

ПРИЛОЖЕНИЕ

к постановлению главы
Уссурийского городского округа
от _____ № _____

ПРОЕКТ АКТУАЛИЗИРОВАННОЙ НА 2022 ГОД СХЕМЫ
ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
УССУРИЙСКИЙ ГОРОДСКОЙ ОКРУГ
ПРИМОРСКОГО КРАЯ
НА ПЕРИОД С 2017 ПО 2032 ГОДЫ

Оглавление

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	15
Часть 1. Величины существующей отапливаемой площади строительных фондов и прироста 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	15
Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	22
Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	38
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.....	38
РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОМОЩНОСТИ И ТЕПЛОМОЩНОСТИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	38
Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	38
Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии	49
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	50
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	94
Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	94
Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии	101
РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	116
Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	116

Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	136
РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ	138
Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	138
Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения	140
РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ	140
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	140
Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии.....	144
Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	144
Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	145
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	145
Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.....	145
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	145
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	145

Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	146
Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	149
РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ	149
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)	149
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	149
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	156
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	160
Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	160
РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ) В ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	162
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
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	163
РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	163
Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	163

Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	180
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	180
Часть 4. Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе	182
Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.	182
РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	182
Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	182
Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе	188
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	192
Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе	192
Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям	192
Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.	192
РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)	192
Часть 1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)	192
Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	193
Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией.	200
Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	202
Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения	202

РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ.....	207
РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ	207
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	209
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	209
Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии	227
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	227
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	227
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	227
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	227
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.....	228
РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА.....	228

Часть 1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях	228
Часть 2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии	228
Часть 4. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)	229
Часть 5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности	229
Часть 6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке.....	230
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).....	231
Часть 8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии.....	231
Часть 9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии).....	231
Часть 10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии	231
Часть 11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)	232
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).....	232
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).....	233
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	234
Часть 15. Целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии	234
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	234
РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ.....	234

Город Уссурийск, центр Уссурийского городского округа, расположен в юго-восточной части Раздольно-Ханкайской низменности, в месте слияния рек Раздольная, Раковка, Комаровка, в 112 км к северу от административного центра Приморского края - города Владивостока. Город расположен на пересечении Транссибирской магистрали, трассы Владивосток - Хабаровск (М60) и большого количества автомагистралей, что определяет его роль как одного из важнейших транспортных узлов всего российского Дальнего Востока. Уссурийск - одна из самых крупных в регионе железнодорожных станций, через которую проходит практически весь объем транзитных грузов Транссибирской магистрали, адресованных в Западную часть России и Европу, поступающий через систему морских портов Приморья - Владивосток, Находка, Восточный.

Территорию городского округа составляют исторически сложившиеся земли города Уссурийска, сел Алексей-Никольское, Баневурово, Богатырка, Боголюбовка, Борисовка, Борисовский Мост, Воздвиженка, Горно-Таежное, Глуховка, Долины, Дубовый Ключ, ДЭУ-196, Заречное, Каймановка, Каменушка, Кондратеновка, Корсаковка, Корфовка, Красный Яр, Кроуновка, Кугуки, Линевици, Монакино, Новоникольск, Николо-Львовское, Пуциловка, Пушкино, Раковка, Степное, Улитовка, Утесное, Элитное, Яконовка, поселки Партизан и Тимирязевский, железнодорожные станции Воздвиженский и Лимичевка и прилегающие к ним земли, независимо от форм собственности и целевого назначения, находящиеся в границах городского округа.

Уссурийский городской округ является муниципальным образованием, входящим в состав Приморского края.

Уссурийский городской округ наделен статусом городского округа Законом Приморского края от 6 августа 2004 г. № 131-КЗ «Об Уссурийском городском округе» с исторически сложившимся центром - городом Уссурийск.

В состав городского округа входят 38 населенных пунктов, административным центром которого является город Уссурийск.

Численность населения на 1 января 2021 года составляет 198 331 человек. Площадь территории – 3625,53 км², плотность населения – 54,7 чел./км². Зона жилой застройки представлена домами разной этажности.

Наиболее развитая отрасль экономики – производство транспортных средств и оборудования. Помимо гражданских предприятий, в округе имеется ряд военных предприятий, специализирующихся на ремонте военных машин.

На рисунке 1 изображена схема границ муниципального образования Уссурийский городской округ.

Климатические условия

Климат типично муссонный. Зима слишком холодная для таких сравнительно низких широт, что объясняется «открытостью» Приханкайской равнины для свободного доступа холодного континентального воздуха из центра материка, формирующегося под воздействием мощного сибирского антициклона. Погода зимой в основном ясная, солнечная. Весна сравнительно холодная. Лето теплое, даже жаркое, но влажное с частыми туманами. Осень для всего Приморья характерна тёплой, сухой с преобладанием ясной солнечной погоды. Основные климатические показатели приведены в таблице 2.

Таблица 1 - Средняя температура воздуха по месяцам и в целом за год (°С)

№ п/п	Климатические характеристики	Единицы измерения	Значение
1	Средняя температура наиболее холодной пятидневки (расчетная для проектирования систем отопления)	°С	-31
2	Средняя температура наиболее холодного периода (расчетная для проектирования систем вентиляции)	°С	-25
3	Средняя температура наиболее холодного месяца (январь)	°С	-20,3
4	Средняя температура наиболее жаркого месяца (июль)	°С	21,1
5	Продолжительность отопительного периода	сут.	198

Сейсмичность в Уссурийском городском округе при степени сейсмической опасности А (10%) составляет 6 баллов, при степени сейсмической опасности С (1%) составляет 7 баллов.

В таблице 2 представлены климатические характеристики населенных пунктов

Таблица 2 – Температура воздуха (°C)

Наименование населенного пункта		Месяцы											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
г. Уссурийск	Температура наружного воздуха, °C	-20,3	-16,0	-5,6	4,7	10,8	15,5	19,7	20,7	14,8	6,9	-4,6	-15,8
	Температура грунта,	-1,7	-3,9	-1,9	-0,3	5,9	12,0	16,2	18,3	17,6	12,6	6,6	2,9
	Температура исходной воды, °C	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	15,0	15,0	15,0	15,0	5,0	5,0	5,0
пос. Тимирязевский	Температура наружного воздуха, °C	-20,3	-16,0	-5,6	4,7	10,8	15,5	19,7	20,7	14,8	6,9	-4,6	-15,8
	Температура грунта,	-1,7	-3,9	-1,9	-0,3	5,9	12,0	16,2	18,3	17,6	12,6	6,6	2,9
	Температура исходной воды, °C	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	15,0	15,0	15,0	15,0	5,0	5,0	5,0
с. Воздвиженка	Температура наружного воздуха, °C	-20,3	-16,0	-5,6	4,7	10,8	15,5	19,7	20,7	14,8	6,9	-4,6	-15,8
	Температура грунта,	-1,7	-3,9	-1,9	-0,3	5,9	12,0	16,2	18,3	17,6	12,6	6,6	2,9
	Температура исходной воды, °C	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	15,0	15,0	15,0	15,0	5,0	5,0	5,0
с. Красный Яр	Температура наружного воздуха, °C	-20,3	-16,0	-5,6	4,7	10,8	15,5	19,7	20,7	14,8	6,9	-4,6	-15,8
	Температура грунта,	-1,7	-3,9	-1,9	-0,3	5,9	12,0	16,2	18,3	17,6	12,6	6,6	2,9
	Температура исходной воды, °C	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	15,0	15,0	15,0	15,0	5,0	5,0	5,0
с. Дубовый ключ	Температура наружного воздуха, °C	-20,3	-16,0	-5,6	4,7	10,8	15,5	19,7	20,7	14,8	6,9	-4,6	-15,8
	Температура грунта,	-1,7	-3,9	-1,9	-0,3	5,9	12,0	16,2	18,3	17,6	12,6	6,6	2,9
	Температура исходной воды, °C	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	15,0	15,0	15,0	15,0	5,0	5,0	5,0
с. Каймановка	Температура наружного воздуха, °C	-20,3	-16,0	-5,6	4,7	10,8	15,5	19,7	20,7	14,8	6,9	-4,6	-15,8
	Температура грунта,	-1,7	-3,9	-1,9	-0,3	5,9	12,0	16,2	18,3	17,6	12,6	6,6	2,9

Наименование населенного пункта		Месяцы											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
	Температура исходной воды, °С	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	15,0	15,0	15,0	15,0	5,0	5,0	5,0
с. Заречное	Температура наружного воздуха, °С	-20,3	-16,0	-5,6	4,7	10,8	15,5	19,7	20,7	14,8	6,9	-4,6	-15,8
	Температура грунта,	-1,7	-3,9	-1,9	-0,3	5,9	12,0	16,2	18,3	17,6	12,6	6,6	2,9
	Температура исходной воды, °С	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	15,0	15,0	15,0	15,0	5,0	5,0	5,0
с. Раковка	Температура наружного воздуха, °С	-20,3	-16,0	-5,6	4,7	10,8	15,5	19,7	20,7	14,8	6,9	-4,6	-15,8
	Температура грунта,	-1,7	-3,9	-1,9	-0,3	5,9	12,0	16,2	18,3	17,6	12,6	6,6	2,9
	Температура исходной воды, °С	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	15,0	15,0	15,0	15,0	5,0	5,0	5,0
с. Новоникольск	Температура наружного воздуха, °С	-20,3	-16,0	-5,6	4,7	10,8	15,5	19,7	20,7	14,8	6,9	-4,6	-15,8
	Температура грунта,	-1,7	-3,9	-1,9	-0,3	5,9	12,0	16,2	18,3	17,6	12,6	6,6	2,9
	Температура исходной воды, °С	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	15,0	15,0	15,0	15,0	5,0	5,0	5,0
с. Борисовка	Температура наружного воздуха, °С	-20,3	-16,0	-5,6	4,7	10,8	15,5	19,7	20,7	14,8	6,9	-4,6	-15,8
	Температура грунта,	-1,7	-3,9	-1,9	-0,3	5,9	12,0	16,2	18,3	17,6	12,6	6,6	2,9
	Температура исходной воды, °С	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	15,0	15,0	15,0	15,0	5,0	5,0	5,0
с. Корсаковка	Температура наружного воздуха, °С	-20,3	-16,0	-5,6	4,7	10,8	15,5	19,7	20,7	14,8	6,9	-4,6	-15,8
	Температура грунта,	-1,7	-3,9	-1,9	-0,3	5,9	12,0	16,2	18,3	17,6	12,6	6,6	2,9
	Температура исходной воды, °С	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	15,0	15,0	15,0	15,0	5,0	5,0	5,0
с. Степное	Температура наружного воздуха, °С	-20,3	-16,0	-5,6	4,7	10,8	15,5	19,7	20,7	14,8	6,9	-4,6	-15,8

Наименование населенного пункта		Месяцы											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
	Температура грунта,	-1,7	-3,9	-1,9	-0,3	5,9	12,0	16,2	18,3	17,6	12,6	6,6	2,9
	Температура исходной воды, °С	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	15,0	15,0	15,0	15,0	5,0	5,0	5,0
с. Пуциловка	Температура наружного воздуха, °С	-20,3	-16,0	-5,6	4,7	10,8	15,5	19,7	20,7	14,8	6,9	-4,6	-15,8
	Температура грунта,	-1,7	-3,9	-1,9	-0,3	5,9	12,0	16,2	18,3	17,6	12,6	6,6	2,9
	Температура исходной воды, °С	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	15,0	15,0	15,0	15,0	5,0	5,0	5,0
с. Корфовка	Температура наружного воздуха, °С	-20,3	-16,0	-5,6	4,7	10,8	15,5	19,7	20,7	14,8	6,9	-4,6	-15,8
	Температура грунта,	-1,7	-3,9	-1,9	-0,3	5,9	12,0	16,2	18,3	17,6	12,6	6,6	2,9
	Температура исходной воды, °С	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	15,0	15,0	15,0	15,0	5,0	5,0	5,0
с. Алексее-Никольск	Температура наружного воздуха, °С	-20,3	-16,0	-5,6	4,7	10,8	15,5	19,7	20,7	14,8	6,9	-4,6	-15,8
	Температура грунта,	-1,7	-3,9	-1,9	-0,3	5,9	12,0	16,2	18,3	17,6	12,6	6,6	2,9
	Температура исходной воды, °С	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	15,0	15,0	15,0	15,0	5,0	5,0	5,0
с. Новоникольское	Температура наружного воздуха, °С	-20,3	-16,0	-5,6	4,7	10,8	15,5	19,7	20,7	14,8	6,9	-4,6	-15,8
	Температура грунта,	-1,7	-3,9	-1,9	-0,3	5,9	12,0	16,2	18,3	17,6	12,6	6,6	2,9
	Температура исходной воды, °С	5,0	5,0	5,0	5,0	5,0	15,0	15,0	15,0	15,0	5,0	5,0	5,0

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

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

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 проектируемой 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 86/1.

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 предусмотрено 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 на рисунках ниже.

Планируемый прирост потребителей на 2022год.

Адрес потребителя	Наименование	Тип Потреб.	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч			Год ввода Вэ ксп.	Источник подключ
			отоплен	вентил	гвс		
г. Уссурийск ул. Куйбышева, 1	ООО Мария	прочие	0,072			2022	Кот№5
ул. Комсомольской, 69 г. Уссурийск	ФЛ Гасанов Э.Т.		0,095			2022	Кот№5
ул. Кирова, 93 г. Уссурийск	ООО «Восточный дракон»		0,0594				Кот№5
Амурская, 82 г. Уссурийск	ФЛ Гаранин Д.С.		0,19				Кот№5
пер. Ярославский г. Уссурийск	ООО «Дружба»		0,86				Кот№5
ул. С. Ушакова, 8а г. Уссурийск	ООО «Приморстрой Сервис		1,321				Кот№24
ул. Кушнира, 49 г. Уссурийск	ООО Илиада		0,196				Кот№24
ул. Щорса, 3 г. Уссурийск	ООО «СМК 25»		0,314				Кот№5
ул Зеленстого, 30 г. Уссурийск	ООО Илиада		0,196				Кот№24
Владивостокское шоссе, 18а г. Уссурийск	ФЛ Багдасарян Б.С		0,11				Кот№25
ул. Горького, 19 г. Уссурийск	ФЛ Речкалов Е.В.		0,114				Кот№5
Владивостокское шоссе, 28Б г. Уссурийск	ФЛ Рахимова Г.Н.К.		0,0622				Кот№25

Ул. Урицкого, 70 г. Уссурийск	Кибасов В.Г.		0,025				Кот№36
ул. Белинского, 3 г. Уссурийск	ФГБУ «Приморская МВЛ»		2,154				Кот№25
Ул. Кушнира, 6а г. Уссурийск	ООО Дома СК СЗ		0,265				Кот№24
ул. Францева, 32 (230м) г. Уссурийск	ООО Высота		0,386				Кот№24
ул. Францева, 32 (285м) г. Уссурийск	ООО Высота		0,386				Кот№24
Ул. Мичурина, 8а г. Уссурийск	ООО «А-1 СЗ»		0,458				Кот№24
г. Уссурийск с. Новоникольск ул. Советская, 77а	ФЛ Мужев В.А.		0,0392				Кот№52

Рисунок 1.1.1 - Подключение потребителей к тепловым сетям представлены

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

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	Отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
Котельная №4	Отопление	0,9294	0,9294	0,9294	0,9294	0,9294	0,9294	0,9294	0,9294	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,9294	0,9294	0,9294	0,9294	0,9294	0,9294	0,9294	0,9294	0,9294
Котельная №5	Отопление	166,9633	171,9093	171,9093	173,3403	179,3209	179,3209	179,3209	179,3209	12,3576
	ГВС	59,9956	59,9956	59,9956	59,9956	59,9956	59,9956	59,9956	59,9956	0
	Вентиляция	3,1348	3,1348	3,1348	3,1348	3,1348	3,1348	3,1348	3,1348	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	230,0937	235,0397	235,0397	236,4707	242,4513	242,4513	242,4513	242,4513	242,4513
Котельная №8	Отопление	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186

Источник тепловой энергии	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032	2022-2032
Котельная № 9	Отопление	1,0006	0	0	0	0	0	0	0	-1,0006
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	1,0006	0	0	0	0	0	0	0	-1,0006
Котельная №10	Отопление	1,431	1,431	1,431	0	0	0	0	0	-1,431
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	1,431	1,431	1,431	0	0	0	0	0	-1,431
Котельная №13	Отопление	9,0232	9,4214	9,4214	9,4214	9,4214	9,4214	9,4214	9,4214	0,3982
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0,109	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	9,1322	9,5304	9,5304	9,5304	9,5304	9,5304	9,5304	9,5304	0,3982
Котельная №16	Отопление	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0
Котельная №19	Отопление	0,6096	0,6096	0,6096	0,6096	0,6096	0,6096	0,6096	0,6096	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,6096	0,6096	0,6096	0,6096	0,6096	0,6096	0,6096	0,6096	0
Котельная №20	Отопление	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	1,968	0
	ГВС	1,1086	1,1086	1,1086	1,1086	1,1086	1,1086	1,1086	1,1086	0

Источник тепловой энергии	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032	2022-2032
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	3,0766	3,0766	3,0766	3,0766	3,0766	3,0766	3,0766	3,0766	0
Котельная №21	Отопление	7,2127	7,2127	7,2127	7,2127	7,2127	7,2127	7,2127	7,2127	0
	ГВС	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0,807	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	8,0197	8,0197	8,0197	8,0197	8,0197	8,0197	8,0197	8,0197	0
Котельная №22	Отопление	1,1642	0	0	0	0	0	0	0	-1,1642
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	1,1642	0	0	0	0	0	0	0	-1,1642
Котельная №24	Отопление	22,8214	26,0294	26,0294	26,0294	26,0294	26,0294	26,0294	26,0294	3,208
	ГВС	18,5459	18,5459	18,5459	18,5459	18,5459	18,5459	18,5459	18,5459	0
	Вентиляция	0,2064	0,2064	0,2064	0,2064	0,2064	0,2064	0,2064	0,2064	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	41,5737	44,7817	44,7817	44,7817	44,7817	44,7817	44,7817	44,7817	3,208
Котельная №25	Отопление	19,3962	21,7224	21,7224	21,7224	21,7224	21,7224	21,7224	21,7224	2,3262
	ГВС	6,1772	6,1772	6,1772	6,1772	6,1772	6,1772	6,1772	6,1772	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	25,5734	27,8996	27,8996	27,8996	27,8996	27,8996	27,8996	27,8996	2,3262
Котельная №26	Отопление	1,0741	1,0741	1,0741	1,0741	1,0741	1,0741	1,0741	1,0741	0
	ГВС	0,5933	0,5933	0,5933	0,5933	0,5933	0,5933	0,5933	0,5933	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Источник тепловой энергии	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032	2022-2032
	Итого	1,6674	1,6674	1,6674	1,6674	1,6674	1,6674	1,6674	1,6674	0
Котельная №27	Отопление	6,2594	6,2594	25,5781	25,5781	25,5781	25,5781	25,5781	25,5781	19,3187
	ГВС	5,4128	5,4128	17,8873	17,8873	17,8873	17,8873	17,8873	17,8873	12,4745
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74	2,74
	Итого	11,6722	11,6722	46,2054	46,2054	46,2054	46,2054	46,2054	46,2054	34,5332
Котельная №36	Отопление	1,6876	1,6876	1,6876	1,6876	1,6876	1,6876	1,6876	1,6876	0
	ГВС	1,7808	1,7808	1,7808	1,7808	1,7808	1,7808	1,7808	1,7808	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	0
Котельная №39	Отопление	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0
Котельная №40	Отопление	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0,6594	0
Электробойлерная №42	Отопление	0,0851	0,0851	0,0851	0,0851	0,0851	0,0851	0,0851	0,0851	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,0851	0,0851	0,0851	0,0851	0,0851	0,0851	0,0851	0,0851	0
Котельная №43	Отопление	5,3305	5,3305	5,3305	5,3305	0	0	0	0	-5,3305

Источник тепловой энергии	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032	2022-2032
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	5,3305	5,3305	5,3305	5,3305	0	0	0	0	-5,3305
Котельная №44	Отопление	4,1408	4,1408	4,1408	4,1408	4,1408	4,1408	4,1408	4,1408	0
	ГВС	1,5601	1,5601	1,5601	1,5601	1,5601	1,5601	1,5601	1,5601	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	5,7009	5,7009	5,7009	5,7009	5,7009	5,7009	5,7009	5,7009	0
Котельная №45	Отопление	2,2122	2,2122	2,2122	2,2122	2,2122	2,2122	2,2122	2,2122	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	2,2122	2,2122	2,2122	2,2122	2,2122	2,2122	2,2122	2,2122	0
Котельная №46	Отопление	1,0349	1,0349	1,0349	1,0349	1,0349	1,0349	1,0349	1,0349	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	1,0349	1,0349	1,0349	1,0349	1,0349	1,0349	1,0349	1,0349	0
Котельная №47	Отопление	0,5738	0,5738	0,5738	0,5738	0,5738	0,5738	0,5738	0,5738	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,5738	0,5738	0,5738	0,5738	0,5738	0,5738	0,5738	0,5738	0
Котельная №48	Отопление	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Источник тепловой энергии	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032	2022-2032
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0
Котельная №49	Отопление	0,2537	0,2537	0,2537	0,2537	0,2537	0,2537	0,2537	0,2537	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,2537	0,2537	0,2537	0,2537	0,2537	0,2537	0,2537	0,2537	0
Котельная №50	Отопление	1,3904	1,3904	1,3904	1,3904	1,3904	1,3904	1,3904	1,3904	0
	ГВС	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0,504	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	1,8944	1,8944	1,8944	1,8944	1,8944	1,8944	1,8944	1,8944	0
Котельная №51	Отопление	1,3625	1,3625	1,3625	1,3625	1,3625	1,3625	1,3625	1,3625	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	1,3625	1,3625	1,3625	1,3625	1,3625	1,3625	1,3625	1,3625	0
Котельная №52	Отопление	3,5978	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637	0,0392
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	3,5978	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637	0,0392
Котельная №53	Отопление	0,2857	0,2857	0,2857	0,2857	0,2857	0,2857	0,2857	0,2857	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,2857	0,2857	0,2857	0,2857	0,2857	0,2857	0,2857	0,2857	0

Источник тепловой энергии	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032	2022-2032
Котельная №54	Отопление	1,2458	1,2458	1,2458	1,2458	1,2458	1,2458	1,2458	1,2458	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	1,2458	1,2458	1,2458	1,2458	1,2458	1,2458	1,2458	1,2458	1,2458
Котельная №55	Отопление	0,8158	0,8158	0,8158	0,8158	0,8158	0,8158	0,8158	0,8158	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,8158	0,8158	0,8158	0,8158	0,8158	0,8158	0,8158	0,8158	0,8158
Котельная №56	Отопление	2,6861	2,6861	2,6861	2,6861	2,6861	2,6861	2,6861	2,6861	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	2,6861	2,6861	2,6861	2,6861	2,6861	2,6861	2,6861	2,6861	2,6861
Котельная №57	Отопление	1,4642	1,4642	1,4642	1,4642	1,4642	1,4642	1,4642	1,4642	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	1,4642	1,4642	1,4642	1,4642	1,4642	1,4642	1,4642	1,4642	1,4642
Котельная №58	Отопление	0,8788	0,8788	0,8788	0,8788	0,8788	0,8788	0,8788	0,8788	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,8788	0,8788	0,8788	0,8788	0,8788	0,8788	0,8788	0,8788	0,8788
Котельная №59	Отопление	0,1311	0,1311	0,1311	0,1311	0,1311	0,1311	0,1311	0,1311	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Источник тепловой энергии	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032	2022-2032
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,1311	0,1311	0,1311	0,1311	0,1311	0,1311	0,1311	0,1311	0
Котельная №60	Отопление	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322	0,5322	0
Котельная №61	Отопление	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,4401	0,4401	0,4401	0,4401	-0,21
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,4401	0,4401	0,4401	0,4401	-0,21
Котельная №64	Отопление	0,6312	0,6312	0,6312	0	0	0	0	0	-0,6312
	ГВС	0,4662	0,4662	0,4662	0	0	0	0	0	-0,4662
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	1,0974	1,0974	1,0974	0	0	0	0	0	-1,0974
Котельная №66	Отопление	0,6726	0,6726	0,6726	0,6726	0,6726	0,6726	0,6726	0,6726	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,6726	0,6726	0,6726	0,6726	0,6726	0,6726	0,6726	0,6726	0
Котельная №67	Отопление	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Источник тепловой энергии	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032	2022-2032
	Итого	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0
Котельная №68	Отопление	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0
Котельная №69	Отопление	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0
Котельная №70	Отопление	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	0
Котельная Белинского	Отопление	0	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778
Котельная АБЗ	Отопление	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0
КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр»										

Источник тепловой энергии	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032	2022-2032
Котельная, ул. Нагорная, 24	Отопление	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0,458	0
	ГВС	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0,394	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0
КГ ОБУ «Приморская спецшкола»										
Котельная, ул. Каховская, 17	Отопление	0,6684	0,6684	0,6684	0,6684	0,6684	0,6684	0,6684	0,6684	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,6684	0,6684	0,6684	0,6684	0,6684	0,6684	0,6684	0,6684	0,6684
Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «Российские железные дороги»										
Котельная №2	Отопление	0,341	0,341	0,341	0	0	0	0	0	-0,341
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,341	0,341	0,341	0	0	0	0	0	0
Котельная №6	Отопление	1,6217	1,6217	1,6217	0	0	0	0	0	-1,6217
	ГВС	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467	0
	Вентиляция	0	0	0	-0,6467	-0,6467	-0,6467	-0,6467	-0,6467	-0,6467
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	2,2684	2,2684	2,2684	0	0	0	0	0	0
Котельная №7	Отопление	0,55	0,55	0,55	0	0	0	0	0	-0,55
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Источник тепловой энергии	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032	2022-2032
	Итого	0,55	0,55	0,55	0	0	0	0	0	-0,55
Котельная №8	Отопление	19,3187	19,3187	0	0	0	0	0	0	-19,3187
	ГВС	12,4745	12,4745	0	0	0	0	0	0	-12,4745
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	2,74	2,74	0	0	0	0	0	0	-2,74
	Итого	34,5332	34,5332	0	0	0	0	0	0	-34,5332
Котельная №4	Отопление	6,4736	6,4736	6,4736	0	0	0	0	0	-6,4736
	ГВС	1,8902	1,8902	1,8902	0	0	0	0	0	-1,8902
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0,182	0,182	0,182	0	0	0	0	0	-0,182
	Итого	8,5458	8,5458	8,5458	0	0	0	0	0	-8,5458
Котельная «Рефсервис»	Отопление	11,3987	11,3987	11,3987	0	0	0	0	0	-11,3987
	ГВС	4,4665	4,4665	4,4665	0	0	0	0	0	-4,4665
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0,977	0,977	0,977	0	0	0	0	0	-0,977
	Итого	16,8422	16,8422	16,8422	0	0	0	0	0	-16,8422
КГБУЗ «МЦ Резерв»»										
Котельная, ул. Нагорная 46	Отопление	0,2346	0,2346	0,2346	0,2346	0,2346	0,2346	0,2346	0,2346	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,2346	0,2346	0,2346	0,2346	0,2346	0,2346	0,2346	0,2346	0,2346
Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММАШ»										

Источник тепловой энергии	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032	2022-2032
Котельная, проспект Блюхера, 19	Отопление	30,922	30,922	30,922	30,922	30,922	30,922	30,922	30,922	0
	ГВС	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	10,335	0
	Вентиляция	17,263	17,263	17,263	17,263	17,263	17,263	17,263	17,263	0
	Пар	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	7,5	0
	Итого	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	0
ГТС ДВО РАН										
Котельная №2	Отопление	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
Котельная №3	Отопление	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
ЖКС № 4 - филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ										
Котельная №132	Отопление	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084
Котельная №496	Отопление	1,4362	1,4362	1,4362	1,4362	1,4362	1,4362	1,4362	1,4362	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	1,4362	1,4362	1,4362	1,4362	1,4362	1,4362	1,4362	1,4362	1,4362

Источник тепловой энергии	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032	2022-2032
Котельная №39	Отопление	0,7014	0,7014	0,7014	0,7014	0,7014	0,7014	0,7014	0,7014	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,7014	0,7014	0,7014	0,7014	0,7014	0,7014	0,7014	0,7014	0,7014
Котельная №390	Отопление	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558
Котельная №521	Отопление	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637
Котельная №17	Отопление	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125
Котельная №1070	Отопление	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
Котельная №413	Отопление	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Источник тепловой энергии	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032	2022-2032
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	0
Котельная №518	Отопление	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143
Котельная №736	Отопление	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054
Котельная №92	Отопление	0,6947	0,6947	0,6947	0,6947	0,6947	0,6947	0,6947	0,6947	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,6947	0,6947	0,6947	0,6947	0,6947	0,6947	0,6947	0,6947	0,6947
Котельная №438	Отопление	6,297	6,297	6,297	6,297	6,297	6,297	6,297	6,297	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	6,297	6,297	6,297	6,297	6,297	6,297	6,297	6,297	6,297
Котельная №69	Отопление	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Источник тепловой энергии	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032	2022-2032
	Итого	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №228	Отопление	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0
ЖКС № 5 филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ										
Котельная № 78	Отопление	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
Котельная № 40	Отопление	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
ЖКС № 1 филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ										
Котельная № 398	Отопление	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0
	ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Вентиляция	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Пар	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	Итого	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
Новая котельная										
Котельная ул. Раковская	Отопление	0	0	0	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01	21,01
	ГВС	0	0	0	6,8229	6,8229	6,8229	6,8229	6,8229	6,8229
	Вентиляция	0	0	0	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467	0,6467

Источник тепловой энергии	Показатель	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2031	2032	2022-2032
	Пар	0	0	0	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159	1,159
	Итого	0	0	0	29,6386	29,6386	29,6386	29,6386	29,6386	29,6386

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

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 плотности тепловой нагрузки

№ п/п	Расчетный элемент территориального деления	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/км ²	
		Существующее положение	Перспективное положение
1	Уссурийский городской округ	0,382	0,42

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОМощности Источников ТЕПЛОМощности ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОМощности НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии

