжелезования ХОВ (пневмопривод PRISMA-PA15S- 2 шт.,задвижка PN16- 15ibs - 2 шт.) | к-т | 1 | 75,80 |
| Установка модуля на контроллер 2 котла марки БП-50-1-1 шт., МП-Д- 1 шт. | шт | 2 | 100,00 |
| Ремонт конвективной части котла №1 замены флажков 41 шт | к-т | 1 | 3 140,40 |
| Ремонт конвективной части котла №3 замена флажков 41 шт | к-т | 1 |
| Ремонт конвективной части котла №2 замена флажков 23 шт, ремонт фестона | к-т | 1 |
| Ремонт конвективной части котла №5, замена флажков 23 шт | к-т | 1 |
| ремонт котла №12 фестон, поворотный экран | к-т | 1 |
| Ремонт обмуровки ПК-7 | шт | 1 | 1 275,00 |
| Замена охладителя выпара в сборе ОВА-2 на деаэратора №2 | шт | 1 | 86,58 |
| Ремонт возвратов уноса (ф-108\*4,0) | м.п. | 100 | 220,00 |
| Замена рабочего колеса дымососа ДН-17П на ВК-2 | шт | 1 | 150,90 |
| Ремонт конденсатной линии ф-108\*6 мм | м.п. | 140 | 426,00 |
| Ремонт питательной линии ф-133\*8 мм | м.п. | 110 | 305,00 |
| Замена чугунной брони на корзинах котлов | шт | 2000 | 600,00 |
| Замена колпачков на воздухораспределительных решетках | шт | 200 | 198,83 |
| Замена насоса НЖН-100 (под дробилкой) | шт | 1 | 137,30 |
| Замена пластин с уплотнителями на подогревателе SS-42 | шт | 60 | 537,00 |
| Замена пластин с уплотнителями на подогревателе SS-22 | шт | 60 | 373,00 |
| Замена роликов на ленточных транспортерах | шт | 1100 | 958,06 |
| Ремонт кровли | м2 | 2000 | 1 515,60 |
| Станция перекачки г.Уссурийск ул.Дзержинского 25А | Ремонт т/с от УТ-2.8 доУТ-2.11 по ул. Володарского 2ф-108\*4,5 мм ППУ ПЭ | м.п. | 25 | 450,50 |
| Ремонт т/с от УТ-2.11 до ул. Володарского,88 2ф-108\*4,5 мм ППУ ПЭ | м.п. | 35 | 652,13 |
| Ремонт транзитного участка т/с по ул. Володарского ,88 2ф-108\*4,5 мм ППУ ОЦ | м.п. | 20 | 297,41 |
| Ремонт т/с от УТ-2.1б до УТ-2.1в по ул. Чичерина 2ф-108\*4,5 мм ППУ ПЭ | м.п. | 40 | 1 115,21 |
| Ремонт т/с от УТ-2.8 до УТ-2.9 по ул. Некрасова 2ф-133\*4 мм ППУ ПЭ | м.п. | 70 | 1 264,16 |
| Ремонт т/с от УТ-Ст.П.177 до ул. Комсомольская,77 2ф-63/110 мм | м.п. | 65 | 544,72 |
| Ремонт т/с от УТ-Ст.П.204а до УТ-Ст.П.205 по ул. Кирова 2ф-110/145 мм | м.п. | 45 | 1 076,01 |
| Рмонт ТК №УТ-Ст.П.-5,№УТ-Ст.П.-3 ,№УТ-Ст.П.-1,№УТ-Ст.П.-6 (труба ф-530 мм - 44м,ф-426 мм-16 м+4 отвода) | к-т | 4 | 923,50 |
| Ремонт т/с от УТ-Ст.П.149 до ул. Комсомольская,43а 2ф-426\*8 мм ППУ ПЭ | м.п. | 100 | 7 278,60 |
| Ремонт Т/с УТ-Ст.П.-137 до ул. Крестьянская,65б ф-40+40/125 мм | м.п. | 30 | 220,46 |
| Ремонт Т/с УТ-Ст.П.-47 до ул. Пушкина,46 а 2ф-75/125 мм | м.п. | 10 | 270,25 |
| Ремонт т/с от УТ -62.16 доул.Некрасова,141 2ф-110/145 мм | м.п. | 28,25 | 719,95 |
| Замена запорной арматуры УТ-Ст.П.-108 Ду-300 мм | шт | 4 | 1 047,48 |
| Ремонт УТ-Ст.П-19а (труба 530 - 16 м; труба ф -426 мм - 6 м;отвод 426 мм - 2 шт) | к-т | 1 | 370,50 |
| Замена запорной арматуры ф-530 мм | к-т | 2 | 1 454,00 |
| Замена пластин с уплотнителями на теплообменник S-113 | шт | 300 | 2 594,50 |
| Замена уплотнителей на теплообменнике J-107,S121 | шт | 300 | 380,00 |
| Замена з/а в ТК по ул.Дзержинского,50 ф-400 мм PN16 | шт | 2 | 699,00 |
| Ремонт т/с от УТ-СТ.162 до УТ.СТ163 по ул. Комсомольской 2ф-125/180 мм | м.п. | 96,5 | 1 199,77 |
| ЦТП№7 г.Уссурийск ул.Некрасова 49А | Ремонт т/с от УТ-7.60 до УТ-7.64 по ул. Агеева 2ф-160/225 мм | м.п. | 130 | 4 703,03 |
| Замена запорной арматуры в УТ-7.19 Ду-300 мм | шт | 2 | 544,60 |
| ЦТП№11 г.Уссурийск ул.Пролетарская 100А | Замена уплотнителых резинок на теплообменнике НН№47 | к-т | 2 | 50,67 |
| ЦТП №14 г.Уссурийск ул.Ленина 120б | Ремонт трубопроводов ГВС (ф-159 мм - 20 м., ф-133 мм - 20 м.ф-108 мм -20 м.,ф-89 мм - 20 м.,ф-76 мм - 20 м,ф-57 мм - 20 м.п.) | к-т | 1 | 286,00 |
| ЦТП №17 г.Уссурийск ул.Фрунзе 93 | Ремонт УТ-17.10,УТ-17.23 9 (труба ф-426 мм -18 м;труба ф-219 мм - 16 м; отвод ф-426 мм - 4 шт; отвод 219 мм - 8 шт.) | к-т | 2 | 407,20 |
| Ремонт т/с от УТ-17.10 до УТ-17.11 по ул. Плеханова 2ф-110/145 мм | м.п. | 115 | 2 498,23 |
| Ремонт т/с от ул. Пушкина,72 до ул. Пушкина,72а 2ф-63/110 мм | м.п. | 10 | 158,48 |
| ЦТП №63 г.Уссурийск ул.Ленинградская 39б/1 | Ремонт т/с от УТ-63.12б до ул. Ленинградская,59 (мастерские) ф-32+32/110 мм | м.п. | 30 | 167,61 |
| Ремонт т/с от УП до СОШ №24 2ф-75/125 мм | м.п. | 43 | 453,70 |
| Ремонт т/с от УТ-63.12Б доул. Ленинградской ,59 2ф 75/125 мм | м.п. | 59 | 419,25 |
| ЦТП №65 г. Уссурийск ул. Пархоменко,6 | Замена пластин с уплотнительными резинками на теплообменнике S-113 | шт | 150 | 1 260,00 |
| ЦТП №29 | Ремонт т/с от УТ-39.4 до УТ-29.5 по ул. Орджоникидзе 2ф-140/180 мм | м.п. | 50 | 1 895,53 |
| Котельная № 24 г.Уссурийск ул.Ушакова 16 | Ремонт т/с отопления от УТ-24А.32 до ул. Ушакова,12 2ф-90/145 мм | м.п. | 15 | 303,40 |
| Ремонт отопления от УТ-24А.14 до ул. Кушнира,4 2ф-140/180 мм | м.п. | 55 | 2 070,75 |
| Ремонт отопления от УТ-24А.14 до ул. Кушнира,6 2ф-75/125 мм | м.п. | 6 | 140,15 |
| Ремонт отопления от УТ-24А.14 до ул. Францева,23 2ф-125/160 мм | м.п. | 10 | 249,22 |
| Ремонт ТК (труба ф-76-22 м,ф-89 мм-22 м,ф-108 мм- 22 мм;ф-133 мм- 11 м; ф-159 мм-11 м;ф- 219 мм- 11 м) | м | 99 | 285,10 |
| Котельная №27 г.Уссурийск ул.Можайского 13А | Ремонт т/с от УТ-27.9 до ул. Вокзальная дамба,9 2ф-110/160 мм | м.п. | 40 | 977,19 |
| Текущий ремонт | |  |  |  |
| Котельная №5 г.Уссурийск ул.Комунальная 8б/1 | Ремонт, чистка, опрессовка котлов | шт | 10 | 352,5 |
| Ремонт,ревизя насосов | шт | 16 | 54,65 |
| Побелка и покраска котельной S -4500м2 | комп | 1 | 160,5 |
| Чистка циклонов, газоходов, боровов, дым. труб | компл | 10 | 24,6 |
| Ремонт ИТП | к-т | 1 | 200,0 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 180,6 |
| Ш.З.У. |  |  |  |
| Чистка каналов ШЗУ | м.п. | 190 | 32,6 |
| Ревизия шлаковых дробилок ШД-12 | шт | 2 | 10,3 |
| Побелка, покраска помещения багерной насосной S -444м2 | комп. | 1 | 85,6 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп. | 1 | 85,6 |
| Углеподача |  |  |  |
| Ревизия и ремонт ленточных транспортёров №1,4,6,8,9,10 | комп. | 6 | 15,3 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп. | 1 | 55,6 |
| Мазутохранилище |  |  |  |
| Очистка емкости хранения мазута | шт | 6 | 10,2 |
| Станция перекачки г.Уссурийск ул.Дзержинского 25А | Ремонт насосов | шт | 11 | 55,6 |
| Чистка пластинчатых подогревателей | шт | 9 | 63,5 |
| Промывка, опрессовка, ремонт теплосетей,ревизия з/арматуры | м/п | 69634 | 85,5 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 95,9 |
| ЦТП №7 г.Уссурийск ул.Некрасова 49А | Ремонт, чстка пластинчатых подогревателей отопления | шт | 4 | 16,50 |
| Ремонт, ревзия насосов | шт | 8 | 9,8 |
| Промывка, опрессовка, ревизия арматуры теплосетей | п/м | 11910 | 135,6 |
| Ремонт, чстка пл. под. ГВС | комп | 3 | 6,5 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 166,2 |
| ЦТП №11 г.Уссурийск ул.Пролетарская 100А | Ремонт, ревизия насосов ГВС | шт | 1 | 6,5 |
| Ремонт, чистка пластинчатых подогревателей | шт | 1 | 32,3 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 190,3 |
| Промывка, опрессовка, ревизия арматуры теплосетей | м/п | 1876 | 53,6 |
| ЦТП №12 г.Уссурийск ул.Пролетарская 92а | Ремонт, ревизия насосов ГВС | шт | 1 | 6,8 |
| Ремонт, чстка пластинчатых подогревателей | шт | 1 | 18,293 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 20,03 |
| Промывка, опрессовка, ревизия арматуры теплосетей | м/п | 1772 | 53,6 |
| ЦТП №14 г.Уссурийск ул.Ленина 120б | Ремонт, ревизия насосов ГВС | шт | 1 | 5,3 |
| Ремонт, чстка пластинчатых подогревателей | шт | 1 | 6,5 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 80,3 |
| Промывка, опрессовка, ревизия арматуры теплосетей | м/п | 354 | 12,65 |
| ЦТП №17 г.Уссурийск ул.Фрунзе 93 | Ремонт, ревизия насосов ГВС | шт | 1 | 6,5 |
| Ремонт, чстка пластинчатых подогревателей | шт | 1 | 4,6 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 50,3 |
| Промывка, опрессовка, ревизия арматуры теплосетей | м/п | 10540 | 30,6 |
| ЦТП №18 г.Уссурийск ул.Комсомольская 45А | Ремонт, ревизия насосов ГВС | шт | 1 | 12,6 |
| Ремонт, чстка пластинчатых подогревателей | шт | 1 | 23,6 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 60,3 |
| Промывка, опрессовка, ревизия арматуры теплосетей | м/п | 4048 | 76,9 |
| ЦТП №28 г.Уссурийск Новоникольское шоссе 28/1 | Ремонт, ревизия насосов ГВС | шт | 1 | 6,8 |
| Ремонт, чстка пластинчатых подогревателей | шт | 1 | 9,5 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 50,3 |
| Промывка, опрессовка, ревизия арматуры теплосетей | м/п | 1564 | 36,8 |
| ЦТП 62 г.Уссурийск ул.Кирова 12б | Ремонт, ревизия насосов | шт | 10 | 6,5 |
| Промывка, опрессовка, ревизия арматуры теплосетей | м/п | 2552 | 60,5 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 65,6 |
| Ремонт, чистка пластинчатых подогревателей | шт | 4 | 15,3 |
| ЦТП №63 г.Уссурийск ул.Ленинградская 39б/1 | Ремонт, ревизия насосов ГВС | шт | 1 | 15,5 |
| Ремонт, чистка пластинчатых подогревателей | шт | 1 | 21,3 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп | 1 | 42,79 |
| Промывка, опрессовка, ревизия арматуры теплосетей | м/п | 12230 | 32,3 |
| Котельная № 24 г.Уссурийск ул.Ушакова 16 | Ремонт, ревизия котлов | шт | 9 | 12,13 |
| Побелка, покраска котельной S=570м2 | комп | 1 | 25,15 |
| Ремонт насосов | шт | 12 | 10,6 |
| Промывка, опрессовка, ремонт теплосетей | м.п. | 25812 | 86,39 |
| Ремонт ИТП | к-т | 1 | 200 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп. | 1 | 15,6 |
| Котельная №27 г.Уссурийск ул.Можайского 13А | Побелка, покраска котельной S=4500м2 | комп | 1 | 17,9 |
| Ремонт, ревизия котлов | шт | 6 | 8,36 |
| Ремонт насосов | шт | 8 | 9,9 |
| Ремонт ИТП | к-т | 1 | 200 |
| Промывка, опрессовка, ремонт теплосетей | м.п. | 4112 | 18,82 |
| Ремонт КИП и А, электрооборудования | комп. | 1 | 15,30 |

