УТВЕРЖДЕНА

Постановлением администрации

Охотского муниципального округа

Хабаровского края

от 30.06.2025 № 234

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

ОХОТСКОГО муниципального округа

ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

ДО 2040 ГОДА

(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2026 ГОД)

Утверждаемая часть

Книга 1

|  |  |
| --- | --- |
| РАЗРАБОТАНО  Инженер проектировщик  ООО «ИВЦ«Энергоактив»  /Д.А.Геков/ | СОГЛАСОВАНО  Генеральный директор  ООО «ИВЦ«Энергоактив»  /С.В.Лопашук/ |

м.п.

Хабаровск2025г.

# Содержание

[Содержание 2](#_Toc176852070)

[Введение 7](#_Toc176852071)

[Термины и определения 8](#_Toc176852072)

[Общие сведения о системе теплоснабжения 12](#_Toc176852073)

[Раздел 1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения 21](#_Toc176852074)

[1.1 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 21](#_Toc176852075)

[1.2 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 21](#_Toc176852076)

[1.3 Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе 22](#_Toc176852077)

[1.4 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 22](#_Toc176852078)

[Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 25](#_Toc176852079)

[2.1 Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 25](#_Toc176852080)

[2.2 Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 34](#_Toc176852081)

[2.3 Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе 34](#_Toc176852082)

[2.3.1 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии 43](#_Toc176852083)

[2.3.2 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии 46](#_Toc176852084)

[2.3.3 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии 51](#_Toc176852085)

[2.3.4 Значение существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто 52](#_Toc176852086)

[2.3.5 Значение 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 55](#_Toc176852087)

[2.3.6 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды теплоснабжающей (теплосетевой) организации в отношении тепловых сетей 56](#_Toc176852088)

[2.3.7 Значение 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 57](#_Toc176852089)

[2.3.8 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые с учетом расчетной тепловой нагрузки 58](#_Toc176852090)

[2.4 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более поселений, городских округов либо в границах городского округа (поселения) и города федерального значения или городских округов (поселений) и города федерального значения, с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого поселения, городского округа, города федерального значения 60](#_Toc176852091)

[2.5 Радиус эффективного теплоснабжения 60](#_Toc176852092)

[Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя 61](#_Toc176852093)

[3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 61](#_Toc176852094)

[3.2 Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения 61](#_Toc176852095)

[Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 65](#_Toc176852096)

[4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 65](#_Toc176852097)

[4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 66](#_Toc176852098)

[Раздел 5. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии 67](#_Toc176852099)

[5.1 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 67](#_Toc176852100)

[5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 67](#_Toc176852101)

[5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 67](#_Toc176852102)

[5.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 71](#_Toc176852103)

[5.5 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 71](#_Toc176852104)

[5.6 Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 71](#_Toc176852105)

[5.7 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 71](#_Toc176852106)

[5.8 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 71](#_Toc176852107)

[5.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей 73](#_Toc176852108)

[5.10 Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 73](#_Toc176852109)

[Раздел 6. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей 74](#_Toc176852110)

[6.1 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 74](#_Toc176852111)

[6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку 74](#_Toc176852112)

[6.3 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 74](#_Toc176852113)

[6.4 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 котельных 74](#_Toc176852114)

[6.5 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей 75](#_Toc176852115)

[Раздел 7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 93](#_Toc176852116)

[7.1 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 93](#_Toc176852117)

[7.2 Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения 93](#_Toc176852118)

[Раздел 8. Перспективные топливные балансы 94](#_Toc176852119)

[8.1 Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 94](#_Toc176852120)

[8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии 97](#_Toc176852121)

[8.3 Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения 98](#_Toc176852122)

[8.4 Преобладающий в поселении, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе 99](#_Toc176852123)

[8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа 99](#_Toc176852124)

[Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию 100](#_Toc176852125)

[9.1 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе 100](#_Toc176852126)

[9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 102](#_Toc176852127)

[9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе 103](#_Toc176852128)

[9.4 Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 104](#_Toc176852129)

[9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям 104](#_Toc176852130)

[9.6 Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации 105](#_Toc176852131)

[Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 106](#_Toc176852132)

[10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям) 106](#_Toc176852133)

[10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 106](#_Toc176852134)

[10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации 107](#_Toc176852135)

[10.4 Информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 108](#_Toc176852136)

[10.5 Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения 108](#_Toc176852137)

[Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 109](#_Toc176852138)

[Раздел 12. Решение по бесхозяйным тепловым сетям 110](#_Toc176852139)

[Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения 111](#_Toc176852140)

[13.1 Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии 111](#_Toc176852141)

[13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 111](#_Toc176852142)

[13.3 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 111](#_Toc176852143)

[13.4 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении и (или) модернизации, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 112](#_Toc176852144)

[13.5 Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 112](#_Toc176852145)

[13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 112](#_Toc176852146)

[13.7 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 112](#_Toc176852147)

[Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения 113](#_Toc176852148)

[Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия 139](#_Toc176852149)

[Раздел 16 Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения поселения 141](#_Toc176852150)

[16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения 141](#_Toc176852151)

[16.2. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения 142](#_Toc176852152)

[16.3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения 142](#_Toc176852153)

[16.4. Оценку снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии 142](#_Toc176852154)

[16.5. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства 143](#_Toc176852155)

[16.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства. 146](#_Toc176852156)

[Раздел 17 Заключение 147](#_Toc176852157)

# Введение

Разработка схемы теплоснабжения выполнена в соответствии с требованиями Федерального закона от 27.07.2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановления Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 года №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Схема теплоснабжения разрабатывается в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергосберегающих технологий.

Схема теплоснабжения разработана на основе следующих принципов:

- обеспечение безопасности и надежности теплоснабжения потребителей в соответствии с требованиями технических регламентов;

- обеспечение энергетической эффективности теплоснабжения и потребления тепловой энергии с учетом требований, установленных действующими законами;

- соблюдение баланса экономических интересов теплоснабжающих организаций и потребителей;

- минимизации затрат на теплоснабжение в расчете на каждого потребителя в долгосрочной перспективе;

- минимизации вредного воздействия на окружающую среду;

- обеспечение не дискриминационных и стабильных условий осуществления предпринимательской деятельности в сфере теплоснабжения;

- согласованности схемы теплоснабжения с иными программами развития сетей инженерно-технического обеспечения, а также с программой газификации;

- обеспечение экономически обоснованной доходности текущей деятельности теплоснабжающих организаций и используемого при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения инвестированного капитала.

Техническая база для разработки схем теплоснабжения

– генеральный план поселения и муниципального района;

– эксплуатационная документация (расчетные температурные графики источников тепловой энергии, данные по присоединенным тепловым нагрузкам потребителей тепловой энергии, их видам и т.п.);

– конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей, конфигурация;

– данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя;

– документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормативы, тарифы и их составляющие, договора на поставку топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и на пользование тепловой энергией, водой, данные потребления ТЭР на собственные нужды, по потерям ТЭР и т.д.);

– статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении.

# Термины и определения

- тепловая энергия - энергетический ресурс, при потреблении которого изменяются термодинамические параметры теплоносителей (температура, давление);

- зона действия системы теплоснабжения - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются по наиболее удаленным точкам подключения потребителей к тепловым сетям, входящим в систему теплоснабжения;

- источник тепловой энергии - устройство, предназначенное для производства тепловой энергии;

- зона действия источника тепловой энергии - территория поселения, городского округа или ее часть, границы которой устанавливаются закрытыми секционирующими задвижками тепловой сети системы теплоснабжения;

- установленная мощность источника тепловой энергии – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды;

- располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

- мощность источника тепловой энергии нетто - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды;

- теплосетевые объекты - объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии;

- теплопотребляющая установка - устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии;

- тепловая сеть - совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок;

- тепловая мощность (далее - мощность) - количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени;

- тепловая нагрузка - количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени;

- теплоснабжение - обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности;

- потребитель тепловой энергии (далее также - потребитель) - лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления;

- инвестиционная программа организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, - программа финансирования мероприятий организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, по строительству, капитальному ремонту, реконструкции и (или) модернизации источников тепловой энергии и (или) тепловых сетей в целях развития, повышения надежности и энергетической эффективности системы теплоснабжения, подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения;

- теплоснабжающая организация - организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей);

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

- коммерческий учет тепловой энергии, теплоносителя (далее также - коммерческий учет) - установление количества и качества тепловой энергии, теплоносителя, производимых, передаваемых или потребляемых за определенный период, с помощью приборов учета тепловой энергии, теплоносителя (далее - приборы учета) или расчетным путем в целях использования сторонами при расчетах в соответствии с договорами;

- система теплоснабжения - совокупность источников тепловой энергии и теплопотребляющих установок, технологически соединенных тепловыми сетями;

- режим потребления тепловой энергии - процесс потребления тепловой энергии, теплоносителя с соблюдением потребителем тепловой энергии обязательных характеристик этого процесса в соответствии с нормативными правовыми актами, в том числе техническими регламентами, и условиями договора теплоснабжения;

- надежность теплоснабжения - характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения;

- регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения - вид деятельности в сфере теплоснабжения, при осуществлении которого расчеты за товары, услуги в сфере теплоснабжения осуществляются по ценам (тарифам), подлежащим в соответствии с настоящим Федеральным законом государственному регулированию, а именно:

а) реализация тепловой энергии (мощности), теплоносителя, за исключением установленных настоящим Федеральным законом случаев, при которых допускается установление цены реализации по соглашению сторон договора;

б) оказание услуг по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

в) оказание услуг по поддержанию резервной тепловой мощности, за исключением установленных настоящим Федеральным законом случаев, при которых допускается установление цены услуг по соглашению сторон договора;

- орган регулирования тарифов в сфере теплоснабжения (далее также - орган регулирования) - уполномоченный Правительством Российской Федерации федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в сфере теплоснабжения), уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) (далее - орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) либо орган местного самоуправления поселения или городского округа в случае наделения соответствующими полномочиями законом субъекта Российской Федерации, осуществляющие регулирование цен (тарифов) в сфере теплоснабжения;

- схема теплоснабжения - документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;

- резервная тепловая мощность - тепловая мощность источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимая для обеспечения тепловой нагрузки теплопотребляющих установок, входящих в систему теплоснабжения, но не потребляющих тепловой энергии, теплоносителя;

- топливно-энергетический баланс - документ, содержащий взаимосвязанные показатели количественного соответствия поставок энергетических ресурсов на территорию субъекта Российской Федерации или городского поселенияи их потребления, устанавливающий распределение энергетических ресурсов между системами теплоснабжения, потребителями, группами потребителей и позволяющий определить эффективность использования энергетических ресурсов;

- тарифы в сфере теплоснабжения - система ценовых ставок, по которым осуществляются расчеты за тепловую энергию (мощность), теплоноситель и за услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

- точка учета тепловой энергии, теплоносителя (далее также - точка учета) - место в системе теплоснабжения, в котором с помощью приборов учета или расчетным путем устанавливаются количество и качество производимых, передаваемых или потребляемых тепловой энергии, теплоносителя для целей коммерческого учета;

- комбинированная выработка электрической и тепловой энергии -режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии;

- единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения (далее - единая теплоснабжающая организация) - теплоснабжающая организация, которая определяется в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным Правительством Российской Федерации на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения), или органом местного самоуправления на основании критериев и в порядке, которые установлены правилами организации теплоснабжения, утвержденными Правительством Российской Федерации;

- бездоговорное потребление тепловой энергии - потребление тепловой энергии, теплоносителя без заключения в установленном порядке договора теплоснабжения, либо потребление тепловой энергии, теплоносителя с использованием теплопотребляющих установок, подключенных к системе теплоснабжения с нарушением установленного порядка подключения, либо потребление тепловой энергии, теплоносителя после введения ограничения подачи тепловой энергии в объеме, превышающем допустимый объем потребления, либо потребление тепловой энергии, теплоносителя после предъявления требования теплоснабжающей организации или теплосетевой организации о введении ограничения подачи тепловой энергии или прекращении потребления тепловой энергии, если введение такого ограничения или такое прекращение должно быть осуществлено потребителем;

- радиус эффективного теплоснабжения - максимальное расстояние от теплопотребляющей установки до ближайшего источника тепловой энергии в системе теплоснабжения, при превышении которого подключение теплопотребляющей установки к данной системе теплоснабжения нецелесообразно по причине увеличения совокупных расходов в системе теплоснабжения;

- плата за подключение к системе теплоснабжения - плата, которую вносят лица, осуществляющие строительство здания, строения, сооружения, подключаемых к системе теплоснабжения, а также плата, которую вносят лица, осуществляющие реконструкцию здания, строения, сооружения в случае, если данная реконструкция влечет за собой увеличение тепловой нагрузки реконструируемых здания, строения, сооружения (далее также - плата за подключение);

- живучесть - способность источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом сохранять свою работоспособность в аварийных ситуациях, а также после длительных (более пятидесяти четырех часов) остановок.

- элемент территориального деления - территория поселения, городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

- расчетный элемент территориального деления - территория поселения, городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения.

- качество теплоснабжения - совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя.

# Общие сведения о системе теплоснабжения

**Рельеф**

Охотский район — самый северный район Хабаровского края, расположен вдоль северо-западного побережья Охотского моря. Район граничит на севере и северо-западе с Республикой Саха (Якутия), на северо-востоке с Магаданской областью, на юго-западе с Аяно-Майским районом Хабаровского края.

Поверхность района — система горных хребтов и отрогов (Джугджур, Юдомо-Майский, Прибрежный, Сунтар-Хаята, Юдомский, Ульбейский), прорезанных сетью речных долин. По побережью от реки Ульи до реки Иня идёт 200-километровая полоса — Приморская низменность, сливающаяся с Нижнекухтуйской равниной и достигающая наибольшего развития по рекам Охоте и Кухтую.

В Охотском районе имеются 2 тектонические впадины Охотско-Кухтуйская и Мареканская, выполненные рыхлыми неогеновыми отложениями мареканской свиты, вмещающими промышленные пласты угля. В пределах этих впадин изучены Кухтуйское и Мареканское буроугольные месторождения. Кухтуйское месторождение расположено в 7 км северо-восточнее рабочего поселка Охотск, на западном предгорном склоне хребта Лонжин.

Основные реки: Ленский бассейн — Юдома, Мая, Аллах-Юнь; бассейн Охотского моря — Иня, Ульбея, Охота, Кухтуй, Урак; бассейн Восточно-Сибирского моря — Кулу (Колыма). Реки несудоходны, только в устья заходят катера и баржи грузоподъёмностью до 500 т (в устье Кухтуя — до 100 т).

Охотский район принадлежит к лесотундровой зоне, преобладающей породой является лиственница, древостои характеризуются однообразием состава, редколесьем. Площадь лесов составляет 2500,7 тыс. га, или 18 % территории района, а с учётом редин, имеющих в подлеске кедровой стланик, процент лесистости составит 34 %. Значительная часть территории покрыта мхами и лишайниками.

Недра богаты полезными ископаемыми: золото-серебряные руды (месторождение Хаканджинское, Светлое, Хоторчан), россыпное золото, бурый уголь (Охотский угленосный район). Выявлены месторождения полудрагоценных камней (сердолик, агат, горный хрусталь, морион, халцедон и др.), поделочно-облицовочные породы (мареканит, сферолитовые камни и др.). Район также богат строительными материалами: гранит, базальты и их туфы, гравий, песок, бутовый камень и др.

**Климат**

Климат района суровый, неоднородный. Резко континентальный в глубине материка, в прибрежной части смягчается морем. Почти вся территория лежит в зоне вечной мерзлоты. Летом земля оттаивает на 70 см. В континентальной части безморозный период 60 дней. Среднегодовая температура −5,2°C, на значительной части температура января −40 °C (абсолютный минимум −58 °C). Самый теплый месяц — июль, средняя температура +15 °C, абсолютный максимум +35 °C). Снежный покров держится с начала октября до конца мая. Среднегодовое количество осадков 308 мм. До 350 дней в году с ветрами.

По санитарно – климатическому районированию вся территория Охотского муниципального округа относится к строительной климатической зоне 1, подрайон 1Г.

Зимой господствуют ветра северного направления, летом – южного направления. Максимальная из средних скоростей ветра - 4 м/сек.

Годовые нормы осадков составляют 500-519 мм.

Относительная влажность воздуха наибольшая в июле месяце – 89%.

В Охотском муниципальном округе Хабаровского края 13 населенных пунктов, в том числе 1 городской (рабочий поселок) и 12 сельских.

| Список населённых пунктов округа | | | |
| --- | --- | --- | --- |
| № | Населённый пункт | Тип | Муниципальное образование |
| 1 | [Арка](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%80%D0%BA%D0%B0_(%D0%A5%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | село | [Охотский](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%80%D0%BA%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%A5%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) муниципальный округ Хабаровского края |
| 2 | [Аэропорт](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%8D%D1%80%D0%BE%D0%BF%D0%BE%D1%80%D1%82_(%D0%9E%D1%85%D0%BE%D1%82%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD)) | посёлок | [Охотский](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%80%D0%BA%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%A5%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) муниципальный округ Хабаровского края |
| 3 | [Булгин](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%91%D1%83%D0%BB%D0%B3%D0%B8%D0%BD) | село | [Охотский](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%80%D0%BA%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%A5%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) муниципальный округ Хабаровского края |
| 4 | [Вострецово](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%92%D0%BE%D1%81%D1%82%D1%80%D0%B5%D1%86%D0%BE%D0%B2%D0%BE_(%D0%A5%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | село | [Охотский](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%80%D0%BA%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%A5%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) муниципальный округ Хабаровского края |
| 5 | [Иня](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%98%D0%BD%D1%8F_(%D0%A5%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | село | [Охотский](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%80%D0%BA%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%A5%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) муниципальный округ Хабаровского края |
| 6 | [Морской](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9C%D0%BE%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B9_(%D0%A5%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | посёлок | [Охотский](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%80%D0%BA%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%A5%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) муниципальный округ Хабаровского края |
| 7 | [Новая Иня](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%B0%D1%8F_%D0%98%D0%BD%D1%8F) | посёлок | [Охотский](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%80%D0%BA%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%A5%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) муниципальный округ Хабаровского края |
| 8 | [Новое Устье](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D0%BE%D0%B2%D0%BE%D0%B5_%D0%A3%D1%81%D1%82%D1%8C%D0%B5_(%D0%A5%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | посёлок | [Охотский](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%80%D0%BA%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%A5%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) муниципальный округ Хабаровского края |
| 9 | [Нядбаки](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9D%D1%8F%D0%B4%D0%B1%D0%B0%D0%BA%D0%B8_(%D0%BF%D0%BE%D1%81%D1%91%D0%BB%D0%BE%D0%BA)) | село | [Охотский](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%80%D0%BA%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%A5%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) муниципальный округ Хабаровского края |
| 10 | [Охотск](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%9E%D1%85%D0%BE%D1%82%D1%81%D0%BA) | рабочий посёлок | [Охотский](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%80%D0%BA%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%A5%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) муниципальный округ Хабаровского края |
| 11 | [Резиденция](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A0%D0%B5%D0%B7%D0%B8%D0%B4%D0%B5%D0%BD%D1%86%D0%B8%D1%8F_(%D0%A5%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) | село | [Охотский](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%80%D0%BA%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%A5%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) муниципальный округ Хабаровского края |
| 12 | [Сельхозферма](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A1%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%85%D0%BE%D0%B7%D1%84%D0%B5%D1%80%D0%BC%D0%B0_(%D0%BF%D0%BE%D1%81%D1%91%D0%BB%D0%BE%D0%BA)) | посёлок | [Охотский](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%80%D0%BA%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%A5%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) муниципальный округ Хабаровского края |
| 13 | [Усчан](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%A3%D1%81%D1%87%D0%B0%D0%BD) | посёлок | [Охотский](https://ru.wikipedia.org/wiki/%D0%90%D1%80%D0%BA%D0%B8%D0%BD%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D1%81%D0%B5%D0%BB%D1%8C%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B5_%D0%BF%D0%BE%D1%81%D0%B5%D0%BB%D0%B5%D0%BD%D0%B8%D0%B5_(%D0%A5%D0%B0%D0%B1%D0%B0%D1%80%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D0%BA%D1%80%D0%B0%D0%B9)) муниципальный округ Хабаровского края |

В Охотском муниципальном округе центральное теплоснабжение осуществляется от восьми источников тепловой энергии в пяти населенных пунктах: рп. Охотск, с. Булгин, п. Аэропорт, с. Вострецово, п. Новое Устье.

В населенном пункте рп. Охотск всего населения на 01.01.2025 г. – 3138 человек, центральное теплоснабжение осуществляется от четырех источников тепловой энергии:

– Котельная №15 обеспечивает тепловой энергией жилые здания. Расположена котельная в рп. Охотск, работает на буром угле с установленной тепловой мощностью 1,380 Гкал/час и подключенной нагрузкой 0,383 Гкал/ч;

– Котельная МКУ-5,0 МВт обеспечивает тепловой энергией жилые, общественные и административные здания. Расположена котельная в рп. Охотск, ул. Победы, работает на буром и каменном угле с установленной тепловой мощностью 4,020 Гкал/час и подключенной нагрузкой 1,347 Гкал/ч;

– Котельная МКУ-10,5 МВт обеспечивает тепловой энергией жилые, общественные и административные здания. Расположена котельная в рп. Охотск, ул. Лермонтова, д. 26, работает на буром и каменном угле с установленной тепловой мощностью 9,030 Гкал/час и подключенной нагрузкой 6,230 Гкал/ч;

– Котельная МКУ-17,5 МВт обеспечивает тепловой энергией жилые, общественные и административные здания. Расположена котельная в рп. Охотск, ул. 40 лет Победы, работает на буром и каменном угле с установленной тепловой мощностью 15,050 Гкал/час и подключенной нагрузкой 9,972 Гкал/ч.

Суммарное годовое договорное потребление тепловой энергии на теплоснабжение потребителей откотельной №15, составляет 776,28 Гкал/год, в том числе:

– Население – 776,28 Гкал/год.

Суммарное годовое договорное потребление тепловой энергии на теплоснабжение потребителей от котельной МКУ-5,0 МВт, составляет 2621,85Гкал/год, в том числе:

– Население – 1393,55 Гкал/год;

– Местный бюджет – 354,3 Гкал/год;

– Муниципальный и ведомственный жилой фонд – 437,71 Гкал/год;

– Федеральный бюджет – 432,64 Гкал/год;

– Прочие потребители – 3,65 Гкал/год.

Суммарное годовое договорное потребление тепловой энергии на теплоснабжение потребителей от котельной МКУ-10,5 МВт, составляет 14406,08 Гкал/год, в том числе:

– Население – 12776,93 Гкал/год;

– Местный бюджет – 0,74 Гкал/год;

– Краевой бюджет – 1114,58 Гкал/год;

– Муниципальный и ведомственный жилой фонд – 21,19 Гкал/год;

– Федеральный бюджет – 167,31 Гкал/год;

– Прочие потребители – 325,24 Гкал/год.

Суммарное годовое договорное потребление тепловой энергии на теплоснабжение потребителей от котельной МКУ-17,5 МВт, составляет 20734,70Гкал/год, в том числе:

– Население – 11229,19 Гкал/год;

– Местный бюджет – 4422,40 Гкал/год;

– Краевой бюджет – 2502,39 Гкал/год;

– Муниципальный и ведомственный жилой фонд – 284,93 Гкал/год;

– Федеральный бюджет – 922,89 Гкал/год;

– Прочие потребители – 1372,91 Гкал/год.

В населенном пункте с. Булгин всего населения на 01.01.2025 г. – 430 человек, центральное теплоснабжение осуществляется от одного источника тепловой энергии:

– Котельная с. Булгин обеспечивает тепловой энергией жилые, общественные и административные здания. Расположена котельная в с. Булгин, работает на буром угле с установленной тепловой мощностью 7,061 Гкал/час и подключенной нагрузкой 2,494 Гкал/ч.

В населенном пункте п. Аэропорт всего населения на 01.01.2025 – 292 человека, центральное теплоснабжение осуществляется от одного источника тепловой энергии:

– Котельная п. Аэропорт обеспечивает тепловой энергией жилые, общественные и административные здания. Расположена котельная в п. Аэропорт, работает на угле с установленной тепловой мощностью 2,778 Гкал/час и подключенной нагрузкой 0,765 Гкал/ч.

Суммарное годовое договорное потребление тепловой энергии на теплоснабжение потребителей от котельной с. Булгин, составляет 7468,634 Гкал/год, в том числе:

– Население – 5311,379 Гкал/год;

– Местный бюджет – 1665,911 Гкал/год;

– Прочие потребители – 491,344 Гкал/год.

Суммарное годовое договорное потребление тепловой энергии на теплоснабжение потребителей от котельной п. Аэропорт, составляет 1838,349 Гкал/год, в том числе:

– Население – 1668,516 Гкал/год;

– Местный бюджет – 55,298 Гкал/год;

– Прочие потребители – 114,535 Гкал/год.

В населенном пункте с. Вострецово всего населения на 01.01.2025г. – 382 человека, центральное теплоснабжение осуществляется от одного источника тепловой энергии:

– Котельная с. Вострецово обеспечивает тепловой энергией жилые, общественные и административные здания. Расположена котельная в с. Вострецово, работает на буром угле с установленной тепловой мощностью 2,709 Гкал/час и подключенной нагрузкой 1,242 Гкал/ч.

Суммарное годовое договорное потребление тепловой энергии на теплоснабжение потребителей от котельной с. Вострецово, составляет 3161,261 Гкал/год, в том числе:

– Население – 1282,808 Гкал/год;

– Местный бюджет – 1404,501 Гкал/год;

– Краевой бюджет – 395,186 Гкал/год;

- Прочие потребители – 78,766 Гкал/год.

В населенном пункте п. Новое Устье всего населения на 01.01.2025 г.– 262 человека, центральное теплоснабжение осуществляется от одного источника тепловой энергии:

– Котельная п. Новое Устье обеспечивает тепловой энергией жилые, общественные и административные здания. Расположена котельная в п. Новое Устье, работает на буром угле с установленной тепловой мощностью 2,778 Гкал/час и подключенной нагрузкой 1,377 Гкал/ч.