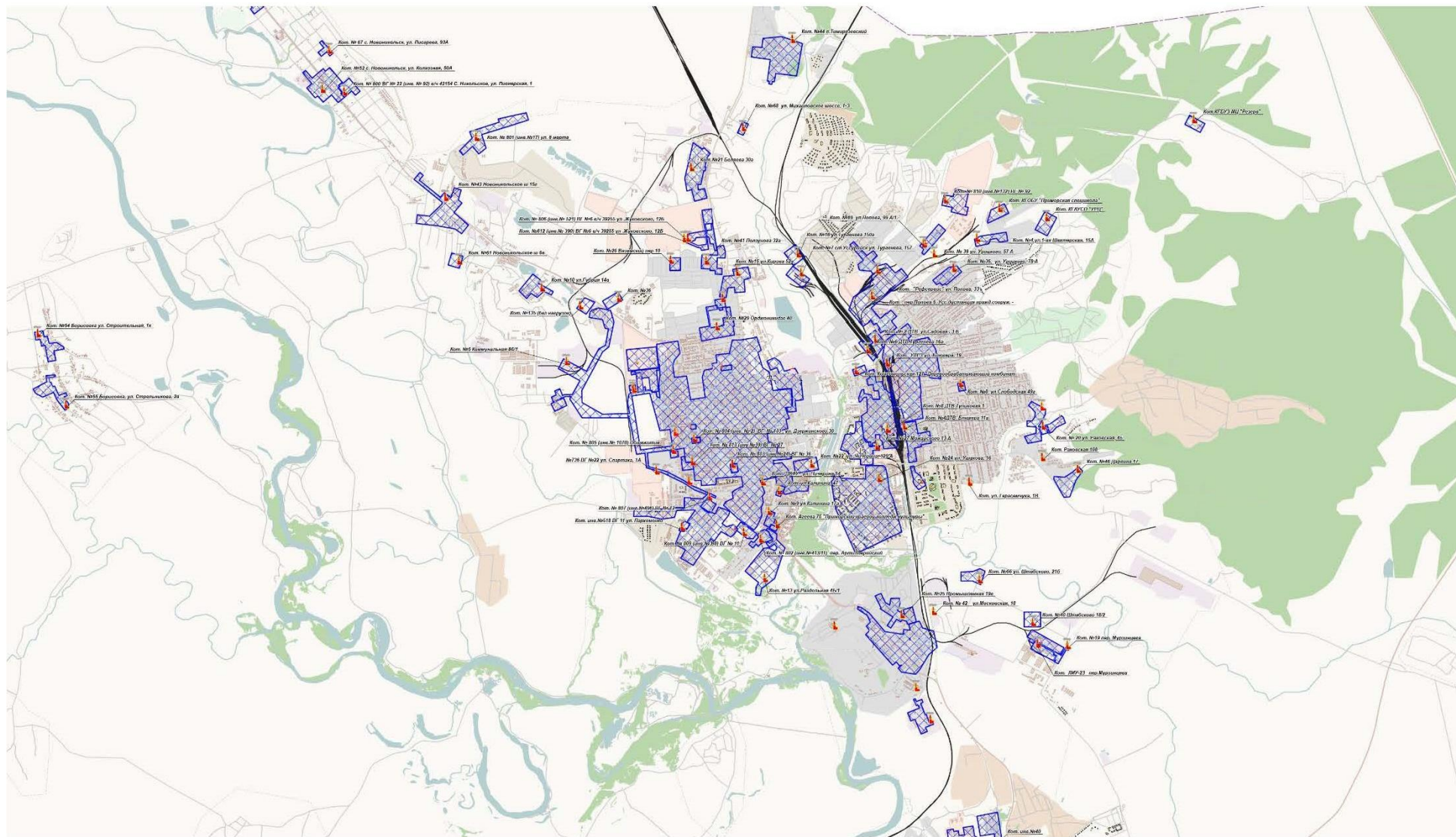


Рисунок 2.1.1 – Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения

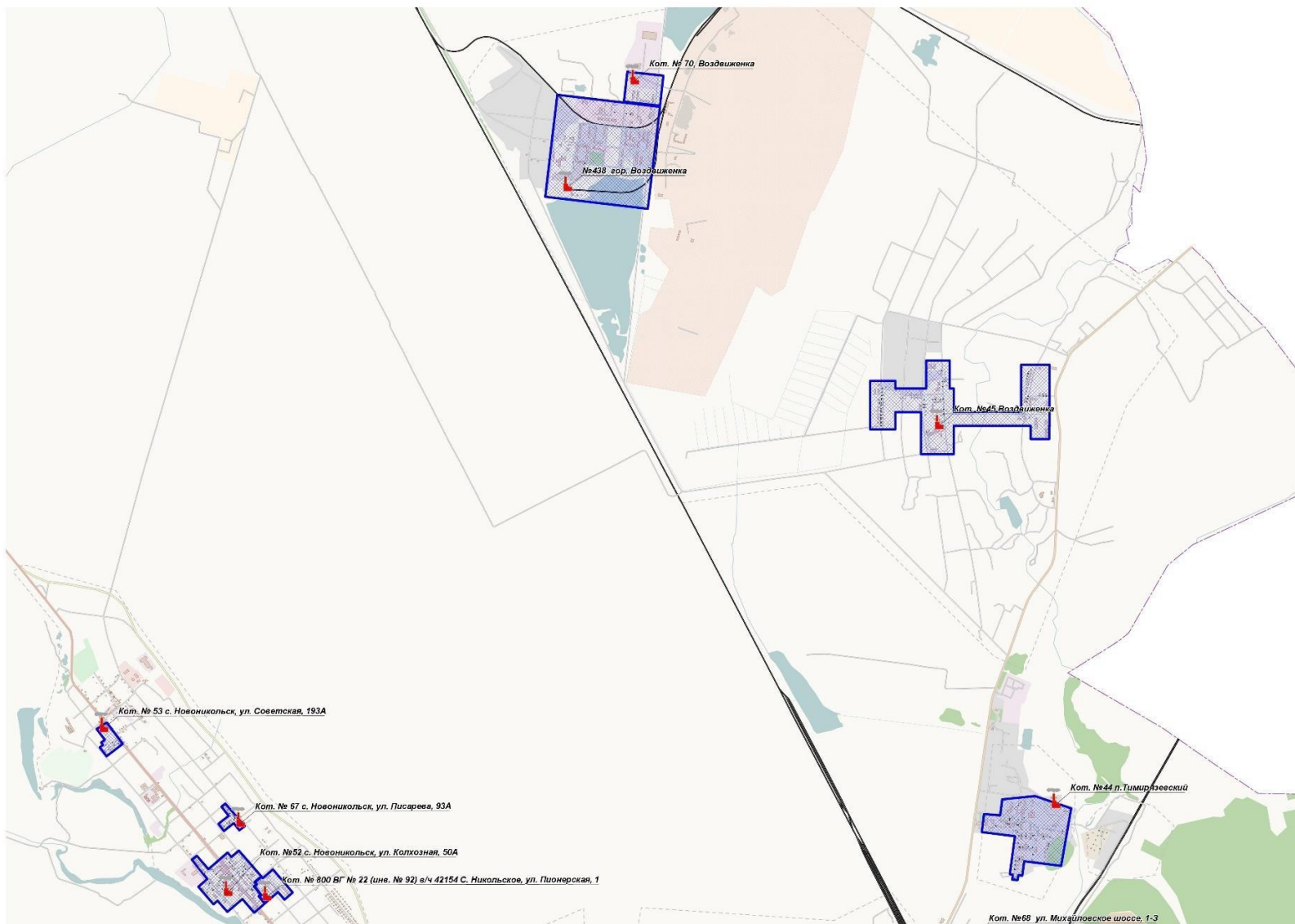


Рисунок 2.1.2 – Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения

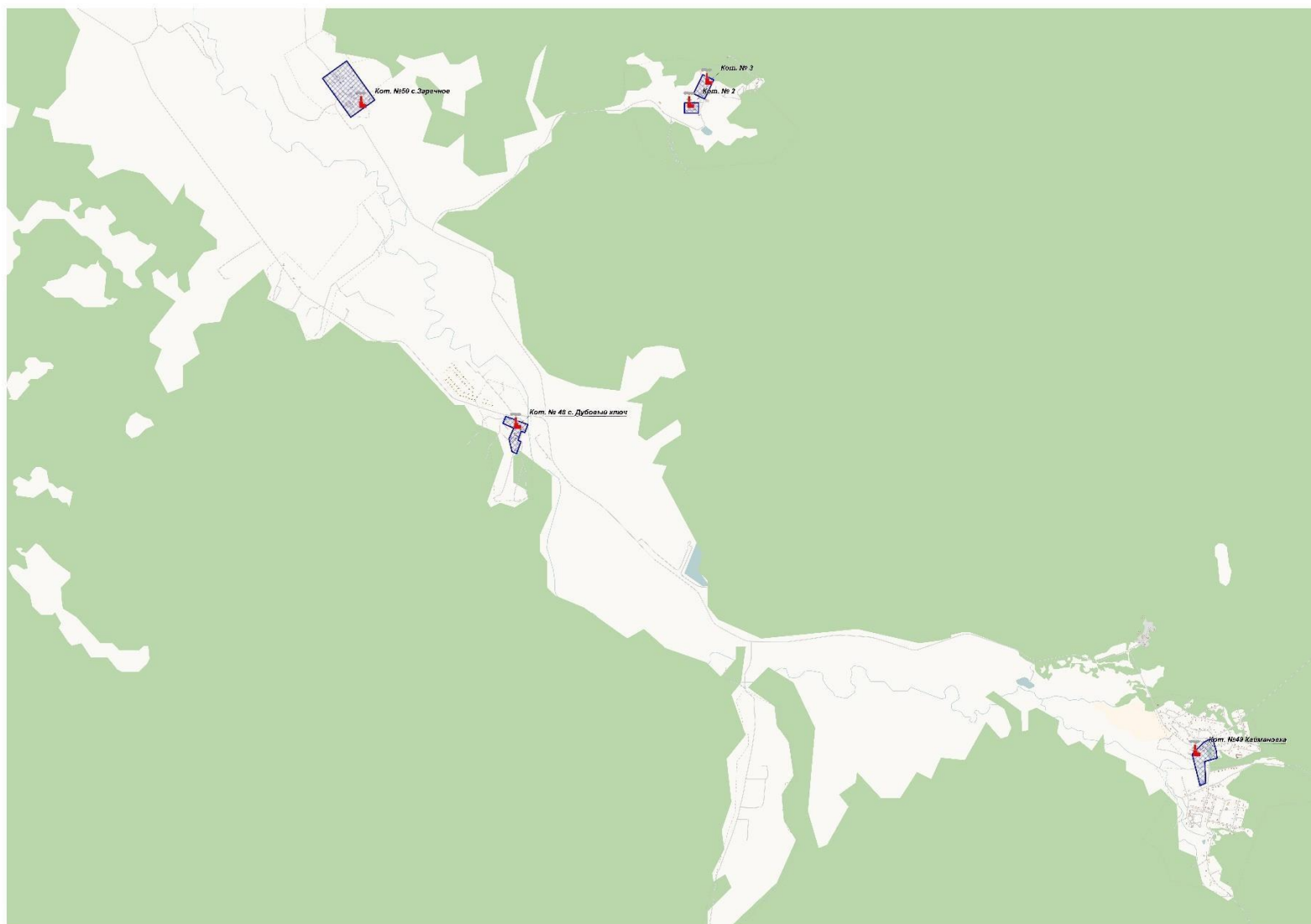


Рисунок 2.1.3 – Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения

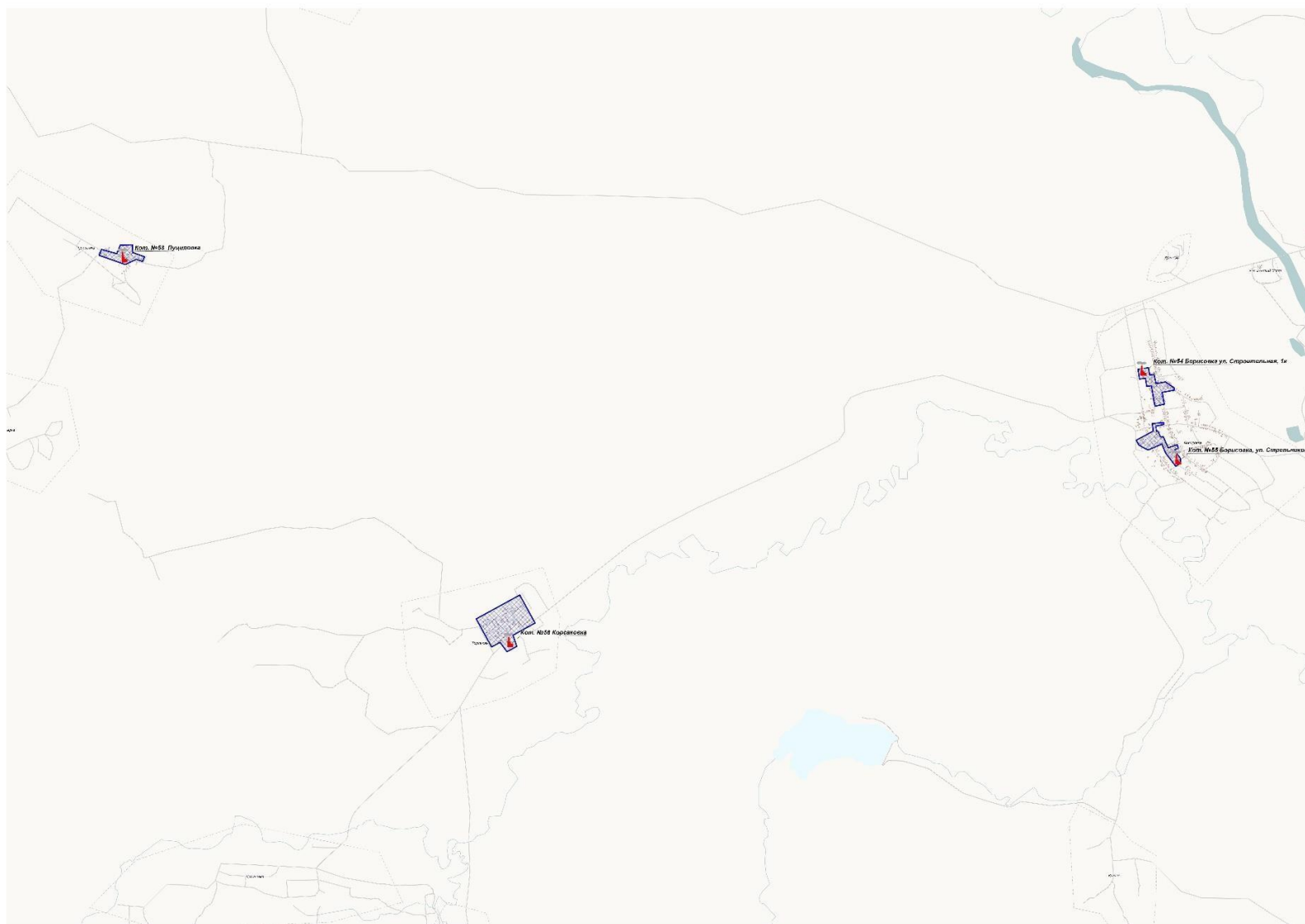


Рисунок 2.1.4 – Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения

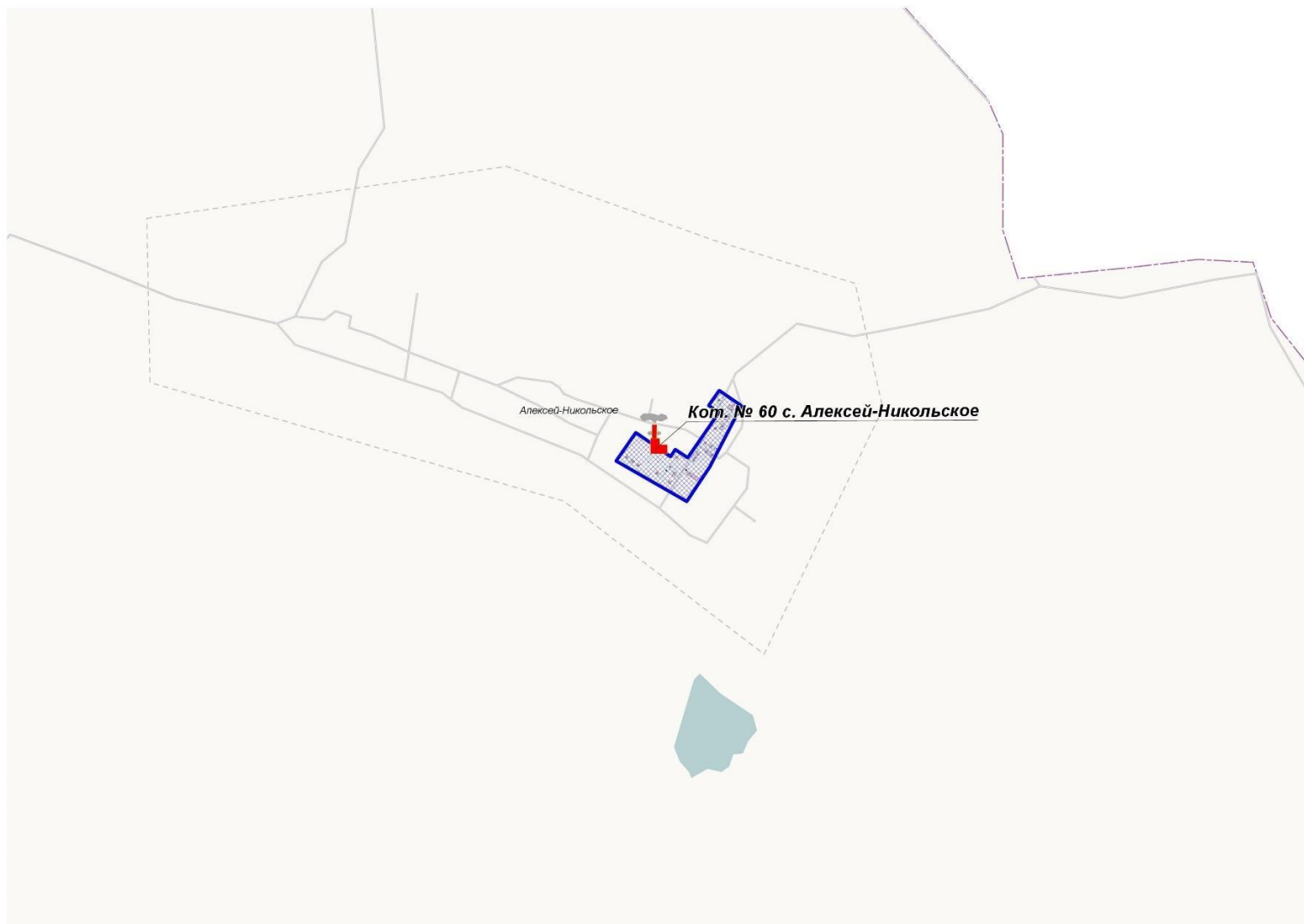


Рисунок 2.1.5 – Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения

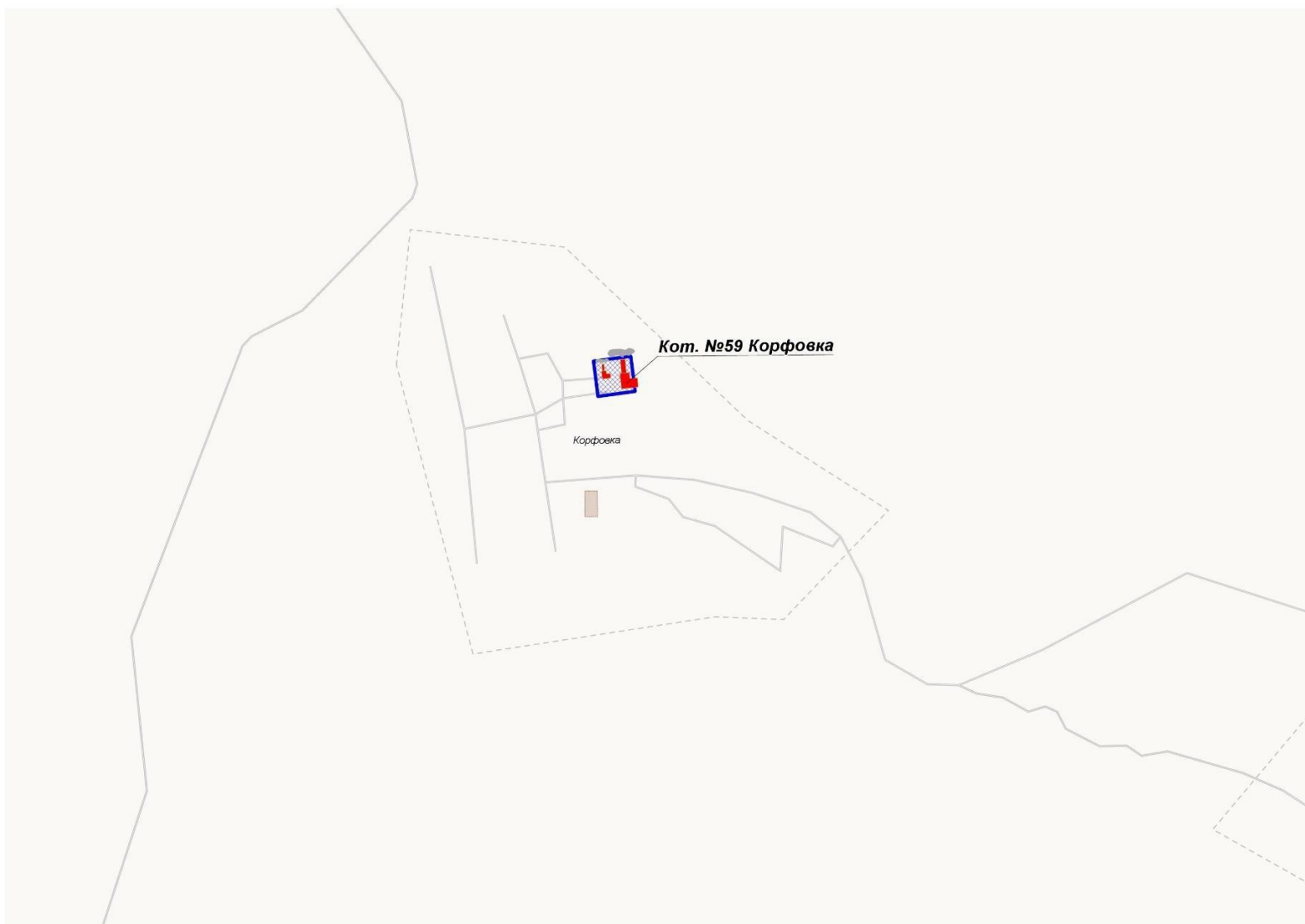


Рисунок 2.1.6 – Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения

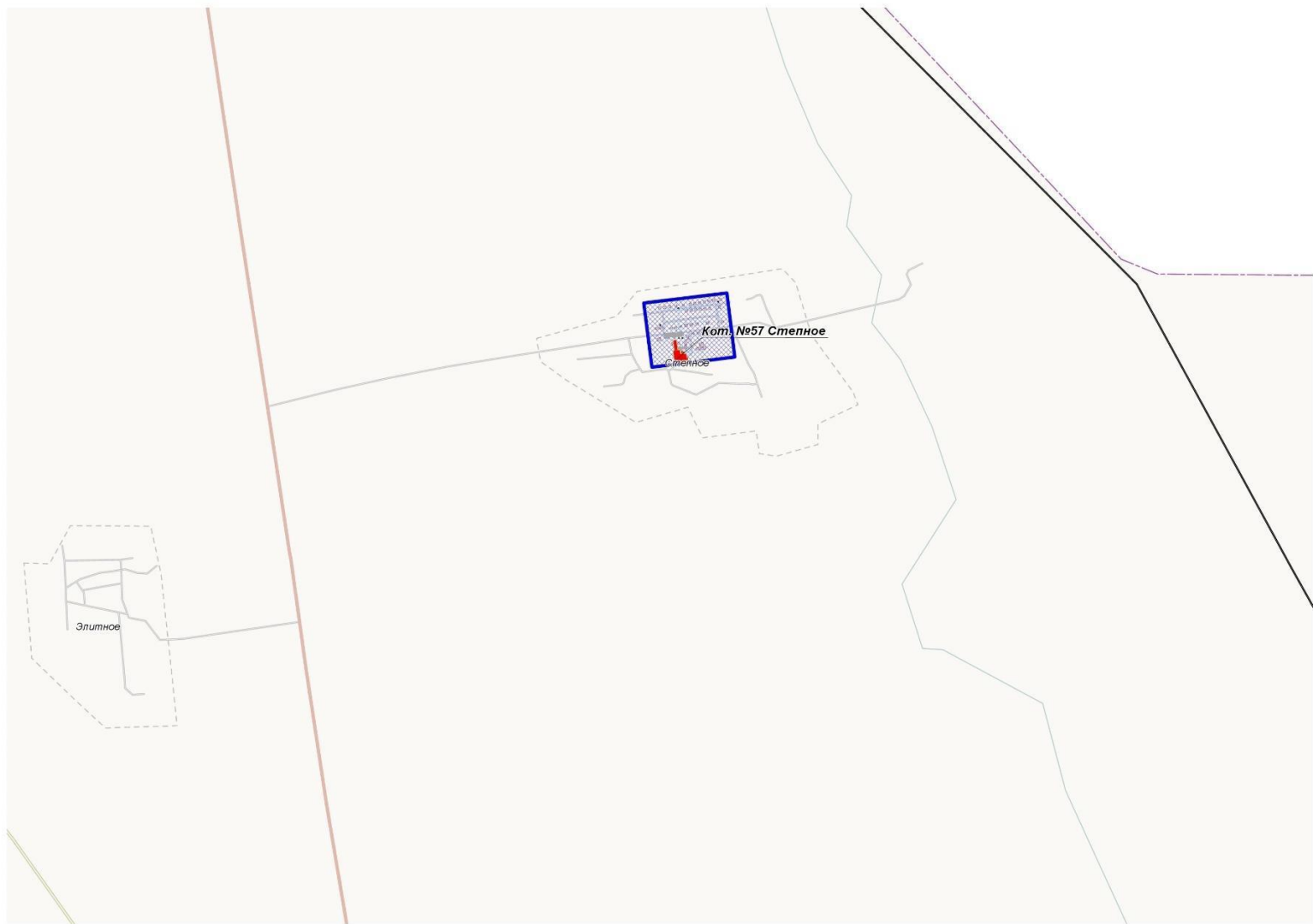


Рисунок 2.1.7 – Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения

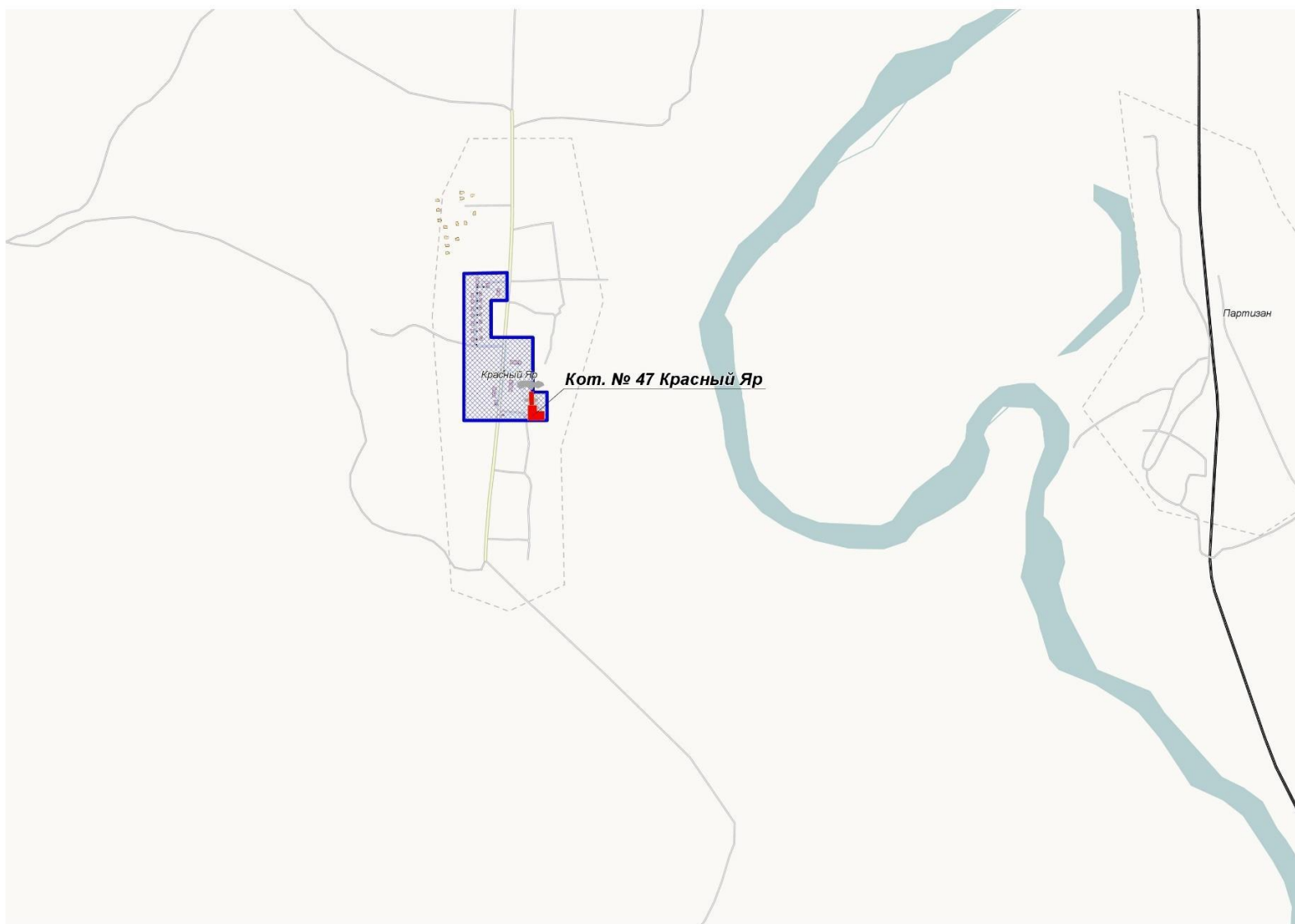


Рисунок 2.1.8 – Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения

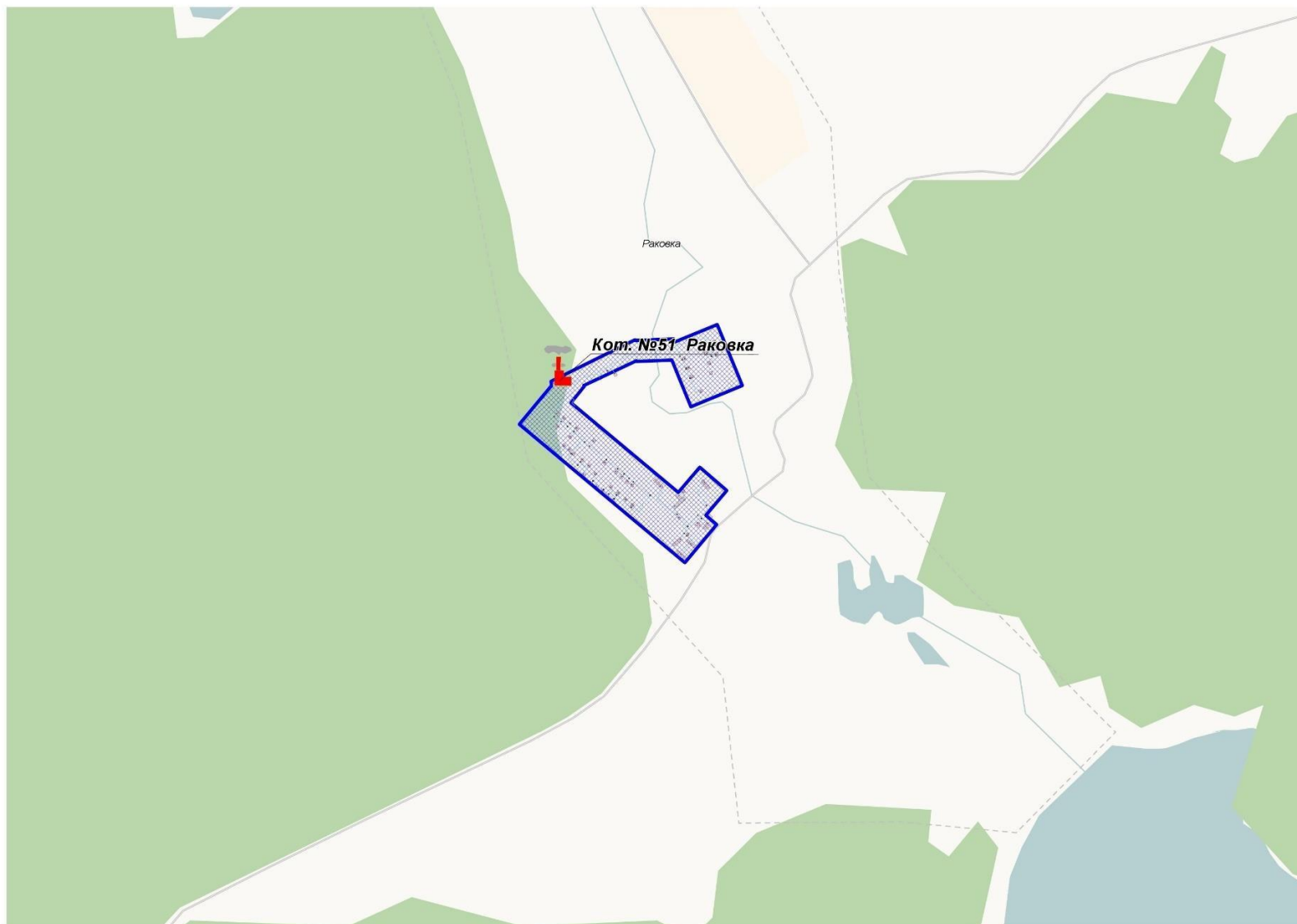


Рисунок 2.1.9 – Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения

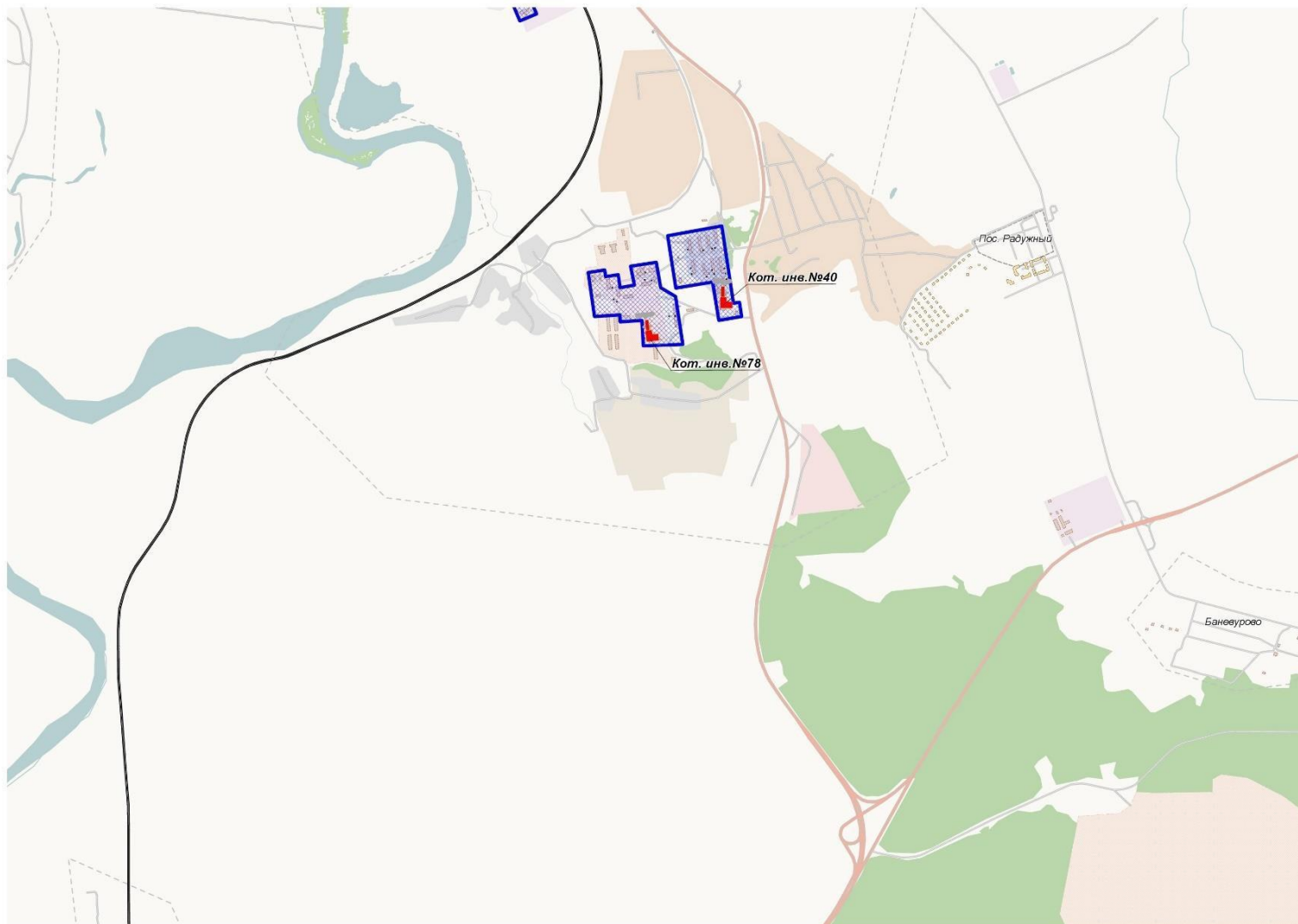


Рисунок 2.1.10 – Существующие зоны деятельности системы теплоснабжения

Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии

Ориентировочный прирост объемов потребления тепловой мощности на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение в зоне действия индивидуального теплоснабжения представлен в таблице 10.