## [Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство,](#bookmark63) [реконструкцию, техническое перевооружение и (или) тепловых сетей, насосных станций и тепловых](#bookmark63) [пунктов на каждом этапе](#bookmark63)

В таблицах ниже представлены мероприятия, планируемые на тепловых сетях.

**Таблица 9.2.1 – Объем инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей**

| Наименование мероприятия | Основные технические характеристики | Год начала реализации мероприятия | Год окончания реализации мероприятия | Расход на реализацию мероприятия, тыс. руб (с НДС) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Инвестиционная программа АО «УПТС» 2020-2022 гг.** | | | | |
| Строительство новых объектов системы теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей потребителей | | | | |
| Строительство тепловой сети для переключения нагрузок котельных №10, 43, 61 | 6560 м, Ду= 200-300 мм | 2020 | 2023 | 76405,105 |
| Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | |
| Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №5 до станции перекачки по ул. Дзержинского | 3534 м, Ду=720мм | 2017 | 2023 | 214696,296 |
| **Инвестиционная программа АО «УПТС» 2023-2027 гг.** | | | | |
| Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | |
| Строительство тепловой сети от котельных №20 и №46, в целях их переключения на котельную по ул. Раковская | 3300 м, Ду=160-219 | 2025 | 2027 | 253296,915 |
| Строительство тепловой сети от котельной №21 до котельной №44 | 3670 м, Ду=426 мм | 2027 | 2029 | 86024,391 |
| Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | |
| Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | |
| Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №5 до станции перекачки по ул. Дзержинского | 3534 м, Ду=630 мм | 2017 | 2023 | 214696,296 |
| **Планируемые мероприятия АО «УПТС» 2023-2027 гг.** | | | | |
| Строительство котельной №27, перевод на сжигание природного газа |  | 2023 | 2027 | 20285,35 |
| Строительство тепловой сети от котельной ул. Раковская по ул. Блюхера |  | 2023 | 2027 | 880,92 |
| Строительство тепловой сети от котельной №24 до ул. Францева,30 (перспектива развития м.р. Междуречье) |  | 2023 | 2027 | 66869,40 |
| Реконструкция тепловой сети от котельной № 5 до СП (4 этап) |  | 2023 | 2027 | 25068,23 |
| Увеличение диаметра перекладки т/с от УТ-24А.16 до УТ-24А.29 по ул. Францева |  | 2023 | 2027 | 753,69 |
| Реконструкция тепловой сети котельной №5 |  | 2023 | 2027 | 4544,07 |
| Тепловая сеть ул. Краснознаменная,172 (станция перекачки) |  | 2023 | 2027 | 241,19 |
| Реконструкция тепловой сети по ул. Афанасьева (ЦТП №65) |  | 2023 | 2027 | 7423,62 |
| Ремонт тепловой сети от УТ-3.1 до УТ-3.3 по ул. Влад. Шоссе (ЦТП 33) |  | 2023 | 2027 | 2300 |
| Ремонт тепловой сети от УТ-45.11 до ул. Октябрьская, 11 2ф90/145 мм (котельная №45) |  | 2023 | 2027 | 561 |
| Ремонт тепловой сети от ул. Октябрьская, 11 до ул. Октябрьская, 11А 2ф63/110 мм (котельная №45) |  | 2023 | 2027 | 720 |
| Ремонт тепловой сети ГВС по ул. Урицкого,78 (транзит) ф90/145мм, ф63/110мм 9котельная №36) |  | 2023 | 2027 | 1080 |
| Ремонт тепловой сети от УТ Референс,48 до ул. Бонивура,5 ф40+40/125мм |  | 2023 | 2027 | 700 |
| Ремонт тепловой сети от УТ Референс,48 до УТ Референс,49 ф50+50/160мм |  | 2023 | 2027 | 743 |
| Ремонт тепловой сети от УТ Референс,48 до Бонивура,3 ф40+40/125мм |  | 2023 | 2027 | 178 |
| Ремонт тепловой сети от УТ Референс,48 до Бонивура,1 ф40+40/125мм |  | 2023 | 2027 | 236 |
| Ремонт тепловой сети котельной Референс по ул. Попова,32 (транзит) |  | 2023 | 2027 | 260 |
| Ремонт тепловой сети котельной Референс по ул. Попова,32 до ул. Попова,32А ф50+50/160мм |  | 2023 | 2027 | 325 |
| Ремонт тепловой сети от УТ-СТ.П.112 до УТ-Ст.П.144 по ул. Советской 2ф160/225мм (станция перекачки) |  | 2023 | 2027 | 2717 |
| Ремонт тепловой сети от УТ-СТ.П47 до ул. Пушкина,46А 2ф75/125мм (станцич перекачки) |  | 2023 | 2027 | 352 |
| Ремонт тепловой сети от УТ-СТ.П163 до от УТ-СТ.П164 по ул. Кузнечной 2ф125/160мм (станция перекачки) |  | 2023 | 2027 | 1680 |
| Ремонт тепловой сети от УТ-СТ.П68 до УТ-СТ.П70 во дворе ул. Пушкина,17 2ф140/180мм (станция перекачки) |  | 2023 | 2027 | 3300 |
| Ремонт тепловой сети от УТ-СТ.П70 до ул. Пушкина,17 2ф90/145 (станция перекачки) |  | 2023 | 2027 | 415 |