Суммарное годовое договорное потребление тепловой энергии на теплоснабжение потребителей от котельной п. Новое Устье, составляет 4020,524 Гкал/год, в том числе:

– Население – 3100,255 Гкал/год;

– Местный бюджет – 757,861 Гкал/год;

- Прочие потребители – 162,408 Гкал/год.

# Раздел 1.Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения, городского округа, города федерального значения

## 1.1Величины 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

На территории Охотского муниципального округа новое жилищное строительство не предполагается, в течение расчетного срока возможна реконструкция жилищного фонда, развитие производственных зон не планируется.

В таблице 1.1 представлены приросты площадей строительных фондов городского поселения на основании предоставленной информации.

В связи с отсутствием информации о площадях объектов жилой, общественно-деловой и промышленно-коммунальной зон сформировать прогноз приростов

Таблица 1.1 – Сводные показатели приростов площадей строительных фондов.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Вид (назначение) строительных фондов | 2024г. | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028 | 2029-2034г. | 2034-2039г. |
| Многоквартирные дома | – | – | – | – | – | – | – |
| Общественные здания | – | – | – | – | – | – | – |
| Прочие здания | – | – | – | – | – | – | – |
| Производственные здания промышленных предприятий | – | – | – | – | – | – | – |

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

В таблице 1.2 приведены результаты расчёта объёмов потребления тепловой энергии (мощности) и приросты потребления тепловой энергии (мощности).

Таблица 1.2 – Результаты расчёта перспективных тепловых нагрузок

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование потребителя | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Тепловая нагрузка, Гкал/час, в том числе: | 15,658 | 15,658 | 15,658 | 15,658 | 15,658 | 15,658 | 15,658 |
| отопление | 15,658 | 15,658 | 15,658 | 15,658 | 15,658 | 15,658 | 15,658 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Прирост тепловой нагрузки, Гкал/час, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| отопление | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| вентиляция | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ГВС | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

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

Производственные зоны предназначены для размещения промышленных, коммунальных и складских объектов и объектов инженерной и транспортной инфраструктуры для обеспечения деятельности производственных объектов.  В производственную зону включается и территория санитарно-защитных зон самих объектов.

Промышленные котельные, действующие на территории городского поселения, имеют локальные зоны действия, обеспечивают собственные потребности предприятий в тепле и не участвуют в теплоснабжении общественного и жилищного фонда. Информация о данных котельных отсутствует.

## 1.4 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

Сводные данные о существующих и перспективных величинах средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчётном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по рабочему поселку приведены в таблице 1.4.

Таблица 1.4‑ Сводные данные о существующих и перспективных величинах средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

| Наименование потребителя | Ед. изм. | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 | 2030-2035г. | 2035-2040г. | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная №15рп. Охотск | | | | | | | | | | |
| Суммарная тепловая нагрузка на источнике теплоснабжения | Гкал/час | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | | | 0,383 |
| Площадь зоны действия источника тепловой энергии | га | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,619 | | | 0,619 |
| Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,619 | 0,619 | | | 0,619 |
| Котельная МКУ-5,0 МВт рп. Охотск | | | | | | | | | | |
| Суммарная тепловая нагрузка на источнике теплоснабжения | Гкал/час | 0,746 | 0,746 | 0,746 | 0,746 | 0,746 | 0,746 | | | 0,746 |
| Площадь зоны действия источника тепловой энергии | га | 2,199 | 2,199 | 2,199 | 2,199 | 2,199 | 2,199 | | | 2,199 |
| Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | 0,339 | | | 0,339 |
| Котельная МКУ-10,5 МВт рп. Охотск | | | | | | | | | | |
| Суммарная тепловая нагрузка на источнике теплоснабжения | Гкал/час | 4,099 | 4,099 | 4,099 | 4,099 | 4,099 | 4,099 | | | 4,099 |
| Площадь зоны действия источника тепловой энергии | га | 11,272 | 11,272 | 11,272 | 11,272 | 11,272 | 11,272 | | | 11,272 |
| Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 0,364 | 0,364 | | | 0,364 |
| Котельная МКУ-17,5 МВт рп. Охотск | | | | | | | | | | |
| Суммарная тепловая нагрузка на источнике теплоснабжения | Гкал/час | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | | 5,900 | |
| Площадь зоны действия источника тепловой энергии | га | 15,774 | 15,774 | 15,774 | 15,774 | 15,774 | 15,774 | | 15,774 | |
| Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | 0,374 | | 0,374 | |
| Котельная с. Булгин | | | | | | | | | | |
| Суммарная тепловая нагрузка на источнике теплоснабжения | Гкал/час | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | | 2,494 | |
| Площадь зоны действия источника тепловой энергии | га | 5,446 | 5,446 | 5,446 | 5,446 | 5,446 | 5,446 | | 5,446 | |
| Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | 0,458 | | 0,458 | |
| Котельная п. Аэропорт | | | | | | | | | | |
| Суммарная тепловая нагрузка на источнике теплоснабжения | Гкал/час | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | | 0,765 | |
| Площадь зоны действия источника тепловой энергии | га | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | 2,485 | | 2,485 | |
| Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | 0,308 | | 0,308 | |
| Котельная с. Вострецово | | | | | | | | | | |
| Суммарная тепловая нагрузка на источнике теплоснабжения | Гкал/час | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | | | 1,242 |
| Площадь зоны действия источника тепловой энергии | га | 2,125 | 2,125 | 2,125 | 2,125 | 2,125 | 2,125 | | | 2,125 |
| Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | 0,584 | | | 0,584 |
| Котельная п. НовоеУстье | | | | | | | | | | |
| Суммарная тепловая нагрузка на источнике теплоснабжения | Гкал/час | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | | | 1,377 |
| Площадь зоны действия источника тепловой энергии | га | 1,955 | 1,955 | 1,955 | 1,955 | 1,955 | 1,955 | | | 1,955 |
| Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки | Гкал/ч/га | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | 0,704 | | | 0,704 |

# Раздел 2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей

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

На момент разработки схемы теплоснабжения Охотского муниципального округа Хабаровского края существующая зона действия системы теплоснабжения источников тепловой энергии, выглядит следующим образом:

– зона действия котельной №15–рп. Охотск, теплоисточник обеспечивает нужды населенного пунктана теплоснабжение с присоединённой тепловой нагрузкой 0,383 Гкал/ч;

– зона действия котельной МКУ-5,0 – рп Охотск, теплоисточник обеспечивает нужды населенного пункта на теплоснабжение с присоединённой тепловой нагрузкой 0,746 Гкал/ч;

– зона действия котельной МКУ-10,5 – рп Охотск, теплоисточник обеспечивает нужды населенного пункта на теплоснабжение с присоединённой тепловой нагрузкой 4,099 Гкал/ч;

– зона действия котельной МКУ-17,5 – рп Охотск, теплоисточник обеспечивает нужды населенного пункта на теплоснабжение с присоединённой тепловой нагрузкой 5,900 Гкал/ч.

– зона действия котельной с. Булгин – с. Булгин, теплоисточник обеспечивает нужды населенного пункта на теплоснабжение с присоединённой тепловой нагрузкой 2,494 Гкал/ч;

– зона действия котельной п. Аэропорт – п. Аэропорт, теплоисточник обеспечивает нужды населенного пункта на теплоснабжение с присоединённой тепловой нагрузкой 0,765 Гкал/ч.

– зона действия котельной с. Вострецово – с. Вострецово, теплоисточник обеспечивает нужды населенного пункта на теплоснабжение с присоединённой тепловой нагрузкой 1,242 Гкал/ч.

– зона действия котельной п. НовоеУстье – п. НовоеУстье, теплоисточник обеспечивает нужды населенного пункта на теплоснабжение с присоединённой тепловой нагрузкой 1,377 Гкал/ч.

В случае подключения новых потребителей, существующие зоны действия теплоснабжения тепловых источников, к которым производится подключение, будет изменяться. При актуализации, либо корректировке данной схемы теплоснабжении необходимо учитывать данный факт и вносить изменения в графическую часть.

Зоны действия систем теплоснабжения представлена на рисунке11-18.



Рис. 11 – Зона действия котельной №15рп. Охотск.



Рис.12 – Зона действия котельной МКУ – 5,0 МВт рп. Охотск.

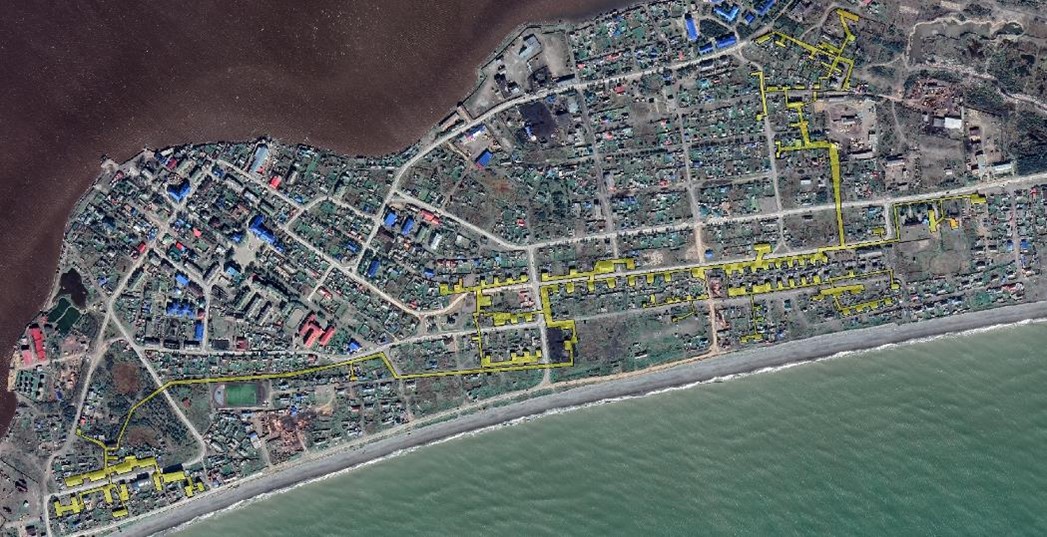


Рис.13 – Зона действия котельной МКУ – 10,5 МВт рп. Охотск.



Рис.14 – Зона действия котельной МКУ – 17,5 МВт рп. Охотск.

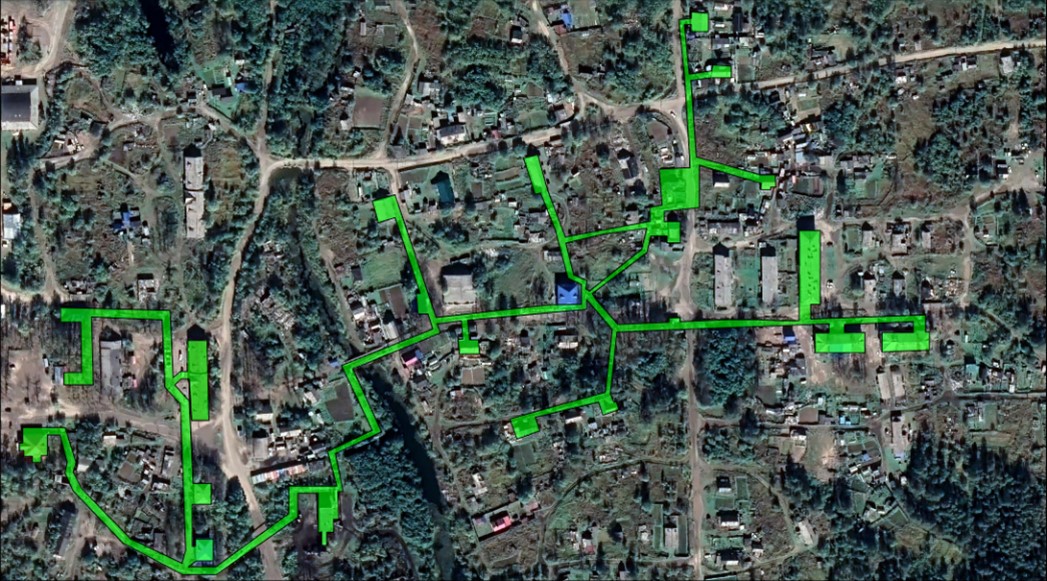


Рис.15 – Зона действия котельной п. Аэропорт.

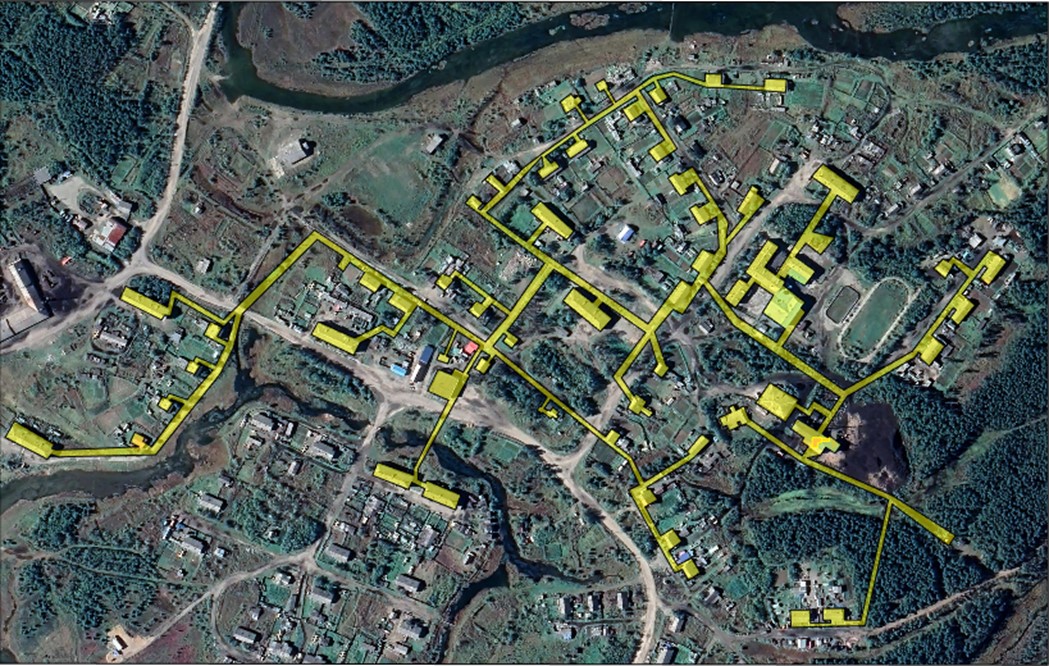


Рис.16 – Зона действия котельной с. Булгин.



Рис.17 – Зона действия котельной с. Вострецово.



Рис.18 – Зона действия котельной п. Новое Устье.

## 2.2Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии

В населенных пунктах Охотского муниципального округа Хабаровского края теплоснабжение малоэтажных и индивидуальных жилых застроек, а также отдельных зданий коммунально-бытовых и промышленных потребителей, не подключенных к центральному теплоснабжению, осуществляется от индивидуальных источников тепловой энергии.

## 2.3Существующие 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

В таблице 2.3-­2.10приведена информация по годовому потреблению тепловой энергии потребителями (с разбивкой по видам потребления и по группам потребителей), по потерям тепловой энергии в наружных тепловых сетях от источника тепловой энергии, величина собственных нужд источника тепловой энергии, величина производства тепловой энергии по следующим источникам тепловой энергии.

Таблица 2.3 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии в рп. Охотск – котельная №15

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. | 2035 г. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | 2040 г. |
| Факт | План | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность, Гкал/час | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 | 1,380 |
| Располагаемая мощность, Гкал/час | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| Мощность НЕТТО, Гкал/час | 0,682 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 | 0,683 |
| Присоединённая нагрузка, Гкал/час | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 |
| Подключённая нагрузка, Гкал/час | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 | 0,383 |
| Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год | 1052,582 | 1040,536 | 1040,536 | 1040,536 | 1041,536 | 1040,536 | 1035,566 | 1035,566 | 1036,536 | 1035,566 | 1035,566 | 1035,566 | 1036,536 | 1035,566 | 1035,566 | 1035,566 |
| Расход на собственные нужды, Гкал/год | 52,18 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,53 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,53 | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,53 | 46,5 | 46,5 | 46,5 |
| Отпуск в сеть, Гкал/год | 1000,402 | 994,036 | 994,036 | 994,036 | 995,006 | 994,036 | 989,066 | 989,066 | 990,006 | 989,066 | 989,066 | 989,066 | 990,006 | 989,066 | 989,066 | 989,066 |
| Потери, Гкал/год | 224,14 | 217,77 | 217,77 | 217,77 | 218,74 | 217,77 | 212,8 | 212,8 | 213,74 | 212,8 | 212,8 | 212,8 | 213,74 | 212,8 | 212,8 | 212,8 |
| Полезный отпуск, Гкал/год | 776,262 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 |
| Население | 776,262 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 | 776,266 |
| Резерв/Дефицит тепловой мощности, % | 44,5 | 44,5 | 44,5 | 44,5 | 44,5 | 44,5 | 44,5 | 44,5 | 44,5 | 44,5 | 44,5 | 44,5 | 44,5 | 44,5 | 44,5 | 44,5 |
| Коэффициент использования мощности в пиковые нагрузки | 0,22 | 0,22 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Резерв/Дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 | 0,307 |

Таблица 2.4 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии в рп. Охотск – котельная МКУ-5,0

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. | 2035 г. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | 2040 г. |
| Факт | План | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность, Гкал/час | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 |
| Располагаемая мощность, Гкал/час | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 | 4,020 |
| Мощность НЕТТО, Гкал/час | 3,965 | 3,965 | 3,965 | 3,965 | 3,965 | 3,965 | 3,965 | 3,965 | 3,965 | 3,965 | 3,965 | 3,965 | 3,965 | 3,965 | 3,965 | 3,965 |
| Присоединённая нагрузка, Гкал/час | 0,746 | 0,746 | 0,746 | 0,746 | 0,746 | 0,746 | 0,746 | 0,746 | 0,746 | 0,746 | 0,746 | 0,746 | 0,746 | 0,746 | 0,746 | 0,746 |
| Подключённая нагрузка, Гкал/час | 1,347 | 1,347 | 1,347 | 1,347 | 1,347 | 1,347 | 1,347 | 1,347 | 1,347 | 1,347 | 1,347 | 1,347 | 1,347 | 1,347 | 1,347 | 1,347 |
| Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год | 4734,85 | 4734,85 | 4734,85 | 4734,85 | 4734,85 | 4734,85 | 4734,85 | 4734,85 | 4734,85 | 4734,85 | 4734,85 | 4734,85 | 4734,85 | 4734,85 | 4734,85 | 4734,85 |
| Расход на собственные нужды, Гкал/год | 195,00 | 195,00 | 195,00 | 195,00 | 195,00 | 195,00 | 195,00 | 195,00 | 195,00 | 195,00 | 195,00 | 195,00 | 195,00 | 195,00 | 195,00 | 195,00 |
| Отпуск в сеть, Гкал/год | 4539,85 | 4539,85 | 4539,85 | 4539,85 | 4539,85 | 4539,85 | 4539,85 | 4539,85 | 4539,85 | 4539,85 | 4539,85 | 4539,85 | 4539,85 | 4539,85 | 4539,85 | 4539,85 |
| Потери, Гкал/год | 1918,00 | 1918,00 | 1918,00 | 1918,00 | 1918,00 | 1918,00 | 1918,00 | 1918,00 | 1918,00 | 1918,00 | 1918,00 | 1918,00 | 1918,00 | 1918,00 | 1918,00 | 1918,00 |
| Полезный отпуск, Гкал/год | 2621,85 | 2621,85 | 2621,85 | 2621,85 | 2621,85 | 2621,85 | 2621,85 | 2621,85 | 2621,85 | 2621,85 | 2621,85 | 2621,85 | 2621,85 | 2621,85 | 2621,85 | 2621,85 |
| Население | 1393,55 | 1393,55 | 1393,55 | 1393,55 | 1393,55 | 1393,55 | 1393,55 | 1393,55 | 1393,55 | 1393,55 | 1393,55 | 1393,55 | 1393,55 | 1393,55 | 1393,55 | 1393,55 |
| Местный бюджет | 354,30 | 354,30 | 354,30 | 354,30 | 354,30 | 354,30 | 354,30 | 354,30 | 354,30 | 354,30 | 354,30 | 354,30 | 354,30 | 354,30 | 354,30 | 354,30 |
| Муниципальный и ведомственный жилой фонд | 437,71 | 437,71 | 437,71 | 437,71 | 437,71 | 437,71 | 437,71 | 437,71 | 437,71 | 437,71 | 437,71 | 437,71 | 437,71 | 437,71 | 437,71 | 437,71 |
| Федеральный бюджет | 432,64 | 432,64 | 432,64 | 432,64 | 432,64 | 432,64 | 432,64 | 432,64 | 432,64 | 432,64 | 432,64 | 432,64 | 432,64 | 432,64 | 432,64 | 432,64 |
| Прочие потребители | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 | 3,65 |
| Резерв/Дефицит тепловой мощности, % | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 | 66,48 |
| Коэффициент использования мощности в пиковые нагрузки | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| Резерв/Дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 2,673 | 2,673 | 2,673 | 2,673 | 2,673 | 2,673 | 2,673 | 2,673 | 2,673 | 2,673 | 2,673 | 2,673 | 2,673 | 2,673 | 2,673 | 2,673 |

Таблица 2.5 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии в рп. Охотск – котельная МКУ-10,5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. | 2035 г. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | 2040 г. |
| Факт | План | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность, Гкал/час | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 |
| Располагаемая мощность, Гкал/час | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 | 9,030 |
| Мощность НЕТТО, Гкал/час | 8,773 | 8,773 | 8,773 | 8,773 | 8,773 | 8,773 | 8,773 | 8,773 | 8,773 | 8,773 | 8,773 | 8,773 | 8,773 | 8,773 | 8,773 | 8,773 |
| Присоединённая нагрузка, Гкал/час | 4,099 | 4,278 | 4,278 | 4,278 | 4,278 | 4,278 | 4,278 | 4,278 | 4,278 | 4,278 | 4,278 | 4,278 | 4,278 | 4,278 | 4,278 | 4,278 |
| Подключённая нагрузка, Гкал/час | 6,230 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 | 6,409 |
| Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год | 21894,08 | 22522,71 | 22522,71 | 22522,71 | 22522,71 | 22522,71 | 22522,71 | 22522,71 | 22522,71 | 22522,71 | 22522,71 | 22522,71 | 22522,71 | 22522,71 | 22522,71 | 22522,71 |
| Расход на собственные нужды, Гкал/год | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 |
| Отпуск в сеть, Гкал/год | 20991,08 | 21619,71 | 21619,71 | 21619,71 | 21619,71 | 21619,71 | 21619,71 | 21619,71 | 21619,71 | 21619,71 | 21619,71 | 21619,71 | 21619,71 | 21619,71 | 21619,71 | 21619,71 |
| Потери, Гкал/год | 6585,00 | 6585,00 | 6585,00 | 6585,00 | 6585,00 | 6585,00 | 6585,00 | 6585,00 | 6585,00 | 6585,00 | 6585,00 | 6585,00 | 6585,00 | 6585,00 | 6585,00 | 6585,00 |
| Полезный отпуск, Гкал/год | 14406,08 | 15034,71 | 15034,71 | 15034,71 | 15034,71 | 15034,71 | 15034,71 | 15034,71 | 15034,71 | 15034,71 | 15034,71 | 15034,71 | 15034,71 | 15034,71 | 15034,71 | 15034,71 |
| Население | 12776,93 | 13405,56 | 13405,56 | 13405,56 | 13405,56 | 13405,56 | 13405,56 | 13405,56 | 13405,56 | 13405,56 | 13405,56 | 13405,56 | 13405,56 | 13405,56 | 13405,56 | 13405,56 |
| Местный бюджет | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 | 0,74 |
| Краевой бюджет | 1114,58 | 1114,58 | 1114,58 | 1114,58 | 1114,58 | 1114,58 | 1114,58 | 1114,58 | 1114,58 | 1114,58 | 1114,58 | 1114,58 | 1114,58 | 1114,58 | 1114,58 | 1114,58 |
| Муниципальный и ведомственный жилой фонд | 21,19 | 21,19 | 21,19 | 21,19 | 21,19 | 21,19 | 21,19 | 21,19 | 21,19 | 21,19 | 21,19 | 21,19 | 21,19 | 21,19 | 21,19 | 21,19 |
| Федеральный бюджет | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 | 167,31 |
| Прочие потребители | 325,34 | 325,34 | 325,34 | 325,34 | 325,34 | 325,34 | 325,34 | 325,34 | 325,34 | 325,34 | 325,34 | 325,34 | 325,34 | 325,34 | 325,34 | 325,34 |
| Резерв/Дефицит тепловой мощности, % | 31,01 | 29,03 | 29,03 | 29,03 | 29,03 | 29,03 | 29,03 | 29,03 | 29,03 | 29,03 | 29,03 | 29,03 | 29,03 | 29,03 | 29,03 | 29,03 |
| Коэффициент использования мощности в пиковые нагрузки | 0,69 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 | 0,71 |
| Резерв/Дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 2,800 | 2,621 | 2,621 | 2,621 | 2,621 | 2,621 | 2,621 | 2,621 | 2,621 | 2,621 | 2,621 | 2,621 | 2,621 | 2,621 | 2,621 | 2,621 |

Таблица 2.6 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии в рп. Охотск – котельная МКУ-17,5