Таблица 2.2.1 - Характеристики по перспективной застройке

№ п/п	Тип здания	А, м ²	Кол. шт	q ₀ , Вт/м ²	Q _о , Вт	Q _в , Вт	Q _{гвс} , 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 потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

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

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
АО "УПТС"									
Котельная №1	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684	1,684
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679	0,679
	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	0,9626	0,9626	0,9626	0,9626	0,9626	0,9626	0,9626
Котельная №3	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,1	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,04	0	0	0	0	0	0

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,057	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,983	0	0	0	0	0	0
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	16,1787	0	0	0	0	0	0
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,495	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-5,6907	0	0	0	0	0	0
Котельная №4	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723	0,723
	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	0,0458	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461	0,0461
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,2522	-0,2525	-0,2525	-0,2525	-0,2525	-0,2525	-0,2525
Котельная №5	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	233,5	233,5	233,5	233,5	233,5	233,5	233,5

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	150,7075	150,7075	150,7075	150,7075	150,7075	150,7075	150,7075
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	1,469	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453	1,453
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	149,2385	149,2545	149,2545	149,2545	149,2545	149,2545	149,2545
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	218,889	230,0937	235,0397	235,0397	236,4707	242,4513	242,4513
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,7475	6,996	7,077	7,077	7,077	7,077	7,077
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-76,398	-87,8352	-92,8622	-92,8622	-94,2932	-100,274	-100,274
Котельная №8	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454	0,454
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026	0,0026
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,3374	0,3374	0,3374	0,3374	0,3374	0,3374	0,3374
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1484	0,1484	0,1484	0,1484	0,1484	0,1484	0,1484

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
Котельная № 9	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,98	1,98	0	0	0	0	0
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,968	0,968	0	0	0	0	0
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,024	0,024	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,944	0,944	0	0	0	0	0
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,0006	1,0006	0	0	0	0	0
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0432	0,0433	0	0	0	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,1079	-0,1079	0	0	0	0	0
Котельная №10	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,74	2,74	2,74	2,74	0	0	0
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,987	1,987	1,987	1,987	0	0	0
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,956	1,956	1,956	1,956	0	0	0
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,431	1,431	1,431	1,431	0	0	0
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0527	0,051	0,0518	0,0518	0	0	0

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,4723	0,474	0,4732	0,4732	0	0	0
Котельная №13	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43	16,43
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,317	16,317	16,317	16,317	16,317	16,317	16,317
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	8,1262	9,1322	9,5304	9,5304	9,5304	9,5304	9,5304
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,3924	0,3933	0,3933	0,417	0,417	0,417	0,417
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	7,7984	6,7915	6,3933	6,3696	6,3696	6,3696	6,3696
Котельная №15	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,47	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,52	0	0	0	0	0	0
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,036	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,484	0	0	0	0	0	0
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,5237	0	0	0	0	0	0

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,86	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1003	0	0	0	0	0	0
Котельная №16	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,52	0,52	0,52	0	0	0	0
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,416	0,416	0,416	0	0	0	0
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0051	0,008	0,008	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,4109	0,408	0,408	0	0	0	0
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205	0,205
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0159	0,0172	0,0172	0	0	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,19	0,1858	0,1858	-0,205	-0,205	-0,205	-0,205
Котельная №19	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,032	1,032	1,032	1,032	1,29	1,29	1,29
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,023	1,023	1,023	1,023	1,281	1,281	1,281
	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	0,0464	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465	0,0465
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,367	0,3669	0,3669	0,3669	0,6249	0,6249	0,6249
Котельная №20	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44	3,44
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,569	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57	2,57
	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	0,1356	0,0127	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126	0,0126
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,6432	-0,5193	-0,5192	-0,5192	-0,5192	-0,5192	-0,5192
Котельная №21	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26	9,26
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,3525	7,3525	7,3525	7,3525	7,3525	7,3525	7,3525

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,213	0,12	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,1395	7,2325	7,1535	7,1535	7,1535	7,1535	7,1535
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	8,0197	8,0197	8,0197	8,0197	8,0197	8,0197	8,0197
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2464	0,139	0,2302	0,2302	0,2302	0,2302	0,2302
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-1,1266	-0,9262	-1,0964	-1,0964	-1,0964	-1,0964	-1,0964
Котельная №22	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,95	2,95	0	0	0	0	0
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,1282	2,1282	0	0	0	0	0
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,1172	2,1172	0	0	0	0	0
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,1642	1,1642	0	0	0	0	0
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0358	0,037	0	0	0	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,9172	0,916	0	0	0	0	0
Котельная №24	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8	31,8

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	25,7355	25,7355	25,7355	25,7355	25,7355	25,7355	25,7355
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,049	0,049	0,087	0,087	0,087	0,087	0,087
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	25,6865	25,6865	25,6485	25,6485	25,6485	25,6485	25,6485
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	41,5737	41,5737	44,7817	44,7817	44,7817	44,7817	44,7817
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,6775	0,6857	1,382	1,382	1,382	1,382	1,382
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-16,5647	-16,5729	-20,5152	-20,5152	-20,5152	-20,5152	-20,5152
Котельная №25	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1	30,1
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,274	22,274	22,274	22,274	22,274	22,274	22,274
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,04	0,04	0,097	0,097	0,097	0,097	0,097
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	22,234	22,234	22,177	22,177	22,177	22,177	22,177
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	9,3947	25,5734	27,8996	27,8996	27,8996	27,8996	27,8996
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1789	0,1797	0,6979	0,6979	0,6979	0,6979	0,6979
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	12,6604	-3,5191	-6,4205	-6,4205	-6,4205	-6,4205	-6,4205

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
Котельная №26	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287	2,287
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,8296	1,8296	1,8296	1,8296	1,8296	1,8296	1,8296
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,8116	1,8116	1,8116	1,8116	1,8116	1,8116	1,8116
	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	0,0195	0,0194	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197	0,0197
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1247	0,1248	0,1245	0,1245	0,1245	0,1245	0,1245
Котельная №27	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,76	13,76	47,29	47,29	47,29	47,29	47,29
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,52	10,52	47,29	47,29	47,29	47,29	47,29
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,025	0,025	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,495	10,495	47,22	47,22	47,22	47,22	47,22
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	11,6722	11,6722	46,2054	46,2054	46,2054	46,2054	46,2054
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1623	0,1759	0,1857	0,1857	0,1857	0,1857	0,1857

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-1,3395	-1,3531	0,8289	0,8289	0,8289	0,8289	0,8289
Котельная №36	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792	1,792
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,019	0,036	0,019	0,019	0,019	0,019	0,019
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,773	1,756	1,773	1,773	1,773	1,773	1,773
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684	3,4684
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0568	0,0966	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496	0,0496
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-1,7522	-1,809	-1,745	-1,745	-1,745	-1,745	-1,745
Котельная №39	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,0005	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,206	0,2065	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,106	0,1065	0,106	0,106	0,106	0,106	0,106
Котельная №40	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788	0,788
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,003	0,003	0,003	0,003	0,003
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,782	0,782	0,785	0,785	0,785	0,785	0,785
	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	0,0338	0,0337	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183	0,0183
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0888	0,0889	0,1073	0,1073	0,1073	0,1073	0,1073
Электробойлерная №42	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548	0,1548

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	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	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694	0,0694
Котельная №43	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,74	7,74	7,74	7,74	7,74	0	0
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,805	5,805	5,805	5,805	5,805	0	0
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,743	5,743	5,743	5,743	5,743	0	0
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,3305	5,3305	5,3305	5,3305	5,3305	0	0
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2647	0,2485	0,2631	0,2631	0,2631	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1478	0,164	0,1494	0,1494	0,1494	0	0
Котельная №44	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9	12,9
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396	7,396
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,038	0,038	0,071	0,071	0,071	0,071	0,071

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,358	7,358	7,325	7,325	7,325	7,325	7,325
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	5,7009	5,7009	5,7009	5,7009	5,7009	5,7009	5,7009
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,3213	0,3127	0,5671	0,5671	0,5671	0,5671	0,5671
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,3358	1,3444	1,057	1,057	1,057	1,057	1,057
Котельная №45	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45	6,45
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644	4,644
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,022	0,022	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,622	4,622	4,632	4,632	4,632	4,632	4,632
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,2122	2,2122	2,2122	2,2122	2,2122	2,2122	2,2122
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,5264	0,4911	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645	0,2645
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,8834	1,9187	2,1553	2,1553	2,1553	2,1553	2,1553
Котельная №46	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,262	2,262	2,262	2,262	2,262	2,262	2,262
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572	1,572

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549	1,549
	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	0,0569	0,0568	0,0531	0,0531	0,0531	0,0531	0,0531
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,4572	0,4573	0,461	0,461	0,461	0,461	0,461
Котельная №47	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,888	1,888	1,888	1,888	1,888	1,888	1,888
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236	1,236
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211	1,211
	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	0,0941	0,0921	0,0929	0,0929	0,0929	0,0929	0,0929
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5431	0,5451	0,5443	0,5443	0,5443	0,5443	0,5443
Котельная №48	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963	0,963

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618	0,618
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014	0,014
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604	0,604
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0372	0,0363	0,0363	0,0363	0,0363	0,0363	0,0363
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,3598	0,3607	0,3607	0,3607	0,3607	0,3607	0,3607
Котельная №49	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026	1,026
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,7978	0,7978	0,7978	0,7978	0,7978	0,7978	0,7978
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,7798	0,7798	0,7798	0,7798	0,7798	0,7798	0,7798
	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	0,0824	0,0822	0,0822	0,0822	0,0822	0,0822	0,0822
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,4437	0,4439	0,4439	0,4439	0,4439	0,4439	0,4439

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
Котельная №50	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5	3,5
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559	2,559
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,023	0,023	0,043	0,043	0,043	0,043	0,043
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,536	2,536	2,516	2,516	2,516	2,516	2,516
	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	0,1026	0,1014	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869	0,1869
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,539	0,5402	0,4347	0,4347	0,4347	0,4347	0,4347
Котельная №51	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935	1,935
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,042	0,042	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,893	1,893	1,912	1,912	1,912	1,912	1,912
	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	0,373	0,319	0,1732	0,1732	0,1732	0,1732	0,1732

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1575	0,2115	0,3763	0,3763	0,3763	0,3763	0,3763
Котельная №52	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452	4,452
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,5616	3,5616	3,5616	3,5616	3,5616	3,5616	3,5616
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,5356	3,5356	3,5356	3,5356	3,5356	3,5356	3,5356
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,5978	3,5978	3,637	3,637	3,637	3,637	3,637
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2386	0,2329	0,2236	0,2236	0,2236	0,2236	0,2236
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,3008	-0,2951	-0,325	-0,325	-0,325	-0,325	-0,325
Котельная №53	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543	0,543
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,4344	0,4344	0,4344	0,4344	0,4344	0,4344	0,4344
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,4254	0,4254	0,4254	0,4254	0,4254	0,4254	0,4254
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2857	0,2857	0,2857	0,2857	0,2857	0,2857	0,2857

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,035	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347	0,0347
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1047	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Котельная №54	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,28	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,832	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084
	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	0,09	0,0898	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814	0,0814
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,4962	0,7484	0,7568	0,7568	0,7568	0,7568	0,7568
Котельная №55	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07	2,07
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,4668	1,4668	1,4668	1,4668	1,4668	1,4668	1,4668
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,27	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027	0,027
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,1968	1,4398	1,4398	1,4398	1,4398	1,4398	1,4398

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	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	0,0895	0,0888	0,0888	0,0888	0,0888	0,0888	0,0888
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,2915	0,5352	0,5352	0,5352	0,5352	0,5352	0,5352
Котельная №56	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16	5,16
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079	0,079
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,791	3,791	3,791	3,791	3,791	3,791	3,791
	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	0,2791	0,2783	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782	0,2782
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,8258	0,8266	0,8267	0,8267	0,8267	0,8267	0,8267
Котельная №57	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064	2,064
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039	0,039

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025	2,025
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,4642	1,4642	1,4642	1,4642	1,4642	1,4642	1,4642
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2309	0,2307	0,2181	0,2181	0,2181	0,2181	0,2181
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,3299	0,3301	0,3427	0,3427	0,3427	0,3427	0,3427
Котельная №58	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,7155	0,7155	0,7155	0,7155	0,7155	0,7155	0,7155
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,6865	0,6865	0,6865	0,6865	0,6865	0,6865	0,6865
	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	0,0902	0,0889	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884	0,0884
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,2825	-0,2812	-0,2807	-0,2807	-0,2807	-0,2807	-0,2807
Котельная №59	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,1088	0,1088	0,1088	0,1088	0,1088	0,1088	0,1088

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048	0,1048
	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	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0273	-0,0273	-0,0273	-0,0273	-0,0273	-0,0273	-0,0273
Котельная №60	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17
	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	0,0986	0,0986	0,0903	0,0903	0,0903	0,0903	0,0903
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5392	0,5392	0,5475	0,5475	0,5475	0,5475	0,5475
Котельная №61	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0	0

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2584	1,2584	1,2584	1,2584	1,2584	0	0
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,0148	0,0148	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,2434	1,2434	1,2434	1,2436	1,2436	0	0
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,6501	0,4401	0,4401
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0371	0,0371	0,0362	0,0362	0,0362	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5562	0,5562	0,5571	0,5573	0,5573	-0,4401	-0,4401
Котельная №64	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,908	0,908	0,908	0,908	0	0	0
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6372	0,6372	0,6372	0,6372	0	0	0
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,007	0,007	0,013	0,013	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,6302	0,6302	0,6242	0,6242	0	0	0
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,0974	1,0974	1,0974	1,0974	0	0	0
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0309	0,031	0,0571	0,0571	0	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,4981	-0,4982	-0,5303	-0,5303	0	0	0

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
Котельная №66	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,2897	1,2897	1,2897	1,2897	1,2897	1,2897	1,2897
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,1827	1,1827	1,1827	1,1827	1,1827	1,1827	1,1827
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,1787	1,1787	1,1807	1,1807	1,1807	1,1807	1,1807
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,6726	0,6726	0,6726	0,6726	0,6726	0,6726	0,6726
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0327	0,035	0,0196	0,0196	0,0196	0,0196	0,0196
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,4734	0,4711	0,4885	0,4885	0,4885	0,4885	0,4885
Котельная №67	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,4528	0,4528	0,4528	0,4528	0,4528	0,4528	0,4528
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408	0,4408
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348	0,348
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0396	0,075	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375	0,0375

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0532	0,0178	0,0553	0,0553	0,0553	0,0553	0,0553
Котельная №68	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893	0,893
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6112	0,6112	0,6112	0,6112	0,6112	0,6112	0,6112
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,6032	0,6032	0,6032	0,6032	0,6032	0,6032	0,6032
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275	0,275
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,023	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178	0,0178
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,3052	0,3104	0,3104	0,3104	0,3104	0,3104	0,3104
Котельная №69	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,632	2,632	2,632	2,632	2,632	2,632	2,632
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7742	1,7742	1,7742	1,7742	1,7742	1,7742	1,7742
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,7292	1,7292	1,7292	1,7292	1,7292	1,7292	1,7292
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933	0,933

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0822	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749	0,0749
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,714	0,7213	0,7213	0,7213	0,7213	0,7213	0,7213
Котельная №70	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029	0,029
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011	1,011
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0508	0,0504	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502	0,0502
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0938	-0,0934	-0,0932	-0,0932	-0,0932	-0,0932	-0,0932
Котельная Белинского	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0,029	0,028	0,028	0,028	0,028
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0	0	-0,029	-0,028	-0,028	-0,028	-0,028

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0,778	0,778	0,778	0,778	0,778
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0,0143	0,014	0,014	0,014	0,014
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0	0	-0,8213	-0,82	-0,82	-0,82	-0,82
Котельная АБЗ	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602	0,602
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062	0,062
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр»									
Котельная, ул. Нагорная, 24	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185	1,185
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852	0,852
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035	0,035
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298	0,298
КГБОУ «Приморская спецшкола»									
Котельная, ул. Каховская, 17	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,45	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,43	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
	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	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,6916	0,8416	0,8416	0,8416	0,8416	0,8416	0,8416
Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения									

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «Российские железные дороги»									
Котельная №2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	0	0	0
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,04	1,04	1,04	1,04	0	0	0
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,02	0,02	0,02	0,02	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,02	1,02	1,02	1,02	0	0	0
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,341	0,341	0,341	0,341	0	0	0
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,679	0,679	0,679	0,679	0	0	0
Котельная №6	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,44	2,44	2,44	2,44	0	0	0
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,44	2,44	2,44	2,44	0	0	0
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,1	0,1	0,1	0,1	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,34	2,34	2,34	2,34	0	0	0
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,2684	2,2684	2,2684	2,2684	0	0	0

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,0716	0,0716	0,0716	0,0716	0	0	0
Котельная №7	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,82	0,82	0,82	0,82	0	0	0
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,6	0,6	0,6	0,6	0	0	0
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,021	0,021	0,021	0,021	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,579	0,579	0,579	0,579	0	0	0
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,55	0,55	0,55	0,55	0	0	0
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,038	0,038	0,038	0,038	0	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,009	-0,009	-0,009	-0,009	0	0	0
Котельная №8	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	40,96	40,96	40,96	0	0	0	0
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	40,96	40,96	40,96	0	0	0	0
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,3	0,3	0,3	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	40,66	40,66	40,66	0	0	0	0

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	34,5332	34,5332	34,5332	0	0	0	0
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0206	0,0202	0,0202	0	0	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	6,1062	6,1066	6,1066	0	0	0	0
Котельная №4	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,8	13,8	13,8	13,8	0	0	0
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,71	10,71	10,71	10,71	0	0	0
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,294	0,294	0,294	0,294	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,416	10,416	10,416	10,416	0	0	0
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	8,5458	8,5458	8,5458	8,5458	0	0	0
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,8702	1,8702	1,8702	1,8702	0	0	0
Котельная «Рефсервис»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25,6	25,6	25,6	25,6	0	0	0
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	25,6	25,6	25,6	25,6	0	0	0
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,562	0,562	0,562	0	0	0	0

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	25,038	25,038	25,038	25,6	0	0	0
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	16,8422	16,8422	16,8422	16,8422	0	0	0
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	8,1958	8,1958	8,1958	8,7578	0	0	0
КГБУЗ «МЦ Резерв»»									
Котельная, ул. Нагорная 46	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018	1,018
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	1079,61
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	0,924	-1078,59
	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	0,012	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5	60,5
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,6774	-59,8106	-59,8106	-59,8106	-59,8106	-59,8106	-1139,33
Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММАШ»									
Котельная, проспект Блюхера,	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	100	100	100	100	100	100	100

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
19	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	90	90	90	90	90	90	90
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1	88,1
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02	66,02
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	17,68	17,68	17,68	17,68	17,68	17,68	17,68
ГТС ДВО РАН									
Котельная №2	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011	0,011
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505	0,505
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329	0,329
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102	0,0102

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657	0,1657
Котельная №3	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516	0,516
	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	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243	0,243
	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
ЖКС № 4 - филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ									
Котельная №132	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084	2,084
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026	0,026
Котельная №496	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
	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	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,2938	1,2938	1,2938	1,2938	1,2938	1,2938	1,2938
Котельная №39	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076	1,076
	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	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,3436	0,3436	0,3436	0,3436	0,3436	0,3436	0,3436
Котельная №390	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12	6,12
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558	1,558
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075	0,075
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	3,087	3,087	3,087	3,087	3,087	3,087	3,087
Котельная №521	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	4,998	4,998	4,998	4,998	4,998	4,998	4,998
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188	4,188
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637	1,637
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151
Котельная №17	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,27	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,27	0	0	0	0	0	0
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,27	0	0	0	0	0	0
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125	1,125
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,045	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1	-1,125	-1,125	-1,125	-1,125	-1,125	-1,125
Котельная №1070	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656	0,656
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112	0,112
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484	0,484
Котельная №413	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112	2,112
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456	1,456
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271	1,271
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113	0,113

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
Котельная №518	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79	2,79
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078	0,078
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569	1,569
Котельная №736	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884	2,884
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054	1,054
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83
Котельная №92	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6
	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	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051	0,051
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,8543	0,8543	0,8543	0,8543	0,8543	0,8543	0,8543
Котельная №438	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2	32,2
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	6,297	6,297	6,297	6,297	6,297	6,297	6,297

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	25,903	25,903	25,903	25,903	25,903	25,903	25,903
Котельная №69	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Котельная №228	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306	0,306
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015	0,015
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099
ЖКС № 5 филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ									
Котельная № 78	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37	3,37
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	5,604	5,604	5,604	5,604	5,604	5,604	5,604
Котельная №40	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,604	5,604	5,604	5,604	5,604	5,604	5,604
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,604	5,604	5,604	5,604	5,604	5,604	5,604
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,604	5,604	5,604	5,604	5,604	5,604	5,604

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626	2,626
ЖКС № 1 филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ									
Котельная № 398	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0	0	0	0	0	0	0
Новая котельная									
Котельная по ул. Раковская	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	0	0	86	86	86
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0	0	0	0	86	86	86
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0	0	0	0	3,44	3,44	3,44
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0	0	0	0	82,56	82,56	82,56

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2032
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	29,6386	29,6386	29,6386
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0	0	0	0	5,78	5,78	5,78
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0	0	0	0	47,1414	47,1414	47,1414

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

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 указаниями по разработке схем теплоснабжения

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:

$$S = b + \frac{30 \times 10^8 \varphi}{R^2 \Pi} + \frac{95 \times R^{0,86} B^{0,26} s}{\Pi^{0,62} H^{0,19} \Delta \tau^{0,38}}$$

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, $1/\text{км}^2$;

Π - теплоплотность района, Гкал/ч км^2 ;

$\Delta\tau$ - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, $^{\circ}\text{C}$;

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

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

$$R_s = 563 \cdot \left(\frac{\varphi}{s}\right)^{0,35} \cdot \frac{H^{0,07}}{B^{0,09}} \cdot \left(\frac{\Delta\tau}{\Pi}\right)^{0,13}$$

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	L_i , км	Q_i , Гкал/ч	$L_i \times Q_i$, кмхГкал/ч	$L_{ср}$, км	V_i , тыс. руб/год (прямые)	τ , число часов работы системы теплоснабжения	Удельные затраты на транспорт тепла Z , руб/ч / ((Гкал/ч) км)	Среднечасовые затраты на транспорт тепла от источника до потребителя C_i , руб/ч	Удельные затраты на единицу отпуска тепла от источника до потребителя S_i , (руб/Гкал)	V_i , тыс. руб/год (приведенные)	L_i , км (приведенное)	$L_i \times Q_i$, кмхГкал/ч (приведенное)	$L_{эф}$, 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	0,706
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	19,31	36,598	814,5	15,352	1880,2	8424	0,27	223,195	400,04	1880,2	4,809	213,42	4,566
5	Котельная № 8	0,71	28,376	20,115	0,709	1680,0	4752	17,57	353,53	357,447	1680,0	0,332	9,44	0,332
6	Котельная № 9	0,17	0,991	0,168	0,169	492,7	4752	617,445	103,68	104,83	492,7	0,271	0,268	0,271
7	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
8	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
9	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
10	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
11	Котельная № 19	0,394	0,6096	0,24	0,394		4752							

№п/п	Источник	Li, км	Qi, Гкал/ч	Li x Qi, кмхГкал/ч	Lcp, км	Vi, тыс. руб/год (прямые)	Ч, число часов работы системы теплоснабжения	Удельные затраты на транспорт тепла Z, руб/ч /((Гкал/ч) км)	Среднечасовые затраты на транспорт тепла от источника до потребителя Si, руб/ч	Удельные затраты на единицу отпуска тепла от источника до потребителя Si, (руб/Гкал)	Vi, тыс. руб/год (приведенные)	Li, км (приведенное)	Li x Qi, кмхГкал/ч (приведенное)	Lэф, км
12	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
13	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
14	Котельная № 22	0,23	1,116	0,261	0,234	390,8	4752	314,87	82,24	83,15	390,8	0,47	0,53	0,47
15	Котельная №24	0,89	26,249	23,386	0,891	680,0	8424	3,45	80,72	144,68	680,0	1,03	27,13	1,03
16	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
17	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
18	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
19	Котельная №29	0,31	6,308	1,951	0,309	635,9	8424	38,7	75,49	135,3	635,9	0,38	2,42	0,38
20	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
21	Котельная №39	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
22	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
23	Котельная №41	0,29	1,95	0,566	0,29	645,9	4752	240,13	135,92	137,43	645,9	0,35	0,69	0,35

№п/п	Источник	L_i , км	Q_i , Гкал/ч	$L_i \times Q_i$, кмхГкал/ч	$L_{ср}$, км	V_i , тыс. руб/год (прямые)	Σ , число часов работы системы теплоснабжения	Удельные затраты на транспорт тепла Z , руб/ч / ((Гкал/ч) км)	Среднечасовые затраты на транспорт тепла от источника до потребителя C_i , руб/ч	Удельные затраты на единицу отпуска тепла от источника до потребителя S_i , (руб/Гкал)	V_i , тыс. руб/год (приведенные)	L_i , км (приведенное)	$L_i \times Q_i$, кмхГкал/ч (приведенное)	Лэф, км
24	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
25	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
26	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
27	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
28	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
29	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
30	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
31	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
32	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
33	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
34	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
35	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

№п/п	Источник	L_i , км	Q_i , Гкал/ч	$L_i \times Q_i$, кмГкал/ч	$L_{ср}$, км	V_i , тыс. руб/год (прямые)	Σ , число часов работы системы теплоснабжения	Удельные затраты на транспорт тепла Z , руб/ч / ((Гкал/ч) км)	Среднечасовые затраты на транспорт тепла от источника до потребителя C_i , руб/ч	Удельные затраты на единицу отпуска тепла от источника до потребителя S_i , (руб/Гкал)	V_i , тыс. руб/год (приведенные)	L_i , км (приведенное)	$L_i \times Q_i$, кмГкал/ч (приведенное)	Лэф, км
36	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
37	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
38	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
39	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
40	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
41	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
42	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
43	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
44	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
45	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
46	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
47	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

№п/ п	Источник	L_i , км	Q_i , Гкал /ч	$L_i \times Q_i$, кмхГкал/ч	$L_{ср}$, км	V_i , тыс. руб/год (прямые)	τ , число часов работы системы теплоснабже ния	Удель- ные затраты на транспо рт тепла Z , руб/ч /((Гкал/ ч) км)	Среднечасо вые затраты на транспорт тепла от источника до потребителя C_i , руб/ч	Удельные затраты на единицу отпуска тепла от источник а до потребит еля S_i , (руб/Гкал)	V_i , тыс. руб/год (приведенн ые)	L_i , км (приведенн ое)	$L_i \times Q_i$, кмхГкал/ч (приведенн ое)	$L_{эф}$, км
48	Котельная №70	0,23	1,054	0,266	0,25 3	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 теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии

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

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

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

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

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

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

2.6.4 Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

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

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

Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям, включая потери тепловой энергии в тепловых сетях теплопередачей через теплоизоляционные конструкции теплопроводов и потери теплоносителя, с указанием затрат теплоносителя на компенсацию этих потерь 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	Базовый год	1 период					2 период	3 период
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2032
АО "УПТС"										
Котельная №1	Итого потери на сетях	Гкал	225,5650	155,6500	155,6500	155,6500	155,6500	155,6500	155,6500	155,6500
	сверх норм.	Гкал	69,9650	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	155,6000	155,6500	155,6500	155,6500	155,6500	155,6500	155,6500	155,6500
Котельная №3	Итого потери на сетях	Гкал	3744,906	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сверх норм.	Гкал	1058,219	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	2686,687	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №4	Итого потери на сетях	Гкал	130,7900	219,0600	219,0600	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сверх норм.	Гкал	-93,0290	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	223,8190	219,0600	219,0600	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №5	Итого потери на сетях	Гкал	79411,5480	58937,0380	59613,7500	59789,5900	62363,4500	73521,3300	73521,3300	73521,3300
	сверх норм.	Гкал	23321,7920	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	56089,7560	58937,0380	59613,7500	59789,5900	62363,4500	73521,3300	73521,3300	73521,3300

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм	Базовый год	1 период					2 период	3 период
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2032
Котельная №8	Итого потери на сетях	Гкал	57,0550	12,3020	12,3020	12,3020	12,3020	12,3020	12,3020	12,3020
	сверх норм.	Гкал	36,2330	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	20,8220	12,3020	12,3020	12,3020	12,3020	12,3020	12,3020	12,3020
Котельная № 9	Итого потери на сетях	Гкал	114,7160	205,7810	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сверх норм.	Гкал	-125,2840	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	240,00	205,7810	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №10	Итого потери на сетях	Гкал	207,0170	242,2480	246,0670	246,0670	246,0670	0,00	0,00	0,00
	сверх норм.	Гкал	-50,1830	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	257,2000	242,2480	246,0670	246,0670	246,0670	0,00	0,00	0,00
Котельная №13	Итого потери на сетях	Гкал	1934,5990	1868,9140	1868,9140	2041,5730	0,00	0,00	0,00	0,00
	сверх норм.	Гкал	-406,8540	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	2341,4530	1868,9140	1868,9140	2041,5730	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 15	Итого потери на сетях	Гкал	-282,182	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сверх норм.	Гкал	-407,042	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	124,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №16	Итого потери на сетях	Гкал	-24,8050	81,4980	81,4980	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сверх норм.	Гкал	-100,0050	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	75,2000	81,4980	81,4980	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №19	Итого потери на сетях	Гкал	-125,1020	220,8310	220,8310	220,8310	0,00	0,00	0,00	0,00
	сверх норм.	Гкал	-354,4630	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм	Базовый год	1 период					2 период	3 период
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2032
	норматив-ные	Гкал	229,3610	220,8310	220,8310	220,8310	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №20	Итого потери на сетях	Гкал	1002,8480	644,2070	644,2070	644,2070	644,2070	644,2070	644,2070	644,2070
	сверх норм.	Гкал	241,6480	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	761,2000	644,2070	644,2070	644,2070	644,2070	644,2070	644,2070	644,2070
Котельная №21	Итого потери на сетях	Гкал	880,2950	1171,0140	1171,0140	1171,0140	1171,0140	1171,0140	1171,0140	1171,0140
	сверх норм.	Гкал	-559,7500	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	1440,0450	1171,0140	1171,0140	1171,0140	1171,0140	1171,0140	1171,0140	1171,0140
Котельная №22	Итого потери на сетях	Гкал	199,0370	175,8400	175,8400	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сверх норм.	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	199,0370	175,8400	175,8400	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №24	Итого потери на сетях	Гкал	8773,1450	5776,6130	6567,1470	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сверх норм.	Гкал	2901,9170	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	5871,2280	5776,6130	6567,1470	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №25	Итого потери на сетях	Гкал	2931,2970	1513,8570	5878,8030	5878,8030	5878,8030	5878,8030	5878,8030	5878,8030
	сверх норм.	Гкал	1207,1750	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	1724,1220	1513,8570	5878,8030	5878,8030	5878,8030	5878,8030	5878,8030	5878,8030
Котельная №26	Итого потери на сетях	Гкал	-87,9340	163,2840	165,5440	165,5440	165,5440	165,5440	165,5440	165,5440
	сверх норм.	Гкал	-309,1140	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	221,1800	163,2840	165,5440	165,5440	165,5440	165,5440	165,5440	165,5440
Котельная №27	Итого потери на сетях	Гкал	1745,8680	1481,6530	1393,7870	1393,7870	1393,7870	1393,7870	1393,7870	1393,7870