**Таблица 9.2.2 – Объем инвестиций в ремонтную программу на тепловых сетях АО «УПТС» на 2022 г.**

| Объект | Вид работ | Объем работ | | Сметная стоимость работ, тыс. руб. (стоимость материалов без НДС) |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Ед. изм. | Кол-во |
| Котельная №72 гор. Воздвиженка | Замена трубопроводов в пределах котельной (ф-150 мм - 70 м,ф-100 мм -30 м,ф-76 мм - 30 м,ф 57 мм - 40 м) | м | 170 | 444,5 |
| Замена запорной арматуры в котельной (ф150,ф-100,ф76,ф50 мм) | шт | 20 | 283,6 |
| Ремонт т/с от УТ-72.2 до ул. Пионерская,4 (переход ч/з дорогу) 2ф-219 ППУ ПЭ | м.п. | 20 | 697,08 |
| Ремонт т/с от УТ-72.5а до УТ-72.17 по ул. Пионерской 2ф-219 ППУ ПЭ | м.п. | 20 | 697,08 |
| Ремонт т/с от УТ-72.12 до ул. Гастелло,2 2ф-75/125 мм | м.п. | 20 | 287,73 |
| Ремонт т/с от УТ-72.6 переход ч/з дорогу по ул. Гастело 2ф-160/225 мм | м.п. | 20 | 869,400 |
| Ремонт т/с от УТ-72.7 переход ч/з дорогу по ул. Чайковского 2ф-90/145 мм | м.п. | 20 | 420,52 |
| Ремонт т/с от УТ-72.7 переход ч/з дорогу по ул. Парковая 2ф-140/180 мм | м.п. | 20 | 810,39 |
| Ремонт т/с от УТ-72.8 переход ч/з дорогу по ул. Спортивная 2ф-140/180 мм | м.п. | 20 | 810,39 |
| Ремонт т/с от УТ-72.28а переход ч/з дорогу по ул. Спортивная 2ф-160/225 мм | м.п. | 20 | 869,400 |
| Ремонт т/с от УТ-72.15 до ул. Спортивная,5 2ф-63/110 мм | м.п. | 50 | 632,27 |
| Ремонт т/с от УТ-72.16а до столовой ф-50+50/160 мм | м.п. | 40 | 293,41 |
| Ремонт т/с от УТ-72.3 переход ч/з дорогу по ул.Мира 2ф-140/180 мм | м.п. | 20 | 810,39 |
| Ограждение котельной | м.п. | 350 | 950,00 |
| сети от котельной № 8 ДТВ | Ремонт т/с от УТ-8ДТВ.5в до УП (Тупиковая,3) по ул. Тупиковая 2ф-90/145 мм | м.п. | 35 | 749,90 |
| Ремонт т/с от УТ-8ДТВ.5в до ул. Тупиковая,3 ф-50+50/160 мм | м.п. | 10 | 129,19 |
| Ремонт т/с от УТ-8ДТВ.5а до УТ-8ДТВ.5в по ул. Тупиковая 2ф-110/160 мм | м.п. | 75 | 1 990,72 |
| Ремонт т/с от УТ-8ДТВ.5а до ул. Тупиковая,6 | м.п. | 40 | 489,69 |
| отопление:ф-50+50/160 мм |
| ГВС: ф-40+40/125 мм |
| Ремонт т/с от УТ-8ДТВ.5 до УТ-8ДТВ.5а по ул. Тупиковая | м.п. | 20 | 774,57 |
| отопление:2ф-110/145 мм |
| ГВС: ф-40+40/125 мм |
| Ремонт сети ГВС от УТ-8ДТВ.6 доУТ-8ДТВ.8 - 8ДТВ. 36 по ул. Вокзальная ф-219\*8,0 мм/ф108\*4,0 мм ППУ ОЦ | м.п. | 120 | 1 263,22 |
| Ремонт сети ГВС от УТ-8ДТВ.8 до до ул. Вокзальная площадь,4 ф-63/110 мм/ф-50/90 мм | м.п. | 45 | 651,09 |
| Ремонт т/с от УТ-8ДТВ.15 до УТ-8ДТВ.15а по ул. Тургенева ф-50+50/160 мм | м.п. | 45 | 408,78 |
| Ремонт т/с от УТ-8ДТВ.15а до Здания товарного двора по ул. Тургенева ф-32+32/110мм | м.п. | 35 | 179,05 |
| Ремонт т/с от УТ-8ДТВ.15а до пункта технического осмотра по ул. Тургенева ф-32+32/110 мм | м.п. | 55 | 259,83 |
| Ремонт т/с от ул. Вокзальная площадь,1 до ЖД вокзала 2ф-90/145 мм | м.п. | 50 | 1 008,09 |
| Ремонт сети ГВС от УТ-8ДТВ.8 до до ул. Вокзальная площадь,2 ф-63/110 мм/ф-50/90 мм | м.п. | 20 | 337,45 |
| Ремонт т/с от ТК (новая от кот.27) до УТ-8ДТВ.1 | м.п. | 220 | 9 025,39 |
| Ремонт ТК на ул. Пушкина,150 | к-т | 1 | 250,00 |
| Ремонт УТ-8ДТВ-22а,УТ-8ДТВ-23б | к-т | 2 | 300,00 |
| Ремонт т/с от ТК (новая от кот.27) до УТ-8ДТВ.1 |  |  | 9 025,39 |
| отопление: 2ф-426 ППУ ОЦ | м.п. | 220 |
| ГВС: ф-219 ППУ ОЦ мм/ф-160/225 мм |

## [Часть 3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) в связи с изменениями температурного графика и](#bookmark64) [гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе](#bookmark64)

Изменение температурного графика системы теплоснабжения в муниципальном образовании Уссурийский ГО не предусмотрено.

## [Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы](#bookmark65) [теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на](#bookmark65) [каждом этапе](#bookmark65)

На территории Уссурийского городского округа открытые системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) не применяются. Открытая система горячего водоснабжения применяется только на котельной КГБУЗ МЦ «Резерв». Мероприятия по переведу на закрытую систему теплоснабжения не предусмотрены.

## Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Мероприятия, финансирование которых обеспечивается за счет амортизационных отчислений, являются обязательными и направлены на повышение надежности работы систем теплоснабжения и обновление основных фондов. Данные затраты необходимы для повышения надежности работы энергосистемы, теплоснабжения потребителей тепловой энергией, так как ухудшение состояния оборудования и теплотрасс, приводит к авариям, а невозможность своевременного и качественного ремонта приводит к их росту.

Увеличение аварийных ситуаций приводит к увеличению потерь энергии в сетях при транспортировке, в том числе сверхнормативных, что в свою очередь негативно влияет на качество, безопасность и бесперебойность энергоснабжения населения и других потребителей. Также необходимо отметить тот факт, что дальнейшая эксплуатация некоторых тепловых магистралей, согласно экспертным заключениям комиссий, невозможна.

В результате обновления оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей ожидается снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего обеспечивается эффективность инвестиций.

**Инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению, направленные на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения**

Источником инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения, является инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию.

При расчете инвестиционной составляющей в тарифе учитываются следующие показатели:

- расходы на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг;

- экономический эффект от реализации мероприятий.