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. | 2035 г. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | 2040 г. |
| Факт | План | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность, Гкал/час | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 |
| Располагаемая мощность, Гкал/час | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 | 15,050 |
| Мощность НЕТТО, Гкал/час | 14,629 | 14,629 | 14,629 | 14,629 | 14,629 | 14,629 | 14,629 | 14,629 | 14,629 | 14,629 | 14,629 | 14,629 | 14,629 | 14,629 | 14,629 | 14,629 |
| Присоединённая нагрузка, Гкал/час | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 | 5,900 |
| Подключённая нагрузка, Гкал/час | 9,972 | 9,972 | 9,972 | 9,972 | 9,972 | 9,972 | 9,972 | 9,972 | 9,972 | 9,972 | 9,972 | 9,972 | 9,972 | 9,972 | 9,972 | 9,972 |
| Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год | 35044,70 | 35044,70 | 35044,70 | 35044,70 | 35044,70 | 35044,70 | 35044,70 | 35044,70 | 35044,70 | 35044,70 | 35044,70 | 35044,70 | 35044,70 | 35044,70 | 35044,70 | 35044,70 |
| Расход на собственные нужды, Гкал/год | 1478,00 | 1478,00 | 1478,00 | 1478,00 | 1478,00 | 1478,00 | 1478,00 | 1478,00 | 1478,00 | 1478,00 | 1478,00 | 1478,00 | 1478,00 | 1478,00 | 1478,00 | 1478,00 |
| Отпуск в сеть, Гкал/год | 33566,70 | 33566,70 | 33566,70 | 33566,70 | 33566,70 | 33566,70 | 33566,70 | 33566,70 | 33566,70 | 33566,70 | 33566,70 | 33566,70 | 33566,70 | 33566,70 | 33566,70 | 33566,70 |
| Потери, Гкал/год | 12832,00 | 12832,00 | 12832,00 | 12832,00 | 12832,00 | 12832,00 | 12832,00 | 12832,00 | 12832,00 | 12832,00 | 12832,00 | 12832,00 | 12832,00 | 12832,00 | 12832,00 | 12832,00 |
| Полезный отпуск, Гкал/год | 20734,70 | 20734,70 | 20734,70 | 20734,70 | 20734,70 | 20734,70 | 20734,70 | 20734,70 | 20734,70 | 20734,70 | 20734,70 | 20734,70 | 20734,70 | 20734,70 | 20734,70 | 20734,70 |
| Население | 11229,19 | 11229,19 | 11229,19 | 11229,19 | 11229,19 | 11229,19 | 11229,19 | 11229,19 | 11229,19 | 11229,19 | 11229,19 | 11229,19 | 11229,19 | 11229,19 | 11229,19 | 11229,19 |
| Местный бюджет | 4422,40 | 4422,40 | 4422,40 | 4422,40 | 4422,40 | 4422,40 | 4422,40 | 4422,40 | 4422,40 | 4422,40 | 4422,40 | 4422,40 | 4422,40 | 4422,40 | 4422,40 | 4422,40 |
| Краевой бюджет | 2502,39 | 2502,39 | 2502,39 | 2502,39 | 2502,39 | 2502,39 | 2502,39 | 2502,39 | 2502,39 | 2502,39 | 2502,39 | 2502,39 | 2502,39 | 2502,39 | 2502,39 | 2502,39 |
| Муниципальный и ведомственный жилой фонд | 284,93 | 284,93 | 284,93 | 284,93 | 284,93 | 284,93 | 284,93 | 284,93 | 284,93 | 284,93 | 284,93 | 284,93 | 284,93 | 284,93 | 284,93 | 284,93 |
| Федеральный бюджет | 922,89 | 922,89 | 922,89 | 922,89 | 922,89 | 922,89 | 922,89 | 922,89 | 922,89 | 922,89 | 922,89 | 922,89 | 922,89 | 922,89 | 922,89 | 922,89 |
| Прочие потребители | 1372,91 | 1372,91 | 1372,91 | 1372,91 | 1372,91 | 1372,91 | 1372,91 | 1372,91 | 1372,91 | 1372,91 | 1372,91 | 1372,91 | 1372,91 | 1372,91 | 1372,91 | 1372,91 |
| Резерв/Дефицит тепловой мощности, % | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 | 33,74 |
| Коэффициент использования мощности в пиковые нагрузки | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| Резерв/Дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 5,078 | 5,078 | 5,078 | 5,078 | 5,078 | 5,078 | 5,078 | 5,078 | 5,078 | 5,078 | 5,078 | 5,078 | 5,078 | 5,078 | 5,078 | 5,078 |

Таблица 2.7 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии в с. Булгин – котельная с. Булгин

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. | 2035 г. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | 2040 г. |
| Факт | План | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность, Гкал/час | 7,061 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 | 6,450 |
| Располагаемая мощность, Гкал/час | 4,773 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 | 4,300 |
| Мощность НЕТТО, Гкал/час | 4,733 | 4,253 | 4,253 | 4,254 | 4,254 | 4,255 | 4,255 | 4,255 | 4,255 | 4,255 | 4,255 | 4,255 | 4,255 | 4,255 | 4,255 | 4,255 |
| Присоединённая нагрузка, Гкал/час | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 |
| Подключённая нагрузка, Гкал/час | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 | 2,494 |
| Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год | 10129,6 | 10433,3 | 10384,22 | 10230,14 | 10115,45 | 9983,704 | 9983,704 | 9983,704 | 9993,284 | 9983,704 | 9983,704 | 9983,704 | 9993,284 | 9983,704 | 9983,704 | 9983,704 |
| Расход на собственные нужды, Гкал/год | 261,29 | 308,81 | 307,63 | 303,93 | 301,21 | 298,02 | 298,02 | 298,02 | 298,28 | 298,02 | 298,02 | 298,02 | 298,28 | 298,02 | 298,02 | 298,02 |
| Отпуск в сеть, Гкал/год | 9868,31 | 10124,49 | 10076,59 | 9926,214 | 9814,244 | 9685,684 | 9685,684 | 9685,684 | 9695,004 | 9685,684 | 9685,684 | 9685,684 | 9695,004 | 9685,684 | 9685,684 | 9685,684 |
| Потери, Гкал/год | 2399,676 | 2655,86 | 2607,96 | 2457,58 | 2345,61 | 2217,05 | 2217,05 | 2217,05 | 2226,37 | 2217,05 | 2217,05 | 2217,05 | 2226,37 | 2217,05 | 2217,05 | 2217,05 |
| Полезный отпуск, Гкал/год | 7468,634 | 7468,634 | 7468,634 | 7468,634 | 7468,634 | 7468,634 | 7468,634 | 7468,634 | 7468,634 | 7468,634 | 7468,634 | 7468,634 | 7468,634 | 7468,634 | 7468,634 | 7468,634 |
| Население | 5311,379 | 5311,379 | 5311,379 | 5311,379 | 5311,379 | 5311,379 | 5311,379 | 5311,379 | 5311,379 | 5311,379 | 5311,379 | 5311,379 | 5311,379 | 5311,379 | 5311,379 | 5311,379 |
| Местный бюджет | 1665,911 | 1665,911 | 1665,911 | 1665,911 | 1665,911 | 1665,911 | 1665,911 | 1665,911 | 1665,911 | 1665,911 | 1665,911 | 1665,911 | 1665,911 | 1665,911 | 1665,911 | 1665,911 |
| Прочие потребители | 491,344 | 491,344 | 491,344 | 491,344 | 491,344 | 491,344 | 491,344 | 491,344 | 491,344 | 491,344 | 491,344 | 491,344 | 491,344 | 491,344 | 491,344 | 491,344 |
| Резерв/Дефицит тепловой мощности, % | 47,7 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 | 42 |
| Коэффициент использования мощности в пиковые нагрузки | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| Резерв/Дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 2,279 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 | 1,806 |

Таблица 2.8 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии в п. Аэропорт – котельная п. Аэропорт

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. | 2035 г. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | 2040 г. |
| Факт | Факт | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность, Гкал/час | 2,778 | 2,778 | 2,778 | 2,778 | 2,778 | 2,778 | 2,778 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 |
| Располагаемая мощность, Гкал/час | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 |
| Мощность НЕТТО, Гкал/час | 1,959 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 | 1,965 |
| Присоединённая нагрузка, Гкал/час | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 |
| Подключённая нагрузка, Гкал/час | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 | 0,765 |
| Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год | 2985,884 | 2685,559 | 2688,249 | 2689,549 | 2693,039 | 2689,549 | 2689,549 | 2689,549 | 2693,039 | 2689,549 | 2689,549 | 2689,549 | 2693,039 | 2689,549 | 2689,549 | 2689,549 |
| Расход на собственные нужды, Гкал/год | 121,95 | 83,10 | 83,17 | 83,20 | 83,25 | 83,20 | 83,20 | 83,20 | 83,25 | 83,20 | 83,20 | 83,20 | 83,25 | 83,20 | 83,20 | 83,20 |
| Отпуск в сеть, Гкал/год | 2863,934 | 2602,459 | 2605,079 | 2606,349 | 2609,789 | 2606,349 | 2606,349 | 2606,349 | 2609,789 | 2606,349 | 2606,349 | 2606,349 | 2609,789 | 2606,349 | 2606,349 | 2606,349 |
| Потери, Гкал/год | 1025,585 | 764,11 | 766,73 | 768,00 | 771,44 | 768,00 | 768,00 | 768,00 | 771,44 | 768,00 | 768,00 | 768,00 | 771,44 | 768,00 | 768,00 | 768,00 |
| Полезный отпуск, Гкал/год | 1838,349 | 1838,349 | 1838,349 | 1838,349 | 1838,349 | 1838,349 | 1838,349 | 1838,349 | 1838,349 | 1838,349 | 1838,349 | 1838,349 | 1838,349 | 1838,349 | 1838,349 | 1838,349 |
| Население | 1668,516 | 1668,516 | 1668,516 | 1668,516 | 1668,516 | 1668,516 | 1668,516 | 1668,516 | 1668,516 | 1668,516 | 1668,516 | 1668,516 | 1668,516 | 1668,516 | 1668,516 | 1668,516 |
| Местный бюджет | 55,298 | 55,298 | 55,298 | 55,298 | 55,298 | 55,298 | 55,298 | 55,298 | 55,298 | 55,298 | 55,298 | 55,298 | 55,298 | 55,298 | 55,298 | 55,298 |
| Прочие потребители | 114,535 | 114,535 | 114,535 | 114,535 | 114,535 | 114,535 | 114,535 | 114,535 | 114,535 | 114,535 | 114,535 | 114,535 | 114,535 | 114,535 | 114,535 | 114,535 |
| Резерв/Дефицит тепловой мощности, % | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 | 61,3 |
| Коэффициент использования мощности в пиковые нагрузки | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 | 0,29 |
| Резерв/Дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 | 1,213 |

Таблица 2.9 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии в с. Вострецово – котельная с. Вострецово

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. | 2035 г. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | 2040 г. |
| Факт | План | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность, Гкал/час | 2,709 | 2,709 | 2,709 | 2,709 | 2,709 | 2,709 | 2,709 | 2,709 | 2,709 | 2,709 | 2,709 | 2,709 | 2,709 | 2,709 | 2,709 | 2,709 |
| Располагаемая мощность, Гкал/час | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 | 1,720 |
| Мощность НЕТТО, Гкал/час | 1,700 | 1,698 | 1,698 | 1,698 | 1,698 | 1,698 | 1,698 | 1,698 | 1,698 | 1,698 | 1,698 | 1,698 | 1,698 | 1,698 | 1,698 | 1,698 |
| Присоединённая нагрузка, Гкал/час | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 |
| Подключённая нагрузка, Гкал/час | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 | 1,242 |
| Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год | 3770,097 | 3840,661 | 3840,661 | 3840,661 | 3843,021 | 3840,661 | 3840,661 | 3840,661 | 3843,021 | 3840,661 | 3840,661 | 3840,661 | 3843,021 | 3840,661 | 3840,661 | 3840,661 |
| Расход на собственные нужды, Гкал/год | 131,5499 | 146,59 | 146,59 | 146,59 | 146,59 | 146,59 | 146,59 | 146,59 | 146,59 | 146,59 | 146,59 | 146,59 | 146,59 | 146,59 | 146,59 | 146,59 |
| Отпуск в сеть, Гкал/год | 3638,547 | 3694,071 | 3694,071 | 3694,071 | 3696,431 | 3694,071 | 3694,071 | 3694,071 | 3696,431 | 3694,071 | 3694,071 | 3694,071 | 3696,431 | 3694,071 | 3694,071 | 3694,071 |
| Потери, Гкал/год | 477,286 | 532,81 | 532,81 | 532,81 | 535,17 | 532,81 | 532,81 | 532,81 | 535,17 | 532,81 | 532,81 | 532,81 | 535,17 | 532,81 | 532,81 | 532,81 |
| Полезный отпуск, Гкал/год | 3161,261 | 3161,261 | 3161,261 | 3161,261 | 3161,261 | 3161,261 | 3161,261 | 3161,261 | 3161,261 | 3161,261 | 3161,261 | 3161,261 | 3161,261 | 3161,261 | 3161,261 | 3161,261 |
| Население | 1282,808 | 1282,808 | 1282,808 | 1282,808 | 1282,808 | 1282,808 | 1282,808 | 1282,808 | 1282,808 | 1282,808 | 1282,808 | 1282,808 | 1282,808 | 1282,808 | 1282,808 | 1282,808 |
| Местный бюджет | 1404,501 | 1404,501 | 1404,501 | 1404,501 | 1404,501 | 1404,501 | 1404,501 | 1404,501 | 1404,501 | 1404,501 | 1404,501 | 1404,501 | 1404,501 | 1404,501 | 1404,501 | 1404,501 |
| Краевой бюджет | 395,186 | 395,186 | 395,186 | 395,186 | 395,186 | 395,186 | 395,186 | 395,186 | 395,186 | 395,186 | 395,186 | 395,186 | 395,186 | 395,186 | 395,186 | 395,186 |
| Прочие потребители | 78,766 | 78,766 | 78,766 | 78,766 | 78,766 | 78,766 | 78,766 | 78,766 | 78,766 | 78,766 | 78,766 | 78,766 | 78,766 | 78,766 | 78,766 | 78,766 |
| Резерв/Дефицит тепловой мощности, % | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 | 27,8 |
| Коэффициент использования мощности в пиковые нагрузки | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 | 0,40 |
| Резерв/Дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 | 0,478 |

Таблица 2.10 – Перспективный баланс тепловой мощности по источнику тепловой энергии в п. Новое Устье – котельная п. Новое Устье

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. | 2035 г. | 2036 г. | 2037 г. | 2038 г. | 2039 г. | 2040 г. |
| Факт | План | | | | | | | | | | | | | | |
| Установленная мощность, Гкал/час | 2,778 | 2,778 | 2,778 | 2,778 | 2,778 | 2,778 | 2,778 | 2,967 | 3,956 | 3,956 | 3,956 | 3,956 | 3,956 | 3,956 | 3,956 | 3,956 |
| Располагаемая мощность, Гкал/час | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 1,978 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 | 2,967 |
| Мощность НЕТТО, Гкал/час | 1,958 | 1,956 | 1,956 | 1,956 | 1,956 | 1,956 | 1,956 | 1,955 | 2,944 | 2,944 | 2,944 | 2,944 | 2,944 | 2,944 | 2,944 | 2,944 |
| Присоединённая нагрузка, Гкал/час | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 |
| Подключённая нагрузка, Гкал/час | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 | 1,377 |
| Выработка тепловой энергии всего, Гкал/год | 5260,298 | 4683,884 | 4683,884 | 4683,884 | 4684,684 | 4683,944 | 4683,884 | 4689,704 | 4690,544 | 4689,704 | 4689,704 | 4689,704 | 4690,544 | 4689,704 | 4689,704 | 4689,704 |
| Расход на собственные нужды, Гкал/год | 128,89 | 146,56 | 146,56 | 146,56 | 146,56 | 146,62 | 146,56 | 152,38 | 152,42 | 152,38 | 152,38 | 152,38 | 152,42 | 152,38 | 152,38 | 152,38 |
| Отпуск в сеть, Гкал/год | 5131,408 | 4537,324 | 4537,324 | 4537,324 | 4538,124 | 4537,324 | 4537,324 | 4537,324 | 4538,124 | 4537,324 | 4537,324 | 4537,324 | 4538,124 | 4537,324 | 4537,324 | 4537,324 |
| Потери, Гкал/год | 1110,884 | 516,8 | 516,8 | 516,8 | 517,6 | 516,8 | 516,8 | 516,8 | 517,6 | 516,8 | 516,8 | 516,8 | 517,6 | 516,8 | 516,8 | 516,8 |
| Полезный отпуск, Гкал/год | 4020,524 | 4020,524 | 4020,524 | 4020,524 | 4020,524 | 4020,524 | 4020,524 | 4020,524 | 4020,524 | 4020,524 | 4020,524 | 4020,524 | 4020,524 | 4020,524 | 4020,524 | 4020,524 |
| Население | 3100,255 | 3100,255 | 3100,255 | 3100,255 | 3100,255 | 3100,255 | 3100,255 | 3100,255 | 3100,255 | 3100,255 | 3100,255 | 3100,255 | 3100,255 | 3100,255 | 3100,255 | 3100,255 |
| Местный бюджет | 757,861 | 757,861 | 757,861 | 757,861 | 757,861 | 757,861 | 757,861 | 757,861 | 757,861 | 757,861 | 757,861 | 757,861 | 757,861 | 757,861 | 757,861 | 757,861 |
| Прочие потребители | 162,408 | 162,408 | 162,408 | 162,408 | 162,408 | 162,408 | 162,408 | 162,408 | 162,408 | 162,408 | 162,408 | 162,408 | 162,408 | 162,408 | 162,408 | 162,408 |
| Резерв/Дефицит тепловой мощности, % | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 70,8 | 80,4 | 86,9 | 86,9 | 86,9 | 86,9 | 86,9 | 86,9 | 86,9 | 86,9 |
| Коэффициент использования мощности в пиковые нагрузки | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 | 0,54 |
| Резерв/Дефицит тепловой мощности, Гкал/час | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,401 | 1,59 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 | 2,579 |

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

Согласно Постановления правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», установленная мощность источника тепловой энергии сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям на собственные и хозяйственные нужды.

Таблица 2.11 – Существующие и перспективные значения установленной мощности основного оборудования котельной №15рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Установленная мощность, Гкал/ч /% | 1,38 /100% | 1,38 /100% | 1,38 /100% | 1,38 /100% | 1,38 /100% | 1,38 /100% | 1,38 /100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 0,69 /50% | 0,69 /50% | 0,69 /50% | 0,69 /50% | 0,69 /50% | 0,69 /50% | 0,69 /50% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 0,683 / 49,49% | 0,683 / 49,49% | 0,683 / 49,49% | 0,683 / 49,49% | 0,683 / 49,49% | 0,683 / 49,49% | 0,683 / 49,49% |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 0,383 / 27,75% | 0,383 / 27,75% | 0,383 / 27,75% | 0,383 / 27,75% | 0,383 / 27,75% | 0,383 / 27,75% | 0,383 / 27,75% |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 0,033 / 8,62% | 0,033 / 8,62% | 0,033 / 8,62% | 0,033 / 8,62% | 0,033 / 8,62% | 0,032 / 8,36% | 0,032 / 8,36% |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 0,307 / 22,25% | 0,307 / 22,25% | 0,307 / 22,25% | 0,307 / 22,25% | 0,307 / 22,25% | 0,307 / 22,25% | 0,307 / 22,25% |

Таблица 2.12 – Существующие и перспективные значения установленной мощности основного оборудования котельной МКУ-5,0рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Установленная мощность, Гкал/ч /% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 3,965 /98,62% | 3,965 /98,62% | 3,965 /98,62% | 3,965 /98,62% | 3,965 /98,62% | 3,965 /98,62% | 3,965 /98,62% |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 1,347 /33,52% | 1,347 /33,52% | 1,347 /33,52% | 1,347 /33,52% | 1,347 /33,52% | 1,347 /33,52% | 1,347 /33,52% |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 0,546 /40,51% | 0,546 /40,51% | 0,546 /40,51% | 0,546 /40,51% | 0,546 /40,51% | 0,546 /40,51% | 0,546 /40,51% |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 2,673 /66,48% | 2,673 /66,48% | 2,673 /66,48% | 2,673 /66,48% | 2,673 /66,48% | 2,673 /66,48% | 2,673 /66,48% |

Таблица 2.13 – Существующие и перспективные значения установленной мощности основного оборудования котельной МКУ-10,5рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Установленная мощность, Гкал/ч /% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 8,773 /97,15% | 8,773 /97,15% | 8,773 /97,15% | 8,773 /97,15% | 8,773 /97,15% | 8,773 /97,15% | 8,773 /97,15% |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 6,23 /68,99% | 6,409 /70,97% | 6,409 /70,97% | 6,409 /70,97% | 6,409 /70,97% | 6,409 /70,97% | 6,409 /70,97% |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 1,874 /30,08% | 1,874 /29,24% | 1,874 /29,24% | 1,874 /29,24% | 1,874 /29,24% | 1,874 /29,24% | 1,874 /29,24% |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 2,8 /31,01% | 2,621 /29,03% | 2,621 /29,03% | 2,621 /29,03% | 2,621 /29,03% | 2,621 /29,03% | 2,621 /29,03% |

Таблица 2.14 – Существующие и перспективные значения установленной мощности основного оборудования котельной МКУ-17,5рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Установленная мощность, Гкал/ч /% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 14,629 /97,21% | 14,629 /97,21% | 14,629 /97,21% | 14,629 /97,21% | 14,629 /97,21% | 14,629 /97,21% | 14,629 /97,21% |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 9,972 /66,26% | 9,972 /66,26% | 9,972 /66,26% | 9,972 /66,26% | 9,972 /66,26% | 9,972 /66,26% | 9,972 /66,26% |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 3,651 /36,62% | 3,651 /36,62% | 3,651 /36,62% | 3,651 /36,62% | 3,651 /36,62% | 3,651 /36,62% | 3,651 /36,62% |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 5,078 /33,74% | 5,078 /33,74% | 5,078 /33,74% | 5,078 /33,74% | 5,078 /33,74% | 5,078 /33,74% | 5,078 /33,74% |

Таблица 2.15 – Существующие и перспективные значения установленной мощности основного оборудования котельной с. Булгин

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Установленная мощность, Гкал/ч /% | 6,45 / 100% | 6,45 / 100% | 6,45 / 100% | 6,45 / 100% | 6,45 / 100% | 6,45 / 100% | 6,45 / 100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 4,3 / 66,67% | 4,3 / 66,67% | 4,3 / 66,67% | 4,3 / 66,67% | 4,3 / 66,67% | 4,3 / 66,67% | 4,3 / 66,67% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 4,253 / 65,94% | 4,253 / 65,94% | 4,254 / 65,95% | 4,254 / 65,95% | 4,255 / 65,97% | 4,255 / 65,97% | 4,255 / 65,97% |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 2,494 / 38,67% | 2,494 / 38,67% | 2,494 / 38,67% | 2,494 / 38,67% | 2,494 / 38,67% | 2,494 / 38,67% | 2,494 / 38,67% |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 0,404 / 16,2% | 0,397 / 15,92% | 0,374 / 15% | 0,357 / 14,31% | 0,337 / 13,51% | 0,337 / 13,51% | 0,337 / 13,51% |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 1,806 / 28% | 1,806 / 28% | 1,806 / 28% | 1,806 / 28% | 1,806 / 28% | 1,806 / 28% | 1,806 / 28% |

Таблица 2.16 – Существующие и перспективные значения установленной мощности основного оборудования котельной п. Аэропорт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Установленная мощность, Гкал/ч /% | 2,778 / 100% | 2,778 / 100% | 2,778 / 100% | 2,778 / 100% | 2,778 / 100% | 2,967 / 100% | 2,967 / 100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 1,978 / 71,2% | 1,978 / 71,2% | 1,978 / 71,2% | 1,978 / 71,2% | 1,978 / 71,2% | 1,978 / 66,67% | 1,978 / 66,67% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 1,965 / 70,73% | 1,965 / 70,73% | 1,965 / 70,73% | 1,965 / 70,73% | 1,965 / 70,73% | 1,965 / 66,23% | 1,965 / 66,23% |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 0,765 / 27,54% | 0,765 / 27,54% | 0,765 / 27,54% | 0,765 / 27,54% | 0,765 / 27,54% | 0,765 / 25,78% | 0,765 / 25,78% |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 0,116 / 15,16% | 0,117 / 15,29% | 0,117 / 15,29% | 0,117 / 15,29% | 0,117 / 15,29% | 0,117 / 15,29% | 0,117 / 15,29% |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 1,213 / 43,66% | 1,213 / 43,66% | 1,213 / 43,66% | 1,213 / 43,66% | 1,213 / 43,66% | 1,213 / 40,88% | 1,213 / 40,88% |

Таблица 2.17 – Существующие и перспективные значения установленной мощности основного оборудования котельной с. Вострецово

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Установленная мощность, Гкал/ч /% | 2,709 / 100% | 2,709 / 100% | 2,709 / 100% | 2,709 / 100% | 2,709 / 100% | 2,709 / 100% | 2,709 / 100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 1,72 / 63,49% | 1,72 / 63,49% | 1,72 / 63,49% | 1,72 / 63,49% | 1,72 / 63,49% | 1,72 / 63,49% | 1,72 / 63,49% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 1,698 / 62,68% | 1,698 / 62,68% | 1,698 / 62,68% | 1,698 / 62,68% | 1,698 / 62,68% | 1,698 / 62,68% | 1,698 / 62,68% |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 1,242 / 45,85% | 1,242 / 45,85% | 1,242 / 45,85% | 1,242 / 45,85% | 1,242 / 45,85% | 1,242 / 45,85% | 1,242 / 45,85% |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 0,081 / 6,52% | 0,081 / 6,52% | 0,081 / 6,52% | 0,081 / 6,52% | 0,081 / 6,52% | 0,081 / 6,52% | 0,081 / 6,52% |
| Резерв / дефицит мощности  Гкал/ч / % | 0,478 / 17,64% | 0,478 / 17,64% | 0,478 / 17,64% | 0,478 / 17,64% | 0,478 / 17,64% | 0,478 / 17,64% | 0,478 / 17,64% |

Таблица 2.18 – Существующие и перспективные значения установленной мощности основного оборудования котельной п. НовоеУстье

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Установленная мощность, Гкал/ч /% | 2,778 / 100% | 2,778 / 100% | 2,778 / 100% | 2,778 / 100% | 2,778 / 100% | 3,595 / 100% | 3,956 / 100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 1,978 / 71,2% | 1,978 / 71,2% | 1,978 / 71,2% | 1,978 / 71,2% | 1,978 / 71,2% | 2,637 / 73,35% | 2,967 / 75% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 1,956 / 70,41% | 1,956 / 70,41% | 1,956 / 70,41% | 1,956 / 70,41% | 1,956 / 70,41% | 2,615 / 72,74% | 2,944 / 74,42% |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 1,377 / 49,57% | 1,377 / 49,57% | 1,377 / 49,57% | 1,377 / 49,57% | 1,377 / 49,57% | 1,377 / 38,3% | 1,377 / 34,81% |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 0,079 / 5,74% | 0,079 / 5,74% | 0,079 / 5,74% | 0,079 / 5,74% | 0,079 / 5,74% | 0,079 / 5,74% | 0,079 / 5,74% |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 1,401 / 50,43% | 1,401 / 50,43% | 1,401 / 50,43% | 1,401 / 50,43% | 1,401 / 50,43% | 2,218 / 61,7% | 2,579 / 65,19% |

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

Согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», располагаемая мощность источника тепловой энергии – величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемой по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.).