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм	Базовый год	1 период					2 период	3 период
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2032
	сверх норм.	Гкал	349,1470	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	1396,7210	1481,6530	1393,7870	1393,7870	1393,7870	1393,7870	1393,7870	1393,7870
Котельная №36	Итого потери на сетях	Гкал	1237,4650	441,8790	417,7480	417,7480	417,7480	417,7480	417,7480	417,7480
	сверх норм.	Гкал	584,0350	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	653,4300	441,8790	417,7480	417,7480	417,7480	417,7480	417,7480	417,7480
Котельная №39	Итого потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сверх норм.	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №40	Итого потери на сетях	Гкал	32,2580	153,9510	153,9510	153,9510	153,9510	153,9510	153,9510	153,9510
	сверх норм.	Гкал	-120,7420	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	153,0000	153,9510	153,9510	153,9510	153,9510	153,9510	153,9510	153,9510
Котельная №41	Итого потери на сетях	Гкал	565,745	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сверх норм.	Гкал	183,305	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	382,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Электробойлерная №42	Итого потери на сетях	Гкал	1,4000	1,4490	1,4490	1,4490	1,4490	1,4490	1,4490	1,4490
	сверх норм.	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	1,4000	1,4490	1,4490	1,4490	1,4490	1,4490	1,4490	1,4490
Котельная №43	Итого потери на сетях	Гкал	829,1720	1136,0160	1202,9160	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сверх норм.	Гкал	-218,0240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	1047,1960	1136,0160	1202,9160	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная	Итого потери	Гкал	2491,9160	2634,1630	2592,5600	2592,5600	2592,5600	2592,5600	2592,5600	2592,5600

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	Базовый год	1 период					2 период	3 период
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2032
№44	на сетях									
	сверх норм.	Гкал	-173,3240	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	2665,2400	2634,1630	2592,5600	2592,5600	2592,5600	2592,5600	2592,5600	2592,5600
Котельная №45	Итого потери на сетях	Гкал	2469,0120	2245,3940	2227,7680	2227,7680	2227,7680	2227,7680	2227,7680	2227,7680
	сверх норм.	Гкал	18,6120	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	2450,4000	2245,3940	2227,7680	2227,7680	2227,7680	2227,7680	2227,7680	2227,7680
Котельная №46	Итого потери на сетях	Гкал	378,8270	259,6570	242,7500	242,7500	242,7500	242,7500	242,7500	242,7500
	сверх норм.	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	378,8270	259,6570	242,7500	242,7500	242,7500	242,7500	242,7500	242,7500
Котельная №47	Итого потери на сетях	Гкал	490,5000	421,1490	424,6110	424,6110	424,6110	424,6110	424,6110	424,6110
	сверх норм.	Гкал	19,3700	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	471,1300	421,1490	424,6110	424,6110	424,6110	424,6110	424,6110	424,6110
Котельная №48	Итого потери на сетях	Гкал	158,1720	166,1010	166,1010	166,1010	166,1010	166,1010	166,1010	166,1010
	сверх норм.	Гкал	-20,3160	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	178,4880	166,1010	166,1010	166,1010	166,1010	166,1010	166,1010	166,1010
Котельная №49	Итого потери на сетях	Гкал	455,1130	375,6510	375,6510	375,6510	375,6510	375,6510	375,6510	375,6510
	сверх норм.	Гкал	215,3130	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	239,8000	375,6510	375,6510	375,6510	375,6510	375,6510	375,6510	375,6510
Котельная №50	Итого потери на сетях	Гкал	462,2600	854,5040	854,5040	854,5040	854,5040	854,5040	854,5040	854,5040
	сверх норм.	Гкал	-389,0400	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	851,3000	854,5040	854,5040	854,5040	854,5040	854,5040	854,5040	854,5040

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	Базовый год	1 период					2 период	3 период
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2032
Котельная №51	Итого потери на сетях	Гкал	1090,5520	1517,6300	1458,9600	1458,9600	1458,9600	1458,9600	1458,9600	1458,9600
	сверх норм.	Гкал	-122,0110	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	1212,5630	1517,6300	1458,9600	1458,9600	1458,9600	1458,9600	1458,9600	1458,9600
Котельная №52	Итого потери на сетях	Гкал	406,5050	1065,0120	1022,3550	1022,3550	1022,3550	1022,3550	1022,3550	1022,3550
	сверх норм.	Гкал	-604,7680	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	1011,2730	1065,0120	1022,3550	1022,3550	1022,3550	1022,3550	1022,3550	1022,3550
Котельная №53	Итого потери на сетях	Гкал	106,3350	158,7150	158,7150	158,7150	158,7150	158,7150	158,7150	158,7150
	сверх норм.	Гкал	-34,3450	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	140,6800	158,7150	158,7150	158,7150	158,7150	158,7150	158,7150	158,7150
Котельная №54	Итого потери на сетях	Гкал	247,2140	410,5720	372,2150	372,2150	372,2150	372,2150	372,2150	372,2150
	сверх норм.	Гкал	-180,4560	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	427,6700	410,5720	372,2150	372,2150	372,2150	372,2150	372,2150	372,2150
Котельная №55	Итого потери на сетях	Гкал	248,5900	405,9740	405,9740	405,9740	405,9740	405,9740	405,9740	405,9740
	сверх норм.	Гкал	-158,5100	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	407,1000	405,9740	405,9740	405,9740	405,9740	405,9740	405,9740	405,9740
Котельная №56	Итого потери на сетях	Гкал	468,3770	1272,5310	1271,8310	1271,8310	1271,8310	1271,8310	1271,8310	1271,8310
	сверх норм.	Гкал	-806,1230	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	1274,5000	1272,5310	1271,8310	1271,8310	1271,8310	1271,8310	1271,8310	1271,8310
Котельная №57	Итого потери на сетях	Гкал	682,1790	1054,7790	997,0980	997,0980	997,0980	997,0980	997,0980	997,0980
	сверх норм.	Гкал	-234,1970	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм	Базовый год	1 период					2 период	3 период
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2032
	норматив-ные	Гкал	916,3760	1054,7790	997,0980	997,0980	997,0980	997,0980	997,0980	997,0980
Котельная №58	Итого потери на сетях	Гкал	607,8470	406,5190	404,0460	404,0460	404,0460	404,0460	404,0460	404,0460
	сверх норм.	Гкал	195,9330	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	411,9140	406,5190	404,0460	404,0460	404,0460	404,0460	404,0460	404,0460
Котельная №59	Итого потери на сетях	Гкал	19,0000	4,4860	4,4860	4,4860	4,4860	4,4860	4,4860	4,4860
	сверх норм.	Гкал	1,0000	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	18,0000	4,4860	4,4860	4,4860	4,4860	4,4860	4,4860	4,4860
Котельная №60	Итого потери на сетях	Гкал	421,0690	450,7280	412,9450	412,9450	412,9450	412,9450	412,9450	412,9450
	сверх норм.	Гкал	74,6350	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	346,4340	450,7280	412,9450	412,9450	412,9450	412,9450	412,9450	412,9450
Котельная №61	Итого потери на сетях	Гкал	-25,2310	169,4430	165,3060	165,3060	165,3060	0,00	0,00	0,00
	сверх норм.	Гкал	-177,2410	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	152,0100	169,4430	165,3060	165,3060	165,3060	0,00	0,00	0,00
Котельная №64	Итого потери на сетях	Гкал	602,9030	261,0340	261,0340	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сверх норм.	Гкал	206,3830	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	396,5200	261,0340	261,0340	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №66	Итого потери на сетях	Гкал	32,2580	160,1330	165,1520	165,1520	165,1520	165,1520	165,1520	165,1520
	сверх норм.	Гкал	-120,7420	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	153,0000	160,1330	165,1520	165,1520	165,1520	165,1520	165,1520	165,1520
Котельная №67	Итого потери на сетях	Гкал	-104,1980	171,2710	171,2710	171,2710	171,2710	171,2710	171,2710	171,2710

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм	Базовый год	1 период					2 период	3 период
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2032
	сверх норм.	Гкал	-274,9700	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	170,7720	171,2710	171,2710	171,2710	171,2710	171,2710	171,2710	171,2710
Котельная №68	Итого потери на сетях	Гкал	33,7220	81,3610	81,3610	81,3610	81,3610	81,3610	81,3610	81,3610
	сверх норм.	Гкал	-68,3920	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	102,1140	81,3610	81,3610	81,3610	81,3610	81,3610	81,3610	81,3610
Котельная №69	Итого потери на сетях	Гкал	481,3060	342,6020	342,6020	342,6020	342,6020	342,6020	342,6020	342,6020
	сверх норм.	Гкал	51,4260	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	429,8800	342,6020	342,6020	342,6020	342,6020	342,6020	342,6020	342,6020
Котельная №70	Итого потери на сетях	Гкал	-895,3500	230,6370	229,7330	229,7330	229,7330	229,7330	229,7330	229,7330
	сверх норм.	Гкал	-895,3500	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	0,00	230,6370	229,7330	229,7330	229,7330	229,7330	229,7330	229,7330
Котельная АБЗ	Итого потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	сверх норм.	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	норматив-ные	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр»										
Котельная, ул. Нагорная, 24	Итого потери на сетях	Гкал	483,0000	483,0000	483,0000	483,0000	483,0000	483,0000	483,0000	483,0000
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	483,0000	483,0000	483,0000	483,0000	483,0000	483,0000	483,0000	483,0000
КГОБУ «Приморская спецшкола»										
Котельная, ул. Каховская, 17	Итого потери на сетях	Гкал	341,1200	341,1200	341,1200	341,1200	341,1200	341,1200	341,1200	341,1200

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм	Базовый год	1 период					2 период	3 период
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2032
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	341,1200	341,1200	341,1200	341,1200	341,1200	341,1200	341,1200	341,1200
Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «Российские железные дороги»										
Котельная №2	Итого потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №6	Итого потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №7	Итого потери на сетях	Гкал	180,5000	180,5000	180,5000	180,5000	180,5000	180,5000	180,5000	180,5000
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	180,5000	180,5000	180,5000	180,5000	180,5000	180,5000	180,5000	180,5000
Котельная №8	Итого потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм	Базовый год	1 период					2 период	3 период
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2032
Котельная №4	Итого потери на сетях	Гкал	1033,4440	0,00	1033,4440	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	1033,4440	0,00	1033,4440	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Рефсервис»	Итого потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
КГБУЗ «МЦ Резерв»»										
Котельная, ул. Нагорная 46	Итого потери на сетях	Гкал	60,5000	60,5000	60,5000	60,5000	60,5000	60,5000	60,5000	60,5000
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	60,5000	60,5000	60,5000	60,5000	60,5000	60,5000	60,5000	60,5000
Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММАШ»										
Котельная, проспект Блюхера, 19	Итого потери на сетях	Гкал	17440,00	17440,00	17440,00	17440,00	17440,00	17440,00	17440,00	17440,00
	Потери с утечками	Гкал	1702,0000	1702,0000	1702,0000	1702,0000	1702,0000	1702,0000	1702,0000	1702,0000
	Потери через изоляцию	Гкал	15738,0000	15738,0000	15738,0000	15738,0000	15738,0000	15738,0000	15738,0000	15738,0000
ГТС ДВО РАН										
Котельная №2	Итого потери на сетях	Гкал	48,5000	48,5000	48,5000	48,5000	48,5000	48,5000	48,5000	48,5000
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм	Базовый год	1 период					2 период	3 период
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2032
	Потери через изоляцию	Гкал	48,5000	48,5000	48,5000	48,5000	48,5000	48,5000	48,5000	48,5000
Котельная №3	Итого потери на сетях	Гкал	87,3500	87,3500	87,3500	87,3500	87,3500	87,3500	87,3500	87,3500
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	87,3500	87,3500	87,3500	87,3500	87,3500	87,3500	87,3500	87,3500
ЖКС № 4 - филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ										
Котельная №132	Итого потери на сетях	Гкал	140,3100	140,3100	140,3100	140,3100	140,3100	140,3100	0,00	0,00
	Потери с утечками	Гкал	93,9100	93,9100	93,9100	93,9100	93,9100	93,9100	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	46,4000	46,4000	46,4000	46,4000	46,4000	46,4000	0,00	0,00
Котельная №496	Итого потери на сетях	Гкал	163,9000	163,9000	163,9000	163,9000	163,9000	163,9000	163,9000	163,9000
	Потери с утечками	Гкал	109,3000	109,3000	109,3000	109,3000	109,3000	109,3000	109,3000	109,3000
	Потери через изоляцию	Гкал	54,6000	54,6000	54,6000	54,6000	54,6000	54,6000	54,6000	54,6000
Котельная №39	Итого потери на сетях	Гкал	29,4100	29,4100	29,4100	29,4100	29,4100	29,4100	29,4100	29,4100
	Потери с утечками	Гкал	19,6100	19,6100	19,6100	19,6100	19,6100	19,6100	19,6100	19,6100
	Потери через изоляцию	Гкал	9,8000	9,8000	9,8000	9,8000	9,8000	9,8000	9,8000	9,8000
Котельная №390	Итого потери на сетях	Гкал	242,4400	242,4400	242,4400	242,4400	242,4400	242,4400	242,4400	242,4400

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм	Базовый год	1 период					2 период	3 период
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2032
	Потери с утечками	Гкал	161,6400	161,6400	161,6400	161,6400	161,6400	161,6400	161,6400	161,6400
	Потери через изоляцию	Гкал	80,8000	80,8000	80,8000	80,8000	80,8000	80,8000	80,8000	80,8000
Котельная №521	Итого потери на сетях	Гкал	199,3700	199,3700	199,3700	199,3700	199,3700	199,3700	199,3700	199,3700
	Потери с утечками	Гкал	133,0700	133,0700	133,0700	133,0700	133,0700	133,0700	133,0700	133,0700
	Потери через изоляцию	Гкал	66,3000	66,3000	66,3000	66,3000	66,3000	66,3000	66,3000	66,3000
Котельная №17	Итого потери на сетях	Гкал	7,0900	7,0900	7,0900	7,0900	7,0900	7,0900	7,0900	7,0900
	Потери с утечками	Гкал	4,7300	4,7300	4,7300	4,7300	4,7300	4,7300	4,7300	4,7300
	Потери через изоляцию	Гкал	2,3600	2,3600	2,3600	2,3600	2,3600	2,3600	2,3600	2,3600
Котельная №1070	Итого потери на сетях	Гкал	10,9600	10,9600	10,9600	10,9600	10,9600	10,9600	10,9600	10,9600
	Потери с утечками	Гкал	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100	7,3100
	Потери через изоляцию	Гкал	3,6500	3,6500	3,6500	3,6500	3,6500	3,6500	3,6500	3,6500
Котельная №413	Итого потери на сетях	Гкал	82,9600	82,9600	82,9600	82,9600	82,9600	82,9600	82,9600	82,9600
	Потери с утечками	Гкал	55,3100	55,3100	55,3100	55,3100	55,3100	55,3100	55,3100	55,3100
	Потери теплоносителя	-	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №518	Итого потери на сетях	Гкал	194,1800	194,1800	194,1800	194,1800	194,1800	194,1800	194,1800	194,1800

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм	Базовый год	1 период					2 период	3 период
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2032
	Потери с утечками	Гкал	129,5800	129,5800	129,5800	129,5800	129,5800	129,5800	129,5800	129,5800
	Потери через изоляцию	Гкал	64,6000	64,6000	64,6000	64,6000	64,6000	64,6000	64,6000	64,6000
Котельная №736	Итого потери на сетях	Гкал	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500	1,7500
	Потери с утечками	Гкал	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700	1,1700
	Потери через изоляцию	Гкал	0,5800	0,5800	0,5800	0,5800	0,5800	0,5800	0,5800	0,5800
Котельная №92	Итого потери на сетях	Гкал	5,0200	5,0200	5,0200	5,0200	5,0200	5,0200	5,0200	5,0200
	Потери с утечками	Гкал	3,3500	3,3500	3,3500	3,3500	3,3500	3,3500	3,3500	3,3500
	Потери через изоляцию	Гкал	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700	1,6700
Котельная №438	Итого потери на сетях	Гкал	915,7500	915,7500	915,7500	915,7500	915,7500	915,7500	915,7500	915,7500
	Потери с утечками	Гкал	610,5000	610,5000	610,5000	610,5000	610,5000	610,5000	610,5000	610,5000
	Потери через изоляцию	Гкал	305,2500	305,2500	305,2500	305,2500	305,2500	305,2500	305,2500	305,2500
Котельная №69	Итого потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №228	Итого потери на сетях	Гкал	57,3500	57,3500	57,3500	57,3500	57,3500	57,3500	57,3500	57,3500

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм	Базовый год	1 период					2 период	3 период
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2032
	Потери с утечками	Гкал	38,2300	38,2300	38,2300	38,2300	38,2300	38,2300	38,2300	38,2300
	Потери через изоляцию	Гкал	19,1200	19,1200	19,1200	19,1200	19,1200	19,1200	19,1200	19,1200
ЖКС № 5 филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ										
Котельная № 78	Итого потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная № 40	Итого потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ЖКС № 1 филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ										
Котельная № 398	Итого потери на сетях	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери с утечками	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Потери через изоляцию	Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

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

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

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

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

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

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей

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

Наименование котельной	значение
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

Наименование котельной	значение
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 № 9	
Всего воды, тыс.м3 в т.ч.;	0,323
на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.:	0,323
заполнение системы отопления, ГВС	0,000
нормативная подпитка	0,301
технологические нужды	0,000
ГЗУ	0,000
хозбытовые нужды	0,022
промывка т/с	0,000
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

Наименование котельной	значение
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

Наименование котельной	значение
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

Наименование котельной	значение
сверхнормативная подпитка	0,000
Котельная № 22	
Всего воды, тыс.м3 в т.ч.;	0,483
на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.:	0,483
заполнение системы отопления, ГВС	0,012
нормативная подпитка	0,422
технологические нужды	0,000
ГЗУ	0,000
хозбытовые нужды	0,013
промывка т/с	0,036
сверхнормативная подпитка	0,000
ГВС всего, тыс.м3, в т.ч.:	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

Наименование котельной	значение
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	

Наименование котельной	значение
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

Наименование котельной	значение
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
Котельная № 41	
Всего воды, тыс.м3 в т.ч.;	1,022
на выработку тепла, тыс.м3, в т.ч.:	1,022
заполнение системы отопления, ГВС	0,017
нормативная подпитка	0,934
технологические нужды	0,000
ГЗУ	0,000
хозбытовые нужды	0,020
промывка т/с	0,051
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

Наименование котельной	значение
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

Наименование котельной	значение
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

Наименование котельной	значение
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

Наименование котельной	значение
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

Наименование котельной	значение
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

Наименование котельной	значение
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

Наименование котельной	значение
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»	

Наименование котельной	значение
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

Таблица 3.1.2 - – Существующий и перспективный баланс производительности водоподготовительных установок

Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м3	Объём воды в системах теплоснабжения, м3	Объём воды в системах теплоснабжения, м3	Производство теплоносителя, тыс. м3/год	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс. м3/год	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс. м3/год	Подпитка тепловой сети, тыс. м3/год			Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС тыс.	Объём возвращённого теплоносителя, тыс. м3/год
									Нормативные	Сверхнормативные	Всего		
Котельная №2, ул. Солнечная, д. 5 (ГТС)	закрытая	4752	2,03	10	12	0,41	0,021	0,39	0,14	-	0,14	0,26	-
Котельная №3, ул. Солнечная, д. 11а (ГТС)	закрытая	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная КГБУЗ МЦ «Резерв», ул. Нагорная, 46	открытая	4752	0,83	1	2	0,06	0,003	0,06	0,02	-	0,022	0,04	-
Котельная КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр»	закрытая	8400	8,37	30	38	2,40	0,120	2,28	0,80	-	0,801	-	1,48
Котельная №917	закрытая	4752	7,12	15	22	0,80	0,040	0,76	0,27	-	0,267	-	0,49
(КГБУ «Приморская спецшкола»)													
Котельная №2 филиала ОАО «РЖД»	закрывается												

Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м3	Объём воды в системах теплоснабжения, м3	Объём воды в системах теплоснабжения, м3	Производство теплоносителя, тыс. м3/год	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс. м3/год	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс. м3/год	Подпитка тепловой сети, тыс. м3/год			Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС тыс.	Объём возвращённого теплоносителя, тыс. м3/год
									Нормативные	Сверхнормативные	Всего		
Котельная №4 филиала ОАО «РЖД»	закрывается												
Котельная №6 филиала ОАО «РЖД»	закрывается												
Котельная №7 филиала ОАО «РЖД»	закрывается												
Котельная №8 филиала ОАО «РЖД»	закрывается												
Котельная Рефсервис	закрывается												
Котельная УЛРЗ	закрытая	4752	99,14	683	782	27,87	1,394	26,48	9,29	-	9,291	-	17,19
Котельная №39	закрытая	4752	10,45	15	25	0,89	0,045	0,85	0,30	-	0,298	-	0,55
Котельная №390	закрытая	4752	77,05	31	108	3,86	0,193	3,67	1,29	-	1,288	-	2,38
Котельная №521	закрытая	4752	55,35	34	89	3,17	0,158	3,01	1,06	-	1,057	-	1,95
Котельная №17	закрытая	4752	42,42	31	73	2,61	0,131	2,48	0,87	-	0,872	-	1,61
Котельная №92	закрытая	4752	10,30	24	34	1,21	0,061	1,15	0,40	-	0,405	-	0,75
Котельная №132	закрытая	4752	13,16	34	47	1,68	0,084	1,60	0,56	-	0,561	-	1,04
Котельная №496	закрытая	4752	17,30	27	45	1,59	0,079	1,51	0,53	-	0,529	-	0,98

Наименование источника теплоснабжения	Тип системы теплоснабжения (закрытая/открытая)	Продолжительность работы тепловых сетей, ч/год	Объём тепловых сетей, м3	Объём воды в системах теплоснабжения, м3	Объём воды в системах теплоснабжения, м3	Производство теплоносителя, тыс. м3/год	Расход теплоносителя на хозяйственные нужды, тыс. м3/год	Отпуск теплоносителя в сеть, тыс. м3/год	Подпитка тепловой сети, тыс. м3/год			Полезный отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели ГВС тыс.	Объём возвращённого теплоносителя, тыс. м3/год
									Нормативные	Сверхнормативные	Всего		
Котельная №1070	закрытая	4752	0,77	2	3	0,11	0,005	0,10	0,04	-	0,035	-	0,07
Котельная №413	закрытая	4752	22,28	29	51	1,83	0,091	1,74	0,61	-	0,610	-	1,13
Котельная №518	закрытая	4752	5,12	26	31	1,11	0,055	1,05	0,37	-	0,369	-	0,68
Котельная №736	закрытая	4752	8,45	30	39	1,39	0,069	1,32	0,46	-	0,462	-	0,85
Котельная №228	закрытая	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №69	закрытая	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №438	закрытая	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Котельная №78	закрытая	8424	91,38	66	157	9,93	0,496	9,43	3,31	-	3,309	-	6,12
Котельная №40	закрытая	4752	55,16	56	111	3,95	0,197	3,75	1,32	-	1,316	-	2,43
Котельная №398	закрытая	4752	2,39	9	11	0,41	0,020	0,39	0,14	-	0,136	-	0,25
Новая котельная по ул. Раковская	закрытая	4752	84,30	450	534	19,03	0,952	18,08	6,34	-	6,344	-	11,74

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 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

Наименование источника теплоснабжения	Объём тепловых сетей, м3	Аварийная подпитка тепловой сети, м3
Котельная №1 г. Уссурийск, ул. Дубовая роща, 1А	21,53	0,054
Котельная №20 г. Уссурийск, ул.Раковская, 65	35,89	0,090
Котельная №3 г. Уссурийск, ул.Владивостокское шоссе, 115 Б/1	349,52	0,874
Котельная №4 г. Уссурийск, ул.1-ая Шахтерская, 15А	9,37	0,023
Котельная №5 г. Уссурийск, ул.Коммунальная, 8Б/1	7567,59	18,919
Котельная №8 г. Уссурийск, ул.Слободская, 49А	0,37	0,001
Котельная №9 г. Уссурийск, ул.Калинина, 17А	11,66	0,029
Котельная №10 г. Уссурийск, ул.Губрия, 14А	15,82	0,040
Котельная №13 г. Уссурийск, ул.Раздольная, 4Д/1	222,03	0,555
Котельная №15 г. Уссурийск, ул.Кирова, 52Б	26,55	0,066
Котельная №16 г. Уссурийск, ул.Тургенева, 150А	4,14	0,010
Котельная №19 г. Уссурийск, пер.Мурзинцева	7,44	0,019
Котельная №21 г. Уссурийск, ул.Беляева, 30Б	90,36	0,226
Котельная №22 г. Уссурийск, ул.Чичерина, 129А	13,85	0,035
Котельная №24 г. Уссурийск, ул.Ушакова, 16	577,12	1,443
Котельная №25 г. Уссурийск, ул.Промышленная, 19В	49,95	0,125
Котельная №26 г. Уссурийск, пер. Вяземский, 10	6,18	0,015
Котельная №27 г. Уссурийск, ул. Можайского, 13А	123,20	0,308
Котельная №29 г. Уссурийск, ул. Орджоникидзе, 40	61,92	0,155
Котельная №36 г. Уссурийск, ул. Урицкого, 78А	15,21	0,038
Котельная №40 г. Уссурийск, ул. Штабского, 18/2	7,42	0,019
Котельная №41 г. Уссурийск, ул. Ползунова, 32А	16,51	0,041
Бойлерная №42 г. Уссурийск, ул. Московская, 18А/1	0,05	0,000
Котельная №43 г. Уссурийск, ул. Новоникольское шоссе, 15	122,71	0,307

Наименование источника теплоснабжения	Объём тепловых сетей, м3	Аварийная подпитка тепловой сети, м3
Котельная №44 п. Тимирязевский, ул. Воложенина, 26В	121,99	0,305
Котельная №45 с. Воздвиженка, ул. Ленинская, 47	131,50	0,329
Котельная №46 г. Уссурийск, ул. Дарвина, 17	13,32	0,033
Котельная №47 с. Красный Яр, ул. Луговая, 19	28,89	0,072
Котельная №48 с. Дубовый ключ, ул.Садовая, 4Б	2,33	0,006
Котельная №49 с. Каймановка, ул.Просёлочная, 4А	13,08	0,033
Котельная №50 с. Заречное, ул.Пионерская, 1А/1	25,44	0,064
Котельная №51 с. Раковка, ул.Кубанская,18	59,77	0,149
Котельная №52 с. Новоникольск, ул.Колхозная, 50А	49,45	0,124
Котельная №53 с. Новоникольск, ул.Советская, 193А	4,01	0,010
Котельная №54 с. Борисовка, ул.Строительная, 1К	19,56	0,049
Котельная №55 с. Борисовка, ул.Стрельникова, 2В	17,03	0,043
Котельная №56 с. Корсаковка, ул.Комсомольская, 23А	73,91	0,185
Котельная №57 с. Степное, пер. Школьный, 5	39,79	0,099
Котельная №58 с. Пуциловка, ул. Советская, 3А	22,03	0,055
Котельная №59 с. Корфовка, ул. Школьная, 15	0,16	0,000
Котельная №60 с. Алексее-Никольское, ул. Попова, 99А/1	10,88	0,027
Котельная №61 г. Уссурийск, ул. Новоникольское шоссе, 6В/2	5,27	0,013
Котельная №64 г. Уссурийск, ул. Раковская, 2А	14,21	0,036
Котельная №65 ул.Щорса 3а	-	-
Котельная №66 г. Уссурийск, ул. Штабского, 19	11,59	0,029
Котельная №67 с. Новоникольск, ул. Писарева, 93А	5,50	0,014
Котельная №68 г. Уссурийск, ул. Михайловское шоссе, 13	2,75	0,007
Котельная №69 г. Уссурийск, ул. Попова, 99А/1	18,93	0,047
Котельная №70 в/г Воздвиженка, ул. Жуковского	6,40	0,016
Котельная №8 ст. Уссурийск ОАО "РЖД" г. Уссурийск, ул. Тупиковая, 1	5,85	0,015
Котельная КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр», ул. Нагорная, 24	8,37	0,021
Котельная КГ ОБУ «Приморская спецшкола»	7,12	0,018
Котельная №4 Блюхера, 11а	105,69	0,264
Котельная №6 Тургенева, 16а	17,27	0,043
Котельная №7, Тургенева, 157	5,93	0,015
Котельная №8 Тупиковая, 1	407,01	1,018
Котельная Рефсервис	-	-
Котельная КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр», ул. Нагорная, 24	8,37	0,021
Котельная КГ ОБУ «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

Наименование источника теплоснабжения	Объём тепловых сетей, м3	Аварийная подпитка тепловой сети, м3
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. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА, ГОРОДА ФЕДЕРАЛЬНОГО ЗНАЧЕНИЯ

Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

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 теплоснабжения.

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» (далее - постановление Правительства РФ №154) 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;

Строительство нового источника тепловой энергии «Уссурийское Загорье» в пос. Тимирязевский мощностью 2,494 Гкал/ч;

Вывод из эксплуатации котельных №64, №2, №4, №6 и строительство нового источника тепловой энергии, мощностью 86 Гкал/ч;

Вывод из эксплуатации котельных №9 и переключение ее на котельную 13;

Закрытие котельных №10, №43, №22, №61 и переключение нагрузок на котельную №5;

Закрытие котельных ДТВ ОАО «РЖД» №2, №4, №6, №7 и «Рефсервис» и переключение нагрузок на новую котельную по ул. Раковская;

Вывод из эксплуатации котельных №8 ДТВ ОАО «РЖД», и переключение ее на котельную № 27;

Модернизация котельной №24 с увеличением мощности до 47,29 Гкал/ч;
Модернизация котельной №27 с увеличением мощности до 47,29 Гкал/ч;
Перевод котельной №20 на сжигание природного газа;
Перевод котельной пр. Блюхера, 19 на сжигание природного газа;
Модернизация существующих источников тепловой энергии с дефицитом №4, №20, №21, №46, №52, №58, №59, №70, ГАПОУ «Приморский краевой колледж культуры», 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 поселения, городского округа, города федерального значения

Обоснование выбора приоритетного варианта перспективного развития системы теплоснабжения не приводится.

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

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

В основу проектных предложений по развитию теплоэнергетической системы городского округа заложена следующая концепция теплоснабжения:

- многоквартирная жилая застройка и общественные здания обеспечиваются теплоэнергией от теплоисточников различных типов и мощности, в т.ч. отдельно стоящих котельных, задействованных в системе централизованного теплоснабжения, автономных котельных (пристроенных, крышных), предназначенных для одиночных зданий в районах малоэтажной застройки в условиях отсутствия централизованных теплоисточников;

- при строительстве теплоисточников централизованного теплоснабжения предусматривается максимальное использование территории существующих котельных

путем их реконструкции с увеличением тепловой мощности;

- теплоснабжение индивидуальной жилой застройки осуществляется за счёт индивидуальных теплоисточников, работающих на газовом топливе;

- объекты хозяйственной деятельности в настоящее время получают тепло в основном от «собственных» (ведомственных) автономных теплоисточников и в перспективе эта схема остаётся без изменений.