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;

- обеспечение развития инфраструктуры поселения, в том числе социально-значимых объектов;

- повышение качества и надежности теплоснабжения;

- снижение аварийности систем теплоснабжения;

- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;

- снижение уровня потерь тепловой энергии, в том числе за счет снижения сверхнормативных утечек теплоносителя в период ликвидации аварий;

- снижение удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии;

- снижение численности ППР (при объединении котельных, выводе котельных из эксплуатации и переоборудовании котельных в ЦТП).

## Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.

Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за 2021 год АО «УПТС2 составило 822888,92 тыс. рублей.

# [РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ](#bookmark66) [ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)](#bookmark66)

## [Часть 1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)](#bookmark67)

Постановлением Администрации Уссурийского городского округа Приморского края от 30.12.2020 г. № 2857 статус ЕТО на территории муниципального образования присвоен следующим организациям:

- акционерное общество «Уссурийское предприятие тепловых сетей»;

- Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «Российские железные дороги»;

- Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал открытого акционерного общества «ЖЕЛДОРРЕММАШ»;

- Филиал Федерального государственного бюджетного учреждения науки «Федеральный научный центр биоразнообразия наземной биоты Восточной Азии» Дальневосточного отделения Российской академии наук «Горнотаежная станция» им В. Л. Комарова»;

- Краевое государственное автономное учреждение социального обслуживания «Уссурийский реабилитационный центр для лиц с умственной отсталостью»;

- Краевое государственное общеобразовательное бюджетное учреждение «Приморская спецшкола»;

- Краевое государственное бюджетное учреждение здравоохранения «Медицинский центр мобилизационных резервов «Резерв»».

## [Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)](#bookmark68)

**Таблица 10.2.1 - Перечень теплоснабжающих организаций**

| Наименование ЕТО | Система теплоснабжения | Теплоисточники, работающие в системе теплоснабжения |
| --- | --- | --- |
| АО «УПТС» | Система теплоснабжения от Котельной №1 | Котельная № 1, г.  Уссурийск, ул. Дубовая роща, 1а |
| Система теплоснабжения от Котельной №4 | Котельная № 4, г. Уссурийск, ул. 1-ая Шахтерская, 15а |
| Система теплоснабжения от Котельной №5 | Котельная № 5, г. Уссурийск, ул. Коммунальная, 8б/1 |
| Система теплоснабжения от Котельной №8 | Котельная № 8, г.  Уссурийск, ул. Слободская, 49 |
| Система теплоснабжения от Котельной №10 | Котельная № 10, г.  Уссурийск, ул. Губрия, 14в |
| Система теплоснабжения от Котельной №13 | Котельная № 13, г.  Уссурийск, ул. Раздольная, 4б/1 |
| Система теплоснабжения от Котельной №16 | Котельная № 16, г.  Уссурийск, ул. Тургенева, 150а |
| Система теплоснабжения от Котельной №19 | Котельная № 19, г. Уссурийск, пер. Мурзинцева |
| Система теплоснабжения от Котельной №20 | Котельная № 20, г.  Уссурийск, ул. Раковская, 65 |
| Система теплоснабжения от Котельной №21 | Котельная №21, г.  Уссурийск, ул. Беляева, 30а |
| Система теплоснабжения от Котельной №24 | Котельная № 24, г.  Уссурийск, ул. Ушакова, 16 |
| Система теплоснабжения от Котельной №25 | Котельная № 25, г. Уссурийск, ул.  Промышленная, 19в |
| Система теплоснабжения от Котельной №26 | Котельная № 26, г. Уссурийск, пер. Вяземский, 10 |
| Система теплоснабжения от Котельной №27 | Котельная № 27, г.  Уссурийск, Можайского, 13а |
| Система теплоснабжения от Котельной №36 | Котельная № 36, г.  Уссурийск, ул. Урицкого, 78а |
| Система теплоснабжения от Котельной №39 | Котельная № 39, г.  Уссурийск, ул. Урицкого, 57а |
| Система теплоснабжения от Котельной №40 | Котельная № 40, г.  Уссурийск, Штабского,18/2 |
| Система теплоснабжения от Котельной №43 | Котельная № 43, г. Уссурийск,  Новоникольское шоссе, 15г |
| Система теплоснабжения от Котельной №46 | Котельная № 46, г.  Уссурийск, ул. Дарвина, 17 |
| Система теплоснабжения от Котельной №61 | Котельная № 61, г. Уссурийск, мкрн.  Допрополье, Новоникольское шоссе, 6в |
| Система теплоснабжения от Котельной №64 | Котельная № 64, г. Уссурийск, ул. Раковская, 2д |
| Система теплоснабжения от Котельной №66 | Котельная № 66, г. Уссурийск, ул. Штабского, 23а |
| Система теплоснабжения от Котельной №69 | Котельная № 69,  г. Уссурийск, ул. Попова, 99а/1 |
| Система теплоснабжения от Котельной №42 | Электробойлерная №42, г. Уссурийск, ул.  Московская, д. 18а/1 |
| Система теплоснабжения от Котельной АБЗ | Котельная АБЗ, г.  Уссурийск, ул. Степана Разина, 17А |
| Система теплоснабжения от Котельной №68 | Котельная № 68, г. Уссурийск, ул.  Михайловское шоссе, 1а |
| Система теплоснабжения от Котельной №44 | Котельная № 44,  п. Тимирязевский, ул.  Воложенина, 26в |
| Система теплоснабжения от Котельной №45 | Котельная № 45, с. Воздвиженка, ул. Ленинская, 47 |
| Система теплоснабжения от Котельной №70 | Котельная № 70, в/г Воздвиженка, ул.  Жуковского |
| Система теплоснабжения от Котельной №47 | Котельная № 47, с.  Красный яр, ул. Луговая, 19 |
| Система теплоснабжения от Котельной №48 | Котельная № 48, с. Дубовый ключ, ул.  Садовая, 4б |
| Система теплоснабжения от Котельной №49 | Котельная № 49, с. Каймановка, ул. Проселочная, 4а |
| Система теплоснабжения от Котельной №50 | Котельная № 50, с.  Заречная, ул. Пионерская, 2б |
| Система теплоснабжения от Котельной №51 | Котельная № 51, с.  Раковка, ул. Кубанская, 18 |
| Система теплоснабжения от Котельной №52 | Котельная № 52, с. Новоникольск, ул. Колхозная, 50а |
| Система теплоснабжения от Котельной №53 | Котельная № 53, с. Новоникольск, ул. Советская, 193а |
| Система теплоснабжения от Котельной №67 | Котельная № 67, с. Новоникольск, ул. Писарева, 104 |
| Система теплоснабжения от Котельной №54 | Котельная № 54, с.  Борисовка, ул. Строителей, 3а |
| Система теплоснабжения от Котельной №55 | Котельная № 55, с. Борисовка, ул. Стрельникова, 1 |
| Система теплоснабжения от Котельной №56 | Котельная № 56, с. Корсаковка, ул. Комсомольская, 23а |
| Система теплоснабжения от Котельной №57 | Котельная № 57, с.  Степное, пер. Школьный, 5 |
| Система теплоснабжения от Котельной №58 | Котельная № 58, с.  Пуциловка, ул. Советская, 3а |
| Система теплоснабжения от Котельной №59 | Котельная № 59, с.  Корфовка, ул. Школьная,11 |
| Система теплоснабжения от Котельной №60 | Котельная № 60, с.  Алексей – Никольское, ул.  Горького, 11 |
| Система теплоснабжения от Котельной №438 | Котельная №438, гор. Воздвиженка |
| Краевое государственное автономное учреждение социального обслуживания «Уссурийский реабилитационный центр для лиц с умственной отсталостью» | Система теплоснабжения от Котельной КГАУСО  «Уссурийский реабилитационный центр для лиц с умственной отсталостью» | Котельная,  г. Уссурийск, ул. Нагорная, 24 |
| Краевое государственное общеобразовательное бюджетное учреждение «Приморская спецшкола» | Система теплоснабжения от Котельной КГОБУ  «Приморская спецшкола» | Котельная б/н, г. Уссурийск, ул.  Каховская, 17 |
| Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «Российские железные дороги» как теплоснабжающая организация прекращает свою деятельность в связи с выводом тепловых сетей из эксплуатации и планируемым переключением потребителей на котельную АО «УПТС» | Система теплоснабжения от Котельной №2 | Котельная №2,  г. Уссурийск, ул. Садовая, д. 3Б |
| Система теплоснабжения от Котельной №6 | Котельная №6, г. Уссурийск, ул.  Тургенева |
| Система теплоснабжения от Котельной №7 | Котельная №7, г. Уссурийск, ул. Тургенева, д. 157 |
| Система теплоснабжения от Котельной №8 | Котельная №8, г.  Уссурийск, ул. Тупиковая, д.1 |
| Система теплоснабжения от Котельной №4 | Котельная №4, пр. Блюхера, д. 11А |
| Система теплоснабжения от Котельной Рефсервис | Котельная «Рефсервис» ул.  Попова, 33 |
| Краевое государственное бюджетное учреждение здравоохранения «Медицинский центр мобилизационных резервов «Резерв»» | Система теплоснабжения от Котельной КГБУЗ МЦ «Резерв»» | Котельная б/н,  г. Уссурийск, ул. Нагорная 46 |
| Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММАШ» | Система теплоснабжения от Котельной УЛРЗ | Котельная б/н,  г. Уссурийск, ул. Блюхера, 19 |
| Филиал Федерального государственного бюджетного учреждения науки «Федеральный научный центр биоразнообразия наземной биоты Восточной Азии» Дальневосточного отделения Российской академии наук «Горнотаежная станция» им В. Л. Комарова» | Система теплоснабжения от Котельной №2 | Котельная №2, г.  Уссурийск ул. Солнечная, 5 |
| Система теплоснабжения от Котельной №3 | Котельная №3 г.  Уссурийск ул. Солнечная, 11а |
| Жилищно-коммунальная служба № 4 - филиал ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства Обороны по ВВО | Система теплоснабжения от Котельной №132 | Котельная №132,  г. Уссурийск, ул. Попова, 122 |
| Система теплоснабжения от Котельной №496 | Котельная №496, г. Уссурийск ул. Карбышева, 25В |
| Система теплоснабжения от Котельной №39 | Котельная №39,  г. Уссурийск, ул.Фрунзе, 8 |
| Система теплоснабжения от Котельной №390 | Котельная №390, г. Уссурийск, ул. Жуковского, 12Б |
| Система теплоснабжения от Котельной №521 | Котельная №521, г. Уссурийск, ул. Жуковского, 12Б |
| Система теплоснабжения от Котельной №17 | Котельная №17,  г. Уссурийск, ул. 8 Марта |
| Система теплоснабжения от Котельной №1070 | Котельная №1070, г.  Уссурийск ул.Ленинградская,11 |
| Система теплоснабжения от Котельной №413 | Котельная №413, г. Уссурийск пер. Артиллерийский, 1 |
| Система теплоснабжения от Котельной №518 | Котельная №518, г. Уссурийск ул.Пархоменко |
| Система теплоснабжения от Котельной №736 | Котельная №736, г.Уссурийск, пер.  Спартака,1А |
| Система теплоснабжения от Котельной №92 | Котельная №92,  с. Новоникольск, ул.  Пионерская, 1 |
| Система теплоснабжения от Котельной №69 | Котельная №69, с. Корсаковка, п-н  Пушкинский |
| Система теплоснабжения от Котельной №228 | Котельная №228, п. Партизан |
| Жилищно-коммунальная служба № 5 - филиал ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства Обороны по ВВО | Система теплоснабжения от Котельной №40 | Котельная №40, г. Уссурийск г-н  Барановский пер. Тихий |
| Система теплоснабжения от Котельной №78 | Котельная №78, г. Уссурийск, г-н Барановский |
| Жилищно-коммунальная служба №14 - филиал ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства Обороны по ВВО | Система теплоснабжения от Котельной №398 | Котельная №398, г. Уссурийск  ул.Лермонтова,33а |