Таблица 2.19 – Существующие и перспективные технические ограничения на использовании установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования котельной №15рп. Охотск

| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная мощность, Гкал/ч/% | 1,38 /100% | 1,38 /100% | 1,38 /100% | 1,38 /100% | 1,38 /100% | 1,38 /100% | 1,38 /100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 0,69 /50% | 0,69 /50% | 0,69 /50% | 0,69 /50% | 0,69 /50% | 0,69 /50% | 0,69 /50% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 0,683 / 49,49% | 0,683 / 49,49% | 0,683 / 49,49% | 0,683 / 49,49% | 0,683 / 49,49% | 0,683 / 49,49% | 0,683 / 49,49% |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 0,383 / 27,75% | 0,383 / 27,75% | 0,383 / 27,75% | 0,383 / 27,75% | 0,383 / 27,75% | 0,383 / 27,75% | 0,383 / 27,75% |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 0,033 / 8,62% | 0,033 / 8,62% | 0,033 / 8,62% | 0,033 / 8,62% | 0,033 / 8,62% | 0,032 / 8,36% | 0,032 / 8,36% |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 0,307 / 22,25% | 0,307 / 22,25% | 0,307 / 22,25% | 0,307 / 22,25% | 0,307 / 22,25% | 0,307 / 22,25% | 0,307 / 22,25% |

Таблица 2.20 – Существующие и перспективные технические ограничения на использовании установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования котельной МКУ-5,0рп. Охотск

| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная мощность, Гкал/ч/% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 3,965 /98,62% | 3,965 /98,62% | 3,965 /98,62% | 3,965 /98,62% | 3,965 /98,62% | 3,965 /98,62% | 3,965 /98,62% |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 1,347 /33,52% | 1,347 /33,52% | 1,347 /33,52% | 1,347 /33,52% | 1,347 /33,52% | 1,347 /33,52% | 1,347 /33,52% |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 0,546 /40,51% | 0,546 /40,51% | 0,546 /40,51% | 0,546 /40,51% | 0,546 /40,51% | 0,546 /40,51% | 0,546 /40,51% |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 2,673 /66,48% | 2,673 /66,48% | 2,673 /66,48% | 2,673 /66,48% | 2,673 /66,48% | 2,673 /66,48% | 2,673 /66,48% |

Таблица 2.21 – Существующие и перспективные технические ограничения на использовании установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования котельной МКУ-10,5рп. Охотск

| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная мощность, Гкал/ч/% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 8,773 /97,15% | 8,773 /97,15% | 8,773 /97,15% | 8,773 /97,15% | 8,773 /97,15% | 8,773 /97,15% | 8,773 /97,15% |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 6,23 /68,99% | 6,409 /70,97% | 6,409 /70,97% | 6,409 /70,97% | 6,409 /70,97% | 6,409 /70,97% | 6,409 /70,97% |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 1,874 /30,08% | 1,874 /29,24% | 1,874 /29,24% | 1,874 /29,24% | 1,874 /29,24% | 1,874 /29,24% | 1,874 /29,24% |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 2,8 /31,01% | 2,621 /29,03% | 2,621 /29,03% | 2,621 /29,03% | 2,621 /29,03% | 2,621 /29,03% | 2,621 /29,03% |

Таблица 2.22 – Существующие и перспективные технические ограничения на использовании установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования котельной МКУ-17,5рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Установленная мощность, Гкал/ч /% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 14,629 /97,21% | 14,629 /97,21% | 14,629 /97,21% | 14,629 /97,21% | 14,629 /97,21% | 14,629 /97,21% | 14,629 /97,21% |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 9,972 /66,26% | 9,972 /66,26% | 9,972 /66,26% | 9,972 /66,26% | 9,972 /66,26% | 9,972 /66,26% | 9,972 /66,26% |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 3,651 /36,62% | 3,651 /36,62% | 3,651 /36,62% | 3,651 /36,62% | 3,651 /36,62% | 3,651 /36,62% | 3,651 /36,62% |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 5,078 /33,74% | 5,078 /33,74% | 5,078 /33,74% | 5,078 /33,74% | 5,078 /33,74% | 5,078 /33,74% | 5,078 /33,74% |

Таблица 2.23 – Существующие и перспективные технические ограничения на использовании установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования котельной с. Булгин

| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная мощность, Гкал/ч/% | 6,45 / 100% | 6,45 / 100% | 6,45 / 100% | 6,45 / 100% | 6,45 / 100% | 6,45 / 100% | 6,45 / 100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 4,3 / 66,67% | 4,3 / 66,67% | 4,3 / 66,67% | 4,3 / 66,67% | 4,3 / 66,67% | 4,3 / 66,67% | 4,3 / 66,67% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 4,253 / 65,94% | 4,253 / 65,94% | 4,254 / 65,95% | 4,254 / 65,95% | 4,255 / 65,97% | 4,255 / 65,97% | 4,255 / 65,97% |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 2,494 / 38,67% | 2,494 / 38,67% | 2,494 / 38,67% | 2,494 / 38,67% | 2,494 / 38,67% | 2,494 / 38,67% | 2,494 / 38,67% |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 0,404 / 16,2% | 0,397 / 15,92% | 0,374 / 15% | 0,357 / 14,31% | 0,337 / 13,51% | 0,337 / 13,51% | 0,337 / 13,51% |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 1,806 / 28% | 1,806 / 28% | 1,806 / 28% | 1,806 / 28% | 1,806 / 28% | 1,806 / 28% | 1,806 / 28% |

Таблица 2.24 – Существующие и перспективные технические ограничения на использовании установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования котельной п. Аэропорт

| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная мощность, Гкал/ч/% | 2,778 / 100% | 2,778 / 100% | 2,778 / 100% | 2,778 / 100% | 2,778 / 100% | 2,967 / 100% | 2,967 / 100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 1,978 / 71,2% | 1,978 / 71,2% | 1,978 / 71,2% | 1,978 / 71,2% | 1,978 / 71,2% | 1,978 / 66,67% | 1,978 / 66,67% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 1,965 / 70,73% | 1,965 / 70,73% | 1,965 / 70,73% | 1,965 / 70,73% | 1,965 / 70,73% | 1,965 / 66,23% | 1,965 / 66,23% |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 0,765 / 27,54% | 0,765 / 27,54% | 0,765 / 27,54% | 0,765 / 27,54% | 0,765 / 27,54% | 0,765 / 25,78% | 0,765 / 25,78% |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 0,116 / 15,16% | 0,117 / 15,29% | 0,117 / 15,29% | 0,117 / 15,29% | 0,117 / 15,29% | 0,117 / 15,29% | 0,117 / 15,29% |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 1,213 / 43,66% | 1,213 / 43,66% | 1,213 / 43,66% | 1,213 / 43,66% | 1,213 / 43,66% | 1,213 / 40,88% | 1,213 / 40,88% |

Таблица 2.25 – Существующие и перспективные технические ограничения на использовании установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования котельной с. Вострецово

| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная мощность,Гкал/ч/% | 2,709 / 100% | 2,709 / 100% | 2,709 / 100% | 2,709 / 100% | 2,709 / 100% | 2,709 / 100% | 2,709 / 100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 1,72 / 63,49% | 1,72 / 63,49% | 1,72 / 63,49% | 1,72 / 63,49% | 1,72 / 63,49% | 1,72 / 63,49% | 1,72 / 63,49% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 1,698 / 62,68% | 1,698 / 62,68% | 1,698 / 62,68% | 1,698 / 62,68% | 1,698 / 62,68% | 1,698 / 62,68% | 1,698 / 62,68% |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 1,242 / 45,85% | 1,242 / 45,85% | 1,242 / 45,85% | 1,242 / 45,85% | 1,242 / 45,85% | 1,242 / 45,85% | 1,242 / 45,85% |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 0,081 / 6,52% | 0,081 / 6,52% | 0,081 / 6,52% | 0,081 / 6,52% | 0,081 / 6,52% | 0,081 / 6,52% | 0,081 / 6,52% |
| Резерв / дефицит мощности  Гкал/ч / % | 0,478 / 17,64% | 0,478 / 17,64% | 0,478 / 17,64% | 0,478 / 17,64% | 0,478 / 17,64% | 0,478 / 17,64% | 0,478 / 17,64% |

Таблица 2.26 – Существующие и перспективные технические ограничения на использовании установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования котельной п. НовоеУстье

| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Установленная мощность, Гкал/ч/% | 2,778 / 100% | 2,778 / 100% | 2,778 / 100% | 2,778 / 100% | 2,778 / 100% | 3,595 / 100% | 3,956 / 100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 1,978 / 71,2% | 1,978 / 71,2% | 1,978 / 71,2% | 1,978 / 71,2% | 1,978 / 71,2% | 2,637 / 73,35% | 2,967 / 75% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 1,956 / 70,41% | 1,956 / 70,41% | 1,956 / 70,41% | 1,956 / 70,41% | 1,956 / 70,41% | 2,615 / 72,74% | 2,944 / 74,42% |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 1,377 / 49,57% | 1,377 / 49,57% | 1,377 / 49,57% | 1,377 / 49,57% | 1,377 / 49,57% | 1,377 / 38,3% | 1,377 / 34,81% |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 0,079 / 5,74% | 0,079 / 5,74% | 0,079 / 5,74% | 0,079 / 5,74% | 0,079 / 5,74% | 0,079 / 5,74% | 0,079 / 5,74% |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 1,401 / 50,43% | 1,401 / 50,43% | 1,401 / 50,43% | 1,401 / 50,43% | 1,401 / 50,43% | 2,218 / 61,7% | 2,579 / 65,19% |

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

Таблица 2.27 – Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии на котельной №15рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период/показатель | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Собственные нужды котельной, Гкал | 46,5 | 46,5 | 46,5 | 46,53 | 46,5 | 46,5 | 46,5 |

Таблица 2.28 – Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии на котельной МКУ-5,0рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период/показатель | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Собственные нужды котельной, Гкал | 195,00 | 195,00 | 195,00 | 195,00 | 195,00 | 195,00 | 195,00 |

Таблица 2.29 – Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии на котельной МКУ-10,5рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период/показатель | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Собственные нужды котельной, Гкал | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 | 903,00 |

Таблица 2.30 – Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии на котельной МКУ-17,5рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период/показатель | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Собственные нужды котельной, Гкал | 1478,00 | 1478,00 | 1478,00 | 1478,00 | 1478,00 | 1478,00 | 1478,00 |

Таблица 2.31 – Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии на котельной с. Булгин

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период/показатель | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Собственные нужды котельной, Гкал | 308,81 | 307,63 | 303,93 | 301,21 | 298,02 | 298,02 | 298,02 |

Таблица 2.32 – Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии на котельной п. Аэропорт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период/показатель | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Собственные нужды котельной, Гкал | 83,10 | 83,17 | 83,20 | 83,25 | 83,20 | 83,20 | 83,20 |

Таблица 2.33 – Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии на котельной с. Вострецово

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период/показатель | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Собственные нужды котельной, Гкал | 146,59 | 146,59 | 146,59 | 146,59 | 146,59 | 146,59 | 146,59 |

Таблица 2.34– Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источников тепловой энергии на котельной п. НовоеУстье

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Период/показатель | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Собственные нужды котельной, Гкал | 146,56 | 146,56 | 146,56 | 146,56 | 146,62 | 152,38 | 152,38 |

## 2.3.4 Значение существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

Согласно Постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012г. №154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработке и утверждения», мощность источника тепловой энергии нетто – величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды

Таблица 2.35 – Существующие и перспективные тепловая мощности источника тепловой энергии нетто котельная №15рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Установленная мощность, Гкал/ч/% | 1,38 /100% | 1,38 /100% | 1,38 /100% | 1,38 /100% | 1,38 /100% | 1,38 /100% | 1,38 /100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 0,69 /50% | 0,69 /50% | 0,69 /50% | 0,69 /50% | 0,69 /50% | 0,69 /50% | 0,69 /50% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 0,683 /49,49% | 0,683 /49,49% | 0,683 /49,49% | 0,683 /49,49% | 0,683 /49,49% | 0,683 /49,49% | 0,683 /49,49% |

Таблица 2.36 – Существующие и перспективные тепловая мощности источника тепловой энергии нетто котельная МКУ-5,0рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Установленная мощность, Гкал/ч/% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% | 4,02 /100% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 3,965 /98,62% | 3,965 /98,62% | 3,965 /98,62% | 3,965 /98,62% | 3,965 /98,62% | 3,965 /98,62% | 3,965 /98,62% |

Таблица 2.37 – Существующие и перспективные тепловая мощности источника тепловой энергии нетто котельная МКУ-10,5рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Установленная мощность, Гкал/ч/% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% | 9,03 /100% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 8,773 /97,15% | 8,773 /97,15% | 8,773 /97,15% | 8,773 /97,15% | 8,773 /97,15% | 8,773 /97,15% | 8,773 /97,15% |

Таблица 2.38 – Существующие и перспективные тепловая мощности источника тепловой энергии нетто котельная МКУ-17,5 рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Установленная мощность, Гкал/ч/% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% | 15,05 /100% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 14,629 /97,21% | 14,629 /97,21% | 14,629 /97,21% | 14,629 /97,21% | 14,629 /97,21% | 14,629 /97,21% | 14,629 /97,21% |

Таблица 2.39 – Существующие и перспективные тепловая мощности источника тепловой энергии нетто котельная с. Булгин

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Установленная мощность, Гкал/ч/% | 6,45 /100% | 6,45 /100% | 6,45 /100% | 6,45 /100% | 6,45 /100% | 6,45 /100% | 6,45 /100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 4,3 /66,67% | 4,3 /66,67% | 4,3 /66,67% | 4,3 /66,67% | 4,3 /66,67% | 4,3 /66,67% | 4,3 /66,67% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 4,253 /65,94% | 4,253 /65,94% | 4,254 /65,95% | 4,254 /65,95% | 4,255 /65,97% | 4,255 /65,97% | 4,255 /65,97% |

Таблица 2.40 – Существующие и перспективные тепловая мощности источника тепловой энергии нетто котельная п. Аэропорт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Установленная мощность, Гкал/ч/% | 2,778 /100% | 2,778 /100% | 2,778 /100% | 2,778 /100% | 2,778 /100% | 2,967 /100% | 2,967 /100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 1,978 /71,2% | 1,978 /71,2% | 1,978 /71,2% | 1,978 /71,2% | 1,978 /71,2% | 1,978 /66,67% | 1,978 /66,67% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 1,965 /70,73% | 1,965 /70,73% | 1,965 /70,73% | 1,965 /70,73% | 1,965 /70,73% | 1,965 /66,23% | 1,965 /66,23% |

Таблица 2.41 – Существующие и перспективные тепловая мощности источника тепловой энергии нетто котельная с. Вострецово

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Установленная мощность, Гкал/ч/% | 2,709 /100% | 2,709 /100% | 2,709 /100% | 2,709 /100% | 2,709 /100% | 2,709 /100% | 2,709 /100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 1,72 /63,49% | 1,72 /63,49% | 1,72 /63,49% | 1,72 /63,49% | 1,72 /63,49% | 1,72 /63,49% | 1,72 /63,49% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 1,698 /62,68% | 1,698 /62,68% | 1,698 /62,68% | 1,698 /62,68% | 1,698 /62,68% | 1,698 /62,68% | 1,698 /62,68% |

Таблица 2.42 – Существующие и перспективные тепловая мощности источника тепловой энергии нетто котельная п. НовоеУстье

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Установленная мощность, Гкал/ч/% | 2,778 /100% | 2,778 /100% | 2,778 /100% | 2,778 /100% | 2,778 /100% | 3,595 /100% | 3,956 /100% |
| Располагаемая тепловая мощность Гкал/ч /% | 1,978 /71,2% | 1,978 /71,2% | 1,978 /71,2% | 1,978 /71,2% | 1,978 /71,2% | 2,637 /73,35% | 2,967  /75% |
| Тепловая мощность нетто Гкал/ч /% | 1,956 /70,41% | 1,956 /70,41% | 1,956 /70,41% | 1,956 /70,41% | 1,956 /70,41% | 2,615 /72,74% | 2,944 /74,42% |

## 2.3.5 Значение 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

Таблица 2.43 – Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям от котельной №15рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 0,033 /8,62% | 0,033 /8,62% | 0,033 /8,62% | 0,033 /8,62% | 0,033 /8,62% | 0,032 /8,36% | 0,032 /8,36% |

Таблица 2.44 – Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям от котельной МКУ-5,0рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 0,546 /40,51% | 0,546 /40,51% | 0,546 /40,51% | 0,546 /40,51% | 0,546 /40,51% | 0,546 /40,51% | 0,546 /40,51% |

Таблица 2.45 – Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям от котельной МКУ-10,5рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 1,874 /30,08% | 1,874 /29,24% | 1,874 /29,24% | 1,874 /29,24% | 1,874 /29,24% | 1,874 /29,24% | 1,874 /29,24% |

Таблица 2.46 – Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям от котельной МКУ-17,5рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 3,651 /36,62% | 3,651 /36,62% | 3,651 /36,62% | 3,651 /36,62% | 3,651 /36,62% | 3,651 /36,62% | 3,651 /36,62% |

Таблица 2.47 – Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям от котельной с. Булгин

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 0,404 /16,2% | 0,397 /15,92% | 0,374 /15% | 0,357 /14,31% | 0,337 /13,51% | 0,337 /13,51% | 0,337 /13,51% |

Таблица 2.48 – Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям от котельной п. Аэропорт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 0,292 /34,35% | 0,292 /34,35% | 0,292 /34,35% | 0,292 /34,35% | 0,292 /34,35% | 0,292 /34,35% | 0,292 /34,35% |

Таблица 2.49 – Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям от котельной с. Вострецово

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 0,081 /6,52% | 0,081 /6,52% | 0,081 /6,52% | 0,081 /6,52% | 0,081 /6,52% | 0,081 /6,52% | 0,081 /6,52% |

Таблица 2.50 – Существующие и перспективные потери тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям от котельной п. НовоеУстье

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Потери тепловой мощности в сетях,  Гкал/ч /% | 0,079 /5,74% | 0,079 /5,74% | 0,079 /5,74% | 0,079 /5,74% | 0,079 /5,74% | 0,079 /5,74% | 0,079 /5,74% |

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

Таблица 2.51 – Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей

| Источник теплоснабжения | Значения затрат тепловой мощности на хозяйственные нужды | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Котельная №15 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная МКУ-5,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная МКУ-10,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная МКУ-17,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная с. Булгин | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная п. Аэропорт | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная с. Вострецово | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Котельная п. Новое Устье | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |

## 2.3.7 Значение 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

Согласно Федеральному закону от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», резервная тепловая мощность – тепловая мощность источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимая для обеспечения тепловой нагрузки теплопотребляющих установок, входящих в систему теплоснабжения, но не потребляющих тепловой энергии, теплоносителя.

Таблица 2.52 – Существующая и перспективная резервная тепловая мощность источника теплоснабжения котельная №15рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 0,307 /22,25% | 0,307 /22,25% | 0,307 /22,25% | 0,307 /22,25% | 0,307 /22,25% | 0,307 /22,25% | 0,307 /22,25% |

Таблица 2.53 – Существующая и перспективная резервная тепловая мощность источника теплоснабжения котельная МКУ-5,0рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 2,673 /66,48% | 2,673 /66,48% | 2,673 /66,48% | 2,673 /66,48% | 2,673 /66,48% | 2,673 /66,48% | 2,673 /66,48% |

Таблица 2.54 – Существующая и перспективная резервная тепловая мощность источника теплоснабжения котельная МКУ-10,5рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 2,8 /31,01% | 2,621 /29,03% | 2,621 /29,03% | 2,621 /29,03% | 2,621 /29,03% | 2,621 /29,03% | 2,621 /29,03% |

Таблица 2.55 – Существующая и перспективная резервная тепловая мощность источника теплоснабжения котельная МКУ-17,5рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 5,078 /33,74% | 5,078 /33,74% | 5,078 /33,74% | 5,078 /33,74% | 5,078 /33,74% | 5,078 /33,74% | 5,078 /33,74% |

Таблица 2.56 – Существующая и перспективная резервная тепловая мощность источника теплоснабжения котельная с. Булгин

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 1,806 /28% | 1,806 /28% | 1,806 /28% | 1,806 /28% | 1,806 /28% | 1,806 /28% | 1,806 /28% |

Таблица 2.57 – Существующая и перспективная резервная тепловая мощность источника теплоснабжения котельная п. Аэропорт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 1,213 /43,66% | 1,213 /43,66% | 1,213 /43,66% | 1,213 /43,66% | 1,213 /43,66% | 1,213 /40,88% | 1,213 /40,88% |

Таблица 2.58 – Существующая и перспективная резервная тепловая мощность источника теплоснабжения котельная с. Вострецово

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 0,478 /17,64% | 0,478 /17,64% | 0,478 /17,64% | 0,478 /17,64% | 0,478 /17,64% | 0,478 /17,64% | 0,478 /17,64% |

Таблица 2.59 – Существующая и перспективная резервная тепловая мощность источника теплоснабжения котельная п. НовоеУстье

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Резерв мощности  Гкал/ч / % | 1,401 /50,43% | 1,401 /50,43% | 1,401 /50,43% | 1,401 /50,43% | 1,401 /50,43% | 2,218 /61,7% | 2,579 /65,19% |

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

Таблица 2.60 – Существующая и перспективная тепловой нагрузки потребителей на котельной №15рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 0,383 /27,75% | 0,383 /27,75% | 0,383 /27,75% | 0,383 /27,75% | 0,383 /27,75% | 0,383 /27,75% | 0,383 /27,75% |

Таблица 2.61 – Существующая и перспективная тепловой нагрузки потребителей на котельной МКУ-5,0рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 1,347 /33,52% | 1,347 /33,52% | 1,347 /33,52% | 1,347 /33,52% | 1,347 /33,52% | 1,347 /33,52% | 1,347 /33,52% |

Таблица 2.62 – Существующая и перспективная тепловой нагрузки потребителей на котельной МКУ-10,5рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 6,23 /68,99% | 6,409 /70,97% | 6,409 /70,97% | 6,409 /70,97% | 6,409 /70,97% | 6,409 /70,97% | 6,409 /70,97% |

Таблица 2.63 – Существующая и перспективная тепловой нагрузки потребителей на котельной МКУ-17,5рп. Охотск

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 9,972 /66,26% | 9,972 /66,26% | 9,972 /66,26% | 9,972 /66,26% | 9,972 /66,26% | 9,972 /66,26% | 9,972 /66,26% |

Таблица 2.64 – Существующая и перспективная тепловой нагрузки потребителей на котельной с. Булгин

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 2,494 /38,67% | 2,494 /38,67% | 2,494 /38,67% | 2,494 /38,67% | 2,494 /38,67% | 2,494 /38,67% | 2,494 /38,67% |

Таблица 2.65 – Существующая и перспективная тепловой нагрузки потребителей на котельной п. Аэропорт

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 0,765 /27,54% | 0,765 /27,54% | 0,765 /27,54% | 0,765 /27,54% | 0,765 /27,54% | 0,765 /25,78% | 0,765 /25,78% |

Таблица 2.66 – Существующая и перспективная тепловой нагрузки потребителей на котельной с. Вострецово

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 1,242 /45,85% | 1,242 /45,85% | 1,242 /45,85% | 1,242 /45,85% | 1,242 /45,85% | 1,242 /45,85% | 1,242 /45,85% |

Таблица 2.67 – Существующая и перспективная тепловой нагрузки потребителей на котельной п. НовоеУстье

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя/период | 2025г. | 2026г. | 2027г. | 2028г. | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| Подключенная нагрузка Гкал/ч /% | 1,377 /49,57% | 1,377 /49,57% | 1,377 /49,57% | 1,377 /49,57% | 1,377 /49,57% | 1,377 /38,3% | 1,377 /34,81% |

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

Зона действия источников тепловой энергии расположена только на территории Охотского муниципального округа Хабаровского края.

## 2.5 Радиус эффективного теплоснабжения

Расчёт радиуса эффективного теплоснабжения приведён в главе 5 обосновывающих материалов к схеме теплоснабжения Охотского муниципального округа Хабаровского края.

На перспективу до 2039 года значительных изменений значения радиуса эффективного теплоснабжения не произойдет, т.к. основные влияющие параметры либо не изменятся (площадь зоны действия источника, удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети и др.), либо их изменения не приведут к существенным отклонениям от существующего состояния в структуре распределения тепловых нагрузок в зоне действия источников тепловой энергии.

В таблице 2.37представлен результат расчета радиуса эффективного теплоснабжения.

Таблица 2.68 – Радиус эффективного теплоснабжения

| Источник тепловой энергии | Расстояние до самого дальнего потребителя, м | Эффективный радиус теплоснабжения, м |
| --- | --- | --- |
| Котельная №15 | 204 | 165 |
| Котельная МКУ-5,0 | 997 | 591 |
| Котельная МКУ-10,5 | 1416 | 919 |
| Котельная МКУ-17,5 | 1225 | 1277 |
| Котельная с. Булгин | 846 | 796 |
| Котельная п. Аэропорт | 494 | 457 |
| Котельная с. Вострецово | 406 | 569 |
| Котельная п. НовоеУстье | 384 | 599 |

# Раздел 3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для теплоснабжения Охотского муниципального округа представлен в таблице 3.1.