Для каждого предложения должна быть выполнена оценка финансовых потребностей (капитальных затрат) в реализации разработанного предложения.

К основным мероприятиям по реконструкции котельных можно отнести:

- увеличение мощности котельных и вывод из эксплуатации;

- установка дополнительных паровых/водогрейных котлов;

- замена теплотрасс на предизолированные трубы.

При разработке предложений приняты следующие условия:

- осуществляется перетрассировка тепловых сетей с их реконструкцией;

- вся новая тепловая нагрузка вне зон существующих зон действия покрывается за счет строительства новых котельных;

- у источников с дефицитом располагаемой мощности предлагаем замену всего оборудования на более мощное, приборами учета энергоресурсов, системой автоматизации верхнего уровня.

Для развития источников теплоснабжения рекомендуется проведение следующих мероприятий:

- Вывод из эксплуатации источников теплоснабжения: №9, №10, №22, №25, №41, №43, №61, №64, ГАПОУ «Приморский краевой колледж культуры, №2 ДТВ ОАО «РЖД», №4 ДТВ ОАО «РЖД», №6 ДТВ ОАО «РЖД», №7 ДТВ ОАО «РЖД», №8 ДТВ ОАО «РЖД», Рефсервис ДТВ ОАО «РЖД».

Таблица 5.1.1 - План вывода из эксплуатации источников и оборудования на действующих котельных в период с 2021 по 2032 год

Источник теплоснабжения	Гкал/ч	Марка котла	Мощность котла, Гкал/ч	Кол-во котлов	Год вывода	Мероприятие
Котельная №9	1,98	КВТС-1 Кавалеровский Универсал-6	0,42 0,42 0,3	1 3 1	2020-2021	Закрытие и переключение тепловых нагрузок на модернизируемую котельную №13
Котельная №22	2,95	КВТС-1 SYNERGY -330	0,7 0,283	3 3	2022	Закрытие и переключение тепловых нагрузок на модернизируемую котельную №5
Котельная №25	8,36	УВКа-2,0 Кавалеровские УВКр-1,0	1,72 0,8 0,86	2 4 2	2020-2021	Закрытие и переключение тепловых нагрузок на новую котельную ул. Арсеньева, 19а
Котельная №64	0,908	«Дымок» CARBOROBOT 300	0,388 0,26	1 2	2022	Закрытие и переключение тепловых нагрузок на новую котельную ул. Раковская

Источник теплоснабжения	Гкал/ч	Марка котла	Мощность котла, Гкал/ч	Кол-во котлов	Год вывода	Мероприятие
Котельная №10	2,74	КВРр-0,63-95 УВКр-1,0 CARBOROBOT 300 (автомат)	0,54 0,86 0,26	3 1 1	2024-2025	Закрытие и переключение тепловых нагрузок на котельную №5
Котельная №19	0,78	Прометей 300	0,26	3	2022-2024	Закрытие и переключение тепловых нагрузок на новую котельную по ул. Мурзинцева
Котельная №41	2,58	УВКр-1	0,86	3	2020-2021	Закрытие и переключение тепловых нагрузок на котельную №5
Котельная №43	7,74	УВКр-3	2,58	3	2024-2025	Закрытие и переключение тепловых нагрузок на котельную №5
Котельная №61		КВр 0,63-95 CARBOROBOT 300 SYNERGY -330	0,54 0,26 0,26	2 1 1	2024-2025	Закрытие и переключение тепловых нагрузок на котельную №5
Котельная ГАПОУ «Приморский краевой колледж культуры»	0,4	Универсал-6 Сибирь -500		2 1	2022	Закрытие и переключение тепловых нагрузок на котельную №13
Котельная №2 ДТВ ОАО «РЖД»	1,23	КВС	0,41	3	2022-2023	Закрытие и переключение тепловых нагрузок на новую котельную ул. Раковская
Котельная №4 ДТВ ОАО «РЖД»	13,8	КЕ 6,5-14 Р-О ДЕ 6,5-14 ГМ ДЕ 10-14ГМ-О	3,7 3,7 6,4	1 1 1	2022-2023	Закрытие и переключение тепловых нагрузок на новую котельную ул. Раковская
Котельная №6 ДТВ ОАО «РЖД»	2,05	КВС №№, 2, 3 КВС №№4,5	0,41 0,41	3 2	2022-2023	Закрытие и переключение тепловых нагрузок на новую котельную ул. Раковская
Котельная №7 ДТВ ОАО «РЖД»	0,82	КВр-0,25; КВС-0,41	-	2 1	2022-2023	Закрытие и переключение тепловых нагрузок на новую котельную ул. Раковская
Котельная №8 ДТВ ОАО «РЖД»	39,7	ДЕ-16-14 ГМ	9,93	4	2023	Закрытие и переключение тепловых нагрузок на котельную №27
Котельная Резервис ДТВ ОАО «РЖД»	25,6	КЕВ 10-14 С ДЕ 10-14ГМ-О КЕ-10-14 СО	6,4	2 1 1	2022-2023	Закрытие и переключение тепловых нагрузок на новую котельную ул. Раковская

Мероприятия по модернизации, энергосбережению и повышению энергетической эффективности системы коммунальной инфраструктуры на ближайшую перспективу

Модернизация котельной №5 по ул. Коммунальная, 8Б/1 в г. Уссурийск

На момент актуализации схемы теплоснабжения котельная № 5 является

крупнейшей котельной г. Уссурийск. Установленная мощность котельной - 233,5 Гкал/ч. В рамках исполнения проекта, на котельной проведены работы по замене паровых №6,7 и установке нового котла №12, замене оборудования химводоподготовки, произведена реконструкция системы ГЗУ, наносной сетевой группы, реконструкция системы электроснабжения и автоматики системы теплоснабжения, установка одной паротурбинной установки.

Предусмотрена и дальнейшая модернизация: замена устаревшего оборудования котельной на более современное и энергоэффективное, а также увеличение установленной мощности котельной до 345,28 Гкал/ч за счет установки дополнительных котлов в свободных котловых ячейках, а именно:

- установка 3-х дополнительных водогрейных котлов, работающих на природном газе, со вспомогательным оборудованием в свободных котловых ячейках;

- установка второго турбогенератора Р-1,6-2,4/0,4 в котловой ячейке демонтируемого котла КВТС-20 стационарный №9 для получения собственной электроэнергии;

- замена и перетрассировка трубопроводов в границах проводимой модернизации.

Модернизируемый объект «Котельная №5 по ул. Коммунальная ,8Б/1 в г. Уссурийске» с частичным переводом на сжигание природного газа является значимым объектом теплоснабжения для Уссурийского городского округа. Котельная №5 обеспечивает услугами теплоснабжения в виде отопления и горячего водоснабжения потребителей центральной части города, а также промышленную зону в виде пара. В городе ведется интенсивное строительство жилых домов и объектов социально-культурного назначения и установленной мощности котельной будет недостаточно для покрытия этой нагрузки. Поэтому предусмотрена модернизация котельной с поэтапным вводом смонтированного оборудования.

Реконструкция котельной №27 по ул. Можайского,13а в г. Уссурийск Проектом предусмотрено три очереди строительства. Основной вид топлива — природный газ, аварийный вид топлива — мазут. Категория котельной по надежности теплоснабжения остается II. Установленная мощность котельной после реконструкции составляет 55 МВт (47,29 Гкал/ч). Работа котельной до 2021 г. осуществляется на шести существующих котлах на существующем топливе (уголь и газ).

Первая и вторая очереди модернизации выполнены, далее проект предусматривает:

3 очередь (2020-2021 гг.): демонтаж пяти котлов Гефест-2,5 с топками и вспомогательным оборудованием, демонтаж сетевых и подпиточных трубопроводов с арматурой, насосного оборудования, системы топливоподачи и золоудаления, демонтаж временного склада мазута и мазутонасосной.

Монтаж водогрейных жаротрубных котлов ТТ 100, монтаж насосного оборудования и трубопроводов с арматурой, монтаж постоянного склада аварийного топлива (мазута) с мазутонасосной и эстакадой слива, монтаж водоподготовки, монтаж дымовых труб.

Система теплоснабжения присоединенных потребителей остается без изменений — закрытая, зависимая, двухтрубная. Теплоноситель на отопление и ГВС — вода с температурой в зимний период 95-70°C, в летний период 70°C, Котельная работает в

автоматическом режиме с постоянным обслуживающим персоналом и относится к предприятиям с непрерывным производственным процессом.

Проектом предусматривается автоматизация основного и вспомогательного оборудования, обеспечивающая работу котельной в автоматическом режиме. Котельная обеспечена автоматикой безопасности и регулирования, узлами учета расхода теплоносителя, приборами учета тепловой энергии и электроэнергии. Система общекотельной автоматики обеспечивает два режима управления котельной: - автоматическое управление; - ручное управление.

Строительство нового источника тепловой энергии «Уссурийское Загорье» в пос. Тимирязевский мощностью 2,494 Гкал/ч;

Вывод из эксплуатации котельной №64 и строительство рядом с ней нового источника тепловой энергии по ул. Раковская, установленной мощностью 100 МВт;

Котельную №29 планируется перевести в режим ЦТП, с последующим переключением абонентов на котельную №5;

Строительство ЦТП-3, мощностью 10 Гкал/ч;

Установка энергоэффективных котлов на котельных: №4, №20, №21, №36, №46, №52, №58, №59, №70, №2, №3 (ГТС ДВО РАН);

Реконструкция существующих источников тепловой энергии с дефицитом: включающие в себя доведение показателей работы объекта до технических характеристик, предусмотренных проектом;

Замена существующих котлов на котельной №69, общей мощностью 1,032 Гкал/ч;

Установка приборов учета выработки тепловой энергии.

Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Для развития источников теплоснабжения Уссурийского городского округа предлагается проведение следующих мероприятий:

- На котельной №5 планируется увеличение установленной мощности до 345,28 Гкал/ч. Срок реализации – 2024.

- Реконструкция котельной №24 с увеличением мощности до 47,29 Гкал/ч. Срок реализации – 2022.

- Реконструкция котельной №27 с увеличением мощности до 47,29 Гкал/ч. Срок реализации – 2022.

- Перевод на сжигание природного газа котельной №20. Срок реализации – 2023.

- Реконструкция источников тепла №2, №3 (ГТС ДВО РАН) с увеличением мощности до 0,5 Гкал/ч. Срок реализации – 2024.

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

С целью повышения эффективности работы системы теплоснабжения запланированы мероприятия по техническому перевооружению котельной №5.

Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных

На территории Уссурийского городского округа котельная №5 является источником тепловой мощности с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии. На котельной установлен один турбогенератор Р-1,6- 2,4/0,4 для получения собственной электроэнергии и планируется установка второго турбогенератора Р-1,6-2,4/0,4.

Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, не рассматриваются.

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

На перспективу развития планируется вывод из эксплуатации источников тепловой энергии №22, №9, №10, №29, №41, №43, №61, №2 ДТВ ОАО «РЖД», №4 ДТВ ОАО «РЖД», №6 ДТВ ОАО «РЖД», №7 ДТВ ОАО «РЖД», №8 ДТВ ОАО «РЖД», «Рефсервис» ДТВ ОАО «РЖД», Котельную №29 переводят в режим ЦТП.

Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

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 действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации

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

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

Для каждого источника тепловой энергии Уссурийского городского округа разработаны оптимальные график отпуски тепловой энергии в тепловую сеть. Такие температурные графики учитывают оптимальный объем циркуляции теплоносителя и гидравлическую устойчивость систем теплоснабжения.

Целью оптимального температурного графика является соотношение величины нагрева теплоносителя с допустимыми величинами потерь тепловой энергии и теплоносителя. К потерям относятся затраты электроэнергии на организацию циркуляции и величину необратимых тепловых потерь.

Сети централизованного теплоснабжения работают по различным температурным графикам: 70/50 °С, 80/60 °С, 85/60, °С 95/70 °С, 110/70 °С 115/70 °С, 130/70 °С с присоединением теплопотребляющих установок потребителей по зависимой схеме, а также через ЦТП и ИТП.

Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей

Предложения по перспективной установленной мощности каждого источника представлены в таблице 5.9.1.

Таблица 5.9.1 - Перспективная установленная тепловая мощность

Источник тепловой энергии	1 период					2 период	3 период
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2032
АО "УПТС"							
Котельная №1	2,2900	2,2900	2,2900	2,2900	2,2900	2,2900	2,2900
Котельная №4	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500	1,0500
Котельная №5	233,500 0	233,500 0	233,500 0	233,500 0	233,500 0	233,500 0	233,500 0
Котельная №8	0,4540	0,4540	0,4540	0,4540	0,4540	0,4540	0,4540
Котельная № 9	1,9800	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №10	2,7400	2,7400	2,7400	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №13	19,800	19,800	19,800	19,800	19,800	19,800	19,800
Котельная №16	0,5200	0,5200	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №19	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900	1,2900
Котельная №20	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400	3,4400
Котельная №21	9,2600	9,2600	9,2600	9,2600	9,2600	9,2600	9,2600
Котельная №22	2,9500	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №24	31,8000	31,8000	31,8000	31,8000	31,8000	31,8000	31,8000
Котельная №25	30,10	30,10	30,10	30,10	30,10	30,10	30,10
Котельная №26	2,2870	2,2870	2,2870	2,2870	2,2870	2,2870	2,2870
Котельная №27	13,760	47,29	47,29	47,29	47,29	47,29	47,29
Котельная №36	3,1000	3,1000	3,1000	3,1000	3,1000	3,1000	3,1000
Котельная №39	0,2700	0,2700	0,2700	0,2700	0,2700	0,2700	0,2700
Котельная №40	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
Электробойлерная №42	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720	0,1720

Источник тепловой энергии	1 период					2 период	3 период
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2032
Котельная №43	7,7400	7,7400	7,7400	7,7400	0,00	0,00	0,00
Котельная №44	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900	12,900
Котельная №45	6,4500	6,4500	6,4500	6,4500	6,4500	6,4500	6,4500
Котельная №46	2,2620	2,2620	2,2620	2,2620	2,2620	2,2620	2,2620
Котельная №47	1,8880	1,8880	1,8880	1,8880	1,8880	1,8880	1,8880
Котельная №48	0,9630	0,9630	0,9630	0,9630	0,9630	0,9630	0,9630
Котельная №49	1,0260	1,0260	1,0260	1,0260	1,0260	1,0260	1,0260
Котельная №50	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000
Котельная №51	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800
Котельная №52	4,4520	4,4520	4,4520	4,4520	4,4520	4,4520	4,4520
Котельная №53	0,5430	0,5430	0,5430	0,5430	0,5430	0,5430	0,5430
Котельная №54	2,9300	2,9300	2,9300	2,9300	2,9300	2,9300	2,9300
Котельная №55	2,0700	2,0700	2,0700	2,0700	2,0700	2,0700	2,0700
Котельная №56	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600	5,1600
Котельная №57	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800	2,5800
Котельная №58	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500	1,3500
Котельная №59	0,1360	0,1360	0,1360	0,1360	0,1360	0,1360	0,1360
Котельная №60	1,7600	1,7600	1,7600	1,7600	1,7600	1,7600	1,7600
Котельная №61	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	0,00	0,00	0,00
Котельная №64	0,9080	0,9080	0,9080	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №66	1,2897	1,2897	1,2897	1,2897	1,2897	1,2897	1,2897
Котельная №67	0,5660	0,5660	0,5660	0,5660	0,5660	0,5660	0,5660
Котельная №68	0,8930	0,8930	0,8930	0,8930	0,8930	0,8930	0,8930
Котельная №69	2,6320	2,6320	2,6320	2,6320	2,6320	2,6320	2,6320
Котельная №70	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000	1,3000
Котельная Белинского	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная АБЗ	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр»							
Котельная, ул. Нагорная, 24	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000	1,2000
КГБУ «Приморская спецшкола»							
Котельная, ул. Каховская, 17	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000
Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «Российские железные дороги»							
Котельная №2	1,0400	1,0400	1,0400	0,00	0,00	0,00	0,00

Источник тепловой энергии	1 период					2 период	3 период
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2032
Котельная №6	2,4400	2,4400	2,4400	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №7	0,8200	0,8200	0,8200	0,00	0,00	0,00	0,8200
Котельная №8	40,9600	40,9600	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №4	13,8000	13,8000	13,8000	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Рефсервис»	25,6000	25,6000	25,6000	0,00	0,00	0,00	0,00
КГБУЗ «МЦ Резерв»»							
Котельная, ул. Нагорная 46	1,0180	1,0180	1,0180	1,0180	1,0180	1,0180	1,0180
Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММАШ»							
Котельная, проспект Блюхера, 19	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
ГТС ДВО РАН							
Котельная №2	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
Котельная №3	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160	0,5160
ЖКС № 4 - филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ							
Котельная №132	2,3400	2,3400	2,3400	2,3400	2,3400	2,3400	2,3400
Котельная №496	4,1400	4,1400	4,1400	4,1400	4,1400	4,1400	4,1400
Котельная №39	1,0760	1,0760	1,0760	1,0760	1,0760	1,0760	1,0760
Котельная №390	6,1200	6,1200	6,1200	6,1200	6,1200	6,1200	6,1200
Котельная №521	4,9980	4,9980	4,9980	4,9980	4,9980	4,9980	4,9980
Котельная №17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №1070	0,6560	0,6560	0,6560	0,6560	0,6560	0,6560	0,6560
Котельная №413	2,1120	2,1120	2,1120	2,1120	2,1120	2,1120	2,1120
Котельная №518	2,7900	2,7900	2,7900	2,7900	2,7900	2,7900	2,7900
Котельная №736	2,8840	2,8840	2,8840	2,8840	2,8840	2,8840	2,8840
Котельная №92	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000	1,6000
Котельная №438	32,2000	32,2000	32,2000	32,2000	32,2000	32,2000	32,2000
Котельная №69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная №228	0,4200	0,4200	0,4200	0,4200	0,4200	0,4200	0,4200

Источник тепловой энергии	1 период					2 период	3 период
	2021	2022	2023	2024	2025	2026-2030	2031-2032
ЖКС № 5 филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ							
Котельная № 78	-	-	-	-	-	-	-
Котельная № 40	5,604	5,604	5,604	5,604	5,604	5,604	5,604
ЖКС № 1 филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ							
Котельная № 398	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752	0,752
Новая котельная							
Котельная ул. Раковская	0,00	0,00	0,00	86,0	86,0	86,0	86,0

Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива

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

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

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)

На перспективу развития планируется строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности (использование существующих резервов).

Перечень новых участков тепловых сетей представлен в п. 6.3.

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

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.

Характеристика новых участков тепловых сетей теплоснабжения для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки представлена в таблице ниже.

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

Таблица 6.2. 1 – Характеристики тепловых сетей до перспективных потребителей от существующих, реконструируемых и перспективных источников

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети
Котельная №60				
p-60.21	Советов 8а	320	0,026	Подземная бесканальная
Котельная №24				
УТп.-3	УТп.-8	15,27	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-3	ул. Выгонная	17	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-2	ул. Выгонная	17,15	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-4	УТп.-5	19,72	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-5	УТп.-6	23,25	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-4	ул. Выгонная	13,14	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-8	ул. Выгонная	5,69	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-3	УТп.-4	135,49	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-2	УТп.-3	106,23	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-7	ул. Выгонная	86,55	н/д	Подземная бесканальная
УТ-24 А.00	УТ-24 А.2	79,1	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-1	УТп.-2	58,14	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-7	ул. Выгонная	30,32	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-9	ул. Выгонная	54,31	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-6	ул. Выгонная	32,12	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-6	УТп.-7	52,96	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-1	ул. Выгонная	51,75	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-1	УТп.-9	50,05	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-5	ул. Выгонная	35,73	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-4	ул. Выгонная	46,36	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-8	ул. Выгонная	46,03	н/д	Подземная бесканальная
УТ-24.16	УТп.-9	40	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-67	ул. Зеленского, 16	13,5	0,04	Подземная бесканальная
УТ-24а.54	ул. Зеленского, 16а	23	0,04	Подземная бесканальная
Уз.п-2	ул. Зеленского, 14	53,42	0,05	Подземная бесканальная
Уз.п-4	Уз.п-5	28	0,05	Подземная бесканальная
Уз.п-4	ул. Зеленского, 8	11,58	0,05	Подземная бесканальная
Уз.п-5	ул. Зеленского, 6	9	0,05	Подземная бесканальная
Уз.п-4	ул. Зеленского, 10	43,91	0,05	Подземная бесканальная
Уз.п-2	ул. Зеленского, 12	11,79	0,05	Подземная бесканальная

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети
УТ-24а.54	УТп.-67	65	0,072	Подземная бесканальная
Уз.п-2	Уз.п-4	59	0,075	Подземная бесканальная
УТ-2 2018г.	ул Ушакова, 12а	14,77	0,09	Подземная бесканальная
УТп.-67	Уз.п-2	111	0,09	Подземная бесканальная
УТ-2 2018г.	ул Ушакова, 10а	10,68	0,09	Подземная бесканальная
Уз.п	Ж/д (персп.)	12,72	0,1	Подземная бесканальная
УТп.-61	Ж/д (персп.)	18,66	0,1	Подземная бесканальная
Уз.п	Ж/д (персп.)	16,52	0,1	Подземная бесканальная
УТп.-56	Ж/д (персп.)	89,9	0,1	Подземная бесканальная
УТп.-57	Ж/д (персп.)	80,39	0,1	Подземная бесканальная
УТп.-61	Ж/д (персп.)	16,44	0,1	Подземная бесканальная
УТп.-56	Ж/д (персп.)	16,22	0,1	Подземная бесканальная
УТп.-57	Ж/д (персп.)	11,44	0,1	Подземная бесканальная
УТ-24 А.48	Ж/д (персп.)	57,79	0,1	Подземная бесканальная
УТп.-54	Ж/д (персп.)	36,33	0,1	Подземная бесканальная
УТп.-55	УТп.-56	10,26	0,1	Подземная бесканальная
УТ-24А.58	УТ-2 2018г.	67,39	0,11	Подземная бесканальная
УТ-24А.58	ул Ушакова, 12	40	0,11	Подземная бесканальная
УТп.-53	УТп.-54	100,4	0,15	Подземная бесканальная
УТп.-55	УТп.-57	72,39	0,15	Подземная бесканальная
Уз.п	УТп.-61	71,35	0,15	Подземная бесканальная
УТп.-54	УТп.-55	20,91	0,15	Подземная бесканальная
УТп.-60	Уз.п	19,4	0,15	Подземная бесканальная
Котельная №27				
УТп.-44	2Школа	20,6	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-44	1Школа	17,92	н/д	Подземная бесканальная
УТп.-43	УТп.-44	97,34	н/д	Подземная бесканальная
Котельная №5				
УТ-Ст.П.93	ул. Дзержинского, 42	40	0,032	Подземная бесканальная
УТ персп.	ул. Крестьянская, 8	30	0,032	Подземная бесканальная
Ут персп.	ул.Плеханова, 29 а	10	0,04	Подземная бесканальная
УТ-Ст.П.215	ул. Кирова, 15	50	0,05	Подземная бесканальная
УТп.-63	Целинная ба	52,33	0,065	Подземная бесканальная
Уз.п	Ж/д (персп. ул. Агеева)	9,02	0,08	Подземная бесканальная
Уз.п	Ж/д (персп. ул. Агеева)	8,51	0,08	Подземная бесканальная

УТп.-52	Ж/д (персп. ул. Агеева)	46,23	0,08	Подземная бесканальная
Уз.п	Уз.п	45,38	0,08	Подземная бесканальная

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети
Уз.п	Ж/д (персп. ул. Агеева)	54,15	0,08	Подземная бесканальная
Уз.п	Ж/д (персп. ул. Агеева)	178,47	0,1	Подземная бесканальная
Уз.п	Ж/д (персп. ул. Агеева)	147,03	0,1	Подземная бесканальная
Уз.п	Ж/д (персп. ул. Агеева)	9,24	0,1	Подземная бесканальная
УТп.-53	Уз.п	9,42	0,1	Подземная бесканальная
УТ-65.25	Ж/д (персп. ул. Агеева)	38,13	0,1	Подземная бесканальная
УТ-65.2	Уз.п	73,53	0,1	Подземная бесканальная
УТп.-47	УТп.-48	2100	0,25	Подземная бесканальная
Котельная «Уссурийское загорье»				
ТКп-10	Уссурийское загорье	21,79	н/д	Подземная бесканальная
ТКп-8	Уссурийское загорье	22,99	н/д	Подземная бесканальная
ТКп-4	Уссурийское загорье	23,52	н/д	Подземная бесканальная
ТКп-9	ТКп-10	23,89	н/д	Подземная бесканальная
ТКп-1	ТКп-2	252	н/д	Подземная бесканальная
Уз.3	Уссурийское загорье	4,78	н/д	Подземная бесканальная
ТКп-11	Уссурийское загорье	24,78	н/д	Подземная бесканальная
Уз.3	Уз.2	146,39	н/д	Подземная бесканальная
ТКп-2	ТКп-3	145,41	н/д	Подземная бесканальная
ТКп-7	Уссурийское загорье	25,39	н/д	Подземная бесканальная
Уз.1	Уссурийское загорье	116,43	н/д	Подземная бесканальная
ТКп-1	Уссурийское загорье	115,83	н/д	Подземная бесканальная
ТКп-9	ТКп-12	109,58	н/д	Подземная бесканальная
ТКп-3	ТКп-4	108,42	н/д	Подземная бесканальная
ТКп-10	Уссурийское загорье	25,98	н/д	Подземная бесканальная
ТКп-7	ТКп-8	97,66	н/д	Подземная бесканальная
ТКп-10	ТКп-11	88,98	н/д	Подземная бесканальная
Уз.2	Уссурийское загорье	26,89	н/д	Подземная бесканальная
Уз.2	ТКп-7	57,93	н/д	Подземная бесканальная
ТКп-2	Уссурийское загорье	13,73	н/д	Подземная бесканальная
ТКп-12	Уз.1	56,13	н/д	Подземная бесканальная
ТКп-4	Уз.3	54,39	н/д	Подземная бесканальная
ТКп-11	Уссурийское загорье	33,13	н/д	Подземная бесканальная

Котельная (персп.) "Уссурийское загорье"	ТКп-1	34,09	н/д	Подземная бесканальная
ТКп-3	Уссурийское загорье	34,34	н/д	Подземная бесканальная
Уз.1	Уссурийское загорье	45,09	н/д	Подземная бесканальная
ТКп-8	ТКп-9	316,5	н/д	Подземная бесканальная

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети
УТп.-90	УТп.-91	128,24	0,125	Подземная бесканальная
УТп.-110	Персп. зд. ул. Раковская №40	127,43	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-108	Персп. зд. ул. Раковская №36	127,37	0,125	Подземная бесканальная
УТп.-84	Персп. зд. ул. Раковская №8	7,01	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-68	УТп.-69	124,19	0,1	Подземная бесканальная
УТп.-80	УТп.-81	119,42	1	Подземная бесканальная
УТп.-100	УТп.-111	113,65	0,2	Подземная бесканальная
УТп.-96	Персп. зд. ул. Раковская №24	25,61	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-89	Персп. зд. ул. Раковская №14	108,74	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-107	УТп.-108	107,59	0,125	Подземная бесканальная
УТп.-95	Персп. зд. ул. Раковская №22	25,83	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-96	УТп.-97	100,27	0,9	Подземная бесканальная
УТп.-91	УТп.-92	98,41	0,1	Подземная бесканальная
УТп.-111	Персп. зд. ул. Раковская №41	26,23	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-110	Персп. зд. ул. Раковская №39	26,5	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-109	УТп.-110	92,35	0,9	Подземная бесканальная
УТп.-111	УТп.-112	91,04	0,2	Подземная бесканальная
УТп.-88	УТп.-89	88,29	0,1	Подземная бесканальная
УТп.-106	Персп. зд. ул. Раковская №33	88,14	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-99	УТп.-100	84,28	0,9	Подземная бесканальная
УТп.-81	УТп.-82	81,86	0,3	Подземная бесканальная
УТп.-68	Персп. зд. ул. Раковская №2	26,54	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-89	Персп. зд. ул. Раковская №13	7,47	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-43	УТп.-44	296	0,9	Подземная бесканальная
УТп.-97	УТп.-98	75,06	0,9	Подземная бесканальная
УТп.-69	УТп.-70	74,55	0,15	Подземная бесканальная
УТп.-104	Персп. зд. ул. Раковская №30	26,59	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-99	Персп. зд. ул. Раковская №27	72,7	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-98	УТп.-99	26,84	0,9	Подземная бесканальная
УТп.-105	УТп.-106	71,54	0,1	Подземная бесканальная

УТп.-107	Персп. зд. ул. Раковская №34	26,85	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-114	Персп. зд. ул. Раковская №44	65,47	0,08	Подземная бесканальная
УТ-4.16	Застройка в р-не пер. Больничный	65,11	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-92	Персп. зд. ул. Раковская №17	28,21	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-85	УТп.-86	64,09	0,2	Подземная бесканальная
УТп.-69	Персп. зд. ул. Раковская №4	29,38	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-108	Персп. зд. ул. Раковская №35	29,98	0,125	Подземная бесканальная

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети
Микрорайон Севастопольский	УТп.-60	950	0,5	Подземная бесканальная
УТп.-82	УТп.-83	58,25	0,25	Подземная бесканальная
УТп.-86	УТп.-87	56,25	0,15	Подземная бесканальная
УТп.-101	УТп.-102	53,81	0,2	Подземная бесканальная
УТп.-95	Персп. зд. ул. Раковская №23	52,91	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-94	УТп.-95	32,97	0,125	Подземная бесканальная
УТп.-103	Персп. зд. ул. Раковская №29	52,1	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-87	УТп.-88	51,05	0,125	Подземная бесканальная
УТп.-83	УТп.-84	49,98	0,25	Подземная бесканальная
УТп.-113	Персп. зд. ул. Раковская №42	14,77	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-90	Персп. зд. ул. Раковская №15	48,89	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-70	УТп.-80	48,73	1	Подземная бесканальная
УТп.-104	УТп.-105	48,17	0,125	Подземная бесканальная
УТп.-103	УТп.-104	48,07	0,15	Подземная бесканальная
УТп.-70	УТп.-93	35,09	0,2	Подземная бесканальная
УТп.-93	Персп. зд. ул. Раковская №19	36,98	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-93	УТп.-94	45,89	0,15	Подземная бесканальная
Котельной по ул. Раковская (100 МВт)	УТп.-81	321,55	1	Подземная бесканальная
УТп.-91	Персп. зд. ул. Раковская №16	42,33	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-105	Персп. зд. ул. Раковская №31	41,7	0,08	Подземная бесканальная
УТп.-100	УТп.-109	41,18	0,9	Подземная бесканальная

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

В связи с ликвидацией котельных №64, №9, №22, №10, №43, №61, №25, № 2, №4, №6, №8, Рефсервис (ОАО «РЖД»), а также перевод котельной №29 в режим ЦТП, планируется строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения.

Перспективные участки тепловых сетей представлены в таблице ниже.

Таблица 6.3.1 Строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Примечание
Котельная по ул. Арсеньева, 19б					
Уз.п	Уз.п	43,81	0,2	Подземная бесканальная	Переподключение потребителей от котельных №3, №25
Уз.п	УТ-25.1а	44,75	0,2	Подземная бесканальная	Переподключение потребителей от котельных №3, №25
Котельной по ул. Арсеньева 19а	Уз.п	47,79	0,25	Подземная бесканальная	Переподключение потребителей от котельных №3, №25
Котельной по ул. Арсеньева 19а	УТ-3.29а	214,74	0,325	Подземная бесканальная	Переподключение потребителей от котельных №3, №25
Котельная №13					
УТ-13.5	ЗУ- УТ-13.5	1,47	н/д	Подземная бесканальная	Переподключение потребителей от котельных №9, ГАПОУ «Приморский краевой колледж культуры»
УТ-2	р-9-01	293,02	н/д	Подземная бесканальная	Переподключение потребителей от котельных №9, ГАПОУ «Приморский краевой колледж культуры»
					ГАПОУ «Приморский краевой колледж культуры»

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Примечание
ЗУ- УТ-13.5	УТ-13.6	90,21	н/д	Подземная бесканальная	Переподключение потребителей от котельных №9, ГАПОУ «Приморский краевой колледж культуры»
УТ-2	ТК - 2	70,64	н/д	Подземная бесканальная	Переподключение потребителей от котельных №9, ГАПОУ «Приморский краевой колледж культуры»
УТ-1	УТ-2	31,46	н/д	Подземная бесканальная	Переподключение потребителей от котельных №9, ГАПОУ «Приморский краевой колледж культуры»
УТ-13.13	УТ-3	854,5	0,25	Подземная бесканальная	Переподключение потребителей от котельных №9, ГАПОУ «Приморский краевой колледж культуры»
Котельная №5					
Коллектор	УТ-1	779,13	н/д	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. ЦТП 63 к Кот. №5 Коммунальная 86/1
УТп.-48	Кот. №61 Новоникольское ш 6в	880	0,1	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. кот. 61 к кот.5.
УТп.-47	Кот. №10 ул.Губрия 14в	480	0,125	Подземная бесканальная	Переподключение потреб.кот.10 к кот.5.
УТ-23.19	УТ-22.5	620	0,2	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. Кот. 22 к Кот. №5 Коммунальная 86/1
УТп.-66	Кот. №29 Орджоникидзе 40	2,22	0,25	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. Кот. №29 Орджоникидзе 40 к Кот. №5 Коммунальная 86/1
УТп.-48	Кот. №43 Новоникольское ш 15Г	413,97	0,25	Подземная бесканальная	Переподключение потреб.кот. 43 к кот.5.
УТп.-46	УТп.-47	2500	0,25	Подземная бесканальная	Переподключение потреб.кот. 43,61,10 к кот.5.