## [Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая](#bookmark69) [организация определена единой теплоснабжающей организацией](#bookmark69)

Для присвоения организации статуса ЕТО на территории городского округа организации, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения заявку на присвоение статуса ЕТО с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

Уполномоченные органы обязаны в течение 3 рабочих дней с даты окончания срока для подачи заявок разместить сведения о принятых заявках на сайте поселения, городского округа, на сайте соответствующего субъекта Российской Федерации в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" (далее - официальный сайт).

В случае если органы местного самоуправления не имеют возможности размещать соответствующую информацию на своих официальных сайтах, необходимая информация может размещаться на официальном сайте субъекта Российской Федерации, в границах которого находится соответствующее муниципальное образование. Поселения, входящие в муниципальный район, могут размещать необходимую информацию на официальном сайте этого муниципального района.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана 1 заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, то статус единой теплоснабжающей организации присваивается указанному лицу. В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подано несколько заявок от лиц, владеющих на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей зоне деятельности единой теплоснабжающей организации, уполномоченный орган присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с пунктами 7 -10 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г.

Критерии соответствия ЕТО, установлены в пункте 7 раздела II «Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации» Постановления Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Правила организации теплоснабжения в Российской Федерации».

Согласно пункту 7 ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г. критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

− владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;

− размер собственного капитала;

− способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

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

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

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

- заключать и исполнять договоры теплоснабжения с любыми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии, теплопотребляющие установки которых находятся в данной системе теплоснабжения при условии соблюдения указанными потребителями выданных им в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности технических условий подключения к тепловым сетям;

- заключать и исполнять договоры поставки тепловой энергии (мощности) и (или) теплоносителя в отношении объема тепловой нагрузки, распределенной в соответствии со схемой теплоснабжения;

- заключать и исполнять договоры оказания услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя в объеме, необходимом для обеспечения и теплоснабжения потребителей тепловой энергии с учетом потерь тепловой энергии, теплоносителя при их передаче

Границы зоны деятельности ЕТО в соответствии с п.19 установлены ПП РФ от 08.08.2012 № 808 могут быть изменены в следующих случаях:

- подключение к системе теплоснабжения новых теплопотребляющих установок, источников тепловой энергии или тепловых сетей, или их отключение от системы теплоснабжения;

- технологическое объединение или разделение систем теплоснабжения.

Сведения об изменении границ зон деятельности ЕТО, а также сведения о присвоении другой организации статуса ЕТО подлежат внесению в схему теплоснабжения при ее актуализации.

Постановлением Администрации Уссурийского городского округа Приморского края от 30.12.2020 г. № 2857 статус ЕТО на территории муниципального образования присвоен следующим организациям:

- акционерное общество «Уссурийское предприятие тепловых сетей»;

- Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «Российские железные дороги»;

- Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал открытого акционерного общества «ЖЕЛДОРРЕММАШ»;

- Филиал Федерального государственного бюджетного учреждения науки «Федеральный научный центр биоразнообразия наземной биоты Восточной Азии» Дальневосточного отделения Российской академии наук «Горнотаежная станция» им В. Л. Комарова»;

- Краевое государственное автономное учреждение социального обслуживания «Уссурийский реабилитационный центр для лиц с умственной отсталостью»;

- Краевое государственное общеобразовательное бюджетное учреждение «Приморская спецшкола»;

- Краевое государственное бюджетное учреждение здравоохранения «Медицинский центр мобилизационных резервов «Резерв»».

## [Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение](#bookmark70) [статуса единой теплоснабжающей организации](#bookmark70)

В рамках разработки проекта схемы теплоснабжения, заявки теплоснабжающих организаций, на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, отсутствуют.

## [Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих](#bookmark71) [организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах](#bookmark71) [поселения, городского округа, города федерального значения](#bookmark71)

В таблице представлен реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в муниципальном образовании Уссурийский ГО.