## 3.2 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 «Тепловые сети» для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения для открытых систем теплоснабжения.

Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы источников тепловой энергии для теплоснабжения Охотского муниципального округапредставлен в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Перспективный баланс производительности водоподготовительных установок

| Показатели | Ед. изм. | 2025г. | 2026г. | 2027г. | | 2028г. | | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная №15 рп. Охотск | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2 | 2 | 2 | 2 | | 2 | | 2 | 2 |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 2,60 | 2,60 | 2,60 | 2,60 | | 2,60 | | 2,60 | 2,60 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в эксплуатационном режиме | т/ч | Подпитка в сеть осуществляется привозной водой | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | | 4,50 | | 4,50 | 4,50 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме | т/ч | ВПУ отсутствует | | | | | | | | |
| Котельная МКУ-5,0 рп. Охотск | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | Отсутствует | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,27 | 0,27 | 0,27 | 0,27 | | 0,27 | | 0,27 | 0,27 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в эксплуатационном режиме | т/ч | Подпитка в сеть осуществляется из хозяйственно-питьевого водопровода | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 2,19 | 2,19 | 2,19 | 2,19 | | 2,19 | | 2,19 | 2,19 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме | т/ч | ВПУ отсутствует | | | | | | | | |
| Котельная МКУ-10,5 рп. Охотск | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | Отсутствует | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 0,72 | 0,72 | 0,72 | 0,72 | | 0,72 | | 0,72 | 0,72 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в эксплуатационном режиме | т/ч | Подпитка в сеть осуществляется из хозяйственно-питьевого водопровода | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 5,76 | 5,76 | 5,76 | 5,76 | | 5,76 | | 5,76 | 5,76 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме | т/ч | ВПУ отсутствует | | | | | | | | |

| Показатели | Ед. изм. | 2025г. | 2026г. | 2027г. | | 2028г. | | 2029 г. | 2030-2035г. | 2035-2040г. | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная МКУ-17,5 рп. Охотск | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | Отсутствует | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 1,24 | 1,24 | 1,24 | 1,24 | | 1,24 | | 1,24 | | 1,24 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в эксплуатационном режиме | т/ч | Подпитка в сеть осуществляется из хозяйственно-питьевого водопровода | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 9,96 | 9,96 | 9,96 | 9,96 | | 9,96 | | 9,96 | | 9,96 |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме | т/ч | ВПУ отсутствует | | | | | | | | | |
| Котельная с. Булгин | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 7 | 7 | 7 | 7 | | 7 | | 7 | 7 | |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 7,5 | 7,5 | 7,5 | 7,5 | | 7,5 | | 7,5 | 7,5 | |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в эксплуатационном режиме | т/ч | Подпитка в сеть осуществляется из хозяйственно-питьевого водопровода | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 22 | 22 | 22 | 22 | | 22 | | 22 | 22 | |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме | т/ч | ВПУ отсутствует | | | | | | | | | |
| Котельная п. Аэропорт | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,1 | 0,1 | 0,1 | 0,1 | | 0,1 | | 0,1 | 0,1 | |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | | 1,00 | | 1,00 | 1,00 | |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в эксплуатационном режиме | т/ч | Подпитка в сеть осуществляется из хозяйственно-питьевого водопровода (скважина) | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 2,50 | 2,50 | 2,50 | 2,50 | | 2,50 | | 2,50 | 2,50 | |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме | т/ч | ВПУ отсутствует | | | | | | | | | |
| Котельная п. Вострецово | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 2,5 | 2,5 | 2,5 | 2,5 | | 2,5 | | 2,5 | 2,5 | |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 7,50 | 7,50 | 7,50 | 7,50 | | 7,50 | | 7,50 | 7,50 | |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в эксплуатационном режиме | т/ч | Подпитка в сеть осуществляется из скважины на территории котельной | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 10,00 | 10,00 | 10,00 | 10,00 | | 10,00 | | 10,00 | 10,00 | |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме | т/ч | ВПУ отсутствует | | | | | | | | | |
| Котельная п. НовоеУстье | | | | | | | | | | | |
| Производительность ВПУ | т/ч | 0,8 | 0,8 | 0,8 | 0,8 | | 0,8 | | 0,8 | 0,8 | |
| Максимальная подпитка тепловой сети в эксплуатационном режиме | т/ч | 4,50 | 4,50 | 4,50 | 4,50 | | 4,50 | | 4,50 | 4,50 | |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в эксплуатационном режиме | т/ч | Подпитка в сеть осуществляется из скважины на территории котельной | | | | | | | | | |
| Максимальная подпитка тепловой сети в аварийном режиме | т/ч | 6,00 | 6,00 | 6,00 | 6,00 | | 6,00 | | 6,00 | 6,00 | |
| Резерв (+) / дефицит (-) ВПУ в аварийном режиме | т/ч | ВПУ отсутствует | | | | | | | | | |

# Раздел 4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

## 4.1 Описание сценариев развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

В настоящее время на территории Охотского муниципального округа существует один сценарий развития теплоснабжения и теплопотребления.

Сценарий развития в большей степени направлен на модернизацию/реконструкцию имеющегося оборудования и линейных объектов теплоснабжения для увеличения их эффективности при эксплуатации.

Большое внимание при модернизации системы теплоснабжения уделено вопросу усовершенствования и повышения надежности тепловых сетей и котельных, что представляет собой комплекс мероприятий по замене устаревшего или износившегося оборудования систем централизованного теплоснабжения.

Согласно результатам технического отчета по обследованию состояния трубопроводов в зоне действия котельной №15 выполненных ООО «ХабГидроСтрой» по Договору № 12-08 от 12.08.2020, технического отчета по режимно-наладочным испытаниям тепловых сетей котельной МКУ -5,0, выполненных ООО «СМНУ «ЮгЭнергоИнжиниринг» в 2020 году, технического отчета по режимно-наладочным испытаниям тепловых сетей котельной МКУ -10,5, выполненных ООО «СМНУ «ЮгЭнергоИнжиниринг» в 2020 году, а также технического отчета от 2022 года,рекомендуется реконструкция участков тепловой сети с увеличением их диаметра. Перечень мероприятий представлен в разделе 6.

Согласно результатам технического отчета по обследованию состояния трубопроводов в зоне действия котельной с. Булгин и котельной п. Аэропорт, выполненного ООО «ХабГидроСтрой» по Договору № 12-08 от 12.08.2020, рекомендуется реконструкция участков тепловой сети с увеличением их диаметра. Перечень мероприятий представлен в разделе 6.

Согласно результатам технического отчета по обследованию состояния трубопроводов в зоне действия котельной с. Вострецово, выполненного ООО «ХабГидроСтрой» по Договору № 12-08 от 12.08.2020, рекомендуется реконструкция участков тепловой сети с увеличением их диаметра. Перечень мероприятий представлен в разделе 6.

Согласно результатам технического отчета по обследованию состояния трубопроводов в зоне действия котельной п. НовоеУстье, выполненного ООО «ХабГидроСтрой» по Договору № 12-08 от 12.08.2020, рекомендуется реконструкция участков тепловой сети с увеличением их диаметра. Перечень мероприятий представлен в разделе 6.

Согласно результатам технико-экономического обоснования мероприятий по снижению негативного воздействия на окружающую среду от котельной МКУ-17,5 МВт АО "Теплоэнергосервис", в рп. Охотск Охотского района Хабаровского края, выполненного АО "Теплоэнергосервис" в 2024 году, предложено 3 варианта по решению вопроса о снижении негативного воздействия: N 1 провести реконструкцию и модернизацию котельной, N 2 – перенос котельной, N 3 – строительство новой котельной. Руководством ресурсоснабжающей компании выбран вариант N 1, перечень мероприятий представлен в разделах 5,16.

Согласно результатам технического отчета по результатам обследования отопительной котельной N 1, расположенной по адресу с. Булгин, ул. Школьная, 2Б выполненного ООО «ДальСТАМ» в 2025 году, рекомендуется реконструкция котельного оборудования в части замены установленных котлоагрегатов на котлоагрегаты типа УВКр-1,25. Перечень мероприятий представлен в разделе 5.

В целях нормализации вышеперечисленных моментов необходимы финансовые вложения по проведению ремонтных работ.

## 4.2 Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

Применительно к Охотскому муниципальному округуприоритетным сценарием развития является модернизация и реконструкция имеющегося оборудования и линейных объектов теплоснабжения. Выбор данного направления позволит минимизировать риски аварийных ситуаций на системе теплоснабжения, высвободить(увеличить) резервы мощности систем в целом и повысить экологическую безопасность.

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

## 5.1 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 связи с отсутствием дефицита тепловой мощности на котельных, строительство новых источников тепловой энергии для покрытия перспективной тепловой нагрузки на осваиваемых территориях Охотского муниципального округа не планируется.

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

Реконструкция источников тепловой энергии для обеспечения перспективных приростов тепловой энергии на период актуализации схемы теплоснабжения не планируется.

## 5.3 Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Главной целью реализации предлагаемых мероприятий является повышение эффективности работы системы теплоснабжения, обеспечение безопасности и надежности ее эксплуатации.

Перечень предложений по строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельныхОхотского муниципального округа, а также финансовые потребности для их реализации представлены в таблицах5.1 – 5.4.

Таблица 5.1 - Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в рп. Охотск.

| № п/п | Наименование мероприятия | Описание мероприятия | Технические характеристики | Источники финансирования | Объем мероприятий по годам реализации с распределением по источникам финансирования | | | | ИТОГО объем реализации, тыс.руб |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2 этап | | | |
| 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1.1 | Реконструкция котельной МКУ-5,0, р. п. Охотск, ул. Победы | Замена котлов и котельно-вспомогательного оборудования | 4,3 Гкал/ч  2 ед. | ВСЕГО | **4211,04** | **4211,04** | 0,000 | 0,000 | **8422,08** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | **4211,04** | **4211,04** | 0,000 | 0,000 | **8422,08** |
| 1.2 | Реконструкция котельной МКУ-10,5, р. п. Охотск, ул. Лермонтова, 24 | Замена котлов и котельно-вспомогательного оборудования | 9,03 Гкал/ч  3 ед. | ВСЕГО | 0,000 | **5835,36** | **5835,36** | **5835,36** | **17506,08** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | **5835,36** | **5835,36** | **5835,36** | **17506,08** |
|  | **ИТОГО:** | | | ВСЕГО | **4211,04** | **10046,4** | **5835,36** | **5835,36** | **25928,16** |
| ФБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| ОБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| МБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| ВБИ | **4211,04** | **10046,4** | **5835,36** | **5835,36** | **25928,16** |

Таблица 5.1.1 - Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в рп. Охотск.

| № п/п | Наименование мероприятия | Описание мероприятия | Технические характеристики | Источники финансирования | Объем мероприятий по годам реализации с распределением по источникам финансирования | | ИТОГО объем реализации, тыс.руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 этап | 2 этап |
| 2025 | 2026 |
| 1.1 | Реконструкция котельной МКУ-17,5, р. п. Охотск, | Замена котлов и котельно-вспомогательного оборудования |  | ВСЕГО | **18826** | **33070** | **51896** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | **18826** | **33070** | **51896** |
|  | **ИТОГО:** | | | ВСЕГО | **18826** | **33070** | **51896** |
| ФБ | **0,000** | **0,000** | 0,000 |
| ОБ | **0,000** | **0,000** | 0,000 |
| МБ | **0,000** | **0,000** | 0,000 |
| ВБИ | **18826** | **33070** | **51896** |

Таблица 5.1.2 - Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельных в рп. Охотск.

| № п/п | Наименование мероприятия | Описание мероприятия | Источники финансирования | Перечень мероприятий по годам реализации с указанием источников финансирования | | | | | | | | | | | | | ИТОГО объем реализации, тыс.руб |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 этап | | | 2 этап | | | | | 3 этап | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| 1.1 | Реконструкция котельной N 15 рп. Охотск | Замена котлоагрегатов с высоким уровнем износа (Универсал – 6 (4 ед.) на УВКр-0,8 2 ед.) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | **2984,29** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **2984,29** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | **2984,29** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **2984,29** |
|  | **ИТОГО:** | | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **2984,29** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **2984,29** |
| ФБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| ОБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| МБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| ВБИ | **0,000** | **0,000** | **2984,29** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **2984,29** |

Таблица 5.2 - Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельной с. Булгин

| № п/п | Наименование мероприятия | Описание мероприятия | Источники финансирования | Перечень мероприятий по годам реализации с указанием источников финансирования | | | | | | | | | | | | | ИТОГО объем реализации, тыс.руб |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 этап | | | 2 этап | | | | | 3 этап | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| 1.1 | Реконструкция котельной села Булгин | Замена котлоагрегатов с высоким уровнем износа (Братск-1М 2 ед., КВм-1,45 3 ед., КВм-1,2 КБ 1 ед. на УВКр-1,25 РБ 6 ед.) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **28206,93** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **28206,93** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **28206,93** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **28206,93** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Расширение существующего проема ворот с 5,75 м2 до 14,40 м2 | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **281,01** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **281,01** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **281,01** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **281,01** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Устройство перегородки для разделения основного помещения на помещение с котельным оборудованием и помещение с насосным оборудованием | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1426,3** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1426,3** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1426,3** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1426,3** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Замена оборудования (циклоны 3 шт), демонтаж экономайзеров 3 шт. | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **17274,67** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **17274,67** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **17274,67** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **17274,67** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Замена дымовой трубы диаметром 800 мм на трубу диаметром 1000 мм, высота трубы 30 м | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | **3445,32** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **3445,32** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | **3445,32** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **3445,32** |
|  | **ИТОГО:** | | **ВСЕГО** | **0,000** | **0,000** | **3445,32** | **28487,94** | **18700,97** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **50634,23** |
| **ФБ** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| **ОБ** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| **МБ** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **28487,94** | **18700,97** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **47188,91** |
| **ВБИ** | **0,000** | **0,000** | **3445,32** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **3445,32** |

Таблица 5.2.1 - Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельной п. Аэропорт

| № п/п | Наименование мероприятия | Описание мероприятия | Источники финансирования | Перечень мероприятий по годам реализации с указанием источников финансирования | | | | | | | | | | | | | ИТОГО объем реализации, тыс.руб |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 этап | | | 2 этап | | | | | 3 этап | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| 1.1 | Реконструкция котельной поселка Аэропорт | Замена котлоагрегатов с высоким уровнем износа (КВС-0,93 1 ед. на УВКр-1,15 1 ед.) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2603,4 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2603,4 |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2603,4 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2603,4 |
|  | **ИТОГО:** | | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **2603,4** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **2603,4** |
| ФБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| ОБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| МБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| ВБИ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **2603,4** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **2603,4** |

Таблица 5.3 - Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельной с. Вострецово

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Описание мероприятия | Источники финансирования | Финансовые потребности по годам реализации | | | | | | | | | | | | | ИТОГО объем реализации, тыс.руб |
| 1 этап | | | 2 этап | | | | 3 этап | | | | | |
| 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. |
| 1.1 | Реконструкция котельной села Вострецово | Замена котлоагрегатов с высоким уровнем износа (Братск 2 ед. и КвМ-1,45 2 ед на УВКр-1,0 2 ед.) | ВСЕГО | 0,000 | **3380,92** | **324,51** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **3705,43** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | **3380,92** | **324,51** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **3705,43** |
|  | **ИТОГО:** | | ВСЕГО | **0,000** | **3380,92** | **324,51** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **3705,43** |
| ФБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| ОБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| МБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| ВБИ | **0,000** | **3380,92** | **324,51** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **3705,43** |

Таблица 5.4 - Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению котельной п. НовоеУстье

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятия | Описание мероприятия | Источники финансирования | Финансовые потребности по годам реализации | | | | | | | | | | | | ИТОГО объем реализации, тыс.руб |
| 1 этап | | 2 этап | | | | 3 этап | | | | | |
| 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. |
| 1.1 | Реконструкция котельной поселка Новое Устье | Замена котлоагрегатов с высоким уровнем износа (КВС-0,93 3 ед. на УВКр-1,15 2 ед.) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2844,95 | 2820,78 | 0,000 | 0,000 | 5665,73 |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2844,95 | 2820,78 | 0,000 | 0,000 | 5665,73 |
|  | **ИТОГО:** | | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **2844,95** | **2820,78** | **0,000** | **0,000** | **5665,73** |
| ФБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| ОБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| МБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| ВБИ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **2844,95** | **2820,78** | **0,000** | **0,000** | **5665,73** |

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

Совместная работа источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных на территории Охотского муниципального округа, при актуализации схемы теплоснабжения не предусматривается.

## 5.5 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

Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы при актуализации схемы теплоснабжения в Охотском муниципальном округе не запланированы.

## 5.6Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии

Реконструкция котельных для выработки электроэнергии в комбинированном цикле на базе существующих и перспективных тепловых нагрузок не планируется.

## 5.7Меры 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

Меры по переводу котельных в пиковый режим работы, либо по выводу ее из эксплуатации не запланированы ввиду их ненадобности.

## 5.8 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

На источниках тепловой энергии для потребителей регулирование отпуска тепла выполнено центральное качественное по нагрузке на отопления (за счет изменения температуры теплоносителя в зависимости от температуры наружного воздуха).

Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии для котельныхОхотского муниципального округаприведен в таблице 5.5.

Таблица5.5 - Утвержденный температурный график отпуска тепловой энергии для котельныхОхотского муниципального округа

| Температура наружного воздуха, °C | Температура в подающем трубопроводе, °C | Температура в обратном трубопроводе, °C | Температура в обратном трубопроводе у потребителя, °C |
| --- | --- | --- | --- |
| +8 | 37,8 | 33,2 | 36,6 |
| +7 | 39,0 | 34,0 | 37,8 |
| +6 | 40,2 | 34,8 | 39,0 |
| +5 | 41,4 | 35,6 | 40,1 |
| +4 | 42,6 | 36,4 | 41,3 |
| +3 | 43,7 | 37,2 | 42,4 |
| +2 | 44,9 | 37,9 | 43,5 |
| +1 | 46,0 | 38,7 | 44,6 |
| 0 | 47,1 | 39,4 | 45,7 |
| -1 | 48,2 | 40,2 | 46,8 |
| -2 | 49,4 | 40,9 | 47,9 |
| -3 | 50,5 | 41,6 | 48,9 |
| -4 | 51,6 | 42,3 | 50,0 |
| -5 | 52,6 | 43,0 | 51,1 |
| -6 | 53,7 | 43,7 | 52,1 |
| -7 | 54,8 | 44,4 | 53,1 |
| -8 | 55,9 | 45,1 | 54,2 |
| -9 | 56,9 | 45,8 | 55,2 |
| -10 | 58,0 | 46,4 | 56,2 |
| -11 | 59,0 | 47,1 | 57,2 |
| -12 | 60,1 | 47,8 | 58,3 |
| -13 | 61,1 | 48,4 | 59,3 |
| -14 | 62,1 | 49,1 | 60,3 |
| -15 | 63,2 | 49,7 | 61,3 |
| -16 | 64,2 | 50,3 | 62,3 |
| -17 | 65,2 | 51,0 | 63,2 |
| -18 | 66,2 | 51,6 | 64,2 |
| -19 | 67,2 | 52,2 | 65,2 |
| -20 | 68,2 | 52,8 | 66,2 |
| -21 | 69,2 | 53,5 | 67,2 |
| -22 | 70,2 | 54,1 | 68,4 |
| -23 | 71,2 | 54,7 | 69,1 |
| -24 | 72,2 | 55,3 | 70,0 |
| -25 | 73,2 | 55,9 | 71,0 |
| -26 | 74,2 | 56,5 | 71,9 |
| -27 | 75,2 | 57,1 | 72,9 |
| -28 | 76,1 | 57,7 | 73,8 |
| -29 | 77,1 | 58,3 | 74,8 |
| -30 | 78,1 | 58,8 | 75,7 |
| -31 | 79,0 | 59,4 | 76,7 |
| -32 | 80,0 | 60,0 | 77,6 |

**В период с декабря по март при повышении температуры наружного воздуха выше -17°C отпуск тепловой энергии осуществляется как при температуре наружного воздуха -17°C**

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

Установленной мощности источников тепловой энергии достаточно для покрытия нагрузки на период разработки схемы теплоснабжения (расчет балансов тепловой мощности приведен в разделе 2). При подключении новых перспективных нагрузок к источникам тепловой энергии, при условии возникновения возможного дефицита тепловой мощности, необходимо увеличение установленной мощности источников тепловой энергии.

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

Ввод новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии не запланировано.

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

## 6.1 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

На территории Охотского муниципального округа источников тепловой энергии с дефицитом тепловой мощности не выявлено. Следовательно, реконструкция и строительство тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом тепловой мощности в зоны с избытком тепловой мощности, не требуется.

## 6.2 Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа, города федерального значения под жилищную, комплексную или производственную застройку

Расширение зон действия существующих источников теплоснабжения в Охотском муниципальном округе не планируется.

В случае прироста площадей строительных фондов в сельском поселении, для обеспечения транспортировки тепловой энергии новым потребителям, необходима прокладка тепловых сетей, для обеспечения требований ФЗ 261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» при прокладке тепловых сетей рекомендуется использовать новые энергосберегающие технологии и материалы.

## 6.3Предложения 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 со значительной удалённостью источников тепловой энергии друг от друга, строительство тепловых сетей, обеспечивающих условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии, не является целесообразным.

## 6.4Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных

При актуализации схемы теплоснабжения, 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 их ликвидация не запланированы.

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

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения представлен в таблице 6.1 и составлен на основании результатов технического отчета по обследованию состояния трубопроводов в зоне действия котельной №15 выполненных ООО «ХабГидроСтрой» по Договору № 12-08 от 12.08.2020, технического отчета по режимно-наладочным испытаниям тепловых сетей котельной МКУ-5,0, выполненных ООО «СМНУ «ЮгЭнергоИнжиниринг» в 2020 году, технического отчета по режимно-наладочным испытаниям тепловых сетей котельной МКУ-10,5, выполненных ООО «СМНУ «ЮгЭнергоИнжиниринг» в 2020 году, а также технического отчета от 2022 года.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения представлен в таблице 6.2 и составлен на основании результатов технического отчета по обследованию состояния трубопроводов в зоне котельной с. Булгин и котельной п. Аэропорт, выполненного ООО «ХабГидроСтрой» по Договору № 12-08 от 12.08.2020.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения представлен в таблице 6.3 и составлен на основании результатов технического отчета по обследованию состояния трубопроводов в зоне котельной с. Вострецово, выполненного ООО «ХабГидроСтрой» по Договору № 12-08 от 12.08.2020.

Перечень мероприятий по реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения представлен в таблице 6.4 и составлен на основании результатов технического отчета по обследованию состояния трубопроводов в зоне котельной п. Новое-Устье, выполненного ООО «ХабГидроСтрой» по Договору № 12-08 от 12.08.2020.