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Примечание
УТ-3	УТ-	512,56	0,25	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. ЦТП 62 к Кот. №5 Коммунальная 86/1
УТП.-45	УТП.-46	180,8	0,4	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. кот. 43,61,10,29,15 к кот.5.
УТ-6	УТ-7	338,99	0,4	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. Кот. №41 Кот. №5 Коммунальная 86/1
УТ-2	УТ-3	221,37	0,4	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. ЦТП 62 к Кот. №5 Коммунальная 86/1
УТП.-66	УТ-2	200,59	0,4	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. ЦТП 62 к Кот. №5 Коммунальная 86/1
УТ-4	УТ-6	158,58	0,4	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. Кот. №41 Ползунова 32а на Кот. №5 Коммунальная 86/1
Котельная ул. Раковская					
УТП.-53	УТ-УЛР3.5	313,52	0,8	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. кот. №2, №4, №6 на Котельная по ул. Раковская
УТП.-58	ТК - 0	18,17	0,07	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. кот. №2 на Котельная по ул. Раковская
УТП.-56	УТП.-57	261,18	0,6	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. кот. Рефсервис, №2, №6 на Котельная по ул. Раковская
УТП.-57	УТП.-59	242,77	0,6	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. кот. Рефсервис на Котельная по ул. Раковская
УТ-УЛР3.5	УТ-УЛР3.15	223,3	0,7	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. кот. Рефсервис, №2, №6 на Котельная по ул. Раковская

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Примечание
УТп.-48	УТп.-49	214,57	0,8	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. кот. №2, Рефсервис, №4, №6 на Котельная по ул. Раковская
УТп.-44	УТп.-47	200,97	0,9	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. Кот. №4, №2, Рефсервис, №6 на Котельной по ул. Раковская
УТп.-52	УТп.-53	191,86	0,8	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. кот. Рефсервис, №2, №6 на Котельная по ул. Раковская
УТп.-47	УТп.-48	177,7	0,8	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. кот. №2, Рефсервис, №4, №6 на Котельная по ул. Раковская
УТп.-57	УТп.-58	160,87	0,125	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. кот. №2, №6 на Котельная по ул. Раковская
УТп.-46	УТ-4.3	156	0,125	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. Кот. №4 ДТВ Блюхера 11а к Котельной по ул. Раковская (100 МВт)
УТп.-45	УТп.-46	146,93	0,25	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. Кот. №4 ДТВ Блюхера 11а к Котельной по ул. Раковская (100 МВт)
УТп.-52	УТ-УЛР3.60	132,65	0,25	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. Кот. № 902 к Котельной по ул. Раковская
УТп.-49	УТп.-50	124,76	0,8	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. кот. №2, Рефсервис, №6 на Котельная по ул. Раковская
УТп.-47	УТп.-45	83,73	0,25	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. Кот. №4 ДТВ Блюхера 11а к Котельной по ул. Раковская
УТп.-51	УТп.-52	62,42	0,8	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. кот. №2, Рефсервис, №6 на Котельная по ул. Раковская

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Примечание
УТп.-50	УТп.-51	58,79	0,8	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. кот. №2, Рефсервис, №6 на Котельная по ул. Раковская
УТ-УЛРЗ.15	УТп.-54	32,69	0,25	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. кот. Рефсервис, №2, №6 на Котельная по ул. Раковская
УТп.-59	УТп.-60	314,7	0,6	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. кот. Рефсервисна Котельная по ул. Раковская
УТп.-58	УТ-6ДТВ.4	45	0,1	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. кот. №6 на Котельная по ул. Раковская
УТп.-55	УТ-УЛРЗ.29	40,76	0,7	Подземная бесканальная	Переподключение потреб. кот. Рефсервис, №2, №6 на Котельная по ул. Раковская

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

В соответствии с перспективой развития, планируется строительство новых котельных ул. Раковская и ул. Мурзинцева. Для подключения новых источников тепловой энергии строительство участков тепловой сети не требуется. Подключение новых источников т/эн будет осуществлено к существующим тепловым сетям.

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

Сопоставление полученных значений показателей надежности с нормативными значениями показывает, что показатели надежности системы теплоснабжения всех потребителей Уссурийского городского округа до 2032 г. выше нормативных значений.

Оценка надежности теплоснабжения потребителей Уссурийского городского округа, выполненная в соответствии с постановлением Правительства РФ № 154, а также проектом приказа Министра регионального развития РФ «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надёжности и качества поставляемых товаров, оказываемых услуг для организаций, осуществляющих деятельность по производству и (или) передаче тепловой энергии», позволяет сделать следующие выводы:

Необходима концентрация усилий теплоснабжающих организаций на

обеспечении качественной организации:

- замены теплопроводов, срок эксплуатации которых превышает 25 лет; использования при этих заменах теплопроводов, изготовленных из новых материалов по современным технологиям. Темп перекладки теплопроводов должен соответствовать темпу их старения, а в случае недоремонта, превышать его;

- эксплуатации теплопроводов, связанной с внедрением современных методов контроля и диагностики технического состояния теплопроводов, проведения их технического обслуживания и ремонтов;

- аварийно-восстановительной службы, ее оснащения и использования. При этом особое внимание должно уделяться внедрению современных методов и технологий замены теплопроводов, повышению квалификации персонала аварийно-восстановительной службы;

- использования аварийного и резервного оборудования, в том числе на источниках теплоты, тепловых сетях и у потребителей.

С целью обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения потребителей тепловой энергии Уссурийского городского округа в качестве первоочередных мероприятий (до 2020 года) предусмотрено проведение капитальных ремонтов участков тепловых сетей, имеющих значительный износ (вводы в здания).

Необходимые показатели надежности достигаются за счет перемычек между котельными и закольцовки тепловых сетей, а в перспективе – за счет реконструкции трубопроводов в связи с окончанием срока службы.

В настоящее время для повышения эффективности функционирования существующей системы теплоснабжения котельных Уссурийского городского округа, производятся работы по замене изношенных участков тепловых сетей.

Также согласно утвержденной инвестиционной программе АО «УПТС» Уссурийского городского округа на 2020-2022 годы, предусмотрена реконструкция и замена тепловых сетей, в целях повышения пропускной способности тепловых сетей от самой крупной котельной №5 г. Уссурийск в связи с перспективной нагрузкой, а также повышением надежности и качества теплоснабжения, снижения износа основных фондов предприятия.

Основные мероприятия:

- Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №5 до станции перекачки по ул. Дзержинской.

Существующая тепловая сеть от котельной №5 до станции перекачки по ул. Дзержинского выполнена из труб 2Ду630х7мм в надземном исполнении. Рассчитана на пропускную способность 2000 м³/ч теплоносителя по температурному графику 130/70°С, удельным падением давления 6,65 кгс/м²м, тепловой мощности в 120 Гкал/ч.

Для увеличения пропускной способности тепловой сети до 3350 м³/ч необходимо выполнить реконструкцию существующей тепловой сети в 2-х трубном исполнении протяженностью 3,252 км с диаметра 2Ду 630х7мм на диаметр 2Ду 720х8мм. Вид прокладки: надземная по блокам (сваям), переход через железнодорожные пути и автодороги П-образными компенсаторами. Трубы и фасонные изделия стальные с тепловой изоляцией из пенополиуретана с защитной оболочной ППУ-ОЦ.

Также в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса тепловых сетей от котельной №398 (высокий износ участков тепловых сетей от здания №397 до здания №409, от здания №161 до здания №350) требуется проведение капитального ремонта наружных трубопроводов входящих в состав системы теплоснабжения.

Основной перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса и технического перевооружения сооружений на них, представлен в таблице ниже.

Таблица 6.5.1 - Основной перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса и технического перевооружения сооружений на них

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети
Котельная №27				
Кот. №27 Можайского 13 А	УТ-27.0	7,27	0,25	Подземная бесканальная
УТ-27.0	УТ-27.1	8	0,25	Подземная бесканальная
ЗУ- УТ-27.4	УТ-27.5	39,92	0,25	Подземная бесканальная
ЗУ- УТ-27.1	УТ-27.2	77,65	0,25	Подземная бесканальная
УТ-27.2	ЗУ- УТ-27.2	1,51	0,25	Подземная бесканальная
УТ-27.1	ЗУ- УТ-27.1	1,35	0,25	Подземная бесканальная
УТ-27.4	ЗУ- УТ-27.4	1,08	0,25	Подземная бесканальная
ЗУ- УТ-27.2	УТ-27.4	46,99	0,25	Подземная бесканальная

Проведенные мероприятия позволят обеспечить качество и надежность теплоснабжения жителей города Уссурийск, а также значительно улучшат экологическую обстановку в городе

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

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 внутримдомовых систем горячего водоснабжения

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 переводу на закрытую систему теплоснабжения не предусмотрены.

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

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 переводу на закрытую систему теплоснабжения не предусмотрены.

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе

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					
2021	Уголь	89,5700	0,1248	-	-
2022	Уголь	101,4800	0,1444	-	-
2023	Уголь	101,4800	0,1444	-	-
2024	Уголь	101,4800	0,1444	-	-
2025	Уголь	101,4800	0,1444	-	-
2026-2030	Уголь	101,4800	0,1444	-	-
2031-2032	Уголь	101,4800	0,1444	-	-
Котельная №4					
2021	Уголь	338,6100	0,7713	-	-
2022	Уголь	389,6300	0,8978	-	-
2023	Уголь	389,6300	0,8978	-	-
2024	Уголь	389,6300	0,8978	-	-
2025	Уголь	389,6300	0,8978	-	-
2026-2030	Уголь	389,6300	0,8978	-	-
2031-2032	Уголь	389,6300	0,8978	-	-
Котельная №5					
2021	Уголь	78076,8800	192,0500	-	-
2022	Уголь	82173,2800	203,9039	-	-
2023	Уголь	82436,3800	204,5568	-	-
2024	Уголь	83426,4400	207,0135	-	-

Год	Основное топливо			Резервное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс м3 /тыс. т.	вид топлива	норматив запаса топлива, тнт
2025	Уголь	87718,4300	217,6636	-	-
2026-2030	Уголь	87718,4300	217,6636	-	-
2031-2032	Уголь	87718,4300	217,6636	-	-
Котельная №8					
2021	Уголь	68,6100	0,0956	-	-
2022	Уголь	96,5500	0,0679	-	-
2023	Уголь	96,5500	0,0679	-	-
2024	Уголь	96,5500	0,0679	-	-
2025	Уголь	96,5500	0,0679	-	-
2026-2030	Уголь	96,5500	0,0679	-	-
2031-2032	Уголь	96,5500	0,0679	-	-
Котельная №9					
2021	Уголь	446,29	1,017	-	-
2022-2032	Уголь	0,00	0,00	-	-
Котельная №10					
2021	Уголь	642,1900	1,4629	-	-
2022	Уголь	656,7300	1,5132	-	-
2023	Уголь	656,7300	1,5132	-	-
2024	Уголь	656,7300	1,5132	-	-
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	2244,4100	1811,5	мазут	50,3
2022	Природный газ	2298,8100	1858,4	мазут	50,3
2023	Природный газ	2523,8300	2,0370	мазут	50,3
2024	Природный газ	2523,8300	2,0370	мазут	50,3
2025	Природный газ	2523,8300	2,0370	мазут	50,3
2026-2030	Природный газ	2523,8300	2,0370	мазут	50,3
2031-2032	Природный газ	2523,8300	2,0370	мазут	50,3
Котельная №16					
2021	Уголь	144,0100	0,2006	-	-
2022	Уголь	115,2100	0,1639	-	-
2023	Уголь	115,2100	0,1639	-	-
2024	Уголь	115,2100	0,1639	-	-
2025	Уголь	115,2100	0,1639	-	-

Год	Основное топливо			Резервное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс м3 /тыс. т.	вид топлива	норматив запаса топлива, тнт
2026-2030	Уголь	115,2100	0,1639	-	-
2031-2032	Уголь	115,2100	0,1639	-	-
Котельная №19					
2021	Природный газ	311,1100	251,09	дизель	11,05
2022	Природный газ	211,13	170,68	дизель	11,05
2023	Природный газ	211,13	170,68	дизель	11,05
2024	Природный газ	211,13	170,68	дизель	11,05
2025	Природный газ	211,13	170,68	дизель	11,05
2026-2030	Природный газ	211,13	170,68	дизель	11,05
2031-2032	Природный газ	211,13	170,68	дизель	11,05
Котельная №20					
2021	Уголь	1141,6300	2,6005	-	-
2022	Уголь	1282,3800	2,9548	-	-
2023	Уголь	1282,3800	2,9548	-	-
2024	Уголь	1282,3800	2,9548	-	-
2025	Уголь	1282,3800	2,9548	-	-
2026-2030	Уголь	1282,3800	2,9548	-	-
2031-2032	Уголь	1282,3800	2,9548	-	-
Котельная №21					
2021	Уголь	2253,2700	1,6178	-	-
2022	Уголь	1617,8200	2,3013	-	-
2023	Уголь	0,00	2,3013	-	-
2024	Уголь	0,00	2,3013	-	-
2025	Уголь	0,00	2,3013	-	-
2026-2030	Уголь	2942,1200	3,2392	-	-
2031-2032	Уголь	2942,1200	3,2392	-	-
Котельная №22					
2021	Уголь	277,7200	0,3868	-	-
2022	Уголь	295,1800	0,4199	-	-
2023	Уголь	295,1800	0,4199	-	-
2024	Уголь	0,0	0,0	-	-
2025	Уголь	0,0	0,0	-	-
2026-2030	Уголь	0,0	0,0	-	-
2031-2032	Уголь	0,0	0,0	-	-
Котельная №24					
2021	Природный газ	10998,8800	8877,22	мазут	433,55

Год	Основное топливо			Резервное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс м3 /тыс. т.	вид топлива	норматив запаса топлива, тнт
2022	Природный газ	9525,59	7205,67	мазут	433,55
2023	Природный газ	9525,59	7205,67	мазут	433,55
2024	Природный газ	9525,59	7205,67	мазут	433,55
2025	Природный газ	9525,59	7205,67	мазут	433,55
2026-2030	Природный газ	9525,59	7205,67	мазут	433,55
2031-2032	Природный газ	9525,59	7205,67	мазут	433,55
Котельная №25					
2021	Природный газ	7273,2	5469,81	мазут	549,62
2022	Природный газ	7273,2	5469,81	мазут	359,1
2023	Природный газ	7273,2	5469,81	мазут	359,1
2024	Природный газ	7273,2	5469,81	мазут	359,1
2025	Природный газ	7273,2	5469,81	мазут	359,1
2026-2030	Природный газ	7273,2	5469,81	мазут	359,1
2031-2032	Природный газ	7273,2	5469,81	мазут	359,1
Котельная №26					
2021	Уголь	468,8900	0,6531	-	-
2022	Уголь	491,9500	0,6998	-	-
2023	Уголь	491,9500	0,6998	-	-
2024	Уголь	491,9500	0,6998	-	-
2025	Уголь	491,9500	0,6998	-	-
2026-2030	Уголь	491,9500	0,6998	-	-
2031-2032	Уголь	491,9500	0,6998	-	-
Котельная №27					
2021	Природный газ	2982,4300	2411,02	мазут	195,05
2022	Природный газ	2982,4300	2411,02	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					
2021	Уголь	1141,1000	2,5993	-	-
2022	Уголь	954,6100	2,1996	-	-
2023	Уголь	954,6100	2,1996	-	-
2024	Уголь	954,6100	2,1996	-	-
2025	Уголь	954,6100	2,1996	-	-

Год	Основное топливо			Резервное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс м3 /тыс. т.	вид топлива	норматив запаса топлива, тнт
2026-2030	Уголь	954,6100	2,1996	-	-
2031-2032	Уголь	954,6100	2,1996	-	-
Котельная №39					
2021	Уголь	54,2200	0,0755	-	-
2022	Уголь	63,1700	0,0899	-	-
2023	Уголь	63,1700	0,0899	-	-
2024	Уголь	63,1700	0,0899	-	-
2025	Уголь	63,1700	0,0899	-	-
2026-2030	Уголь	63,1700	0,0899	-	-
2031-2032	Уголь	63,1700	0,0899	-	-
Котельная №40					
2021	Природный газ	174,0200	0,1405	дизель	4,2
2022	Природный газ	197,7600	0,1599	дизель	4,2
2023	Природный газ	197,7600	0,1599	дизель	4,2
2024	Природный газ	197,7600	0,1599	дизель	4,2
2025	Природный газ	197,7600	0,1599	дизель	4,2
2026-2030	Природный газ	197,7600	0,1599	дизель	4,2
2031-2032	Природный газ	197,7600	0,1599	дизель	4,2
Электробойлерная №42					
2021	Электроэнергия	-	-	-	-
2022	Электроэнергия	-	-	-	-
2023	Электроэнергия	-	-	-	-
2024	Электроэнергия	-	-	-	-
2025	Электроэнергия	-	-	-	-
2026-2030	Электроэнергия	-	-	-	-
2031-2032	Электроэнергия	-	-	-	-
Котельная №43					
2021	Уголь	2309,5500	5,2609	-	-
2022	Уголь	2426,6800	5,5914	-	-
2023	Уголь	2426,6800	5,5914	-	-
2024	Уголь	2426,6800	5,5914	-	-
2025	Уголь	0,00	0,00	-	-
2026-2030	Уголь	0,00	0,00	-	-
2031-2032	Уголь	0,00	0,00	-	-
Котельная №44					
2021	Уголь	2663,3600	6,5925	-	-

Год	Основное топливо			Резервное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс м3 /тыс. т.	вид топлива	норматив запаса топлива, тнт
2022	Уголь	2751,9300	6,8286	-	-
2023	Уголь	2751,9300	6,8286	-	-
2024	Уголь	2751,9300	6,8286	-	-
2025	Уголь	2751,9300	6,8286	-	-
2026-2030	Уголь	2751,9300	6,8286	-	-
2031-2032	Уголь	2751,9300	6,8286	-	-
Котельная №45					
2021	Уголь	1425,0700	3,2462	-	-
2022	Уголь	1332,5600	3,0704	-	-
2023	Уголь	1332,5600	3,0704	-	-
2024	Уголь	1332,5600	3,0704	-	-
2025	Уголь	1332,5600	3,0704	-	-
2026-2030	Уголь	1332,5600	3,0704	-	-
2031-2032	Уголь	1332,5600	3,0704	-	-
Котельная №46					
2021	Уголь	458,7900	1,0451	-	-
2022	Уголь	497,9200	1,1473	-	-
2023	Уголь	497,9200	1,1473	-	-
2024	Уголь	497,9200	1,1473	-	-
2025	Уголь	497,9200	1,1473	-	-
2026-2030	Уголь	497,9200	1,1473	-	-
2031-2032	Уголь	497,9200	1,1473	-	-
Котельная №47					
2021	Уголь	437,9100	0,9975	-	-
2022	Уголь	463,1200	1,0671	-	-
2023	Уголь	463,1200	1,0671	-	-
2024	Уголь	463,1200	1,0671	-	-
2025	Уголь	463,1200	1,0671	-	-
2026-2030	Уголь	463,1200	1,0671	-	-
2031-2032	Уголь	463,1200	1,0671	-	-
Котельная №48					
2021	Уголь	143,2100	0,1995	-	-
2022	Уголь	147,3200	0,2096	-	-
2023	Уголь	147,3200	0,2096	-	-
2024	Уголь	147,3200	0,2096	-	-
2025	Уголь	147,3200	0,2096	-	-

Год	Основное топливо			Резервное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс м3 /тыс. т.	вид топлива	норматив запаса топлива, тнт
2026-2030	Уголь	147,3200	0,2096	-	-
2031-2032	Уголь	147,3200	0,2096	-	-
Котельная №49					
2021	Уголь	194,4400	0,2708	-	-
2022	Уголь	191,4700	0,2724	-	-
2023	Уголь	191,4700	0,2724	-	-
2024	Уголь	191,4700	0,2724	-	-
2025	Уголь	191,4700	0,2724	-	-
2026-2030	Уголь	191,4700	0,2724	-	-
2031-2032	Уголь	191,4700	0,2724	-	-
Котельная №50					
2021	Уголь	1016,8800	2,3164	-	-
2022	Уголь	1023,4000	2,3581	-	-
2023	Уголь	1023,4000	2,3581	-	-
2024	Уголь	1023,4000	2,3581	-	-
2025	Уголь	1023,4000	2,3581	-	-
2026-2030	Уголь	1023,4000	2,3581	-	-
2031-2032	Уголь	1023,4000	2,3581	-	-
Котельная №51					
2021	Уголь	843,0900	1,9205	-	-
2022	Уголь	926,0100	2,1337	-	-
2023	Уголь	926,0100	2,1337	-	-
2024	Уголь	926,0100	2,1337	-	-
2025	Уголь	926,0100	2,1337	-	-
2026-2030	Уголь	926,0100	2,1337	-	-
2031-2032	Уголь	926,0100	2,1337	-	-
Котельная №52					
2021	Уголь	1623,5800	2,2613	-	-
2022	Уголь	1684,5200	2,3962	-	-
2023	Уголь	1684,5200	2,3962	-	-
2024	Уголь	1684,5200	2,3962	-	-
2025	Уголь	1684,5200	2,3962	-	-
2026-2030	Уголь	1684,5200	2,3962	-	-
2031-2032	Уголь	1684,5200	2,3962	-	-
Котельная №53					
2021	Уголь	644,6800	1,4685	-	-

Год	Основное топливо			Резервное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс м3 /тыс. т.	вид топлива	норматив запаса топлива, тнт
2022	Уголь	159,7000	0,2272	-	-
2023	Уголь	159,7000	0,2272	-	-
2024	Уголь	159,7000	0,2272	-	-
2025	Уголь	159,7000	0,2272	-	-
2026-2030	Уголь	159,7000	0,2272	-	-
2031-2032	Уголь	159,7000	0,2272	-	-
Котельная №54					
2021	Уголь	644,6800	1,4685	-	-
2022	Уголь	681,4000	1,5701	-	-
2023	Уголь	681,4000	1,5701	-	-
2024	Уголь	681,4000	1,5701	-	-
2025	Уголь	681,4000	1,5701	-	-
2026-2030	Уголь	681,4000	1,5701	-	-
2031-2032	Уголь	681,4000	1,5701	-	-
Котельная №55					
2021	Уголь	442,6700	1,0084	-	-
2022	Уголь	479,2500	1,1043	-	-
2023	Уголь	479,2500	1,1043	-	-
2024	Уголь	479,2500	1,1043	-	-
2025	Уголь	479,2500	1,1043	-	-
2026-2030	Уголь	479,2500	1,1043	-	-
2031-2032	Уголь	479,2500	1,1043	-	-
Котельная №56					
2021	Уголь	1197,4200	2,7276	-	-
2022	Уголь	1399,1500	3,2239	-	-
2023	Уголь	1399,1500	3,2239	-	-
2024	Уголь	1399,1500	3,2239	-	-
2025	Уголь	1399,1500	3,2239	-	-
2026-2030	Уголь	1399,1500	3,2239	-	-
2031-2032	Уголь	1399,1500	3,2239	-	-
Котельная №57					
2021	Уголь	793,6700	1,8079	-	-
2022	Уголь	855,8600	1,9720	-	-
2023	Уголь	855,8600	1,9720	-	-
2024	Уголь	855,8600	1,9720	-	-
2025	Уголь	855,8600	1,9720	-	-

Год	Основное топливо			Резервное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс м3 /тыс. т.	вид топлива	норматив запаса топлива, тнт
2026-2030	Уголь	855,8600	1,9720	-	-
2031-2032	Уголь	855,8600	1,9720	-	-
Котельная №58					
2021	Уголь	595,0200	1,3554	-	-
2022	Уголь	570,00	1,3145	-	-
2023	Уголь	570,00	1,3145	-	-
2024	Уголь	570,00	1,3145	-	-
2025	Уголь	570,00	1,3145	-	-
2026-2030	Уголь	570,00	1,3145	-	-
2031-2032	Уголь	570,00	1,3145	-	-
Котельная №59					
2021	Уголь	65,2100	0,0908	-	-
2022	Уголь	68,0600	0,0968	-	-
2023	Уголь	68,0600	0,0968	-	-
2024	Уголь	68,0600	0,0968	-	-
2025	Уголь	68,0600	0,0968	-	-
2026-2030	Уголь	68,0600	0,0968	-	-
2031-2032	Уголь	68,0600	0,0968	-	-
Котельная №60					
2021	Уголь	384,9000	0,8768	-	-
2022	Уголь	372,3700	0,8580	-	-
2023	Уголь	372,3700	0,8580	-	-
2024	Уголь	372,3700	0,8580	-	-
2025	Уголь	372,3700	0,8580	-	-
2026-2030	Уголь	372,3700	0,8580	-	-
2031-2032	Уголь	372,3700	0,8580	-	-
Котельная №61					
2021	Уголь	281,7600	0,6418	-	-
2022	Уголь	372,3700	0,8580	-	-
2023	Уголь	372,3700	0,8580	-	-
2024	Уголь	372,3700	0,8580	-	-
2025	Уголь	0,00	0,00	-	-
2026-2030	Уголь	0,00	0,00	-	-
2031-2032	Уголь	0,00	0,00	-	-
Котельная №64					
2021	Уголь	417,4800	0,5815	-	-

Год	Основное топливо			Резервное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс м3 /тыс. т.	вид топлива	норматив запаса топлива, тнт
2022	Уголь	337,7000	0,4804	-	-
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					
2021	Природный газ	177,9300	143,61	дизель	4,5
2022	Природный газ	182,9100	147,9	дизель	4,5
2023	Природный газ	182,9100	147,9	дизель	4,5
2024	Природный газ	182,9100	147,9	дизель	4,5
2025	Природный газ	182,9100	147,9	дизель	4,5
2026-2030	Природный газ	182,9100	147,9	дизель	4,5
2031-2032	Природный газ	182,9100	147,9	дизель	4,5
Котельная №67					
2021	Уголь	185,7000	0,2586	-	-
2022	Уголь	240,3700	0,3419	-	-
2023	Уголь	240,3700	0,3419	-	-
2024	Уголь	240,3700	0,3419	-	-
2025	Уголь	240,3700	0,3419	-	-
2026-2030	Уголь	240,3700	0,3419	-	-
2031-2032	Уголь	240,3700	0,3419	-	-
Котельная №68					
2021	Уголь	138,0300	0,1923	-	-
2022	Уголь	141,5100	0,2013	-	-
2023	Уголь	141,5100	0,2013	-	-
2024	Уголь	141,5100	0,2013	-	-
2025	Уголь	141,5100	0,2013	-	-
2026-2030	Уголь	141,5100	0,2013	-	-
2031-2032	Уголь	141,5100	0,2013	-	-
Котельная №69					
2021	Уголь	515,5800	1,1744	-	-
2022	Уголь	495,5700	1,1419	-	-
2023	Уголь	495,5700	1,1419	-	-
2024	Уголь	495,5700	1,1419	-	-
2025	Уголь	495,5700	1,1419	-	-

Год	Основное топливо			Резервное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс м3 /тыс. т.	вид топлива	норматив запаса топлива, тнт
2026-2030	Уголь	495,5700	1,1419	-	-
2031-2032	Уголь	495,5700	1,1419	-	-
Котельная №70					
2021	Уголь	592,9000	0,8258	-	-
2022	Уголь	846,0600	1,2035	-	-
2023	Уголь	846,0600	1,2035	-	-
2024	Уголь	846,0600	1,2035	-	-
2025	Уголь	846,0600	1,2035	-	-
2026-2030	Уголь	846,0600	1,2035	-	-
2031-2032	Уголь	846,0600	1,2035	-	-
Котельная Белинского					
2021	Уголь	0,00	0,00	-	-
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					
2021	Уголь	67,6200	0,1540	-	-
2022	Уголь	75,4200	0,1738	-	-
2023	Уголь	75,4200	0,1738	-	-
2024	Уголь	75,4200	0,1738	-	-
2025	Уголь	75,4200	0,1738	-	-
2026-2030	Уголь	75,4200	0,1738	-	-
2031-2032	Уголь	75,4200	0,1738	-	-
КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр»					
Котельная, ул. Нагорная, 24					
2021	Уголь	338,0000	0,5200	-	-
2022	Уголь	338,0000	0,5200	-	-
2023	Уголь	338,0000	0,5200	-	-
2024	Уголь	338,0000	0,5200	-	-
2025	Уголь	338,0000	0,5200	-	-
2026-2030	Уголь	338,0000	0,5200	-	-
2031-2032	Уголь	338,0000	0,5200	-	-
КГОбУ «Приморская спецшкола»					

Год	Основное топливо			Резервное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс м3 /тыс. т.	вид топлива	норматив запаса топлива, тнт
Котельная, ул. Каховская, 17					
2021	Уголь	571,0000	1,0000	Уголь	240,00
2022	Уголь	571,0000	1,0015	Уголь	240,00
2023	Уголь	571,0000	1,0015	Уголь	240,00
2024	Уголь	571,0000	1,0015	Уголь	240,00
2025	Уголь	571,0000	1,0015	Уголь	240,00
2026-2030	Уголь	571,0000	1,0015	Уголь	240,00
2031-2032	Уголь	571,0000	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					
2021	Уголь	239,5500	0,3429	-	-
2022	Уголь	239,5500	0,3429	-	-
2023	Уголь	141,2200	0,1922	-	-
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 №6					
2021	Уголь	1039,5710	1,4025	Уголь	299,0000
2022	Уголь	1039,5710	1,4025	Уголь	299,0000
2023	Уголь	704,5290	0,9349	Уголь	299,0000
2024	Уголь	0,00	0,00	Уголь	299,0000
2025	Уголь	0,00	0,00	Уголь	299,0000
2026-2030	Уголь	0,00	0,00	Уголь	299,0000
2031-2032	Уголь	0,00	0,00	Уголь	299,0000
Котельная №7					
2021	Уголь	342,9000	0,3429	-	-
2022	Уголь	342,9000	0,3429	-	-
2023	Уголь	205,5000	0,2055	-	-
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 №8					
2021	Уголь	9927,0400	7,2460	Мазут	1553,0000

Год	Основное топливо			Резервное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс м3 /тыс. т.	вид топлива	норматив запаса топлива, тнт
2022	Уголь	5647,5600	4,1223	Мазут	1553,0000
2023	Уголь	0,00	0,00	Мазут	1553,0000
2024	Уголь	0,00	0,00	Мазут	1553,0000
2025	Уголь	0,00	0,00	Мазут	1553,0000
2026-2030	Уголь	0,00	0,00	Мазут	1553,0000
2031-2032	Уголь	0,00	0,00	Мазут	1553,0000
Котельная №4					
2021	Уголь	4030,4700	2,9420	Мазут	762,0000
2022	Уголь	4030,4700	2,9420	Мазут	762,0000
2023	Уголь	2260,9700	1,6504	Мазут	762,0000
2024	Уголь	0,00	0,00	Мазут	762,0000
2025	Уголь	0,00	0,00	Мазут	762,0000
2026-2030	Уголь	0,00	0,00	Мазут	762,0000
2031-2032	Уголь	0,00	0,00	Мазут	762,0000
Котельная «Рефсервис»					
2021	Уголь	7811,3300	5,7017	-	1145,0000
2022	Уголь	7811,3300	5,7017	-	1145,0000
2023	Уголь	5145,3100	3,7557	-	1145,0000
2024	Уголь	0,00	0,00	-	1145,0000
2025	Уголь	0,00	0,00	-	1145,0000
2026-2030	Уголь	0,00	0,00	-	1145,0000
2031-2032	Уголь	0,00	0,00	-	1145,0000
КГБУЗ «МЦ Резерв»»					
Котельная, ул. Нагорная 46					
2021	Уголь	349,0000	0,5540	Уголь	80,00
2022	Уголь	346,5000	0,5500	Уголь	80,00
2023	Уголь	346,5000	0,5500	Угол	80,00
2024	Уголь	346,5000	0,5500	Уголь	80,00
2025	Уголь	346,5000	0,5500	Уголь	80,00
2026-2030	Уголь	346,5000	0,5500	Уголь	80,00
2031-2032	Уголь	346,5000	0,5500	Уголь	80,00
Уссурийский локомотиворемонтный завод – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММАШ»					
Котельная, проспект Блюхера, 19					
2021	Мазут	20876,0000	15,0190	Мазут	3269,0000
2022	Мазут	20876,0000	17,7790	Мазут	3269,0000
2023	Природный газ	20517,0000	16586,1	Мазут	3269,0000

Год	Основное топливо			Резервное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс м3 /тыс. т.	вид топлива	норматив запаса топлива, тнт
2024	Природный газ	20517,0000	16586,1	Мазут	3269,0000
2025	Природный газ	20517,0000	16586,1	Мазут	3269,0000
2026-2030	Природный газ	20517,0000	16586,1	Мазут	3269,0000
2031-2032	Природный газ	20517,0000	16586,1	Мазут	3269,0000
ГТС ДВО РАН					
Котельная №2					
2021	Уголь	386,6200	0,5497	-	-
2022	Уголь	386,6200	0,5497	-	-
2023	Уголь	386,6200	0,5497	-	-
2024	Уголь	386,6200	0,5497	-	-
2025	Уголь	386,6200	0,5497	-	-
2026-2030	Уголь	386,6200	0,5497	-	-
2031-2032	Уголь	386,6200	0,5497	-	-
Котельная №3					
2021	Уголь	325,0200	0,4621	-	-
2022	Уголь	325,0200	0,4621	-	-
2023	Уголь	325,0200	0,4621	-	-
2024	Уголь	325,0200	0,4621	-	-
2025	Уголь	325,0200	0,4621	-	-
2026-2030	Уголь	325,0200	0,4621	-	-
2031-2032	Уголь	325,0200	0,4621	-	-
ЖКС № 4 - филиал ФГБУ «ЦЖКУ» МО РФ					
Котельная №132					
2021	Уголь	1260,00	2,1000	-	-
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	0,00	0,00	-	-
2031-2032	Уголь	0,00	0,00	-	-
Котельная №496					
2021	Уголь	900,00	1,5000	-	-
2022	Уголь	900,00	1,5000	-	-
2023	Уголь	900,00	1,5000	-	-
2024	Уголь	900,00	1,5000	-	-
2025	Уголь	900,00	1,5000	-	-

Год	Основное топливо			Резервное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс м3 /тыс. т.	вид топлива	норматив запаса топлива, тнт
2026-2030	Уголь	900,00	1,5000	-	-
2031-2032	Уголь	900,00	1,5000	-	-
Котельная №39					
2021	Уголь	420,00	0,7000	-	-
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					
2021	Уголь	1560,00	2,6000	-	-
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					
2021	Уголь	1440,00	2,4000	-	-
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					
2021	Уголь	960,00	1,6000	-	-
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					
2021	Уголь	96,0000	0,1600	-	-

Год	Основное топливо			Резервное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс м3 /тыс. т.	вид топлива	норматив запаса топлива, тнт
2022	Уголь	96,0000	0,1600	-	-
2023	Уголь	96,0000	0,1600	-	-
2024	Уголь	96,0000	0,1600	-	-
2025	Уголь	96,0000	0,1600	-	-
2026-2030	Уголь	96,0000	0,1600	-	-
2031-2032	Уголь	96,0000	0,1600	-	-
Котельная №413					
2021	Уголь	900,00	1,5000	-	-
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					
2021	Уголь	9000,00	1,5000	-	-
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					
2021	Уголь	1020,00	1,7000	-	-
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					
2021	Уголь	450,00	0,7500	-	-
2022	Уголь	450,00	0,7500	-	-
2023	Уголь	450,00	0,7500	-	-
2024	Уголь	450,00	0,7500	-	-
2025	Уголь	450,00	0,7500	-	-

Год	Основное топливо			Резервное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс м3 /тыс. т.	вид топлива	норматив запаса топлива, тнт
2026-2030	Уголь	450,00	0,7500	-	-
2031-2032	Уголь	450,00	0,7500	-	-
Котельная №438					
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 №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	599,0000	0,4372	-	-
2022	Мазут	599,0000	0,4372	-	-
2023	Мазут	599,0000	0,4372	-	-
2024	Мазут	599,0000	0,4372	-	-
2025	Мазут	599,0000	0,4372	-	-
2026-2030	Мазут	599,0000	0,4372	-	-
2031-2032	Мазут	599,0000	0,4372	-	-
Котельная № 40					

Год	Основное топливо			Резервное топливо	
	вид топлива	т.у.т.	тыс м3 /тыс. т.	вид топлива	норматив запаса топлива, тнт
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

В Уссурийском городском округе на котельных сжигается бурый уголь приморских месторождений, дизельное топливо, газ и мазут.