**Таблица 10.2.2 - Перечень теплоснабжающих организаций**

| Система теплоснабжения | Теплоисточники, работающие в системе теплоснабжения | Территория в технологической зоне действия источника теплоснабжения |
| --- | --- | --- |
| АО «УПТС» | | |
| Система теплоснабжения от Котельной №1 | Котельная № 1, г.  Уссурийск, ул. Дубовая роща, 1а | г. Уссурийск |
| Система теплоснабжения от Котельной №4 | Котельная № 4, г. Уссурийск, ул. 1-ая Шахтерская, 15а |
| Система теплоснабжения от Котельной №5 | Котельная № 5, г. Уссурийск, ул. Коммунальная, 8б/1 |
| Система теплоснабжения от Котельной №8 | Котельная № 8, г.  Уссурийск, ул. Слободская, 49 |
| Система теплоснабжения от Котельной №10 | Котельная № 10, г.  Уссурийск, ул. Губрия, 14в |
| Система теплоснабжения от Котельной №13 | Котельная № 13, г.  Уссурийск, ул. Раздольная, 4б/1 |
| Система теплоснабжения от Котельной №16 | Котельная № 16, г.  Уссурийск, ул. Тургенева, 150а |
| Система теплоснабжения от Котельной №19 | Котельная № 19, г. Уссурийск, пер. Мурзинцева |
| Система теплоснабжения от Котельной №20 | Котельная № 20, г.  Уссурийск, ул. Раковская, 65 | г. Уссурийск |
| Система теплоснабжения от Котельной №21 | Котельная №21, г.  Уссурийск, ул. Беляева, 30а |
| Система теплоснабжения от Котельной №24 | Котельная № 24, г.  Уссурийск, ул. Ушакова, 16 |
| Система теплоснабжения от Котельной №25 | Котельная № 25, г. Уссурийск, ул.  Промышленная, 19в |
| Система теплоснабжения от Котельной №26 | Котельная № 26, г. Уссурийск, пер. Вяземский, 10 |
| Система теплоснабжения от Котельной №27 | Котельная № 27, г.  Уссурийск, Можайского, 13а |
| Система теплоснабжения от Котельной №36 | Котельная № 36, г.  Уссурийск, ул. Урицкого, 78а |
| Система теплоснабжения от Котельной №39 | Котельная № 39, г.  Уссурийск, ул. Урицкого, 57а |
| Система теплоснабжения от Котельной №40 | Котельная № 40, г.  Уссурийск, Штабского,18/2 |
| Система теплоснабжения от Котельной №43 | Котельная № 43, г. Уссурийск,  Новоникольское шоссе, 15г |
| Система теплоснабжения от Котельной №46 | Котельная № 46, г.  Уссурийск, ул. Дарвина, 17 |
| Система теплоснабжения от Котельной №61 | Котельная № 61, г. Уссурийск, мкрн.  Допрополье, Новоникольское шоссе, 6в |
| Система теплоснабжения от Котельной №64 | Котельная № 64, г. Уссурийск, ул. Раковская, 2д |
| Система теплоснабжения от Котельной №66 | Котельная № 66, г. Уссурийск, ул. Штабского, 23а |
| Система теплоснабжения от Котельной №69 | Котельная № 69,  г. Уссурийск, ул. Попова, 99а/1 |
| Система теплоснабжения от Котельной №42 | Электробойлерная №42, г. Уссурийск, ул.  Московская, д. 18а/1 |
| Система теплоснабжения от Котельной АБЗ | Котельная АБЗ, г.  Уссурийск, ул. Степана Разина, 17А |
| Система теплоснабжения от Котельной №68 | Котельная № 68, г. Уссурийск, ул.  Михайловское шоссе, 1а |
| Система теплоснабжения от Котельной №44 | Котельная № 44,  п. Тимирязевский, ул.  Воложенина, 26в | п. Тимирязевский |
| Система теплоснабжения от Котельной №45 | Котельная № 45, с. Воздвиженка, ул. Ленинская, 47 | с. Воздвиженка |
| Система теплоснабжения от Котельной №70 | Котельная № 70, в/г Воздвиженка, ул.  Жуковского |
| Система теплоснабжения от Котельной №47 | Котельная № 47, с.  Красный яр, ул. Луговая, 19 | с. Красный яр |
| Система теплоснабжения от Котельной №48 | Котельная № 48, с. Дубовый ключ, ул.  Садовая, 4б | с. Дубовый ключ |
| Система теплоснабжения от Котельной №49 | Котельная № 49, с. Каймановка, ул. Проселочная, 4а | с. Каймановка |
| Система теплоснабжения от Котельной №50 | Котельная № 50, с.  Заречная, ул. Пионерская, 2б | с. Заречное |
| Система теплоснабжения от Котельной №51 | Котельная № 51, с.  Раковка, ул. Кубанская, 18 | с. Раковка |
| Система теплоснабжения от Котельной №52 | Котельная № 52, с. Новоникольск, ул. Колхозная, 50а | с. Новоникольск |
| Система теплоснабжения от Котельной №53 | Котельная № 53, с. Новоникольск, ул. Советская, 193а |
| Система теплоснабжения от Котельной №67 | Котельная № 67, с. Новоникольск, ул. Писарева, 104 |
| Система теплоснабжения от Котельной №54 | Котельная № 54, с.  Борисовка, ул. Строителей, 3а | с. Борисовка |
| Система теплоснабжения от Котельной №55 | Котельная № 55, с. Борисовка, ул. Стрельникова, 1 |
| Система теплоснабжения от Котельной №56 | Котельная № 56, с. Корсаковка, ул. Комсомольская, 23а | с. Корсаковка |
| Система теплоснабжения от Котельной №57 | Котельная № 57, с.  Степное, пер. Школьный, 5 | с. Степное |
| Система теплоснабжения от Котельной №58 | Котельная № 58, с.  Пуциловка, ул. Советская, 3а | с. Пуциловка |
| Система теплоснабжения от Котельной №59 | Котельная № 59, с.  Корфовка, ул. Школьная,11 | с. Корфовка |
| Система теплоснабжения от Котельной №60 | Котельная № 60, с.  Алексей – Никольское, ул.  Горького, 11 | с. Алексей – Никольское |
| Система теплоснабжения от Котельной №72 | Котельная №438, гор. Воздвиженка | гор. Воздвиженка |
| Краевое государственное автономное учреждение социального обслуживания «Уссурийский реабилитационный центр для лиц с умственной отсталостью» | | |
| Система теплоснабжения от Котельной КГАУСО  «Уссурийский реабилитационный центр для лиц с умственной отсталостью» | Котельная,  г. Уссурийск, ул. Нагорная, 24 | г. Уссурийск |
| Краевое государственное общеобразовательное бюджетное учреждение «Приморская спецшкола» | | |
| Система теплоснабжения от Котельной КГОБУ  «Приморская спецшкола» | Котельная б/н, г. Уссурийск, ул.  Каховская, 17 | г. Уссурийск |
| Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «Российские железные дороги» | | |
| Система теплоснабжения от Котельной №2 | Котельная №2,  г. Уссурийск, ул. Садовая, д. 3Б | г. Уссурийск |
| Система теплоснабжения от Котельной №6 | Котельная №6, г. Уссурийск, ул.  Тургенева | г. Уссурийск |
| Система теплоснабжения от Котельной №7 | Котельная №7, г. Уссурийск, ул. Тургенева, д. 157 | г. Уссурийск |
| Система теплоснабжения от Котельной №8 | Котельная №8, г.  Уссурийск, ул. Тупиковая, д.1 | г. Уссурийск |
| Система теплоснабжения от Котельной №4 | Котельная №4, пр. Блюхера, д. 11А | г. Уссурийск |
| Система теплоснабжения от Котельной Рефсервис | Котельная «Рефсервис» ул.  Попова, 33 | г. Уссурийск |
| Краевое государственное бюджетное учреждение здравоохранения «Медицинский центр мобилизационных резервов «Резерв»» | | |
| Система теплоснабжения от Котельной КГБУЗ МЦ  «Резерв»» | Котельная б/н,  г. Уссурийск, ул. Нагорная 46 | г. Уссурийск |
| Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММАШ» | | |
| Система теплоснабжения от Котельной УЛРЗ | Котельная б/н,  г. Уссурийск, ул. Блюхера, 19 | г. Уссурийск |
| Филиал Федерального государственного бюджетного учреждения науки «Федеральный научный центр биоразнообразия наземной биоты Восточной Азии» Дальневосточного отделения Российской академии наук «Горнотаежная станция» им В. Л. Комарова» | | |
| Система теплоснабжения от Котельной №2 | Котельная №2, г.  Уссурийск ул. Солнечная, 5 | г. Уссурийск |
| Система теплоснабжения от Котельной №3 | Котельная №3 г.  Уссурийск ул. Солнечная, 11а |
| Жилищно-коммунальная служба № 4 - филиал ФГБУ  «Центральное жилищно- коммунальное управление» Министерства Обороны по ВВО | | |
| Система теплоснабжения от Котельной №132 | Котельная №132,  г. Уссурийск, ул. Попова, 122 | г. Уссурийск |
| Система теплоснабжения от Котельной №496 | Котельная №496, г. Уссурийск ул. Карбышева, 25В |
| Система теплоснабжения от Котельной №39 | Котельная №39,  г. Уссурийск, ул.Фрунзе, 8 |
| Система теплоснабжения от Котельной №390 | Котельная №390, г. Уссурийск, ул. Жуковского, 12Б |
| Система теплоснабжения от Котельной №521 | Котельная №521, г. Уссурийск, ул. Жуковского, 12Б |
| Система теплоснабжения от Котельной №17 | Котельная №17,  г. Уссурийск, ул. 8 Марта |
| Система теплоснабжения от Котельной №1070 | Котельная №1070, г.  Уссурийск ул.Ленинградская,11 |
| Система теплоснабжения от Котельной №413 | Котельная №413, г. Уссурийск пер. Артиллерийский, 1 |
| Система теплоснабжения от Котельной №518 | Котельная №518, г. Уссурийск ул.Пархоменко |
| Система теплоснабжения от Котельной №736 | Котельная №736, г.Уссурийск, пер.  Спартака,1А |
| Система теплоснабжения от Котельной №92 | Котельная №92,  с. Новоникольск, ул.  Пионерская, 1 | с. Новоникольск |
| Система теплоснабжения от Котельной №69 | Котельная №69, с. Корсаковка, п-н  Пушкинский | с. Корсаковка |
| Система теплоснабжения от Котельной №228 | Котельная №228, п. Партизан | п. Партизан |
| Жилищно-коммунальная служба № 5 - филиал ФГБУ «Центральное жилищно- коммунальное управление» Министерства Обороны по ВВО | | |
| Система теплоснабжения от Котельной №40 | Котельная №40, г. Уссурийск г-н  Барановский пер. Тихий | г. Уссурийск |
| Система теплоснабжения от Котельной №78 | Котельная №78, г. Уссурийск, г-н Барановский | г. Уссурийск |
| Жилищно-коммунальная служба № 1 - филиал ФГБУ | | |
| Система теплоснабжения от Котельной №398 | Котельная №398, г. Уссурийск  ул.Лермонтова,33а | г. Уссурийск |

# [РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ](#bookmark72) [ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ](#bookmark72)

Для перераспределения тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии между источниками планируется построить перемычки между тепловыми сетями котельных №5-№9-№10-№22-№43-№61. Запланировано строительство тепловой сети от новой котельной по ул. Раковская с последующим присоединением к ней тепловых нагрузок от котельных: №64 (АО «УПТС»), №2, №4, №6 и Рефсервис (ОАО «РЖД»), котельная ул. Блюхера,19 (АО «Желдорреммаш»). Переключение тепловой нагрузки с котельной № 7, №8, (ОАО «РЖД») на котельную №27 (АО «УПТС»).