Таблица 6.1 - Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей от котельных в рп. Охотск

| № п/п | Наименование мероприятия | Расположение объекта | Источники финансирования | Объем финансирования мероприятий по годам реализации с распределением по источникам, тыс. руб. | | | | | | | | | | | | | | ИТОГО объем реализации, тыс.руб |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 этап | | | | 2 этап | | | | | 3 этап | | | | |
| 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| 1. | **Мероприятия по реконструкции теплотрасс с изменением диаметров трубопроводов**  **ООО "Охотскэнерго"** |  | **ВСЕГО** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3045,39** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3045,39** |
| **ФБ** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **ОБ** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **МБ** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **ВБИ** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3045,39** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **3045,39** |
| 1.1. | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.12 => Уз.14, р.п. Охотск (Котельная № 15) с d=50 мм на d=70 мм L= 64 м | ВСЕГО | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **827,66** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **827,66** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **827,66** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **827,66** |
| 1.2. | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.5 => ул. Центральная, 16, р.п. Охотск (Котельная № 15) с d=50 мм на d= 40 мм L= 18,5 м | ВСЕГО | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **248,27** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **248,27** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **248,27** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **248,27** |
| 1.3. | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.8 => ул. Заводская, 16, р.п. Охотск (Котельная № 15) с d=50 мм на d= 32 мм L= 34 м | ВСЕГО | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **430,08** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **430,08** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **430,08** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **430,08** |
| 1.4. | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.6 => ул. Заводская, 14А, р.п. Охотск (Котельная № 15) с d=50 мм на d=25 мм L= 10 м | ВСЕГО | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **117,55** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **117,55** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **117,55** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **117,55** |
| 1.5. | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.11 => ул. Заводская, 11, р.п. Охотск (Котельная № 15) с d=50 мм на d=32 мм L= 3 м | ВСЕГО | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **37,95** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **37,95** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **37,95** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **37,95** |
| 1.6. | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.6 => Уз.7, р.п. Охотск (Котельная № 15) с d= 150 мм на d= 125 мм L=20 м | ВСЕГО | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **434,76** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **434,76** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **434,76** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **434,76** |
| 1.7. | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.7 => Уз.10, р.п. Охотск (Котельная № 15) с d=150 мм на d= 100 мм L=22 м | ВСЕГО | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **377,9** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **377,9** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **377,9** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **377,9** |
| 1.8. | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.10 => ИД-1, р.п. Охотск (Котельная № 15) с d=150 мм на d=100 мм L=20 м | ВСЕГО | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **343,54** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **343,54** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **343,54** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **343,54** |
| 1.9. | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.10 => Уз.11, р.п. Охотск (Котельная № 15) с d= 50 мм на d= 32 мм L= 18 м | ВСЕГО | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **227,69** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **227,69** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **227,69** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **227,69** |
| **2.** | **Мероприятия по реконструкции теплотрасс с заменой изношенных участков трубопроводов и запорной арматуры**  **АО "Теплоэнергосервис"** |  | **ВСЕГО** | **0,00** | **0,00** | **16603,23** | **7966,91** | **19584,59** | **10998,64** | **10868,36** | **13896,78** | **6910,99** | **5878,87** | **13185,51** | **10524,43** | **8413,14** | **4947,40** | **129778,85** |
| **ФБ** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **ОБ** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **МБ** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **ВБИ** | **0,00** | **0,00** | **16603,23** | **7966,91** | **19584,59** | **10998,64** | **10868,36** | **13896,78** | **6910,99** | **5878,87** | **13185,51** | **10524,43** | **8413,14** | **4947,40** | **129778,85** |
| 2.1. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ул. Пушкина => ж/д ул. Пушкина, д. 15 р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=76мм, L=50м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | **985,15** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **985,15** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | **985,15** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **985,15** |
| 2.2. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Комарова, д. 15 => ж/д ул. Пушкина, д. 3г. р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=89мм, L=80м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2454,15** | **2454,15** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2454,15** | **2454,15** |
| 2.3. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Комарова, д. 15 => ж/д ул. Пушкина, д. 3г. р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=89мм, L=32м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **699,05** | **699,05** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **699,05** | **699,05** |
| 2.4. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Комарова, д. 15 => ж/д ул. Пушкина, д. 3г. р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=57мм, L=17м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **310,21** | **310,21** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **310,21** | **310,21** |
| 2.5. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д пер. Белолипского, д. 19 => ж/д ул. Белолипского, д. 17 и ж/д ул. Карпинского, д. 7 р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=89мм, L=100м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2184,52** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2184,52** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2184,52** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2184,52** |
| 2.6. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Ленина, д. 1 => ж/д ул. Ленина, д. 4 р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=76мм, L=70м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1379,21** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1379,21** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1379,21** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1379,21** |
| 2.7. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Ленина, д. 1 => ж/д ул. Ленина, д. 4 р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=57мм, L=106м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1934,24** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1934,24** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1934,24** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1934,24** |
| 2.8. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Луначарского, д. 18 => ж/д ул. Луначарского, д. 22 р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=108мм, L=135м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **3205,46** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **3205,46** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **3205,46** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **3205,46** |
| 2.9. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д пер. Белолипского, д. 6 => ж/д ул. Белолипского, д. 6 р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=76мм, L=120м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | **2364,37** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2364,37** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | **2364,37** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2364,37** |
| 2.10. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Ракутина, д. 1 => ж/д ул. Ракутина, д. 7 р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=108мм, L=42м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **997,26** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **997,26** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **997,26** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **997,26** |
| 2.11. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Ракутина, д. 1 => ж/д ул. Ракутина, д. 7 р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=89мм, L=30м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **920,31** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **920,31** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **920,31** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **920,31** |
| 2.12. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Ракутина, д. 1 => ж/д ул. Ракутина, д. 7 р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=57мм, L=70м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1277,33** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1277,33** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1277,33** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1277,33** |
| 2.13. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Ракутина, д. 1 => ж/д ул. Ракутина, д. 7 р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=57мм, L=21м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **402,63** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **402,63** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **402,63** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **402,63** |
| 2.14. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Комарова, д. 16 => ж/д ул. Комарова, д. 24 р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=76мм, L=250м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4925,76** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4925,76** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4925,76** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4925,76** |
| 2.15. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Комарова, д. 16 => ж/д ул. Комарова, д. 24 р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=57мм, L=150м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2737,14** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2737,14** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2737,14** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2737,14** |
| 2.16. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Партизанская, д. 9 => ж/д ул. Партизанская, д. 15 р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=89мм, L=150м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **3276,78** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **3276,78** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **3276,78** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **3276,78** |
| 2.17. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Гагарина, д. 23 => ж/д ул. Гагарина, д. 31 р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=108мм, L=306м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **7265,72** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **7265,72** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **7265,72** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **7265,72** |
| 2.18. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Гагарина, д. 23 => ж/д ул. Гагарина, д. 31 р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=89мм, L=70м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1529,16** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1529,16** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1529,16** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1529,16** |
| 2.19. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Карпинского, д. 17 => ж/д ул. Ленина, д. 41 р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=108мм, L=89м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2113,23** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2113,23** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2113,23** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2113,23** |
| 2.20. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Карпинского, д. 17 => ж/д ул. Ленина, д. 41 р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=57мм, L=266м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4853,86** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4853,86** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4853,86** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4853,86** |
| 2.21. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок Территория больничного городка р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=159мм, L=110м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **3547,86** | 0,00 | 0,00 | **3547,86** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **3547,86** | 0,00 | 0,00 | **3547,86** |
| 2.22. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок Территория больничного городка р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=108мм, L=99м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2350,67** | 0,00 | 0,00 | **2350,67** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2350,67** | 0,00 | 0,00 | **2350,67** |
| 2.23. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок Территория больничного городка р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=89мм, L=56м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1223,33** | 0,00 | 0,00 | **1223,33** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1223,33** | 0,00 | 0,00 | **1223,33** |
| 2.24. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок Территория больничного городка р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=76мм, L=56м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1103,37** | 0,00 | 0,00 | **1103,37** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1103,37** | 0,00 | 0,00 | **1103,37** |
| 2.25. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок Территория больничного городка р. п. Охотск (МКУ-17,5) d=57мм, L=126м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2299,20** | 0,00 | 0,00 | **2299,20** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2299,20** | 0,00 | 0,00 | **2299,20** |
| 2.26. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Лермонтова, д. 45 => ж/д ул. Лермонтова, д. 50 р. п. Охотск (МКУ-10,5) d=159мм, L=450м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **17283,83** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **17283,83** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **17283,83** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **17283,83** |
| 2.27. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Лермонтова, д. 45 => ж/д ул. Лермонтова, д. 50 р. п. Охотск (МКУ-10,5) d=40мм, L=150м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2300,77** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2300,77** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2300,77** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2300,77** |
| 2.28. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Коммунистическая, д. 60 => ж/д ул. Коммунистическая, д. 64 р. п. Охотск (МКУ-10,5) d=57мм, L=70м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1277,33** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1277,33** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1277,33** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1277,33** |
| 2.29. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Охотская, д. 28 => ж/д ул. Охотская, д. 46 р. п. Охотск (МКУ-10,5) d=57мм, L=195м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **3738,75** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **3738,75** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **3738,75** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **3738,75** |
| 2.30. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок от здания котельной №9 => ж/д ул. Охотская, д. 3а р. п. Охотск (МКУ-10,5) d=89мм, L=150м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4601,53** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4601,53** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4601,53** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4601,53** |
| 2.31. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Охотская, д. 9 => ж/д ул. Охотская, д. 17 р. п. Охотск (МКУ-10,5) d=76мм, L=100м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1970,30** | 0,00 | **1970,30** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1970,30** | 0,00 | **1970,30** |
| 2.32. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Охотская, д. 9 => ж/д ул. Охотская, д. 17 р. п. Охотск (МКУ-10,5) d=76мм, L=72м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1932,64** | 0,00 | **1932,64** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1932,64** | 0,00 | **1932,64** |
| 2.33. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Охотская, д. 9 => ж/д ул. Охотская, д. 17 р. п. Охотск (МКУ-10,5) d=57мм, L=90м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1642,28** | 0,00 | **1642,28** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1642,28** | 0,00 | **1642,28** |
| 2.34. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ул. Лермонтова => ж/д ул. Морская, д. 67 р. п. Охотск (МКУ-10,5) d=89мм, L=45м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **983,03** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **983,03** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **983,03** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **983,03** |
| 2.35. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Морская, д. 67 => ж/д ул. Морская, д. 73 р. п. Охотск (МКУ-10,5) d=57мм, L=159м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **3048,52** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **3048,52** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **3048,52** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **3048,52** |
| 2.36. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Лермонтова, д. 31 => ж/д ул. Лермонтова, д. 43 р. п. Охотск (МКУ-10,5) d=57мм, L=229м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4390,63** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4390,63** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4390,63** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4390,63** |
| 2.37. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Октябрьская, д. 31 => ж/д ул. Октябрьская, д. 38 р. п. Охотск (МКУ-10,5) d=76мм, L=165м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4428,98** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4428,98** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4428,98** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4428,98** |
| 2.38. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Беляева, д. 2 => ж/д ул. Беляева, д. 8 р. п. Охотск (МКУ-10,5) d=89мм, L=28м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **611,66** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **611,66** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **611,66** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **611,66** |
| 2.39. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Беляева, д. 2 => ж/д ул. Беляева, д. 8 р. п. Охотск (МКУ-10,5) d=89мм, L=150м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4601,53** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4601,53** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4601,53** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4601,53** |
| 2.40. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Беляева, д. 2 => ж/д ул. Беляева, д. 8 р. п. Охотск (МКУ-10,5) d=57мм, L=87м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1668,06** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1668,06** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1668,06** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1668,06** |
| 2.41. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок от здания котельной № 9 => ж/д ул. Олега Кошевого, д. 27 р. п. Охотск (МКУ-10,5) d=159мм, L=116м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | **4455,39** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4455,39** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | **4455,39** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4455,39** |
| 2.42. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Олега Кошевого, д. 27 => ж/д ул. Олега Кошевого, д. 33 р. п. Охотск (МКУ-10,5) d=89мм, L=153м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | **4693,56** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4693,56** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | **4693,56** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **4693,56** |
| 2.43. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Олега Кошевого, д. 27 => ж/д ул. Олега Кошевого, д. 33 р. п. Охотск (МКУ-10,5) d=57мм, L=50м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | **958,65** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **958,65** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | **958,65** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **958,65** |
| 2.44. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д на ул. Победы, д. 16 => ж/д ул. Гайдара, д. 16 р. п. Охотск (МКУ-5) d=57мм, L=87м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | **1668,06** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1668,06** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | **1668,06** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1668,06** |
| 2.45. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д на ул. Победы, д. 22 => ж/д ул. Гайдара, д. 22 р. п. Охотск (МКУ-5) d=57мм, L=81м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | **1478,05** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1478,05** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | **1478,05** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1478,05** |
| 2.46. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Победы, д. 44 => ж/д ул. Победы, д. 37 р. п. Охотск (МКУ-5) d=108мм, L=57м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1353,42** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1353,42** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1353,42** | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1353,42** |
| 2.47. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д на ул. Победы, д. 16 => ж/д ул. Школьная, д. 8 р. п. Охотск (МКУ-5) d=108мм, L=90м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2867,91** | 0,00 | **2867,91** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **2867,91** | 0,00 | **2867,91** |
| 2.48. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Школьная, д. 6 => ж/д ул. Школьная, д. 8 р. п. Охотск (МКУ-5) d=76мм, L=41м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1100,53** | **1100,53** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **1100,53** | **1100,53** |
| 2.49. | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ж/д ул. Школьная, д. 6 => ж/д ул. Школьная, д. 8 р. п. Охотск (МКУ-5) d=57мм, L=20м | ВСЕГО | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **383,46** | **383,46** |
| ФБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| МБ | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,0 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ВБИ | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | **383,46** | **383,46** |
|  | **ИТОГО мероприятия по строительству и реконструкции тепловых сетей рп. Охотск** |  | **ВСЕГО** | **0,00** | **0,00** | **16603,23** | **7966,91** | **19584,59** | **10998,64** | **10868,36** | **13896,78** | **6910,99** | **8924,26** | **13185,51** | **10524,43** | **8413,14** | **4947,40** | **132824,24** |
| **ФБ** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **ОБ** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **МБ** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** | **0,00** |
| **ВБИ** | **0,00** | **0,00** | **16603,23** | **7966,91** | **19584,59** | **10998,64** | **10868,36** | **13896,78** | **6910,99** | **8924,26** | **13185,51** | **10524,43** | **8413,14** | **4947,40** | **132824,24** |

Таблица 6.2 - Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей от котельной с. Булгин

| № п/п | Наименование мероприятия | Расположение объекта | Источники финансирования | Перечень мероприятий по годам реализации с указанием источников финансирования | | | | | | | | | | | | | ИТОГО объем реализации, тыс.руб |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 этап | | | 2 этап | | | | | 3 этап | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |
| 2.1 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.16 => Уз.17,  с d=70 мм на d=100 мм L=40 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **589,42** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **589,42** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **589,42** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **589,42** |
| 2.2 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.17 => Уз.20 с d=70 мм на d=100 мм L=25 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **385,71** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **385,71** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **385,71** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **385,71** |
| 2.3 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.20 => Уз.20а с d=70 мм на d=100 мм L=10 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **154,28** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **154,28** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **154,28** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **154,28** |
| 2.4 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.20а => Уз.22 с d=70 мм на d=100 мм L=25 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **403,83** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **403,83** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **403,83** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **403,83** |
| 2.5 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.22 => Уз.23 с d=70 мм на d=100 мм L=40 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **589,42** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **589,42** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **589,42** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **589,42** |
| 2.6 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.23 => Уз.36 с d=70 мм на d=100 мм L=60 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **925,69** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **925,69** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **925,69** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **925,69** |
| 2.7 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.36 => Уз.35 с d=70 мм на d=100 мм L=40 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **646,13** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **646,13** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **646,13** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **646,13** |
| 2.8 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.35 => Уз.34 с d=70 мм на d=100 мм L=50 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **807,66** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **807,66** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **807,66** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **807,66** |
| 2.9 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.34 => Уз.33 с d=70 мм на d=100 мм L=15 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **242,3** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **242,3** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **242,3** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **242,3** |
| 2.10 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.33 => ТК21 с d=70 мм на d=100 мм L=15 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **221,03** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **221,03** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **221,03** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **221,03** |
| 2.11 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок ТК21 => Уз.37 с d=70 мм на d=100 мм L=25 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **368,39** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **368,39** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **368,39** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **368,39** |
| 2.12 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.37 => Уз.38 с d=70 мм на d=100 мм L=65 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1002,83** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1002,83** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1002,83** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1002,83** |
| 2.13 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.38 => Уз.39 с d=70 мм на d=80 мм L=12 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **167,11** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **167,11** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **167,11** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **167,11** |
| 2.14 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.39 => Уз.40 с d=50 мм на d=80 мм L=50 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **699,98** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **699,98** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **699,98** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **699,98** |
| 2.15 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.40 => ул. Речная, 1/1 с d=32 мм на d=70 мм L=5 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **69,68** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **69,68** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **69,68** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **69,68** |
| 2.16 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.41 => ул. Речная, 1/2 с d=32 мм на d=70 мм L=5 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **63,57** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **63,57** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **63,57** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **63,57** |
| 2.17 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.26 => ДОУ № 7 с d=50 мм на d=80 мм. L=40 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **510,84** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **510,84** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **510,84** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **510,84** |
| 2.18 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.26 => Администрация с d=50 мм на d=70 мм L=5 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **66,58** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **66,58** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **66,58** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **66,58** |
| 2.19 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.28 => ул. Речная, 16 с d=40 мм на d=50 мм L=5 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **57,37** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **57,37** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **57,37** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **57,37** |
| 2.20 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.55 => ул. Кооперативная,12 с d=40 мм на d=50 мм L=50 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **600,71** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **600,71** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **600,71** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **600,71** |
| 2.21 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Кот.1 => ТК 16 с d=125 мм на d=70 мм L=25 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **330,56** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **330,56** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **330,56** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **330,56** |
| 2.22 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок ТК16 => Уз.8 с d=125 мм на d=70 мм L=125 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1507,76** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1507,76** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1507,76** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1507,76** |
| 2.23 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.8 => Уз.9 с d=125 мм на d=50 мм L=120 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1424,40** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1424,40** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1424,40** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1424,40** |
| 2.24 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.9 => Уз.10 с d=125 мм. на d=50 мм L=12 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **149,13** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **149,13** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **149,13** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **149,13** |
| 2.25 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.10 => Уз.11 с d=125 мм на d=50 мм L=25 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **310,7** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **310,7** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **310,7** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **310,7** |
| 2.26 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.11 => Уз.12 с d=125 мм на d=32 мм L=15 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **167,55** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **167,55** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **167,55** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **167,55** |
| 2.27 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.5 => Уз.6 с d=70 мм на d=50 мм L=20 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **226,68** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **226,68** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **226,68** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **226,68** |
| 2.28 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок ТК7 => ТУ7.1 с d=80 мм на d=50 мм L=60 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **693,93** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **693,93** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **693,93** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **693,93** |
| 2.29 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок ТК7 => ул. Школьная, 4 с d=80 мм на d=40 мм L=25 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **296,77** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **296,77** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **296,77** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **296,77** |
| 2.30 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.17 => Уз.18 с d=100 мм на d=40 мм L=30 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **355,78** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **355,78** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **355,78** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **355,78** |
| 2.31 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.18 => Уз.19 с d=40 мм на d=25 мм L=12 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **125,15** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **125,15** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **125,15** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **125,15** |
| 2.32 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.18 => ул. Школьная, 13/1 с d=40 мм на d=25 мм L=5 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **52,15** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **52,15** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **52,15** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **52,15** |
| 2.33 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.19 => ул. Школьная, 13/2 с d=40 мм на d=25 мм L=5 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **52,15** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **52,15** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **52,15** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **52,15** |
| 2.34 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Уз. 47 => ТК 25 с d=100 мм на d=80 мм L=60 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **807,67** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **807,67** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **807,67** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **807,67** |
| 2.35 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | ТК 25 => уз.48 с d=100 мм на d=50 мм L=110 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1332,36** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1332,36** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1332,4** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1332,36** |
| 2.36 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | ТК 20=> уз.27 с d=100 мм на d=40 мм L=20 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **216,37** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **216,37** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **216,37** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **216,37** |
| 2.37 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.29 => Уз.30 с d=80 мм на d=50 мм L=25 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **276,16** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **276,16** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **276,16** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **276,16** |
| 2.38 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.30 => Уз.31 с d=80 мм на d=40 мм L=40 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **453,52** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **453,52** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **453,52** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **453,52** |
| 2.39 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.31 => Уз.32 с d=80 мм на d=32 мм L=40 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **449,5** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **449,5** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **449,5** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **449,5** |
| 2.40 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.32 => ул. Речная, 15 с d=40 мм на d=32 мм L=20 м  (с. Булгин) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **241,8** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **241,8** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **241,8** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **241,8** |
| 2.41 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ТК7 => ТК18 d=250 мм L=30 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1643,88** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1643,88** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1643,88** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1643,88** |
| 2.42 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ТК18 => ТК19 d=250 мм L=40 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **2186,16** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **2186,16** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **2186,16** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **2186,16** |
| 2.43 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ТК19 => ТК8 d=250 мм L=65 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **3487,19** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **3487,19** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **3487,19** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **3487,19** |
| 2.44 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ТК8 => уз.26 d=100 мм L=30 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **825,04** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **825,04** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **825,04** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **825,04** |
| 2.45 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок уз.26 => ТК20 d=100 мм L=60 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1629,27** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1629,27** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1629,27** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1629,27** |
| 2.46 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ТК20 => уз.26 d=100 мм L=18 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **505,07** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **505,07** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **505,07** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **505,07** |
| 2.47 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок уз.28 => уз.29 d=80 мм L=53 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1279,65** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1279,65** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1279,65** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1279,65** |
| 2.48 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок уз.53 => уз.54 d=70 мм L=155 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **3571,5** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **3571,5** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **3571,5** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **3571,5** |
| 2.49 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок уз.54 => уз.55 d=70 мм L=20 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **480,53** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **480,53** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **480,53** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **480,53** |
| 2.50 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок уз.55 => уз.56 d=70 мм L=50 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1166,63** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1166,63** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1166,63** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1166,63** |
| 2.51 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок уз.56 => уз.57 d=70 мм L=30 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **712,47** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **712,47** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **712,47** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **712,47** |
| 2.52 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок уз.57 => ул. Кооперативная, 6 d=50 мм L=35 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **805,35** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **805,35** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **805,35** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **805,35** |
| 2.53 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ТК25 => ул. Школьная, 4а d=50 мм L=50 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1137,31** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1137,31** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1137,31** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1137,31** |
| 2.54 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок уз.48 => ул. Центральная, 17 d=50 мм L=20 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **468,89** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **468,89** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **468,89** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **468,89** |
| 2.55 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок уз.48 => ул. Центральная, 19 d=50 мм L=70 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1582,53** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1582,53** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1582,53** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1582,53** |
| 2.56 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ТК9 => ТК11 d=125 мм L=40 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1214,12** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1214,12** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1214,12** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1214,12** |
| 2.57 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ТК11 => ТК10 d=125 мм L=50 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1505,86** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1505,86** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1505,86** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1505,86** |
| 2.58 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ТК10 => уз.51 d=125 мм L=35 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1062,98** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1062,98** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1062,98** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1062,98** |
| 2.59 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок уз.51 => ТК22 d=125 мм L=10 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **318,92** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **318,92** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **318,92** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **318,92** |
| 2.60 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок ТК22 => уз.52 d=125 мм L=25 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **764,76** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **764,76** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **764,76** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **764,76** |
| 2.61 | Реконструкция участка тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | Участок уз.52 => уз.53 d=100 мм L=25 м (с. Булгин) | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **678,37** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **678,37** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **0,000** |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **678,37** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **678,37** |
|  | **ИТОГО** | | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **3188,73** | **6736,48** | **10511,65** | **13905,82** | **10726,42** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **45069,10** |
| ФБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| ОБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| МБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| ВБИ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **3188,73** | **6736,48** | **10511,65** | **13905,82** | **10726,42** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **45069,10** |

Таблица 6.2.1 - Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей от котельной п. Аэропорт

| № п/п | Наименование мероприятия | Расположение объекта | Источники финансирования | Перечень мероприятий по годам реализации с указанием источников финансирования | | | | | | | | | | | | | ИТОГО объем реализации, тыс.руб |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 этап | | | 2 этап | | | | | 3 этап | | | | |
| 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 |  |
| 2.1 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.16 => Уз.17 с d=100 мм на d=125 мм L=32 м  (п. Аэропорт) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **576,19** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **576,19** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **576,19** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **576,19** |
| 2.2 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.17 => Уз.20 с d=70 мм на d=125 мм L=69 м  (п. Аэропорт) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1188,98** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1188,98** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1188,98** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1188,98** |
| 2.3 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.20 => Уз.21 с d=70 мм на d=125 мм L=40 м  (п. Аэропорт) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **658,32** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **658,32** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **658,32** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **658,32** |
| 2.4 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.21 => Уз.22 с d=70 мм на d=100 мм L=48 м  (п. Аэропорт) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **691,89** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **691,89** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **691,89** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **691,89** |
| 2.5 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.22 => Уз.23 с d=70 мм на d=100 мм L=25 м  (п. Аэропорт) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **344,18** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **344,18** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **344,18** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **344,18** |
| 2.6 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.23 => ул. Летная, 23 с d=50 мм на d=70 мм L=15 м  (п. Аэропорт) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **153,67** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **153,67** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **153,67** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **153,67** |
| 2.7 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.4 => ул. Центральная, 9 с d=40 мм на d=50 мм L=10 м  (п. Аэропорт) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **104,11** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **104,11** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **104,11** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **104,11** |
| 2.8 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок 23А => ул. Летная, 25 с d=50 мм на d=70 мм L=18 м  (п. Аэропорт) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **202,15** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **202,15** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **202,15** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **202,15** |
| 2.9 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.27 => Уз.28 с d=70 мм на d=50 мм L=67 м  (п. Аэропорт) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **772,06** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **772,06** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **772,06** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **772,06** |
| 2.10 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.16 => ЧП Кравченко,18А с d=50 мм на d=25 мм L=28 м  (п. Аэропорт) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **277,14** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **277,14** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **277,14** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **277,14** |
| 2.11 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.9 => Уз. 9А с d=150 мм на d=50 мм L=66 м  (п. Аэропорт) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **728,21** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **728,21** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **728,21** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **728,21** |
| 2.12 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.5 => Уз. 6 с d=70 мм на d=50 мм L=213 м  (п. Аэропорт) | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1119,52** | **1172,14** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **2291,66** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **1119,52** | **1172,14** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **2291,66** |
|  | **ИТОГО** | | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **2936,86** | **2809,41** | **2242,29** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **7988,56** |
| ФБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| ОБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| МБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| ВБИ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **2936,86** | **2809,41** | **2242,29** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **7988,56** |

Таблица 6.3 - Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей от котельной с.Вострецово

| № п/п | Наименование мероприятия | Расположение объекта | Источники финансирования | Финансовые потребности по годам реализации | | | | | | | | | | | | | ИТОГО объем реализации, тыс.руб |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 этап | | | 2 этап | | | | | 3 этап | | | | |
| 2022 г. | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. | 2030 г. | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. |
| 2.1 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок ТК13 => ТК14  с. Вострецово  с d=80 мм на d=100 мм L=0,07 км | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | **786,28** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **786,28** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | **786,28** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **786,28** |
| 2.2 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок ТК15 => ул. Флотская, 1, с. Вострецово  с d=50 мм на d=80 мм L=0,006 км | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | **57,64** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **57,64** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | **57,64** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **57,64** |
| 2.3 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок ТК14 => Дом Интернат, с. Вострецово  с d=50 мм на d=100 мм L=0,027 км | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | **303,6** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **303,6** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | **303,6** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **303,6** |
| 2.4 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок ТК13 => Администрация, с. Вострецово  с d=40 мм на d=50 мм L=0,017 км | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | **137,35** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **137,35** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | **137,35** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **137,35** |
| 2.5 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок ТК4 => ул. Набережная, 3, с. Вострецово  с d=50 мм на d=70 мм L=0,015 км | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | **121,3** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **121,3** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | **121,3** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **121,3** |
| 2.6 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок ТК8 => МДОУ,  с. Вострецово  с d=50 мм на d=80 мм L=0,022 км | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | **206,15** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **206,15** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | **206,15** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **206,15** |
|  | **ИТОГО** | | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **1612,32** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1612,32** |
| ФБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| ОБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| МБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| ВБИ | **0,000** | **0,000** | **1612,32** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1612,32** |

Таблица 6.4 - Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей от котельной п. НовоеУстье

| № п/п | Наименование мероприятия | Расположение  объекта | Источники финансирования | Финансовые потребности по годам реализации | | | | | | | | | | | | ИТОГО объем реализации, тыс.руб |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 этап | | 2 этап | | | | | 3 этап | | | | |
| 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 г. | 2032 г. | 2033 г. | 2034 г. |
| 1.1 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок ТК10 => Уз.11,  п. НовоеУстье  с d=50 мм на d=70 мм L=42 м | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | **451,76** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **451,76** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | **451,76** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **451,76** |
| 1.2 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок ТК4 => Уз.3а,  п. Новое Устье  с d= 70 мм на d= 100 мм L= 4 м | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | **52,28** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **52,28** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | **52,28** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **52,28** |
| 1.3 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.3а => Уз.3,  п. Новое Устье  с d=70 мм на d=100 мм L=7 м | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | **91,49** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **91,49** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | **91,49** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **91,49** |
| 1.4 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.3 => Уз.4,  п. Новое Устье  с d=70 мм на d=100 мм L=31 м | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | **405,19** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **405,19** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | **405,19** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **405,19** |
| 1.5 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.7 => ул. Партизанская, 6,  п. Новое Устье  с d=32мм на d=50 мм L=12 м | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | **129,11** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **129,11** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | **129,11** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **129,11** |
| 1.6 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.9 => ул. Школьная, 12, п. Новое Устье  с d= 50 мм на d= 70 мм  L= 11 м | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | **118,32** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **118,32** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | **118,32** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **118,32** |
| 1.7 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов | Участок Уз.9 => Уз.10,  п. Новое Устье  с d=100мм на d=70 мм L=32 м | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | **349,68** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **349,68** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | **349,68** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **349,68** |
| 1.8 | Реконструкция теплотрасс с уменьшением диаметра трубопроводов | Участок Уз.10 => ТК9,  п. Новое Устье  с d=100 мм на d= 50 мм  L= 22 м | ВСЕГО | 0,000 | 0,000 | **234,09** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **234,09** |
| ФБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ОБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| МБ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| ВБИ | 0,000 | 0,000 | **234,09** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | **234,09** |
|  | **ИТОГО** | | ВСЕГО | **0,000** | **0,000** | **1831,93** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1831,93** |
| ФБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| ОБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| МБ | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |
| ВБИ | **0,000** | **0,000** | **1831,93** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1831,93** |

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

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

В период, предусмотренный настоящей схемой теплоснабжения, мероприятия по развитию системы горячего водоснабжения в Охотском муниципальном округе не предусмотрены.