АО «УПТС» использует на котельных местный вид топлива - бурый уголь Павловского месторождения.

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 нижней теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

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	%	18,2
2	Высшая теплота сгорания	кКал/кг	6742
3	Нижняя теплота сгорания	кКал/кг	2819
4	Влага общ. на рабочее состояние	%	42,1
5	Сера общая на сухое состояние	%	0,33

№ п/п	Наименование и обозначение показателя	Ед. изм.	Характеристика топлива
6	Выход летучих веществ	%	56,4

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	6864
3	Низшая теплота сгорания	кКал/кг	3016
4	Влага общ. на рабочее состояние	%	42,1
5	Сера общая на сухое состояние	%	0,3
6	Выход летучих веществ	%	56,4

Таблица 8.3.3 - Характеристика топлива (уголь ЗБОМ)

№ п/п	Наименование и обозначение показателя	Ед. изм.	Характеристика топлива
1	Зольность угля в сухом состоянии	%	7,0
2	Высшая теплота сгорания	кКал/кг	7130
3	Низшая теплота сгорания	кКал/кг	4900
4	Влага общ. на рабочее состояние	%	22
5	Сера общая на сухое состояние	%	0,4
6	Выход летучих веществ	%	44,4

Таблица 8.3.4 - Характеристика топлива (мазут топочный)

№ п/п	Наименование и обозначение показателя	Ед. изм.	Характеристика топлива
1	Зольность мазута	%	0,05
2	Низшая теплота сгорания	кДж/кг	Не менее 40530
3	Влага общ. на рабочее состояние	%	0
4	Сера общая на сухое состояние	%	1,5
5	Выход летучих веществ	%	0

Таблица 8.3.5 - 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 8.3.6 - 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 8.3.7 - Характеристика топлива (уголь Б) КГОБУ «Приморская спецшкола»

№ п/п	Наименование и обозначение показателя	Ед. изм.	Характеристика топлива
1	Зольность угля в сухом состоянии	%	5,6

2	Расчетный показатель теплоты сгорания	кКал/кг	4137
3	Влага общ. на рабочее состояние	%	30,9

Таблица 8.3.8 -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 10.4.9 -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, обогащенный	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

В муниципальном образовании Уссурийский городской округ преобладающим видом топлива является уголь.

Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа.

Согласно муниципальной программе «Развитие системы газоснабжения Уссурийского городского округа» на 2018-2022 года от 29 января 2018 года (с изменениями от 22 апреля 2020 года №975-НПА) планируется перевод котельных на природный газ.

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

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

В таблице 9.1.1 представлены мероприятия, планируемые на источниках тепловой энергии.

Таблица 9.1.1 – Необходимые инвестиции в источники тепловой энергии

№	Объект	Мероприятия по модернизации и реконструкции объектов системы теплоснабжения	Способ оценки	Источник финансирования	Затраты, всего тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб., с НДС					
						2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2032
1	Котельная №5	Модернизация котельной по ул. Коммунальная, 8Б/1 с увеличение установленной мощности (реконструкция теплоэнергетического оборудования, установка дополнительных водогрейных котлов)	Объект-аналог	Итого, в том числе:	117045,758			4872,128	112173,63	0	0
				Привлеченные средства	0						
				Средства местного бюджета	936,366			38,977	897,389		
				инвестиционная составляющая в тарифе	0						
				Средства краевого бюджета	116109,391			4833,151	111276,24		
2	Котельная №3	Перевод котельной по адресу: Владивостокское шоссе, 1156/1 в режим ЦТП	Объект-аналог	Итого, в том числе:	25000	25000	0	0	0	0	0
				Привлеченные средства	0						
				Собственные средства	25000	25000					
				Заемные средства	0						
				инвестиционная составляющая в тарифе	0						
				тариф на подключение	0						
3	Котельная №29	Перевод котельной по	Инвестиционная программа АО	Итого, в том числе:	35174,47	35174,47					

№	Объект	Мероприятия по модернизации и реконструкции объектов системы теплоснабжения	Способ оценки	Источник финансирования	Затраты, всего тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб., с НДС					
						2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2032
		адресу: ул. Орджоникидзе 38А в режим ЦТП	"УПТС"	Привлеченные средства	0						
				Собственные средства	35174,47	35174,47					
				Заемные средства	0						
				инвестиционная составляющая в тарифе	0						
				тариф на подключение	0						
4	Новая котельная	Строительство новой котельной по ул. Раковская с установленной мощностью 86,0 Гкал/ч для обеспечения перспективных приростов тепловой энергии	Инвестиционная программа АО "УПТС"	Итого, в том числе:	372697,977	8400	191937,34	172360,637			
				инвестиционная составляющая в тарифе	73421,5		73421,5				
				Собственные средства	299276,477	8400	118515,84	172360,637			
5	Новая котельная «Уссурийск ое Загорье»	Строительство новой котельной в пос. Тимирязевский с установленной мощностью 2,494 Гкал/ч для обеспечения	Объект-аналог	Итого, в том числе:	4000	4000					
				Привлеченные средства	0						
				Собственные средства	4000	4000					
				Заемные средства	0						

№	Объект	Мероприятия по модернизации и реконструкции объектов системы теплоснабжения перспективных приростов тепловой энергии	Способ оценки	Источник финансирования	Затраты, всего тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб., с НДС					
						2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2032
				инвестиционная составляющая в тарифе	0						
				тариф на подключение	0						
6	Новая котельная	Строительство газовой котельной по ул. Мурзинцева с установленной мощностью 1,032 Гкал/ч	Инвестиционная программа АО "УПТС"	Итого, в том числе:	0						
				Привлеченные средства	0						
				Собственные средства	0						
				Заемные средства	0						
				инвестиционная составляющая в тарифе	0						
				тариф на подключение	0						
7	Котельная №24	Модернизация котельной по ул. Ушакова, 16 с увеличением установленной мощности до 47,29 Гкал/ч	Объект-аналог	Итого, в том числе:	41030,445	29904,8	11125,645	0	0	0	0
				Привлеченные средства	0						
				Собственные средства	11125,645		11125,645				
				Средства краевого бюджета	23923,84	23923,84					

№	Объект	Мероприятия по модернизации и реконструкции объектов системы теплоснабжения	Способ оценки	Источник финансирования	Затраты, всего тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб., с НДС					
						2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2032
				Средства местного бюджета	5980,96	5980,96					
				инвестиционная составляющая в тарифе	0						
				тариф на подключение	0						
				Итого, в том числе:	19232,17		19232,17				
				Привлеченные средства	0						
				Собственные средства	0						
				Средства краевого бюджета	15385,736		15385,736				
				Средства местного бюджета	3846,434		3846,434				
				инвестиционная составляющая в тарифе	0						
				тариф на подключение	0						
8	Котельная №27	Модернизация котельной по ул. Можайского, 13а с увеличением установленной мощности до 47,29 Гкал/ч	Объект-аналог								

№	Объект	Мероприятия по модернизации и реконструкции объектов системы теплоснабжения	Способ оценки	Источник финансирования	Затраты, всего тыс. руб.	Стоимость, тыс. руб., с НДС					
						2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2032
9	Источники тепловой энергии	Установка энергоэффективных котлов на котельных №4, 21, 36, 46, 52, 58, 59, 70, №2, №3 (ГТС ДВО РАН)	Объект-аналог	Собственные средства	21249,419		4110,31	2350	6789,1	8000,009	
10	Котельная №20	Перевод котельной на природный газ	Объект-аналог	Собственные средства	28209,72			28209,72			
11	Котельная КГБУ "Приморская школа"	Замена котлов	ПСД	Собственные средства	484,2456	484,2456					
12	Приборы учета	Установка приборов учета выработки тепловой энергии на выходе из котельных	Муниципальная программа «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности Уссурийского городского округа на 2015-2018 годы»	Собственные средства	1622,57	812,86	426,18	383,53			
Итого сумма всех затрат на строительство, реконструкцию и техническое					1279927,59	206255,65	449126,80	385408,78	231136,36	8000,01	0,0

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

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

Наименование работ/статьи затрат	Способ оценки	Источник финансирования	Наименование теплоснабжающей организации	Участки	Затрат, всего тыс. руб.	Затраты, тыс. руб. без НДС									
						2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2032				
Реконструкция тепловых сетей, исчерпавших свой эксплуатационный ресурс	Инвестиционная программа АО "УПТС"	Амортизационные отчисления	АО "УПТС"	Реконструкция магистральной тепловой сети от котельной №5 до станции перекачки по ул. Дзержинского (d=720 мм, протяженность L=3,252км)	170668,75	96292,89	74375,86								
				Участки тепловой сети от котельной №2	9935,7		9935,7								
	НЦС 81-02-13-2020	Собственные средства	ГТС ДВО РАН	КГБУЗ МЦ «Резерв»	Участки тепловой сети от котельной	7430,4	7430,4								
					КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр»	Участки тепловой сети от котельной	6962,944				6962,944				
						КГБУ «Приморская спецшкола»	Участки тепловой сети от котельной	9477			9477				
							УЛРЗ – филиал АО «ЖЕЛДОРРЕММА Ш»	Участки тепловой сети от котельной УЛРЗ	52382,7					52382,7	
								ЖКС №4ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны РФ	Участки тепловой сети от котельной №398	19840,6					
Итого затраты на реконструкцию и строительство тепловых сетей:					276698,09	103723,29	84311,56	9477	6962,944	52382,7	19840,6				

Таблица 9.2.2 – Оценка величины необходимых капитальных вложений в строительство объектов централизованной системы теплоснабжения (тепловые сети)

№	Наименование статьи затрат	Способ оценки	Источник финансирования	Наименование работ	Затраты, всего тыс. руб.	Затраты, тыс. руб. без НДС					
						2021	2022	2023	2024	2025-2028	2029-2032
2	Строительство тепловых сетей до перспективных потребителей	НЦС 81-02-13-2020	частные инвестиции	Строительство тепловой сети до объектов МЖК Ду250мм общей протяженностью L=0,45 км	8837,816	2209,454	2209,454	2209,454	2209,454		
3			частные инвестиции	Строительство тепловых сетей от котельной №24 (общая протяженность сетей – 2,23 км)	15895,0533	7947,526667	7947,526667				
4			частные инвестиции	Строительство тепловых сетей от котельной №27 (общая протяженность сетей – 0,136 км)	1454,08	727,04	727,04				
5			частные инвестиции	Строительство тепловых сетей от котельной «Уссурийское Загорье» (общая протяженность сетей – 2,065 км)	28840,14					28840,14	
6			частные инвестиции	Строительство тепловых сетей от котельной по ул.	2611,67	2611,67					

№	Наименование статьи затрат	Способ оценки	Источник финанси-	Наименование работ	Затраты, всего тыс.	Затраты, тыс. руб. без НДС					
				Белинского (общая протяженность сетей – 0,187 км)	0						
7			частные инвестиции	Строительство тепловых сетей от новой котельной по ул. Раковская (общая протяженность тепловых сетей 7,163 км)	76584,9383		12764,16	12764,15567	12764,15567	38292,467	
8			частные инвестиции	Строительство тепловых сетей от котельной №5 (общая протяженность тепловых сетей 2,901 км)	28197,0309		2819,703636	2819,703636	2819,703636	11278,81	8459,11
9	Строительство тепловых сетей, не связанных с подключением новых потребителей	НЦС 81-02-13-2020	тариф на подключение, собственные средства	Строительство тепловой сети от котельной по ул. Агеева и кот. №9 до котельной №13 (общая протяженность тепловых сетей 1,341 км)	14337,623	14337,623					
10			тариф на подключение, собственные средства	Строительство тепловой сети от ЦТП №29 до котельной №15 (dвн=160 мм L=166 м)	9436,049	9436,049					

№	Наименование статьи затрат	Способ оценки	Источник финанси-	Наименование работ	Затраты, всего тыс.	Затраты, тыс. руб. без НДС						
11			тариф на подключение, собственные средства	Строительство тепловой сети по ул. Арсеньева д/н=200-325 мм L= 0,351 м	10502,728	10502,728						
12			тариф на подключение	Строительство тепловых сетей от новой котельной по ул. Раковская (общая протяженность тепловых сетей 3,203 км)	62098,4767	20699,49	20699,49333	20699,49333				
13			тариф на подключение	Строительство тепловых сетей от котельной №5 (общая протяженность тепловых сетей 9,52 км)	13295,94	13295,794	13295,794	13295,794	13295,794	39887,382	39887,382	
Итого затраты на реконструкцию и строительство тепловых сетей:					391753,545	81767,375	60463,172	51788,601	31089,107	118298,8	48346,49	

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

Мероприятия представлены в п. 9.2.

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

Мероприятия не предусмотрены.

Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Эффективность инвестиционных затрат оценивается в соответствии с Методическими рекомендациями по оценке эффективности инвестиционных проектов, утвержденными Минэкономки РФ, Минфином РФ и Госстроем РФ от 21.06.1999 № ВК 477.

В качестве критериев оценки эффективности инвестиций использованы:

- чистый дисконтированный доход (NPV) – это разница между суммой денежного потока результатов от реализации проекта, генерируемых в течение прогнозируемого срока реализации проекта, и суммой денежного потока инвестиционных затрат, вызвавших получение данных результатов, дисконтированных на один момент времени;

- индекс доходности – это размер дисконтированных результатов, приходящихся на единицу инвестиционных затрат, приведенных к тому же моменту времени;

- срок окупаемости – это время, требуемое для возврата первоначальных инвестиций за счет чистого денежного потока, получаемого от реализации инвестиционного проекта;

- дисконтированный срок окупаемости – это период времени, в течение которого дисконтированная величина результатов покрывает инвестиционные затраты, их вызвавшие.

В качестве эффекта от реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей принимаются доходы по инвестиционной составляющей, экономия ресурсов и амортизация по вновь вводимому оборудованию.

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

Данные отсутствуют.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ ОБ ОПРЕДЕЛЕНИИ ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)

Часть 1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации

(организаций)

Постановлением Администрации Уссурийского городского округа Приморского края от 30.12.2020 г. № 2857 статус единой теплоснабжающей организации (далее – 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)

Таблица 10.2.1 - Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей 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 №9	Котельная № 9, г. Уссурийск, ул. Калинина, 17а
	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

Наименование ЕТО	Система теплоснабжения	Теплоисточники, работающие в системе теплоснабжения
	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 №22	Котельная № 22, г. Уссурийск, ул. Чичерина, 129а
	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 №41	Котельная № 41, г. Уссурийск, ул. Ползунова, 32а
	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

Наименование ЕТО	Система теплоснабжения	Теплоисточники, работающие в системе теплоснабжения
	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. Жукковского
	Система теплоснабжения от Котельной №47	Котельная № 47, с. Красный яр, ул. Луговая, 19
	Система теплоснабжения от Котельной №48	Котельная № 48, с. Дубовый ключ, ул. Саловая. 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

Наименование ЕТО	Система теплоснабжения	Теплоисточники, работающие в системе теплоснабжения
	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
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 КГБОУ «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	Система теплоснабжения от Котельной №2	Котельная №2, г. Уссурийск ул. Солнечная, 5

Наименование ЕТО	Система теплоснабжения	Теплоисточники, работающие в системе теплоснабжения
биоты Восточной Азии» Дальневосточного отделения Российской академии наук «Горнотаежная станция» им В. Л. Комарова»	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. Спартак 1А
	Система теплоснабжения от Котельной №92	Котельная №92, с. Новоникольск, ул. Пионерская. 1
	Система теплоснабжения от Котельной №438	Котельная №438, гор. Воздвиженка
	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

Наименование ЕТО	Система теплоснабжения	Теплоисточники, работающие в системе теплоснабжения
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

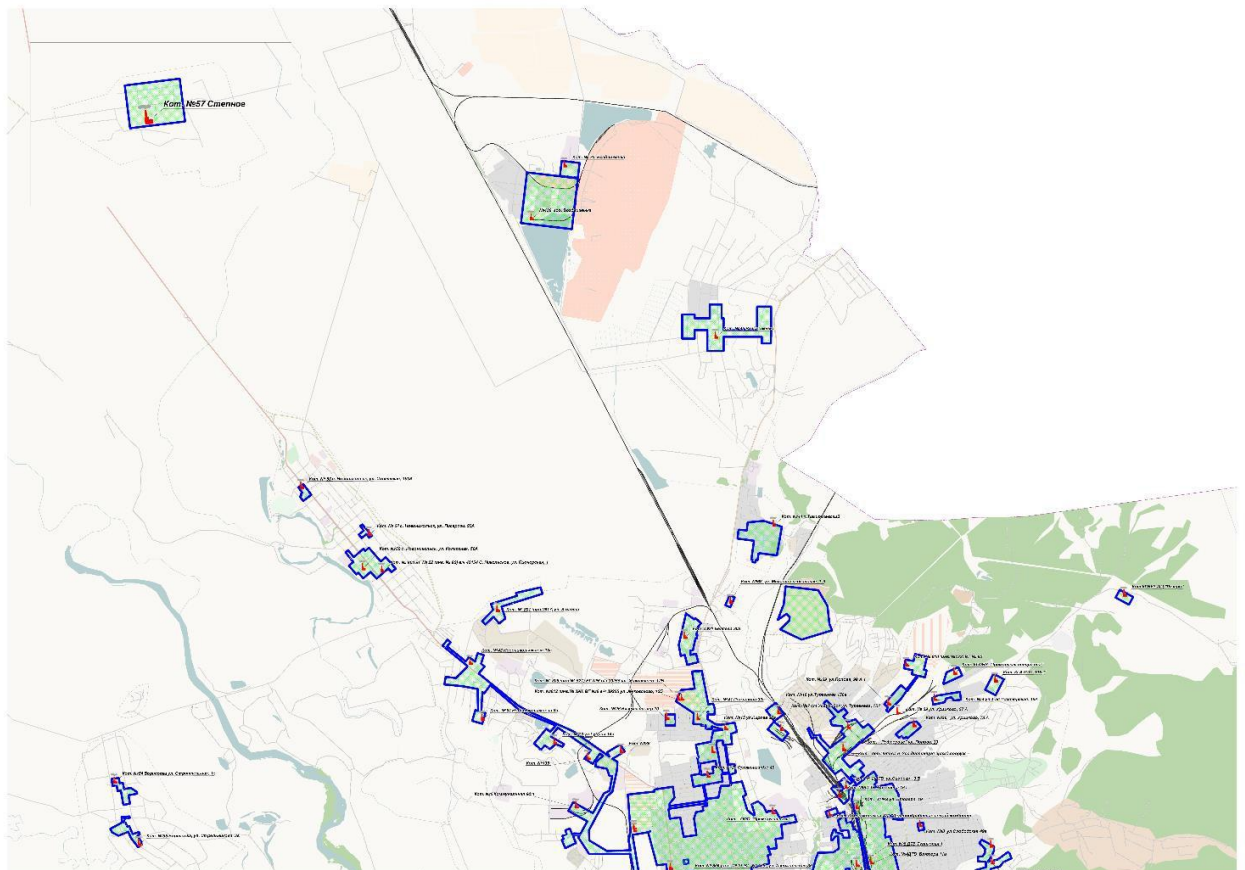


Рисунок 10.2.1 - Перспективные территориальные зоны эксплуатационной ответственности ресурсоснабжающих организации

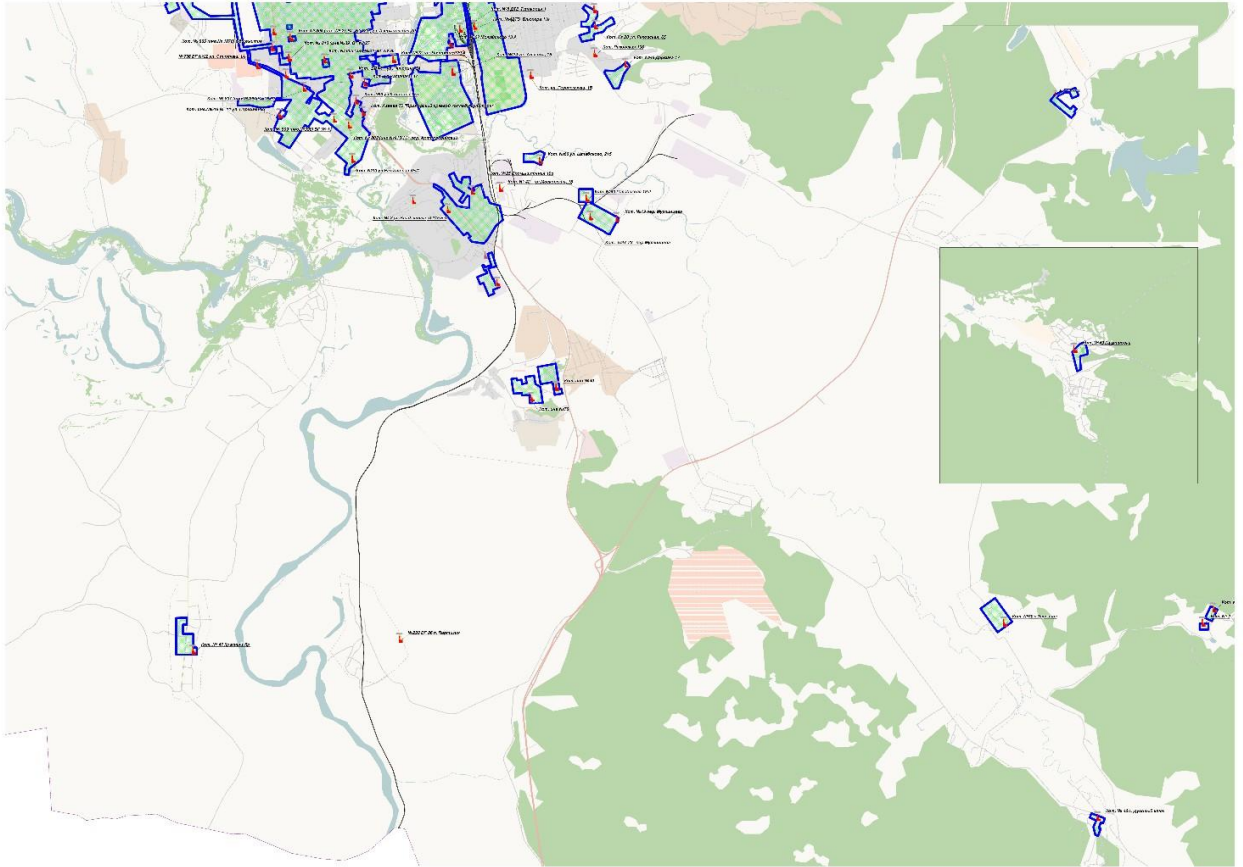


Рисунок 10.2.2 - Перспективные территориальные зоны эксплуатационной ответственности ресурсоснабжающих организации

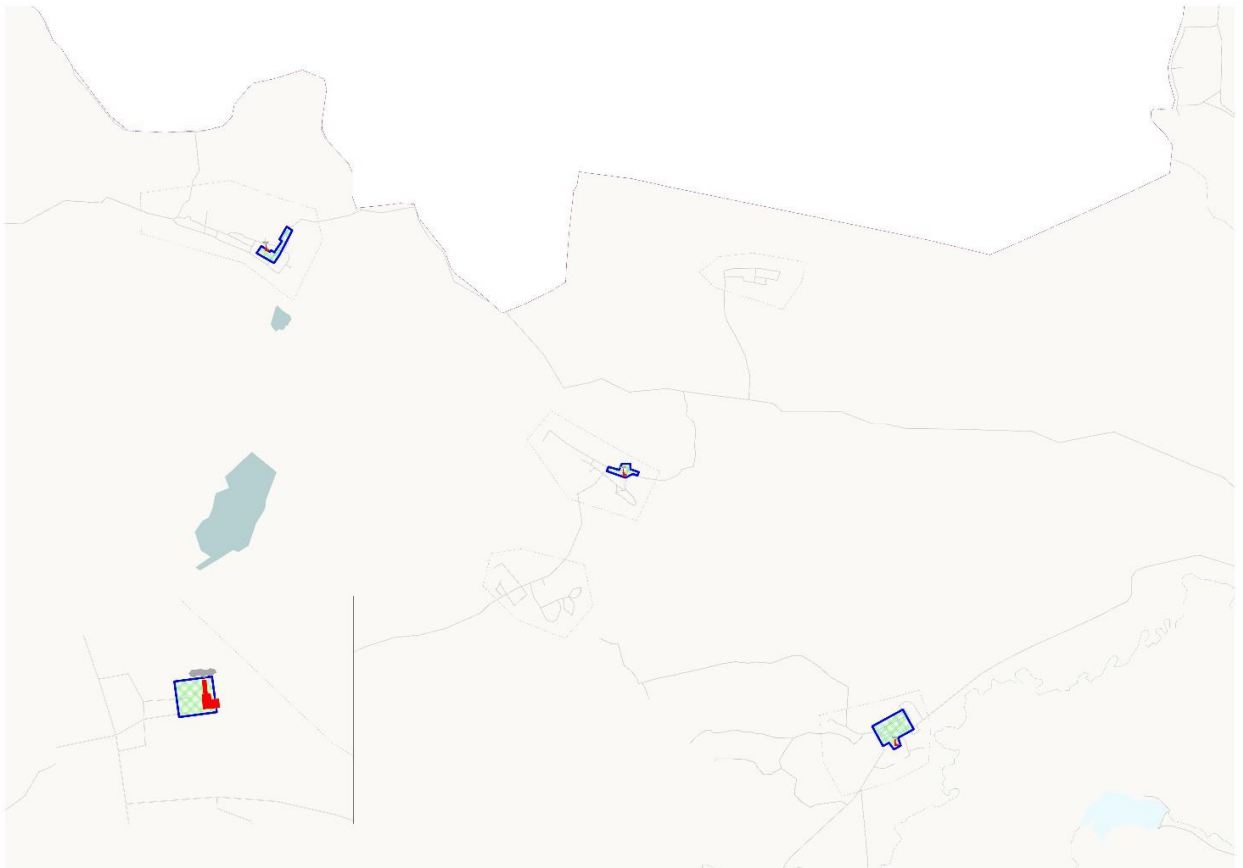


Рисунок 10.2.3 - Перспективные территориальные зоны эксплуатационной ответственности ресурсоснабжающих организации

Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией

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» Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее - ПП РФ № 808 от 08.08.2012 г).

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 пунктом 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 статуса единой теплоснабжающей организации

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

Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения

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

Таблица 10.2.2 - Реестр систем теплоснабжения, содержащий 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 №9	Котельная № 9, г. Уссурийск, ул. Калинина, 17а	
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	Теплоисточники, работающие в системе теплоснабжения	Территория в технологической зоне действия источника теплоснабжения
Система теплоснабжения от Котельной №21	Котельная №21, г. Уссурийск, ул. Беяева, 30а	
Система теплоснабжения от Котельной №22	Котельная № 22, г. Уссурийск, ул. Чичерина, 129а	
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 №41	Котельная № 41, г. Уссурийск, ул. Ползунова, 32а	
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	Теплоисточники, работающие в системе теплоснабжения	Территория в технологической зоне действия источника теплоснабжения
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. Саловая. 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	Теплоисточники, работающие в системе теплоснабжения	Территория в технологической зоне действия источника теплоснабжения
Система теплоснабжения от Котельной №60	Котельная № 60, с. Алексей – Никольское, ул. Гопького. 11	с. Алексей – Никольское
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	Теплоисточники, работающие в системе теплоснабжения	Территория в технологической зоне действия источника теплоснабжения
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. Спартак.1А	
Система теплоснабжения от Котельной №92	Котельная №92, с. Новоникольск, ул. Пионерская. 1	

Система теплоснабжения	Теплоисточники, работающие в системе теплоснабжения	Территория в технологической зоне действия источника теплоснабжения
Система теплоснабжения от Котельной №438	Котельная №438, гор. Воздвиженка	гор. Воздвиженка
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 ТЕПЛОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

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»). Закрытие котельной №9 и переключение нагрузок на модернизированную котельную №13. Переключение тепловой нагрузки с котельной №8 (ОАО «РЖД») на котельную №27 (АО «УПТС»).