# [РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ](#bookmark73)

Бесхозяйные тепловые сети на территории Уссурийского городского округа представлены в таблице ниже.

**Таблица 12.1 – Бесхозяйные тепловые сети**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование объекта | Адрес (местоположение) | Дата постановки на учет в ЕГРН | Кадастровый номер | Номер записи постановки на учёт в ЕГРН | Протяженность, п.м. |
| **1** | Сооружение – тепловые сети котельной № 2 | Приморский край, г Уссурийск, от ТК-2 к жилым домам: жилой дом № 99 по ул. Суханова, жилой дом № 87 по ул. Ленина, жилой дом 59 по ул. Суханова, жилой дом № 80 по ул. Ленина, жилой дом № 89 по ул. Суханова, жилой дом 63 по ул. Суханова | 20.08.2021 | 25:34:017001:15451 | 25:34:017001:15451-25/065/2021-1У | 422,00 |

# [РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ](#bookmark74) [ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ,](#bookmark74) [СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ](#bookmark74) [ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ](#bookmark74) ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

## [Часть 1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной)](#bookmark75) [программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных](#bookmark75) [организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения](#bookmark75) [топливом источников тепловой энергии](#bookmark75)

На территории Уссурийского городского округа действует муниципальная программа «Развитие системы газоснабжения Уссурийского городского округа» на 2018-2022 года (далее - Программа), утвержденная Постановлением администрации Уссурийского городского округа от 29 января 2018 года №261- НПА (с изменениями от 22 апреля 2020 года №975-НПА).

Перечень показателей (индикаторов) муниципальной программы представлен в таблице 13.1.1.

Перечень мероприятий муниципальной программы представлен в таблице 13.1.2.

**Таблица 13.1.1 - Перечень показателей (индикаторов) муниципальной программы**

| N  п/п | Наименование целевого показателя | | Ед. изм. | | Базовое значение показателя | | Планируемое значение целевого показателя по годам реализации | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 | | 2019 | | 2020 | | 2021 | | 2022 | |
|  | "Развитие системы газоснабжения Уссурийского городского округа" на 2018 - 2022 годы | | | | | | | | | | | | | | | |
|  | Задача N 1 "Перевод котельных на природный газ" | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1. | Объем потребления природного газа муниципальными котельными | | тыс. куб. м/год | |  | | 0 | | 0 | | 12662,22 | | 34779,1 | | 70442,9 | |
| 2. | Количество муниципальных котельных, переведенных на природный газ | | шт. | |  | | 0 | | 5 | | 2 | | 1 | | 3 | |
|  | Задача N 2 "Обеспечение газораспределительной сетью территорию Уссурийского городского округа" | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Строительство и ввод сетей газоснабжения в эксплуатацию (7 пусковой комплекс) | % | |  | | 40,89 | | 59,11 | | 100 | | 0 | | 0 | |
| 2 | Строительство и ввод сетей газоснабжения в эксплуатацию (2 пусковой комплекс) | % | |  | | 0 | | 0 | | 100 | | 0 | | 0 | |
| 3 | Строительство и ввод сетей газоснабжения в эксплуатацию (6 пусковой комплекс) | % | |  | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 4 | Строительство и ввод сетей газоснабжения в эксплуатацию (8 пусковой комплекс) | % | |  | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | |
| 5 | Строительство и ввод сетей газоснабжения в эксплуатацию (14 пусковой комплекс) | % | |  | | 0 | | 0 | | 0 | | 0 | | 100 | |
| 6 | Протяженность (строительство) сетей газоснабжения | км | |  | | 2,89 | | 2,33 | | 0 | | 6 | | 2,89 | |

## [Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии](#bookmark76)

Проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии не выявлено.

## [Часть 3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной](#bookmark77) [(межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства,](#bookmark77) [промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с](#bookmark77) [указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и](#bookmark77) [систем теплоснабжения](#bookmark77)

Предложения по корректировке утвержденной Программы газоснабжения отсутствуют.

## [Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и](#bookmark78) [программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве,](#bookmark78) [реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой](#bookmark78) [энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование,](#bookmark78) [функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой](#bookmark78) [энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения](#bookmark78)

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Уссурийский городской округ, не намечается.

## [Часть 5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в](#bookmark79) [режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме](#bookmark79) [теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития](#bookmark79) [электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой](#bookmark79) [энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных](#bookmark79) [объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии](#bookmark79)

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Уссурийский городской округ, не намечается.

## [Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы](#bookmark80) [водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, утвержденной](#bookmark80) [единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии](#bookmark80) [соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам](#bookmark80) [теплоснабжения](#bookmark80)

Указанные решения не предусмотрены.

## [Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения](#bookmark81) [поселения, городского округа, города федерального значения, единой схемы водоснабжения](#bookmark81) [и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и](#bookmark81) [указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и](#bookmark81) [систем теплоснабжения](#bookmark81)

Указанные решения не предусмотрены.

# [РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ,](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark131) [ГОРОДСКОГО ОКРУГА](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark131)

## Часть 1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях – 0,149 на 1 км тепловых сетей.

Прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях ГТС ДВО РАН, КГОБУ «Приморская спецшкола», КГБУЗ МЦ «Резерв», УЛРЗ – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММАШ», Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ, КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр» не было.

## Часть 2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии АО «УПТС» - 0,004 на 1 Гкал/ч.

Прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях ГТС ДВО РАН, КГОБУ «Приморская спецшкола», КГБУЗ МЦ «Резерв», УЛРЗ – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММАШ», Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД», ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ, КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр» не было.

## Часть 4. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)

Удельный расход топлива на производство тепловой энергии по источникам тепловой энергии представлены в таблице ниже.

**Таблица 14.4.1 - Удельный расход топлива на выработку тепловой энергии по источникам тепловой энергии**

| Наименование источника теплоснабжения | Удельный расход топлива на производство тепловой энергии,  кг у.т./Гкал | |
| --- | --- | --- |
| Фактические данные | Плановые показатели |
| АО «УПТС» | 206,0 | 199,8 |
| Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Горнотаежная станция им В. Л. Комарова Дальневосточного отделения Российской академии наук  ГТС ДВО РАН | 209,96 | 212,09 |
| КГОБУ «Приморская спецшкола» | 155,7 | 155,7 |
| Котельная КГБУЗ МЦ «Резерв» | 196,38 | 264,4 |
| Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММАШ» | 176,43 | 155,12 |
| Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» | 199,41 | 227,81 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ | - | - |
| КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр» | 93,53 | 93,53 |

## Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Коэффициент использования установленной тепловой мощности представлен в таблице 14.5.1.

**Таблица 14.5.1 - Коэффициент использования установленной тепловой мощности**

| Наименование теплоснабжающей организации | Коэффициент использования установленной тепловой мощности | |
| --- | --- | --- |
| Установленная мощность | КИУМ, % |
| АО «УПТС» | 347,85 | 112,54 |
| Федеральное государственное бюджетное учреждение науки | 0,546 | 65,7 |
| Горнотаежная станция им В. Л. Комарова Дальневосточного отделения Российской академии наук ГТС ДВО РАН | 1,032 | 60,45 |
| КГОБУ «Приморская спецшкола» | 1,6 | 47,4 |
| Котельная КГБУЗ МЦ «Резерв» | 1,018 | 33,46 |
| Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал АО  «ЖЕЛДОРРЕММАШ» | 100 | 17,68 |
| Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» | 84,66 | 76,09 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ | 46,475 | 10 |
| КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр» | 1,2 | 75,17 |

## Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Удельная материальная характеристика показывает соотношение металлоёмкости тепловых сетей и предаваемой нагрузки, чем меньше величина удельной материальной характеристики тепловых сетей, тем выше энергоэффективность системы теплоснабжения в целом.

Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке представлена в таблице ниже.