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

В период, предусмотренный настоящей схемой теплоснабжения, мероприятия по развитию системы горячего водоснабжения в Охотском муниципальном округе не предусмотрены.

# Раздел8. Перспективные топливные балансы

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

Данный раздел содержит перспективные топливные балансы основного вида топлива для каждого источника тепловой энергии, расположенного в границах Охотского муниципального округа.

В таблице 8.1 приведены годовые расходы топлива.

В таблице 8.2 приведены результаты расчета топливного баланса в разрезе каждого источника тепловой энергии на каждом этапе.

Таблица 8.1 –Годовые расходы основного топлива

|  |  |
| --- | --- |
| Наименование источника тепловой энергии | Годовой расход основного топлива, т |
| Уголь |
| Котельная №15 | 734,71 |
| Котельная МКУ-5,0 | 1838,54 |
| Котельная МКУ-10,5 | 7474,89 |
| Котельная МКУ-17,5 | 12175,18 |
| Котельная с. Булгин | 6127,50 |
| Котельная п. Аэропорт | 1549,07 |
| Котельная с. Вострецово | 2132,28 |
| Котельная п. Новое Устье | 3278,63 |

Таблица 8.2 – Результаты расчета перспективного топливного баланса

| Период | Расход топлива на выработку, т.у.т. | Расход топлива на собственные нужды, т.у.т. | Расход топлива на отпуск в сеть, т.у.т. | Расход топлива на потери, т.у.т. | Расход топлива на полезный отпуск, т.у.т. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Котельная №15 | | | | | |
| 2025 г. | 202,155 | 9,034 | 193,121 | 42,308 | 150,813 |
| 2026 г. | 202,155 | 9,034 | 193,121 | 42,308 | 150,813 |
| 2027 г. | 202,155 | 9,034 | 193,121 | 42,308 | 150,813 |
| 2028 г. | 202,35 | 9,04 | 193,31 | 42,497 | 150,813 |
| 2029 г. | 202,155 | 9,034 | 193,121 | 42,308 | 150,813 |
| 2030 г. | 201,19 | 9,034 | 192,156 | 41,343 | 150,813 |
| 2031 г. | 201,19 | 9,034 | 192,156 | 41,343 | 150,813 |
| 2032 г. | 201,378 | 9,04 | 192,338 | 41,525 | 150,813 |
| 2033 г. | 201,19 | 9,034 | 192,156 | 41,343 | 150,813 |
| 2034 г. | 201,19 | 9,034 | 192,156 | 41,343 | 150,813 |
| 2035 г. | 201,19 | 9,034 | 192,156 | 41,343 | 150,813 |
| 2036 г. | 201,378 | 9,04 | 192,338 | 41,525 | 150,813 |
| 2037 г. | 201,19 | 9,034 | 192,156 | 41,343 | 150,813 |
| 2038 г. | 201,19 | 9,034 | 192,156 | 41,343 | 150,813 |
| 2039 г. | 201,19 | 9,034 | 192,156 | 41,343 | 150,813 |
| 2040 г. | 201,378 | 9,04 | 192,338 | 41,525 | 150,813 |
| Котельная МКУ-5,0 | | | | | |
| 2025 г. | 812,74 | 33,47 | 779,27 | 329,23 | 450,04 |
| 2026 г. | 812,74 | 33,47 | 779,27 | 329,23 | 450,04 |
| 2027г. | 812,74 | 33,47 | 779,27 | 329,23 | 450,04 |
| 2028 г. | 812,74 | 33,47 | 779,27 | 329,23 | 450,04 |
| 2029 г. | 812,74 | 33,47 | 779,27 | 329,23 | 450,04 |
| 2030 г. | 812,74 | 33,47 | 779,27 | 329,23 | 450,04 |
| 2031 г. | 834,21 | 34,36 | 799,85 | 337,92 | 461,93 |
| 2032 г. | 855,67 | 35,24 | 820,43 | 346,62 | 473,81 |
| 2033 г. | 855,67 | 35,24 | 820,43 | 346,62 | 473,81 |
| 2034 г. | 855,67 | 35,24 | 820,43 | 346,62 | 473,81 |
| 2035 г. | 855,67 | 35,24 | 820,43 | 346,62 | 473,81 |
| 2036 г. | 855,67 | 35,24 | 820,43 | 346,62 | 473,81 |
| 2037 г. | 855,67 | 35,24 | 820,43 | 346,62 | 473,81 |
| 2038 г. | 855,67 | 35,24 | 820,43 | 346,62 | 473,81 |
| 2039 г. | 855,67 | 35,24 | 820,43 | 346,62 | 473,81 |
| 2040 г. | 855,67 | 35,24 | 820,43 | 346,62 | 473,81 |
| Котельная МКУ-10,5 | | | | | |
| 2025 г. | 4037,27 | 166,51 | 3870,76 | 1214,27 | 2656,48 |
| 2026 г. | 4153,19 | 166,51 | 3986,67 | 1214,27 | 2772,40 |
| 2027г. | 4153,19 | 166,51 | 3986,67 | 1214,27 | 2772,40 |
| 2028 г. | 4153,19 | 166,51 | 3986,67 | 1214,27 | 2772,40 |
| 2029 г. | 4153,19 | 166,51 | 3986,67 | 1214,27 | 2772,40 |
| 2030 г. | 4153,19 | 166,51 | 3986,67 | 1214,27 | 2772,40 |
| 2031 г. | 4153,19 | 166,51 | 3986,67 | 1214,27 | 2772,40 |
| 2032 г. | 4175,18 | 167,39 | 4007,78 | 1220,70 | 2787,08 |
| 2033 г. | 4175,18 | 167,39 | 4007,78 | 1220,70 | 2787,08 |
| 2034 г. | 4175,18 | 167,39 | 4007,78 | 1220,70 | 2787,08 |
| 2035 г. | 4197,17 | 168,28 | 4028,89 | 1227,13 | 2801,76 |
| 2036 г. | 4197,17 | 168,28 | 4028,89 | 1227,13 | 2801,76 |
| 2037 г. | 4197,17 | 168,28 | 4028,89 | 1227,13 | 2801,76 |
| 2038 г. | 4197,17 | 168,28 | 4028,89 | 1227,13 | 2801,76 |
| 2039 г. | 4219,16 | 169,16 | 4050,00 | 1233,56 | 2816,44 |
| 2040 г. | 4219,16 | 169,16 | 4050,00 | 1233,56 | 2816,44 |
| Котельная МКУ-17,5 | | | | | |
| 2025 г. | 6350,10 | 267,81 | 6082,29 | 2325,16 | 3757,13 |
| 2026 г. | 6350,10 | 267,81 | 6082,29 | 2325,16 | 3757,13 |
| 2027г. | 6350,10 | 267,81 | 6082,29 | 2325,16 | 3757,13 |
| 2028 г. | 6350,10 | 267,81 | 6082,29 | 2325,16 | 3757,13 |
| 2029 г. | 6350,10 | 267,81 | 6082,29 | 2325,16 | 3757,13 |
| 2030 г. | 6350,10 | 267,81 | 6082,29 | 2325,16 | 3757,13 |
| 2031 г. | 6393,06 | 269,63 | 6123,43 | 2340,89 | 3782,54 |
| 2032 г. | 6393,06 | 269,63 | 6123,43 | 2340,89 | 3782,54 |
| 2033 г. | 6393,06 | 269,63 | 6123,43 | 2340,89 | 3782,54 |
| 2034 г. | 6393,06 | 269,63 | 6123,43 | 2340,89 | 3782,54 |
| 2035 г. | 6393,06 | 269,63 | 6123,43 | 2340,89 | 3782,54 |
| 2036 г. | 6436,02 | 271,44 | 6164,58 | 2356,62 | 3807,96 |
| 2037 г. | 6436,02 | 271,44 | 6164,58 | 2356,62 | 3807,96 |
| 2038 г. | 6478,97 | 273,25 | 6205,72 | 2372,35 | 3833,38 |
| 2039 г. | 6478,97 | 273,25 | 6205,72 | 2372,35 | 3833,38 |
| 2040 г. | 6478,97 | 273,25 | 6205,72 | 2372,35 | 3833,38 |
| Котельная с. Булгин | | | | | |
| 2025 г. | 2015,088 | 59,643 | 1955,445 | 512,953 | 1442,492 |
| 2026 г. | 2005,609 | 59,416 | 1946,193 | 503,701 | 1442,492 |
| 2027 г. | 1976,055 | 58,708 | 1917,347 | 474,706 | 1442,641 |
| 2028 г. | 1954,002 | 58,184 | 1895,818 | 453,101 | 1442,716 |
| 2029 г. | 1928,752 | 57,575 | 1871,177 | 428,312 | 1442,865 |
| 2030 г. | 1943,228 | 58,006 | 1885,222 | 431,527 | 1453,695 |
| 2031 г. | 1943,128 | 58,003 | 1885,125 | 431,504 | 1453,620 |
| 2032 г. | 1944,993 | 58,054 | 1886,939 | 433,318 | 1453,620 |
| 2033 г. | 1943,128 | 58,003 | 1885,125 | 431,504 | 1453,620 |
| 2034 г. | 1943,128 | 58,003 | 1885,125 | 431,504 | 1453,620 |
| 2035 г. | 1943,128 | 58,003 | 1885,125 | 431,504 | 1453,620 |
| 2036 г. | 1944,993 | 58,054 | 1886,939 | 433,318 | 1453,620 |
| 2037 г. | 1943,128 | 58,003 | 1885,125 | 431,504 | 1453,620 |
| 2038 г. | 1943,128 | 58,003 | 1885,125 | 431,504 | 1453,620 |
| 2039 г. | 1943,128 | 58,003 | 1885,125 | 431,504 | 1453,620 |
| 2040 г. | 1944,993 | 58,054 | 1886,939 | 433,318 | 1453,620 |
| Котельная п. Аэропорт | | | | | |
| 2025 г. | 580,000 | 17,947 | 562,053 | 165,025 | 397,028 |
| 2026 г. | 580,581 | 17,962 | 562,619 | 165,591 | 397,028 |
| 2027 г. | 580,835 | 17,968 | 562,867 | 165,857 | 397,01 |
| 2028 г. | 525,304 | 16,239 | 509,065 | 150,477 | 358,588 |
| 2029 г. | 524,623 | 16,229 | 508,394 | 149,806 | 358,588 |
| 2030 г. | 515,909 | 15,959 | 499,95 | 147,318 | 352,632 |
| 2031 г. | 515,909 | 15,959 | 499,95 | 147,318 | 352,632 |
| 2032 г. | 516,579 | 15,969 | 500,61 | 147,978 | 352,632 |
| 2033 г. | 515,909 | 15,959 | 499,95 | 147,318 | 352,632 |
| 2034 г. | 515,909 | 15,959 | 499,95 | 147,318 | 352,632 |
| 2035 г. | 515,909 | 15,959 | 499,95 | 147,318 | 352,632 |
| 2036 г. | 516,579 | 15,969 | 500,61 | 147,978 | 352,632 |
| 2037 г. | 515,909 | 15,959 | 499,95 | 147,318 | 352,632 |
| 2038 г. | 515,909 | 15,959 | 499,95 | 147,318 | 352,632 |
| 2039 г. | 515,909 | 15,959 | 499,95 | 147,318 | 352,632 |
| 2040 г. | 516,579 | 15,969 | 500,61 | 147,978 | 352,632 |
| Котельная с. Вострецово | | | | | |
| 2025 г. | 747,93 | 28,547 | 719,383 | 103,759 | 615,624 |
| 2026 г. | 747,93 | 28,547 | 719,383 | 103,759 | 615,624 |
| 2027 г. | 747,93 | 28,547 | 719,383 | 103,759 | 615,624 |
| 2028 г. | 748,428 | 28,548 | 719,88 | 104,224 | 615,656 |
| 2029 г. | 753,538 | 28,761 | 724,777 | 104,537 | 620,239 |
| 2030 г. | 753,538 | 28,761 | 724,777 | 104,537 | 620,239 |
| 2031 г. | 753,538 | 28,761 | 724,777 | 104,537 | 620,239 |
| 2032 г. | 748,428 | 28,548 | 719,88 | 104,224 | 615,656 |
| 2033 г. | 747,969 | 28,549 | 719,42 | 103,765 | 615,656 |
| 2034 г. | 747,969 | 28,549 | 719,42 | 103,765 | 615,656 |
| 2035 г. | 747,969 | 28,549 | 719,42 | 103,765 | 615,656 |
| 2036 г. | 748,428 | 28,548 | 719,88 | 104,224 | 615,656 |
| 2037 г. | 747,969 | 28,549 | 719,42 | 103,765 | 615,656 |
| 2038 г. | 747,969 | 28,549 | 719,42 | 103,765 | 615,656 |
| 2039 г. | 747,969 | 28,549 | 719,42 | 103,765 | 615,656 |
| 2040 г. | 748,428 | 28,548 | 719,88 | 104,224 | 615,656 |
| Котельная п. Новое Устье | | | | | |
| 2025 г. | 1232,096 | 38,553 | 1193,543 | 135,944 | 1057,599 |
| 2026 г. | 1232,096 | 38,553 | 1193,543 | 135,944 | 1057,599 |
| 2027 г. | 912,936 | 28,566 | 884,37 | 100,729 | 783,64 |
| 2028 г. | 913,092 | 28,566 | 884,526 | 100,885 | 783,64 |
| 2029 г. | 912,948 | 28,578 | 884,37 | 100,729 | 783,64 |
| 2030 г. | 912,936 | 28,566 | 884,37 | 100,729 | 783,64 |
| 2031 г. | 900,517 | 29,26 | 871,257 | 99,236 | 772,021 |
| 2032 г. | 900,678 | 29,267 | 871,411 | 99,39 | 772,021 |
| 2033 г. | 900,517 | 29,26 | 871,257 | 99,236 | 772,021 |
| 2034 г. | 900,517 | 29,26 | 871,257 | 99,236 | 772,021 |
| 2035 г. | 900,517 | 29,26 | 871,257 | 99,236 | 772,021 |
| 2036 г. | 900,678 | 29,267 | 871,411 | 99,39 | 772,021 |
| 2037 г. | 900,517 | 29,26 | 871,257 | 99,236 | 772,021 |
| 2038 г. | 900,517 | 29,26 | 871,257 | 99,236 | 772,021 |
| 2039 г. | 900,517 | 29,26 | 871,257 | 99,236 | 772,021 |
| 2040 г. | 900,678 | 29,267 | 871,411 | 99,39 | 772,021 |

## 8.2 Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии

На котельных расположенных на территории населенных пунктов рп. Охотск, с. Булгин, п. Аэропорт, с. Вострецово, п. Новое Устье в качестве топлива для выработки тепловой энергии используется уголь марки 2БР, ДГР. Уголь, добывается на Мареканском буроугольном месторождении в Охотском районе. Использование возобновляемых источников энергии не предусмотрено.

На прогнозируемый период 2024 – 2040 годы на отопительных котельныхОхотского муниципального округа будет использоваться следующий вид топлива, представленный в таблице 8.3.

Таблица 8.3 – Наименование используемых видов топлива

| Наименование организации | Наименование источника тепловой энергии | Наименование основного топлива | Наименование резервного топлива |
| --- | --- | --- | --- |
|
| АО «Ургалуголь» | Котельная №15 | Бурый уголь | Бурый уголь\* |
| АО «Ургалуголь» | Котельная МКУ-5,0 | Бурый уголь | Бурый уголь\* |
| АО «Ургалуголь» | Котельная МКУ-10,5 | Бурый уголь/Каменный уголь | Бурый уголь/Каменный уголь\* |
| АО «Ургалуголь» | Котельная МКУ-17,5 | Бурый уголь/Каменный уголь | Бурый уголь/Каменный уголь\* |
| АО «Ургалуголь» | Котельная с. Булгин | Уголь марки 2БР | Уголь марки 2БР\* |
| АО «Ургалуголь» | Котельная п. Аэропорт | Уголь марки 2БР | Уголь марки 2БР\* |
| АО «Ургалуголь» | Котельная с. Вострецово | Уголь марки 2БР | Уголь марки 2БР\* |
| АО «Ургалуголь» | Котельная п. НовоеУстье | Уголь марки 2БР | Уголь марки 2БР\* |

\*- предусмотрен резерв топлива в размере 10 тонн.

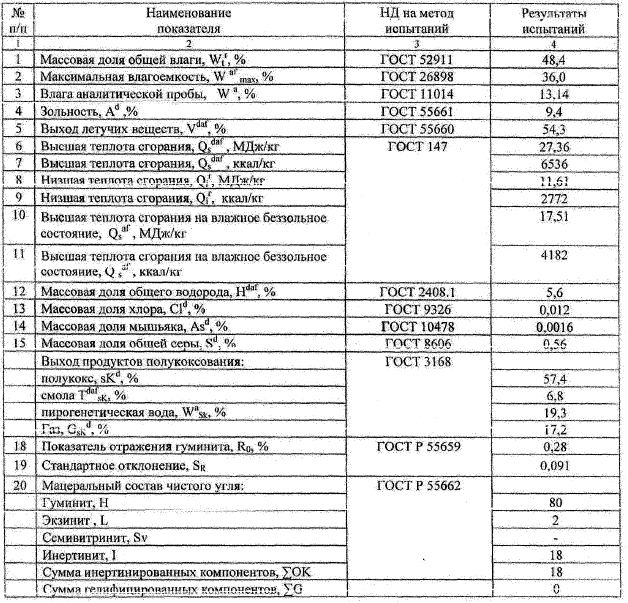
## 8.3 Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемые для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

Характеристика топлива, используемого на котельных,располагающихся на территории Охотского муниципального округа представленав таблице 8.4 - 8.5.

Таблица 8.4 - Характеристики угля марки ДГР, используемого в качестве топлива на котельных

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Марка угля | Зольность на сухой основе, средне - предельная, % | Общая влага, на рабочей основе средне - предельная, % | Общая сера, на сухой основе средне - предельная, % | Низшая калорийность, на рабочей основе, средняя, ккал/кг |
| ДГР | 6,8 | 10-14 | 0,49 | 6010 |

Таблица 8.5 - Характеристики угля марки 2БР, используемого в качестве топлива на котельных



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

Преобладающим видом топлива для котельныхОхотского муниципального округа является бурый уголь марки 2БР. Индивидуальные источники тепловой энергии используют твёрдые виды топлива (уголь/дрова/), жидкое топливо.

## 8.5 Приоритетное направление развития топливного баланса поселения, городского округа

На период реализации настоящей схемы теплоснабжения замещение используемых видов топлива не предусмотрено.

# Раздел 9. Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

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

Существующие тепловые мощности источников централизованного теплоснабжения позволяют обеспечить теплоснабжение перспективных потребителей тепловой энергии в Охотском муниципальном округе. Капитальные затраты на строительство источников тепловой энергии с целью увеличения тепловой мощности не требуется.

Оценка капитальных затрат по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии на каждом этапе в Охотском муниципальном округе приведена в таблице 9.1

Таблица 9.1 – Мероприятия и необходимые инвестиции по источникам тепловой энергии

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027-  2031 гг. | 2032 -2039 гг. | Итого, тыс.руб. |
| Котельная N 15 рп. Охотск | | | | | | | |
| Замена котлоагрегатов с высоким уровнем износа (Универсал – 6 (4 ед.) на УВКр-0,8 2 ед.) | – | 2984,29 | – | – | – | – | 2984,29 |
| Котельная МКУ-5,0 | | | | | | | |
| Замена котлоагрегатов с высоким уровнем износа (4,3 Гкал/ч  2 ед.), тыс. руб. | – | – | 4211,04 | 4211,04 | – | – | 8422,08 |
| Котельная МКУ-10,5 | | | | | | | |
| Замена котлоагрегатов с высоким уровнем износа (9,03 Гкал/ч  3 ед.), тыс. руб. | – | – | – | 5835,36 | 11670,72 | – | 17506,08 |
| Котельная МКУ-17,5 | | | | | | | |
| Замена котлоагрегатов и вспомогательного оборудования | - | - | 18826,0 | 33070,0 | – | – | 51896,0 |
| Наименование | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027-  2031 гг. | 2032 -2039 гг. | Итого, тыс.руб. |
| Котельная с. Булгин | | | | | | | |
| Замена котлоагрегатов с высоким уровнем износа (Братск-1М 2 ед., КВм-1,45 3 ед., КВм-1,2 КБ 1 ед. на УВКр-1,25 РБ 6 ед.) | - | - | 28206,93 | - | - | - | 28206,93 |
| Расширение существующего проема ворот с 5,75 м2 до 14,40 м2 | – | - | 281,01 | - | – | – | 281,01 |
| Устройство перегородки для разделения основного помещения на помещение с котельным оборудованием и помещение с насосным оборудованием | – | - | - | 1426,30 | – | – | 1426,30 |
| Замена оборудования (циклоны 3 шт.), демонтаж экономайзеров 3 шт. | – | - | - | 17274,67 | – | – | 17274,67 |
| Замена дымовой трубы диаметром 800 мм на трубу диаметром 1000 мм, высота трубы 30 м | – | 3445,32 | - | – | – | – | 3445,32 |
| Котельная п. Аэропорт | | | | | | | |
| Замена котлоагрегатов с высоким уровнем износа (КВС-0,93 1 ед. на УВКр-1,15 1 ед.) | – | – | – | – | 2603,4 | – | 2603,4 |
| Наименование | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027-  2031 гг. | 2032 -2039 гг. | Итого, тыс.руб. |
| Котельная с. Вострецово | | | | | | | |
| Замена котлоагрегатов с высоким уровнем износа (Братск 2 ед. и КвМ-1,45 2 ед. на УВКр-1,0 2 ед.) | 3380,92 | 324,51 | – | – | – | – | 3705,43 |
| Котельная п. Новое Устье | | | | | | | |
| Замена котлоагрегатов с высоким уровнем износа (КВС-0,93 3 ед. на УВКр-1,15 2 ед.) | – | – | – | – | 2844,95 | 2820,78 | 5665,73 |

## 9.2 Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии на каждом этапе в Охотском муниципальном округе приведены в таблице 9.2.

Таблица 9.2 – Мероприятия и необходимые инвестиции по тепловым сетям

| Наименование | 2023 г. | 2024 г. | 2025 г. | 2026 г. | 2027-  2031 гг. | 2032-  2039 гг. | Итого, тыс.руб. |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Тепловые сети от котельной №15 | | | | | | | |
| Реконструкция теплотрасс с изменением диаметра трубопроводов | – | – | – | – | 3045,39 | – | 3045,39 |
| Тепловые сети от котельной МКУ-5,0 | | | | | | | |
| Реконструкция участков тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | 3146,11 | 1353,42 | – | – | – | 4351,9 | 8851,43 |
| Тепловые сети от котельной МКУ-10,5 | | | | | | | |
| Реконструкция участков тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | 10107,6 | 4428,98 | 19584,6 | 4031,55 | 20889,49 | 5545,2 | 64587,4 |
| Тепловые сети от котельной МКУ-17,5 | | | | | | | |
| Реконструкция участков тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции | 3349,52 | 2184,52 | – | 6967,19 | 29850,9 | 13987,4 | 56339,97 |
| Тепловые сети от котельной с. Булгин | | | | | | | |
| Реконструкция теплотрасс с изменением диаметров трубопровода, реконструкция тепловой сети с использованием трубы в ППУ изоляции,  с. Булгин | – | – | 3188,73 | 6736,48 | 35143,89 | – | 45069,10 |
| Тепловые сети от котельной п. Аэропорт | | | | | | | |
| Реконструкция теплотрасс с изменением диаметров трубопровода,  п. Аэропорт | – | – | 2936,86 | 2809,41 | 2242,29 | – | 7988,56 |
| Тепловые сети от котельной с. Вострецово | | | | | | | |
| Реконструкция теплотрасс с изменением диаметров трубопровода,  с. Вострецово | – | 1612,32 | – | – | – | – | 1612,32 |
| Тепловые сети от котельной п. Новое Устье | | | | | | | |
| Реконструкция теплотрасс с изменением диаметров трубопровода,  п. Новое Устье | – | – | 1831,93 | – | – | – | 1831,93 |

## 9.3 Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе

Утвержденный температурный график должен обеспечивать выполнение требований нормативных документов относительно температуры внутреннего воздуха отапливаемых помещений и на момент разработки схемы теплоснабжения, не требуется каких-либо дополнительных инвестиций.