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

На территории Уссурийского городского округа имеются бесхозные тепловые сети, представленные на рисунках ниже.

Управление имущественных отношений администрации Уссурийского городского округа (далее – Управление) на письмо от 15 июля 2021 года № 15-01/28/1314 сообщает, что по состоянию на 15 июля 2021 года на учете бесхозяйного имущества числятся следующие бесхозяйные объекты теплоснабжения:

1. Сооружение – тепловая отопительная сеть, расположенное по адресу: Приморский (край), Уссурийск (г.), Тепловая отопительная сеть от котельной № 8, кадастровый номер: 25:24:000000:371 (протяженностью 6629,00 пог. м.);
2. Сооружение – внутриквартальные сети теплоснабжения 2-х 20 квартирных домов, расположенных по Новоникольскому проезду ба и 8а, расположенное по адресу: Приморский край, г. Уссурийск, проезд Новоникольский, д. 8а, примерно в 15 метрах по направлению на север относительно ориентира жилой дом, кадастровый номер: 25:34:016202:2105 (протяженностью 105,00 пог. м.);
3. Сооружение – внутриквартальные сети теплоснабжения 20-ти квартирному жилому дому, расположенного по адресу: Приморский край, г. Уссурийск, ул. Новоникольское шоссе д. 28/1, расположенное по адресу: Приморский край, г. Уссурийск, ул. Новоникольское шоссе д. 28/1, примерно в 5 метрах

Рисунок 12.1 – Бесхозяйные тепловые сети Уссурийского городского округа (часть 1)

по направлению на запад относительно ориентира жилой дом, кадастровый номер: 25:34:016202:2094, (протяженностью 267 пог.м.);

4. Сооружение – внутриквартальные сети теплоснабжения 20-ти квартирного жилого дома, расположенного по адресу: Приморский край, г. Уссурийск, ул. Новоникольское шоссе д. 28а/1, расположенное по адресу: Приморский край, г. Уссурийск, ул. Новоникольское шоссе д. 28а/1, примерно в 5 метрах по направлению на северо-восток относительно ориентира жилой дом, кадастровый номер: 25:34:016202:2100, (протяженностью 12,00 пог.м.);
5. Сооружение – сеть теплоснабжения, расположенное по адресу: Приморский край, г.Уссурийск: 1) от границы земельного участка многоквартирного жилого дома до УТ-1; 2) от УТ-1 до УТ-2; 3) от УТ-2 до многоквартирного жилого дома по ул. Комсомольская, 91; 4) от УТ-2 до УТ-4; 5) от УТ-4 до многоквартирного жилого дома по ул. Комсомольская, 93, кадастровый номер: 25:34:016402:3872, (протяженностью 171 пог.м.).

Рисунок 12.2 – Бесплозные тепловые сети Уссурийского городского округа (часть 2)

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

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

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.

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
1	2	3	4	5	6	7	8	9
"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	км		2,89	2,33	0	6	2,89

Таблица 13.1.2 - Перечень мероприятий муниципальной программы

№ п/п	Перечень мероприятий	Код бюджетной классификации	Источники финансирования	Объем финансирования всего, тыс. руб.	В том числе по годам					Срок исполнения (год)	Исполнители
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год		
I. Мероприятия по исполнению задачи N 1 "Перевод котельных на природный газ"											
	Всего по реконструкции (переводу на природный газ) котельной N 13 в Уссурийске, в том числе по разработке проектно - сметной документации (далее - ПСД) и реконструкции		всего	55337,58	55337,58	0	0	0	0	2018	Акционерное общество унитарное предприятие тепловых сетей (далее – АО «УПТС»)
			в том числе								
			средства местного бюджета	11067,516	11067,516	0	0	0	0		
			средства краевого бюджета	44270,064	44270,064	0	0	0	0		
	Разработка ПСД по реконструкции (переводу на природный газ) котельной N 13 в г. Уссурийске		всего	2222,11	2222,11	0	0	0	0	2018	Муниципальное казенное учреждение "Служба единого заказчика - застройщика (далее - МКУ "СЕЗЗ")"
			в том числе								
		0010502260 02S2280414	средства местного бюджета	444,422	444,422	0	0	0	0		
		0010502260 0292280414	средства краевого бюджета	1777,688	1777,688	0	0	0	0		
2.	Реконструкция		всего	53115,47	53115,47	0	0	0	0	2018	АО «УПТС»
	(перевод на		в том числе								

№ п/п	Перечень мероприятий	Код бюджетной классификации	Источники финансирования	Объем финансирования всего, тыс. руб.	В том числе по годам					Срок исполнения (год)	Исполнители
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год		
	природный газ) котельной N 13 в г. Уссурийске	0010502260 03S2280466	средства местного бюджета	10623,094	10623,094	0	0	0	0		
		0010502260 0392280466	средства краевого бюджета	42492,376	42492,376	0	0	0	0		
	Всего по реконструкции (переводу на природный газ) котельной N 24 в г. Уссурийске		всего	37143,702	37143,702	0	0	0	0	2018	АО «УПТС»
			в том числе								
			средства местного бюджета	7428,742	7428,742	0	0	0	0		
			средства краевого бюджета	29714,96	29714,96	0	0	0	0		
3.	Реконструкция (перевод на природный газ) котельной N 24 в г. Уссурийске		всего	37143,702	37143,702	0	0	0	0	2018	АО «УПТС»
			в том числе								
		0010502260 04S2280466	средства местный бюджет	7428,742	7428,742	0	0	0	0		
		0010502260 0492280466	средства краевого бюджета	29714,96	29714,96	0	0	0	0		
			всего	19232,17	19232,17	0	0	0	0		

№ п/п	Перечень мероприятий	Код бюджетной классификации	Источники финансирования	Объем финансирования всего, тыс. руб.	В том числе по годам					Срок исполнения (год)	Исполнители
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год		
	Всего по реконструкции (переводу на природный газ) котельной N 27 в г. Уссурийске, в том числе по разработке ПСД и реконструкции		в том числе							2018	МКУ "СЕЗЗ", АО «УПТС»
			средства местного бюджета	3846,434	3846,434	0	0	0	0		
			средства краевого бюджета	15385,736	15385,736	0	0	0	0		
4.	Разработка ПСД по реконструкции (переводу на природный газ) котельной N 27 в г. Уссурийске		всего	5203,27	5203,27	0	0	0	0	2018	МКУ "СЕЗЗ", АО «УПТС»
			в том числе								
		0010502260 05S2280414	средства местного бюджета	222,916	222,916	0	0	0	0		МКУ "СЕЗЗ"
		0010502260 05S2280466	средства местного бюджета	817,738	817,738	0	0	0	0		АО «УПТС»
		0010502260 0592280414	средства краевого бюджета	891,664	891,664	0	0	0	0		МКУ "СЕЗЗ"
		0010502260 0592280466	средства краевого бюджета	3270,952	3270,952	0	0	0	0		АО «УПТС»
5.	Реконструкция		всего	14028,90	14028,90	0	0	0	0	2018	АО «УПТС»

№ п/п	Перечень мероприятий	Код бюджетной классификации	Источники финансирования	Объем финансирования всего, тыс. руб.	В том числе по годам					Срок исполнения (год)	Исполнители
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год		
	(перевод на природный газ) котельной N 27 в г. Уссурийске		в том числе								
		0010502260 06S2280466	средства местного бюджета	2805,780	2805,780	0	0	0	0		
		0010502260 0692280466	средства краевого бюджета	11223,120	11223,120	0	0	0	0		
	Всего по реконструкции (переводу на природный газ) котельной N 40 в г. Уссурийске, в том числе по разработке ПСД и реконструкции		всего	20083,39	20083,39	0	0	0	0	2018	АО «УПТС»
			в том числе								
			средства местного бюджета	4016,678	4016,678	0	0	0	0		
			средства краевого бюджета	16066,712	16066,712	0	0	0	0		
6.	Разработка ПСД по реконструкции (переводу на природный газ) котельной N 40 в г. Уссурийске		всего	3949,14	3949,14	0	0	0	0	2018	АО «УПТС»
			в том числе								
		0010502260 07S2280466	средства местного бюджета	789,828	789,828	0	0	0	0		
		0010502260 0792280466	средства краевого бюджета	3159,312	3159,312	0	0	0	0		

№ п/п	Перечень мероприятий	Код бюджетной классификации	Источники финансирования	Объем финансирования всего, тыс. руб.	В том числе по годам					Срок исполнения (год)	Исполнители
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год		
7.	Реконструкция (перевод на природный газ) котельной N 40 в г. Уссурийске		всего	16134,25	16134,25	0	0	0	0	2018	АО «УПТС»
			в том числе								
		0010502260 08S2280466	средства местного бюджета	3226,85	3226,85	0	0	0	0		
		0010502260 0892280466	средства краевого бюджета	12907,40	12907,40	0	0	0	0		
	Всего по строительству (переводу на природный газ) котельной N 66 в г. Уссурийске, в том числе по разработке ПСД и реконструкции		всего	41015,04	41015,04	0	0	0	0	2018	АО «УПТС»
			в том числе								
			средства местного бюджета	8203,008	8203,008	0	0	0	0		
			средства краевого бюджета	32812,032	32812,032	0	0	0	0		
	Разработка ПСД по строительству (переводу на природный газ) котельной N 66 в г.		всего	5012,38	5012,38	0	0	0	0	2018	АО «УПТС»
			в том числе								
		0010502260 09S2280466	средства местного бюджета	1002,476	1002,476	0	0	0	0		

№ п/п	Перечень мероприятий	Код бюджетной классификации	Источники финансирования	Объем финансирования всего, тыс. руб.	В том числе по годам					Срок исполнения (год)	Исполнители
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год		
	Уссурийске	0010502260 0992280466	средства краевого бюджета	4009,904	4009,904	0	0	0	0		
9.	Строительство (перевод на природный газ) котельной N 66 в г. Уссурийске		всего	36002,66	36002,66	0	0	0	0	2018	АО «УПТС»
			в том числе								
		0010502260 10S2280466	средства местного бюджета	7200,532	7200,532	0	0	0	0		
		0010502260 1092280466	средства краевого бюджета	28802,128	28802,128	0	0	0	0		
10.	Разработка ПСД по строительству объекта "Котельная по адресу ориентира: Приморский край, г. Уссурийск, ул. Арсеньева, 19а (1, 2 этап)		всего	2718,563	0	2718,563	0	0	0	2019	АО «УПТС»
			в том числе								
		0010502260 14S2280466	средства местного бюджета	21,748	0	21,748	0	0	0		
		0010502260 1492280466	средства краевого бюджета	2696,815	0	2696,815	0	0	0		
	Строительство объекта		всего	136099,806	0	66965,896	69133,910	0	0		
			в том числе								

№ п/п	Перечень мероприятий	Код бюджетной классификации	Источники финансирования	Объем финансирования всего, тыс. руб.	В том числе по годам					Срок исполнения (год)	Исполнители
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год		
11.	"Котельная по адресу ориентира: котельной по адресу:	0010502260 18S2280815	средства местного бюджета	1088,798	0	535,727	553,071	0	0	2019 - 2020	управление жизнеобеспечения
	Приморский край, г. Уссурийск, ул. Арсеньева, 19а (1, 2 этап)	0010502260 1892280815	средства краевого бюджета	135011,008	0	66430,169	68580,839	0	0		
12.	Разработка ПСД по строительству газовой котельной с газопроводом по адресу ориентира: г. Уссурийск, пер. Мурзинцева		всего	718,522	0	718,522	0	0	0	2019	управление жизнеобеспечения
			в том числе								
		0010502260 1541240815	средства местного бюджета	718,522	0	718,522	0	0	0		
			средства краевого бюджета	0,0	0	0	0	0	0		
13.	Строительство газовой котельной с газопроводом по адресу ориентира: г. Уссурийск пер. Мурзинцева		всего	16592,969	0	0	16592,969	0	0	2020	управление жизнеобеспечения
			в том числе								
		0010502260 19S2280815	средства местного бюджета	132,744	0	0	132,744	0	0		
		0010502260 1992280815	средства краевого бюджета	16460,225	0	0	16460,225	0	0		

№ п/п	Перечень мероприятий	Код бюджетной классификации	Источники финансирования	Объем финансирования всего, тыс. руб.	В том числе по годам					Срок исполнения (год)	Исполнители
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год		
14.	Корректировка схемы газоснабжения и газификации		всего	0	0,0	0	0,0	0	0	2019	МКУ "СЕЗЗ"
			в том числе								
		0010502260	средства	0	0,0	0	0,0	0	0		
Уссурийского городского округа	1620770244	местного бюджета									
		средства краевого бюджета	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0			
15.	Разработка ПСД по реконструкции (переводу на природный газ) котельной N 5 в г. Уссурийске		всего	4268,575	0	4268,575	0	0	0	2019	управление жизнеобеспечения
			в том числе								
		0010502260 15S2280815	средства местного бюджета	34,148	0	34,148	0	0	0		
		0010502260 1592280815	средства краевого бюджета	4234,427	0	4234,427	0	0	0		
16.	Реконструкция (перевод на природный газ) котельной N 5 в г.		всего	117045,757	0	0	4872,128	112173,629	0	2020 - 2021	управление жизнеобеспечения
			в том числе								
		0010502260 24S2280815	средства местного бюджета	936,366	0	0	38,977	897,389	0		

№ п/п	Перечень мероприятий	Код бюджетной классификации	Источники финансирования	Объем финансирования всего, тыс. руб.	В том числе по годам					Срок исполнения (год)	Исполнители
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год		
	Уссурийске	0010502260 2492280815	средства краевого бюджета	116109,391	0	0	4833,151	111276,240	0		
17.	Разработка ПСД по строительству		всего	11973,000	0	0	11973,000	0	0	2020	управление жизнеобеспечения
			в том числе								
	объекта "Газовая котельная по ул. Раковская"	0010502260 25S2280815	средства местного бюджета	95,784	0	0	95,784	0	0		
		0010502260 2592280815	средства краевого бюджета	11877,216	0	0	11877,216	0	0		
18.	Строительство объекта "Газовая котельная по ул. Раковская"		всего	295581,640	0	0	0	147790,820	147790,820	2021 - 2022	управление жизнеобеспечения
			в том числе								
		0010502260 26S2280815	средства местного бюджета	2364,654	0	0	0	1182,327	1182,327		
		0010502260 2692280815	средства краевого бюджета	293216,986	0	0	0	146608,493	146608,493		
	Разработка ПСД по реконструкции		всего	7318,978	0	0	7318,978	0	0		
			в том числе								

№ п/п	Перечень мероприятий	Код бюджетной классификации	Источники финансирования	Объем финансирования всего, тыс. руб.	В том числе по годам					Срок исполнения (год)	Исполнители
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год		
19.	(перевод на природный газ) котельной N 27 с подключением нагрузок котельной N 8 ДТВ 20 Гкал/ч (2 этап)	0010502260 27S2280815	средства местного бюджета	58,552	0	0	58,552	0	0	2020	управление жизнеобеспечения
		0010502260 2792280815	средства краевого бюджета	7260,426	0	0	7260,426	0	0		
20.	Реконструкция		всего	109407,200	0	0	0	80000,000	29407,200	2021 - 2022	управление
	(перевод на природный газ) котельной N 27 с подключением нагрузок котельной N 8 ДТВ 20 Гкал/ч (2 этап)		в том числе								жизнеобеспечения
		0010502260 28S2280815	средства местного бюджета	875,260	0	0	0	640,000	235,260		
		0010502260 2892280815	средства краевого бюджета	108531,940	0	0	0	79360,00	29171,94		
21.	Реконструкция (перевод на природный газ) котельной N 24 (3 и 4 этап)		всего	190000,000	0	0	0	100000,000	90000,000	2021 - 2022	управление жизнеобеспечения
			в том числе								
		0010502260 23S2280815	средства местного бюджета	1520,000	0	0	0	800,000	720,000		
		0010502260 2392280815	средства краевого бюджета	188480,000	0	0	0	99200,000	89280,000		
			всего	3333,000	0	0	3333,000	0	0		

№ п/п	Перечень мероприятий	Код бюджетной классификации	Источники финансирования	Объем финансирования всего, тыс. руб.	В том числе по годам					Срок исполнения (год)	Исполнители
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год		
22.	Разработка ПСД по объекту "ЦТП N 3 по адресу г. Уссурийск, ул. Владивостокское шоссе, 1156/1"		в том числе							2020	управление жизнеобеспечения
		0010502260 29S2280815	средства местного бюджета	26,664	0	0	26,664	0	0		
		0010502260 2992280815	средства краевого бюджета	3306,336	0	0	3306,336	0	0		
23.	Строительство объекта "ЦТП N 3 по адресу г. Уссурийск, ул. Владивостокское шоссе, 1156/1"		всего	25000,000	0	0	0	25000,00 0	0	2021	управление жизнеобеспечения
			в том числе								
		0010502260 30S2280815	средства местного бюджета	200,000	0	0	0	200,000	0		
		0010502260 3092280815	средства краевого бюджета	24800,000	0	0	0	24800,00 0			
II. Мероприятия по исполнению задачи N 2 "Обеспечение газораспределительной сетью территорию Уссурийского городского округа"											
24.	Строительство сетей газораспределения. 1 этап. 2 очередь		Всего	121828,116	41484,026	69853,291	10490,799	0	0	2018 - 2020	МКУ "СЕЗЗ"
			в том числе								
		0010502260 01S2280414	средства местного бюджета	24343,484	8296,805	13970,658	2076,021	0	0		

№ п/п	Перечень мероприятий	Код бюджетной классификации	Источники финансирования	Объем финансирования всего, тыс. руб.	В том числе по годам					Срок исполнения (год)	Исполнители
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год		
	строительства. 7 пусковой комплекс	0010502260 0192280414	средства краевого бюджета	97484,632	33187,221	55882,633	8414,778	0	0		
25.	Разработка ПСД по строительству сетей газораспределения. 2 этап. 14 пусковой комплекс		всего	9472,835	0	0	9472,835	0	0	2020	МКУ "СЕЗЗ"
			в том числе								
		0010502260 11S2280414	средства местного бюджета	75,782	0	0	75,782	0	0		
		0010502260 1192280414	средства краевого бюджета	9397,053	0	0	9397,053	0	0		
26.	Корректировка ПСД по строительству сетей газораспределения. 1 этап. 1 очередь строительства. 2 пусковой комплекс		всего	11729,408	0	5912,00	5912,000	0	0	2020	МКУ "СЕЗЗ"
			в том числе								
		0010502260 12S2280414	средства местного бюджета	94,592	0	47,296	47,296	0	0		
		0010502260 1292280414	средства краевого бюджета	5864,704	0	5864,704	5864,704	0	0		
			всего	107136,780	0	0,00	107136,780	0	0		
			в том числе								

№ п/п	Перечень мероприятий	Код бюджетной классификации	Источники финансирования	Объем финансирования всего, тыс. руб.	В том числе по годам					Срок исполнения (год)	Исполнители
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год		
27.	Строительство сетей газораспределения. 1 этап. 1 очередь строительства. 2 пусковой комплекс	0010502260 13S2280414	средства местного бюджета	857,094	0	0,00	857,094	0	0	2020	МКУ "СЕЗЗ"
		0010502260 1392280414	средства краевого бюджета	106279,686	0	0,00	106279,686	0	0		
28.	Строительство сетей газораспределения. 2 этап. 14 пусковой комплекс		всего	200000,000	0	0	0	100000,000	100000,000	2121 - 2022	МКУ "СЕЗЗ"
			в том числе								
		0010502260 17S2280414	средства местного бюджета	1600,000	0	0	0	800,000	800,000		
			бюджета								
		0010502260 1792280414	средства краевого бюджета	198400,000	0	0	0	99200,000	99200,000		
29.	Корректировка ПСД по строительству сетей газораспределения. 1 этап. 2 очередь строительства. 6 пусковой комплекс		всего	0	0	0	0	0	0		МКУ "СЕЗЗ"
			в том числе								
		0010502260 16S2280414	средства местного бюджета	0	0	0	0	0	0		
		0010502260 1692280414	средства краевого бюджета	0	0	0	0	0	0		

№ п/п	Перечень мероприятий	Код бюджетной классификации	Источники финансирования	Объем финансирования всего, тыс. руб.	В том числе по годам					Срок исполнения (год)	Исполнители
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год		
30.	Строительство сетей газораспределения. 1 этап. 2 очередь строительства. 6 пусковой комплекс		всего	0	0	0	0	0	0	2021	МКУ "СЕЗЗ"
			в том числе								
		0010502260 20S2280414	средства местного бюджета	0	0	0	0	0	0		
		0010502260 2092280414	средства краевого бюджета	0	0	0	0	0	0		
31.	Корректировка ПСД по		всего	7000,000	0	0	7000,000	0	0	2020	МКУ "СЕЗЗ"
			в том числе								
	строительству сетей газораспределения. 1 этап. 2 очередь строительства. 8 пусковой комплекс	0010502260 21S2280414	средства местного бюджета	56,000	0	0	56,000	0	0		
		0010502260 2192280414	средства краевого бюджета	6944,000	0	0	6944,000	0	0		
32.	Строительство сетей газораспределения. 1 этап. 2 очередь		всего	0	0	0	0	0	0	2021	МКУ "СЕЗЗ"
			в том числе								
		0010502260 22S2280414	средства местного бюджета	0	0	0	0	0	0		

№ п/п	Перечень мероприятий	Код бюджетной классификации	Источники финансирования	Объем финансирования всего, тыс. руб.	В том числе по годам					Срок исполнения (год)	Исполнители
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год		
	строительства. 8 пусковой комплекс	0010502260 2292280414	средства краевого бюджета	0	0	0	0	0	0		
33	Разработка ПСД по строительству объекта "Тепловая сеть по ул. Раковская"		всего	11753,000	0	0	11753,000	0	0	2020	управление жизнеобеспечения
			в том числе								
		0010502260 31S2280815	средства местного бюджета	94,024	0	0	94,024	0	0		
		0010502260 3192280815	средства краевого бюджета	11658,976	0	0	11658,976	0	0		
34	Строительство		всего	168671,937	0	0	0	45000,000	123671,937	2021 - 2022	управление
	объекта "Тепловая сеть по ул. Раковская"		в том числе								жизнеобеспечения
		0010502260 32S2280815	средства местного бюджета	360,000	0	0	0	360,000	0,000		
		0010502260 322280815	средства краевого бюджета	168311,937	0	0	0	44640,000	123671,937		
			всего	0	0	0	0	39990,046	0		
			в том числе								

№ п/п	Перечень мероприятий	Код бюджетной классификации	Источники финансирования	Объем финансирования всего, тыс. руб.	В том числе по годам					Срок исполнения (год)	Исполнители	
					2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год			
35.	Мероприятия в области газоснабжения		средства местного бюджета	0	0	0	0	0	0	2021	МКУ "СЕЗЗ"	
		0010502260 0092280244	средства краевого бюджета	0	0	0	0	39990,046	0			
Всего по программе			Всего:	1770546,607	214295,908	150436,847	264989,399	649954,496	490869,957			
			в том числе									
			средства местного бюджета	70116,594	42859,183	15328,099	4112,009	4879,716	2937,587			
			средства краевого бюджета	1700430,013	171436,725	135108,748	260877,390	645074,78	487932,370			

Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии не выявлено.

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

Предложения по корректировке утвержденной Программы газоснабжения отсутствуют.

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

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 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

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 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

Действующая схема водоснабжения и водоотведения Уссурийского городского округа на 2013-2023 годы утверждена постановлением Администрации Уссурийского городского округа Приморского края от 31 декабря 2019 года №3225 «Об актуализации на 2020 год схемы водоснабжения и водоотведения Уссурийского городского округа на

2013-2023 годы». В схеме водоснабжения и водоотведения Уссурийского городского округа предлагаемые мероприятия по строительству и реконструкции системы централизованного водоснабжения направлены на повышения качества водоподготовки исходной воды, повышение надежности водоснабжения, удовлетворения спроса на воду.

В перспективном балансе потребления холодной воды в схеме водоснабжения и водоотведения Уссурийского городского округа учитываются дополнительные расходы воды необходимые для обеспечения холодным и горячим водоснабжения планируемых к вводу объектов капитального строительства на территории Уссурийского городского округа.

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

Для обеспечения согласованности схемы водоснабжения и водоотведения Уссурийского городского округа с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и спросе на теплоноситель предлагается при следующей актуализации схеме водоснабжения и водоотведения Уссурийского городского округа провести ее корректировку в соответствии с обеспечением подключения перспективных потребителей (удовлетворения спроса на теплоноситель), приведенными в схеме теплоснабжения Уссурийского городского округа.

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПОСЕЛЕНИЯ, ГОРОДСКОГО ОКРУГА

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице.

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, КГБУ «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, КГБУ «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
КГБУ «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 13.5.1.

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 передаваемой 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, м ²	Присоединённая нагрузка с учетом потерь тепловой энергии, Гкал/ч	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, м ² /Гкал/ч
АО «УПТС»	45167,32	389,12	116,08
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

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
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 приборами 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	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

Наименование теплоснабжающей организации	Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей, %
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

Для формирования целевых показателей роста тарифов использованы прогнозные индексы-дефляторы, устанавливаемые Минэкономразвития России. По результатам расчетов установлена перспективная цена на тепловую энергию с учетом и без учета реализации проектов схемы теплоснабжения (инвестиционной составляющей). Результаты оценки представлены в таблицах ниже.

Таблица 15.1 - Оценка тарифных последствий для АО «УПТС»

Показатели	Един. изм.	2021г.	2022г.	2023-2025гг.	2026-2032гг.
Тариф на производство тепловой энергии (сред) с учетом индексов МЭР (без НДС)	руб/Гкал	3228,10	3357,22	3491,51	3631,17
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	0	0	0	0
	30%	21,537	21,390	21,281	21,088
	50%	35,895	35,650	35,468	35,147
	70%	50,252	49,909	49,656	49,206
	100%	71,789	71,299	70,937	70,294

Индекс-дефлятор МЭР (инфляция среднегодовая)	%	104	104	104	104
Прогнозный тариф с инвестиционной составляющей, руб./Гкал (без НДС)	0%	3228,0976	3357,2215	3491,5104	3631,17078
	30%	3249,63	3378,61	3512,79	3652,26
	50%	3263,99	3392,87	3526,98	3670,22
	70%	3278,35	3407,13	3541,17	3680,38
	100%	3299,89	3428,52	3562,45	3701,46

Таблица 15.2 - Оценка тарифных последствий для ГТС ДВО РАН

Показатели	Един. изм.	2021г.	2022г.	2023-2025гг.	2026-2032гг.
Тариф на производство тепловой энергии (сред) с учетом индексов МЭР (без НДС)	руб/Гкал	1930,33	2007,55	2087,85	2171,36
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	0	0	0	0
	30%	25,465	25,465	25,465	25,465
	50%	42,441	42,441	42,441	42,441
	70%	59,418	59,418	59,418	59,418
	100%	84,883	84,883	84,883	84,883
Индекс-дефлятор МЭР (инфляция среднегодовая)	%	104	104	104	104
Прогнозный тариф с инвестиционной составляющей, руб./Гкал (без НДС)	0%	1930,3336	2007,54694	2087,8488	2171,36277
	30%	1955,80	2033,01	2113,31	2196,83
	50%	1972,77	2049,99	2130,29	2218,52
	70%	1989,75	2066,96	2147,27	2230,78
	100%	2015,22	2092,43	2172,73	2256,25

Таблица 15.3 - Оценка тарифных последствий для КГБУЗ «Медицинский центр мобилизационных резервов «Резерв»

Показатели	Един. изм.	2021г.	2022г.	2023-2025гг.	2026-2032гг.
Тариф на производство тепловой энергии (сред) с учетом индексов МЭР (без НДС)	руб/Гкал	1841,18	1914,83	1991,43	2071,08
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	0	0	0	0
	30%	0,000	0,000	0,000	0,000
	50%	0,000	0,000	0,000	0,000
	70%	0,000	0,000	0,000	0,000
	100%	0,000	0,000	0,000	0,000
Индекс-дефлятор МЭР (инфляция среднегодовая)	%	104	104	104	104
Прогнозный тариф с инвестиционной составляющей, руб./Гкал (без НДС)	0%	1841,18	1914,83	1991,43	2071,08
	30%	1841,18	1914,83	1991,43	2071,08
	50%	1841,18	1914,83	1991,43	2071,08
	70%	1841,18	1914,83	1991,43	2071,08
	100%	1841,18	1914,83	1991,43	2071,08

Таблица 15.4 - Оценка тарифных последствий для КГАУСО «Уссурийский реабилитационный центр для лиц с умственной отсталостью»

Показатели	Един. изм.	2021г.	2022г.	2023-2025гг.	2026-2032гг.
Тариф на производство тепловой энергии (сред) с учетом индексов МЭР (без НДС)	руб/Гкал	1352,87	1406,99	1463,27	1521,80
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	0	0	0	0
	30%	0,000	0,000	0,000	0,000
	50%	0,000	0,000	0,000	0,000
	70%	0,000	0,000	0,000	0,000
	100%	0,000	0,000	0,000	0,000
Индекс-дефлятор МЭР (инфляция среднегодовая)	%	104	104	104	104
Прогнозный тариф с инвестиционной составляющей, руб./Гкал (без НДС)	0%	1352,87	1406,99	1463,27	1521,80
	30%	1352,87	1406,99	1463,27	1521,80
	50%	1352,87	1406,99	1463,27	1521,80
	70%	1352,87	1406,99	1463,27	1521,80
	100%	1352,87	1406,99	1463,27	1521,80

Таблица 15.5 - Оценка тарифных последствий для КГОбУ «Приморская спецшкола»

Показатели	Един. изм.	2021г.	2022г.	2023-2025гг.	2026-2032гг.
Тариф на производство тепловой энергии (сред) с учетом индексов МЭР (без НДС)	руб/Гкал	1909,26	1985,63	2065,06	2147,66
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	0	0	0	0
	30%	40,701	40,701	40,701	40,701
	50%	67,835	67,835	67,835	67,835
	70%	94,969	94,969	94,969	94,969
	100%	135,671	135,671	135,671	135,671
Индекс-дефлятор МЭР (инфляция среднегодовая)	%	104	104	104	104
Прогнозный тариф с инвестиционной составляющей, руб./Гкал (без НДС)	0%	1909,26	1985,63	2065,06	2147,66
	30%	1949,96	2026,33	2105,76	2188,36
	50%	1977,10	2053,47	2132,89	2223,03
	70%	2004,23	2080,60	2160,03	2242,63
	100%	2044,93	2121,30	2200,73	2283,33

Таблица 15.6 - Оценка тарифных последствий для Уссурийский территориальный участок Дальневосточной дирекции по тепловодоснабжению - структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО «РЖД»

Показатели	Един. изм.	2021г.	2022г.	2023-2025гг.	2026-2032гг.
Тариф на производство тепловой энергии (сред) с учетом индексов МЭР (без НДС)	руб/Гкал	2845,94	2959,78	3078,17	3201,29
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	0	0	0	0
	30%	13,964	13,964	13,964	13,964
	50%	23,274	23,274	23,274	23,274
	70%	32,584	32,584	32,584	32,584
	100%	46,548	46,548	46,548	46,548
Индекс-дефлятор МЭР (инфляция среднегодовая)	%	104	104	104	104
Прогнозный тариф с инвестиционной составляющей, руб./Гкал (без НДС)	0%	2845,94	2959,78	3078,17	3201,29
	30%	2859,90	2973,74	3092,13	3215,26
	50%	2869,21	2983,05	3101,44	3227,15
	70%	2878,52	2992,36	3110,75	3233,88
	100%	2892,49	3006,33	3124,72	3247,84

Таблица 15.7 - Оценка тарифных последствий для ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации

Показатели	Един. изм.	2021г.	2022г.	2023-2025гг.	2026-2032гг.
Тариф на производство тепловой энергии (сред) с учетом индексов МЭР (без НДС)	руб/Гкал	1736,05	1805,49	1877,71	1952,82
Доля капитальных затрат в тарифе, руб./Гкал	0%	0	0	0	0
	30%	58,656	58,656	58,656	58,656
	50%	97,760	97,760	97,760	97,760
	70%	136,864	136,864	136,864	136,864
	100%	195,520	195,520	195,520	195,520
Индекс-дефлятор МЭР (инфляция среднегодовая)	%	104	104	104	104
Прогнозный тариф с инвестиционной составляющей, руб./Гкал (без НДС)	0%	1736,05	1805,49	1877,71	1952,82
	30%	1794,71	1864,15	1936,37	2011,48
	50%	1833,81	1903,25	1975,47	2061,44
	70%	1872,92	1942,36	2014,58	2089,69
	100%	1931,57	2001,01	2073,23	2148,34