**Таблица 14.6.1 - Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование теплоснабжающей организации | Материальная характеристика тепловой сети, м2 | Присоединённая нагрузка с учетом потерь тепловой энергии, Гкал/ч | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м2/Гкал/ч |
| АО «УПТС» | 60060,76 | 407,685 | 147,32 |
| Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Горнотаежная станция им В. Л. Комарова Дальневосточного отделения Российской академии наук  ГТС ДВО РАН | 56,0 | 0,6006 | 93,24 |
| КГОБУ «Приморская спецшкола» | 190,245 | 0,7384 | 257,65 |
| Котельная КГБУЗ МЦ  «Резерв» | 21,2 | 0,2466 | 85,97 |
| Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал АО  «ЖЕЛДОРРЕММАШ» | 13,669,6 | 70,42 | 35,21 |
| Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» | 46682 | 28,388 | 217,74 |
| ФГБУ «ЦЖКУ»  Минобороны РФ | 281,883 | 27,147 | 10,38 |
| КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр» | 80,648 | 0,887 | 90,92 |

## Часть 7. Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального образования)

На территории Уссурийского городского округа отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. На котельной №5 установлен турбогенератор Р-1,6-2,4/0,4 для получения собственной электроэнергии.

## Часть 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

На территории Уссурийского городского округа отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. На котельной №5 установлен турбогенератор Р-1,6-2,4/0,4 для получения собственной электроэнергии.

## Часть 9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)

На территории Уссурийского городского округа отсутствуют источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. На котельной №5 установлен турбогенератор Р-1,6-2,4/0,4 для получения собственной электроэнергии.

## Часть 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

Расчёт с потребителями за тепловую энергию, отпущенную из тепловых сетей, осуществляется по показаниям приборов учета, установленных на абонентских вводах и расчетным методом - абонентам, чьи вводы не оборудованы приборами учета. Населению - по показаниям приборов учета, установленных на абонентских вводах и по нормативам - абонентам, чьи вводы не оборудованы приборами учета.

На территории Уссурийского городского округа порядка 91% потребителей оснащены проборами учета тепловой энергии.

## Часть 11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей представлен в таблице ниже.

**Таблица 14.11.1 - Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей**

| Наименование источника теплоснабжения | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет |
| --- | --- |
| АО «УПТС» | 11,3 |
| Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Горнотаежная станция им В. Л. Комарова Дальневосточного отделения Российской академии наук  ГТС ДВО РАН | 41 |
| КГОБУ «Приморская спецшкола» | 36 |
| Котельная КГБУЗ МЦ «Резерв» | 42 |
| Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММАШ» | 16,1 |
| Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению  - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО  «РЖД» | 13,9 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ | - |
| КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр» | 6,4 |

## Часть 12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для муниципального образования)

Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей представлено в таблице ниже.

**Таблица 14.12.1 - Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей**

| Наименование теплоснабжающей организации | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, % |
| --- | --- |
| АО «УПТС» | 27,91 |
| Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Горнотаежная станция им В. Л. Комарова Дальневосточного отделения Российской академии наук  ГТС ДВО РАН | 63,24 |
| КГОБУ «Приморская спецшкола» | 100 |
| Котельная КГБУЗ МЦ «Резерв» | 100 |
| Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММАШ» | 100 |
| Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» | 0 |
| ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ | 0,23 |
| КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр» | 100 |

## Часть 13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для муниципального образования)

Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии представлено в таблице ниже.

**Таблица 14.13.1 - Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии**

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование теплоснабжающей организации | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии, % |
| АО «УПТС» | 47,87 |
| Федеральное государственное бюджетное учреждение науки Горнотаежная станция им В. Л. Комарова Дальневосточного отделения Российской академии наук  ГТС ДВО РАН | 83,15 |
| КГОБУ «Приморская спецшкола» | 0 |
| Котельная КГБУЗ МЦ «Резерв» | 0 |
| ГАПОУ «Приморский краевой колледж культуры» | вывод из эксплуатации |
| Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММАШ» | 0 |
| Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД» | 0 |
| ООО «Приморская Соя» | вывод из эксплуатации |
| ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ | 0 |
| КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр» | 0 |

## Часть 14. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных кодексом российской федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства российской федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства российской федерации, законодательства российской федерации о естественных монополиях

Факты нарушения антимонопольного законодательства (выданные предупреждения, предписания), а также санкции, предусмотренные Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях – отсутствуют.

## Часть 15. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии

Муниципальное образование не отнесено к ценовой зоне теплоснабжения. В связи с этим, на основании п.79.1 постановления Правительства РФ №154, значения показателей не приводятся.

## Часть 16. Существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого городского округа

Муниципальное образование не отнесено к ценовой зоне теплоснабжения.

В связи с этим, на основании п.79.1 постановления Правительства РФ №154, значения показателей не приводятся.

# [РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ](#bookmark83)

## [Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark133)

Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей выполнены с учетом реализации мероприятий настоящей Схемы. Результаты расчет представлены в таблице 15.1.1 – 15.1.5.

## [ЧАСТЬ 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark134)

Представлены в таблице 15.1.1 – 15.1.5.

## [ЧАСТЬ 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей](file:///D:\Source\Ses\Docs\Оглавление%20том%202%20%20О.М..docx#bookmark135)

Представлены в таблице 15.1.1 – 15.1.5.

**Таблица 15.1.1 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления АО «УПТС»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ед. изм | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Итого необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1912068,8 | 2316777,4 | 2374283,3 | 2454860,8 | 2545491,5 | 2621672,8 | 2726542,07 | 2835603,8 | 2949027,9 | 3066989 | 3189668,6 |
| 2 | Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал | 608923 | 649525 | 681266 | 681266 | 681266 | 681266 | 681266 | 681266 | 681266 | 681266 | 681266 |
| 3 | Тариф | Руб./Гкал | 3140,08 | 3566,9 | 3485,1 | 3603,38 | 3736,41 | 3848,24 | 4002,1696 | 4162,2564 | 4328,7466 | 4501,8965 | 4681,9724 |

**Таблица 15.1.2 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления ГТС ДВО РАН**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ед. изм | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Итого необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 2824,58 | 4377,21 | 4552,29 | 4734,38 | 4923,75 | 5120,70 | 5325,53 | 5538,55 | 5760,09 | 5990,49 | 6230,12 |
| 2 | Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал | 1458,81 | 1458,81 | 1458,81 | 1458,81 | 1458,81 | 1458,81 | 1458,81 | 1458,81 | 1458,81 | 1458,81 | 1458,81 |
| 3 | Тариф | Руб./Гкал | 1936,22 | 3000,53 | 3120,56 | 3245,40 | 3375,18 | 3510,19 | 3650,59 | 3796,62 | 3948,49 | 4106,43 | 4270,68 |

**Таблица 15.1.3 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления КГОБУ «Приморская спецшкола»**

| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Итого необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1333,27 | 1333,27 | 1333,27 | 1333,27 | 1333,27 | 1333,27 | 1333,27 | 1333,27 | 1333,27 | 1333,27 | 1333,27 |
| 2 | Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал | 3653,59 | 3653,59 | 3653,59 | 3653,59 | 3653,59 | 3653,59 | 3653,59 | 3653,59 | 3653,59 | 3653,59 | 3653,59 |
| 3 | Тариф | Руб./Гкал | 364,92 | 364,92 | 364,92 | 364,92 | 364,92 | 364,92 | 364,92 | 364,92 | 364,92 | 364,92 | 364,92 |

**Таблица 15.1.4 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММАШ»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Итого необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 374734,86 | 385486,86 | 226323,43 | 5098,61 | 5328,05 | 5567,81 | 5818,36 | 6080,19 | 6353,80 | 6639,72 | 6938,50 |
| 2 | Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал | 95846 | 95846 | 53849 | 1160,87 | 1160,87 | 1160,87 | 1160,87 | 1160,87 | 1160,87 | 1160,87 | 1160,87 |
| 3 | Тариф | Руб./Гкал | 3909,76 | 4021,94 | 4202,93 | 4392,06 | 4589,70 | 4796,24 | 5012,07 | 5237,61 | 5473,30 | 5719,60 | 5976,99 |

**Таблица 15.1.5 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления КГБУЗ «МЦ мобилизационных резервов «Резерв»**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Наименование показателя | Ед. изм. | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 |
| 1 | Итого необходимая валовая выручка | тыс. руб. | 1851,89 | 1863,00 | 1946,83 | 2034,44 | 2125,99 | 2221,66 | 2321,64 | 2426,11 | 2535,28 | 2649,37 | 2768,59 |
| 2 | Полезный отпуск тепловой энергии | Гкал | 1160,87 | 1160,87 | 1160,87 | 1160,87 | 1160,87 | 1160,87 | 1160,87 | 1160,87 | 1160,87 | 1160,87 | 1160,87 |
| 3 | Тариф | Руб./Гкал | 1595,26 | 1604,83 | 1677,05 | 1752,51 | 1831,38 | 1913,79 | 1999,91 | 2089,91 | 2183,95 | 2282,23 | 2384,93 |