В тоже время учитывая многочисленные жалобы потребителей, обусловленные снижением температуры комфорта в межсезонье (период весна, осень), рекомендуется:

- выполнить корректировку действующего температурного графика с учетом климатических условий, теплотехнических характеристик и условий проектирования зданий потребителей;

- обеспечить соблюдение температурного графика на вводе в здание в отопительный период;

- в случае существенного снижения температуры теплоносителя в обратной магистрали, что может быть обусловлено несоответствием действующего температурного графика принятому при проектировании зданий, а именно с уменьшением расчетной разности температур сетевой воды, необходимо обеспечить увеличение расхода сетевой воды для этих потребителей;

- исключить случаи несанкционированного снижения температуры сетевой воды в плоть до прекращения подачи тепловой энергии, в период временного суточного повышения температуры наружного воздуха, до момента официального окончания отопительного сезона, а именно не ранее дня следующего за днем окончания пятидневного периода, в который среднесуточная температура устанавливается выше +8°С (п.5 Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 (с изменениями на 31 мая 2021 года)).

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

Мероприятия, связанные с переводом открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения в Охотском муниципальном округе не планируются, в связи с чем инвестиции не требуются.

## 9.5 Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Основные результаты от реализации схемы теплоснабжения являются:

­– повышение качества и надежности предоставления услуг;

– минимизация уровня эксплуатации затрат;

– снижение тепловых потерь при передаче тепловой энергии.

Оценка эффективности инвестиций от внедрения мероприятий схемы теплоснабжения представлена в таблице 9.3.

Таблица 9.3 – Оценка эффективности инвестиционных проектов в отношении систем теплоснабжения городского поселения на период 2024 – 2040

| № п/п | Наименование мероприятий | Ожидаемые эффекты | Исполнитель: Эксплуатирующая организация и/или иная |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | Замена котлоагрегатов с высоким уровнем износа на котельной №15 | -Увеличение эффективности и надежности теплоснабжения | ООО «Охотскэнерго» |
| 2 | Замена котлов и котельно-вспомогательного оборудования МКУ-5,0 | -Увеличение эффективности и надежности теплоснабжения | Охотский филиал АО  «Теплоэнергосервис» |
| 3 | Замена котлов и котельно-вспомогательного оборудования МКУ-10,5 | - Увеличение надежности и качества теплоснабжения  - Сокращение потерь при транспортировке тепловой энергии | Охотский филиал АО  «Теплоэнергосервис» |
| 4 | Замена котлов и котельно-вспомогательного оборудования МКУ-17,5 | - Увеличение надежности и качества теплоснабжения  - Сокращение потерь при транспортировке тепловой энергии | Охотский филиал АО  «Теплоэнергосервис» |
| 5 | Реконструкция теплотрасс с изменением диаметров трубопроводов от котельной №15 | - Увеличение надежности и качества теплоснабжения  - Сокращение потерь при транспортировке тепловой энергии | ООО «Охотскэнерго» |
| 6 | Реконструкция теплотрасс с заменой изношенных участков трубопроводов и запорной арматуры | - Увеличение надежности и качества теплоснабжения  - Сокращение потерь при транспортировке тепловой энергии | Охотский филиал АО  «Теплоэнергосервис» |
| 7 | Замена котлоагрегатов  с. Булгин | -Увеличение эффективности и надежности теплоснабжения | ООО «Охотскэнерго» |
| 8 | Замена котлоагрегатов  п. Аэропорт | -Увеличение эффективности и надежности теплоснабжения | ООО «Охотскэнерго» |
| 9 | Реконструкция теплотрасс с изменением диаметров трубопроводов,  с. Булгин | - Увеличение надежности и качества теплоснабжения  - Сокращение потерь при транспортировке тепловой энергии | ООО «Охотскэнерго» |
| 10 | Реконструкция теплотрасс с изменением диаметров трубопроводов,  п. Аэропорт | - Увеличение надежности и качества теплоснабжения  - Сокращение потерь при транспортировке тепловой энергии | ООО «Охотскэнерго» |
| 11 | Замена котлоагрегатов с высоким уровнем износа,  с. Вострецово | -Увеличение эффективности и надежности теплоснабжения | ООО «Охотскэнерго» |
| 12 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов,  с. Вострецово | - Увеличение надежности и качества теплоснабжения  - Сокращение потерь при транспортировке тепловой энергии | ООО «Охотскэнерго» |
| 13 | Замена котлоагрегатов с высоким уровнем износа,  п. НовоеУстье | -Увеличение эффективности и надежности теплоснабжения | ООО «Охотскэнерго» |
| 14 | Реконструкция теплотрасс с увеличением диаметра трубопроводов,  п. НовоеУстье | - Увеличение надежности и качества теплоснабжения  - Сокращение потерь при транспортировке тепловой энергии | ООО «Охотскэнерго» |

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

За базовые периоды и периоды актуализации схемы теплоснабжения инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения не вносились.

# Раздел 10. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

## 10.1 Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

Статус единой теплоснабжающей организации (ЕТО) присваивается органом местного самоуправления или федеральным органом исполнительной власти при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, а в случае смены единой теплоснабжающей организации – при актуализации схемы теплоснабжения.

## 10.2 Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

На территории Охотского муниципального округасуществует восемьсистем теплоснабжения, где источниками тепловой энергии являютсякотельные.

Описание границ зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) приведено в таблице 10.2

Таблица 10.2 – Границы зон деятельности теплоснабжающих организаций

| № п\п | Источник тепловой энергии | Границы зоны действия | Название Единой теплоснабжающей организации |
| --- | --- | --- | --- |
|
| 1 | Котельная №15 | рп.Охотск | ООО «Охотскэнерго» |
| 2 | Котельная МКУ-5,0 | рп.Охотск | Охотский филиал АО «Теплоэнергосервис» |
| 3 | Котельная МКУ-10,5 | рп.Охотск | Охотский филиал АО «Теплоэнергосервис» |
| 4 | Котельная МКУ-17,5 | рп.Охотск | Охотский филиал АО «Теплоэнергосервис» |
| 5 | Котельная с. Булгин | с. Булгин | ООО «Охотскэнерго» |
| 6 | Котельная п. Аэропорт | п. Аэропорт | ООО «Охотскэнерго» |
| 7 | Котельная с. Вострецово | с. Вострецово | ООО «Охотскэнерго» |
| 8 | Котельная п. Новое-Устье | п. Новое-Устье | ООО «Охотскэнерго» |

## 10.3 Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающей организации присвоен статус единой теплоснабжающей организации

|  |  |
| --- | --- |
| 1критерий*:* владение на праве собственности или ином законном основании источникамитепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или)тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельностиединой теплоснабжающей организации | В случае если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 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 единой теплоснабжающей организации 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 единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения. |
| 2критерий*:* размер собственного капитала хозяйственного товарищества или общества, уставного фонда унитарного предприятия должен быть не менее остаточной балансовой стоимости источников тепла и тепловых сетей, которыми указанная организация владеет на праве собственности или ином законном основании в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации. | Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерскойотчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки наприсвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации сотметкой налогового органа о ее принятии |
| 3критерий*:* способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения всоответствующей системе теплоснабжения | Способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения всоответствующей системе теплоснабжения определяется наличием у организациитехнических возможностей и квалифицированного персонала по наладке,мониторингу, диспетчеризации, переключениям и оперативному управлениюгидравлическими и температурными режимами системы теплоснабжения иобосновывается в схеме теплоснабжения. |

По результатам анализа, тепловых сетей и источников тепловой энергии в зонах деятельности источников теплоснабжения,согласно критериям, описанным выше, присвоение статуса единой теплоснабжающей организации приведено в таблице 10.3

Таблица 10.3 – Список присвоения статуса единой теплоснабжающей организации

| Зона ЕТО | Источник тепловой энергии в зоне ЕТО | Наименование организации |
| --- | --- | --- |
|
| рп.Охотск | Котельная №15 | ООО «Охотскэнерго» |
| рп.Охотск | Котельная МКУ-5,0 | Охотский филиал АО «Теплоэнергосервис» |
| рп.Охотск | Котельная МКУ-10,5 | Охотский филиал АО «Теплоэнергосервис» |
| рп.Охотск | Котельная МКУ-17,5 | Охотский филиал АО «Теплоэнергосервис» |
| с. Булгин | Котельная с. Булгин | ООО «Охотскэнерго» |
| п. Аэропорт | Котельная п. Аэропорт | ООО «Охотскэнерго» |
| с. Вострецово | Котельная с. Вострецово | ООО «Охотскэнерго» |
| п. НовоеУстье | Котельная п. НовоеУстье | ООО «Охотскэнерго» |

## 10.4 Информацию о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

На момент актуализации схемы теплоснабжения Охотского муниципального округа поданных заявлений на присвоение статуса Единой теплоснабжающей организации нет.

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

Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, приведен в таблице 10.4

Таблица 10.4 – Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций

| Наименование системы теплоснабжения | Наименование теплоснабжающей организации |
| --- | --- |
|
| Котельная №15 | ООО «Охотскэнерго» |
| Котельная МКУ-5,0 | Охотский филиал АО «Теплоэнергосервис» |
| Котельная МКУ-10,5 | Охотский филиал АО «Теплоэнергосервис» |
| Котельная МКУ-17,5 | Охотский филиал АО «Теплоэнергосервис» |
| Котельная с. Булгин | ООО «Охотскэнерго» |
| Котельная п. Аэропорт | ООО «Охотскэнерго» |
| Котельная с. Вострецово | ООО «Охотскэнерго» |
| Котельная п. НовоеУстье | ООО «Охотскэнерго» |

# Раздел 11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Перераспределение существующей тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии в Охотском муниципальном округе не требуется.

# Раздел 12. Решение по бесхозяйным тепловым сетям

Статья 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования».

Принятие на учет бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании постановления Правительства РФ от 17.09.2003г. № 580.

На основании статьи 225 Гражданского кодекса РФ по истечении года со дня постановки бесхозяйной недвижимой вещи на учет орган, уполномоченный управлять муниципальным имуществом, может обратиться в суд с требованием о признании права муниципальной собственности на эту вещь.

(Бесхозяйственные тепловые сети в Охотском муниципальном округене выявлены. Дополнительных решений по данному вопросу принимать нет необходимости).

В случае бесхозяйных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения до признания права собственности на указанные бесхозяйные тепловые сети в течении тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

# Раздел 13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) поселения, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения поселения, городского округа, города федерального значения

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

Согласно Концепции участия ОАО «Газпром», в газификации регионов Российской Федерации с целью обеспечения эффективности инвестиций разрабатываются Планы-графики синхронизации выполнения Программ газификации регионов Российской Федерации. В рамках их реализации строительство внутрипоселковых газопроводов и подготовка к приему газа потребителей (население, объекты коммунально-бытовой и социальной сферы и др.) газифицируемых по программе газификации, осуществляется за счет бюджетов различного уровня, иных источников, а также средств потребителей. Финансирование работ по строительству и реконструкции объектов газоснабжения осуществляется за счет средств ООО «Газпроммежрегионгаз» и ОАО «Газпром». Финансирование программ газификации региона также осуществляется газораспределительными организациями за счет специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям.

## 13.2 Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

Отсутствие централизованной системы газоснабжения в Охотском муниципальном округе.

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

При актуализации схемы теплоснабжения отсутствует необходимость корректировки, утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций.

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

Строительство, реконструкция, техническое перевооружение, вывод из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в рамках указанного документа не предусмотрены.

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

Мероприятия по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, не запланированы.

## 13.6 Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения поселения, городского округа) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Решения о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения, настоящей схемой теплоснабжения не предусмотрены.

## 13.7 Предложения по корректировке, утвержденной (разработке) схемы водоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения, для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Корректировка схемы водоснабжения Охотского муниципального округадля обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения не требуется.

# Раздел 14. Индикаторы развития систем теплоснабжения поселения, городского округа, города федерального значения

В данном разделе рассматриваются существующие и перспективные значения индикаторов развития систем теплоснабжения, а в ценовых зонах теплоснабжения также рассматриваются целевые значения ключевых показателей, отражающих результаты внедрения целевой модели рынка тепловой энергии и результаты их достижения, а также существующие и перспективные значения целевых показателей реализации схемы теплоснабжения поселения, городского округа, подлежащие достижению каждой единой теплоснабжающей организацией, функционирующей на территории такого поселения.

Индикаторы развития систем теплоснабжения в зоне действия котельных представлены в таблице 14.1.

Таблица14.1 – Индикаторы развития систем теплоснабжения в зоне действия котельныхОхотского муниципального округа

| № п/п | Наименование показателей | Значения | | | | | | | | | | | | | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Факт | Оценка | План | План | План | План | План | План | План | План | План | План | План | План | План | План |
| 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | 2030 | 2031 | 2032 | 2033 | 2034 | 2035 | 2036 | 2037 | 2038 | 2039 | 2040 |
| Котельная №15 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергетики, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал | 0,304 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 | 0,194 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике, Гкал/м2 | 1,72 | 1,67 | 1,67 | 1,67 | 1,68 | 1,67 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 | 1,73 |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в Гкал | 224,14 | 217,77 | 217,77 | 217,77 | 218,74 | 217,77 | 212,8 | 212,8 | 213,74 | 212,8 | 212,8 | 212,8 | 213,74 | 212,8 | 212,8 | 212,8 |
| в % от отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 22,4 | 21,91 | 21,91 | 21,91 | 21,98 | 21,91 | 21,52 | 21,52 | 21,59 | 21,52 | 21,52 | 21,52 | 21,59 | 21,52 | 21,52 | 21,52 |
| 5 | Коэффициент использования тепловой мощности | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 | 0,23 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/час | 340,95 | 340,95 | 340,95 | 340,95 | 340,95 | 340,95 | 322,07 | 322,07 | 322,07 | 322,07 | 322,07 | 322,07 | 322,07 | 322,07 | 322,07 | 322,07 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, т.у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | 0,38 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 | 0,60 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная МКУ-5,0 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергетики, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,188 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике, Гкал/м2 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 | 2,91 |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в Гкал | 1113,82 | 1113,82 | 1113,82 | 1113,82 | 1113,82 | 1113,82 | 1113,82 | 1113,82 | 1113,82 | 1113,82 | 1113,82 | 1113,82 | 1113,82 | 1113,82 | 1113,82 | 1113,82 |
| в % от отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 29,49 | 29,49 | 29,49 | 29,49 | 29,49 | 29,49 | 29,49 | 29,49 | 29,49 | 29,49 | 29,49 | 29,49 | 29,49 | 29,49 | 29,49 | 29,49 |
| 5 | Коэффициент использования тепловой мощности | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 | 0,26 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/час | 341,04 | 341,04 | 341,04 | 341,04 | 341,04 | 341,04 | 341,04 | 341,04 | 341,04 | 341,04 | 341,04 | 341,04 | 341,04 | 341,04 | 341,04 | 341,04 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, т.у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,39 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 | 0,38 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет | 2024,00 | 2025,00 | 2026,00 | 2027,00 | 2028,00 | 2029,00 | 2030,00 | 2031,00 | 2032,00 | 2033,00 | 2034,00 | 2035,00 | 2036,00 | 2037,00 | 2038,00 | 2039,00 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная МКУ-10,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергетики, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,191 | 0,193 | 0,195 | 0,195 | 0,195 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике, Гкал/м2 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 | 7,30 |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в Гкал | 7520,43 | 7520,43 | 7520,43 | 7520,43 | 7520,43 | 7520,43 | 7520,43 | 7520,43 | 7520,43 | 7520,43 | 7520,43 | 7520,43 | 7520,43 | 7520,43 | 7520,43 | 7520,43 |
| в % от отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 33,70 | 33,70 | 33,70 | 33,70 | 33,70 | 33,70 | 33,70 | 33,70 | 33,70 | 33,70 | 33,70 | 33,70 | 33,70 | 33,70 | 33,70 | 33,70 |
| 5 | Коэффициент использования тепловой мощности | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 | 0,73 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/час | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 | 155,59 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, т.у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет | 2024,00 | 2025,00 | 2026,00 | 2027,00 | 2028,00 | 2029,00 | 2030,00 | 2031,00 | 2032,00 | 2033,00 | 2034,00 | 2035,00 | 2036,00 | 2037,00 | 2038,00 | 2039,00 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная МКУ-17,5 | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергетики, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,189 | 0,190 | 0,192 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,194 | 0,196 | 0,196 | 0,196 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике, Гкал/м2 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 | 8,89 |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в Гкал | 13264,28 | 13264,28 | 13264,28 | 13264,28 | 13264,28 | 13264,28 | 13264,28 | 13264,28 | 13264,28 | 13264,28 | 13264,28 | 13264,28 | 13264,28 | 13264,28 | 13264,28 | 13264,28 |
| в % от отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 39,88 | 39,88 | 39,88 | 39,88 | 39,88 | 39,88 | 39,88 | 39,88 | 39,88 | 39,88 | 39,88 | 39,88 | 39,88 | 39,88 | 39,88 | 39,88 |
| 5 | Коэффициент использования тепловой мощности | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/час | 150,95 | 150,95 | 150,95 | 150,95 | 150,95 | 150,95 | 150,95 | 150,95 | 150,95 | 150,95 | 150,95 | 150,95 | 150,95 | 150,95 | 150,95 | 150,95 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, т.у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,42 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 | 0,41 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет | 2024,00 | 2025,00 | 2026,00 | 2027,00 | 2028,00 | 2029,00 | 2030,00 | 2031,00 | 2032,00 | 2033,00 | 2034,00 | 2035,00 | 2036,00 | 2037,00 | 2038,00 | 2039,00 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная с. Булгин | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 | 0,2 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергетики, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал | 0,257 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,193 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике, Гкал/м2 | 2,24 | 2,47 | 2,43 | 2,32 | 2,25 | 2,16 | 2,18 | 2,18 | 2,19 | 2,18 | 2,18 | 2,18 | 2,19 | 2,18 | 2,18 | 2,18 |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в Гкал | 2399,676 | 2655,86 | 2607,96 | 2457,58 | 2345,61 | 2217,05 | 2217,05 | 2217,05 | 2226,37 | 2217,05 | 2217,05 | 2217,05 | 2226,37 | 2217,05 | 2217,05 | 2217,05 |
| в % от отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 24,32 | 26,23 | 25,88 | 24,76 | 23,9 | 22,89 | 22,89 | 22,89 | 22,96 | 22,89 | 22,89 | 22,89 | 22,96 | 22,89 | 22,89 | 22,89 |
| 5 | Коэффициент использования тепловой мощности | 0,32 | 0,37 | 0,37 | 0,36 | 0,36 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 | 0,35 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/час | 430,29 | 430,29 | 430,29 | 425,21 | 417,19 | 412,42 | 408,01 | 408,01 | 408,01 | 408,01 | 408,01 | 408,01 | 408,01 | 408,01 | 408,01 | 408,01 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, т.у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | 0,44 | 0,57 | 0,57 | 0,58 | 0,59 | 0,60 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 | 0,59 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная п. Аэропорт | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергетики, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал | 0,224 | 0,216 | 0,216 | 0,216 | 0,195 | 0,195 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике, Гкал/м2 | 2,08 | 1,60 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 | 1,58 |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в Гкал | 1025,585 | 764,110 | 766,730 | 768,000 | 771,440 | 768,000 | 768,000 | 768,000 | 771,440 | 768,000 | 768,000 | 768,000 | 771,440 | 768,000 | 768,000 | 768,000 |
| в % от отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 35,81 | 29,36 | 29,43 | 29,47 | 29,56 | 29,47 | 29,47 | 29,47 | 29,56 | 29,47 | 29,47 | 29,47 | 29,56 | 29,47 | 29,47 | 29,47 |
| 5 | Коэффициент использования тепловой мощности | 0,23 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 | 0,21 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/час | 645,29 | 625,93 | 633,68 | 636,69 | 636,69 | 636,69 | 636,69 | 636,69 | 636,69 | 636,69 | 636,69 | 636,69 | 636,69 | 636,69 | 636,69 | 636,69 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, т.у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | 0,43 | 0,49 | 0,49 | 0,49 | 0,54 | 0,54 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 | 0,55 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная с. Вострецово | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергетики, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал | 0,243 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,196 | 0,196 | 0,196 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике, Гкал/м2 | 1,30 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,46 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,46 | 1,45 | 1,45 | 1,45 | 1,46 | 1,45 | 1,45 | 1,45 |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в Гкал | 477,286 | 532,81 | 532,81 | 532,81 | 535,17 | 532,81 | 532,81 | 532,81 | 535,17 | 532,81 | 532,81 | 532,81 | 535,17 | 532,81 | 532,81 | 532,81 |
| в % от отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 13,12 | 14,42 | 14,42 | 14,42 | 14,48 | 14,42 | 14,42 | 14,42 | 14,48 | 14,42 | 14,42 | 14,42 | 14,48 | 14,42 | 14,42 | 14,42 |
| 5 | Коэффициент использования тепловой мощности | 0,33 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 | 0,34 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/час | 296,05 | 296,05 | 296,05 | 296,05 | 296,05 | 296,05 | 296,05 | 296,05 | 296,05 | 296,05 | 296,05 | 296,05 | 296,05 | 296,05 | 296,05 | 296,05 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, т.у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | 0,53 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,65 | 0,65 | 0,65 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 | 0,66 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Котельная п. Новое Устье | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергетики, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, т.у.т./Гкал | 0,265 | 0,263 | 0,263 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,195 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 | 0,192 |
| 4 | Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике, Гкал/м2 | 3,54 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 | 1,64 |
| Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| в Гкал | 1110,884 | 516,8 | 516,8 | 516,8 | 517,6 | 516,8 | 516,8 | 516,8 | 517,6 | 516,8 | 516,8 | 516,8 | 517,6 | 516,8 | 516,8 | 516,8 |
| в % от отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии | 21,65 | 11,39 | 11,39 | 11,39 | 11,41 | 11,39 | 11,39 | 11,39 | 11,41 | 11,39 | 11,39 | 11,39 | 11,41 | 11,39 | 11,39 | 11,39 |
| 5 | Коэффициент использования тепловой мощности | 0,40 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,36 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 | 0,24 |
| 6 | Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/Гкал/час | 227,9 | 228,63 | 228,63 | 228,63 | 228,63 | 228,63 | 228,63 | 228,63 | 228,63 | 228,63 | 228,63 | 228,63 | 228,63 | 228,63 | 228,63 | 228,63 |
| 7 | Доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме, % | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 8 | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, т.у.т./Гкал | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 9 | Коэффициент использования теплоты топлива | 0,44 | 0,50 | 0,50 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,68 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 | 0,69 |
| 10 | Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме тепловой энергии, % | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д | н/д |
| 11 | Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 |
| 12 | Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 13 | Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной мощности источников тепловой энергии | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |

# Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия

В данном разделе представлены прогнозируемые результаты изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения. Результаты представлены в таблице 15.1-15.2.

Таблица 15.1 – Оценка ценовых (тарифных) последствий ООО «Охотскэнерго»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** | **2028 г.** | **2029 г.** | **2030 г.** | **2031 г.** | **2032 г.** | **2033 г.** | **2034 г.** | **2035 г.** | **2036 г.** | **2037 г.** | **2038 г.** | **2039 г.** | **2040 г.** |
| Сумма инвестиций, тыс.руб. | 3380,9 | 11117,2 | 9554,5 | 7820,0 | 12455,0 | 12081,3 | 12238,3 | 5648,8 | 2845,0 | 2820,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Полезный отпуск, Гкал | 17665,9 | 18427,8 | 18427,8 | 18427,8 | 18427,8 | 18427,8 | 18427,8 | 18427,8 | 18427,8 | 18427,8 | 18427,8 | 18427,8 | 18427,8 | 18427,8 | 18427,8 | 18427,8 | 18427,8 | 17265,1 |
| Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиционной составляющей, руб. | 11570,89 | 12343,4 | 12997,3 | 13014,1 | 13686,0 | 13859,7 | 14174,5 | 14055,5 | 14385,6 | 14626,3 | 15781,8 | 17028,6 | 18373,8 | 19825,4 | 21391,6 | 23081,5 | 24904,9 | 26872,4 |
| Валовая выручка, тыс.руб. | 204409,9 | 227461,4 | 239510,9 | 239821,4 | 252202,5 | 255402,7 | 261204,1 | 259012,1 | 265095,2 | 269530,9 | 290823,9 | 313798,9 | 338589,1 | 365337,6 | 394199,3 | 425341,0 | 458942,9 | 463953,1 |

Таблица 15.2 – Расчет ценовых (тарифных) последствий АО «Теплоэнергосервис»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **2023 г.** | **2024 г.** | **2025 г.** | **2026 г.** | **2027 г.** | **2028 г.** | **2029 г.** | **2030 г.** | **2031 г.** | **2032 г.** | **2033 г.** | **2034 г.** | **2035 г.** | **2036 г.** | **2037 г.** | **2038 г.** | **2039 г.** | **2040 г.** |
| Сумма инвестиций, тыс.руб. | 16603,2 | 12649,8 | 24467,8 | 21045,1 | 16703,7 | 19732,1 | 6911,0 | 5878,9 | 13185,5 | 10524,4 | 8413,1 | 4947,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Полезный отпуск, Гкал | 37454,5 | 37454,5 | 37454,5 | 37454,5 | 37454,5 | 37454,5 | 37454,5 | 37454,5 | 37454,5 | 37454,5 | 37454,5 | 37454,5 | 37454,5 | 37454,5 | 37454,5 | 37454,5 | 37454,5 | 37762,6 |
| Тариф на тепловую энергию с учетом инфляции, руб/Гкал | 8726,3 | 10036,3 | 10777,6 | 10672,5 | 11522,0 | 11363,5 | 12261,2 | 13229,9 | 14275,0 | 15402,8 | 16619,6 | 17932,5 | 19349,2 | 20877,8 | 22527,1 | 24306,8 | 26227,0 | 28298,9 |
| Валовая выручка, тыс.руб. | 326838,9 | 375905,7 | 403668,8 | 399732,7 | 431550,3 | 425614,1 | 459237,6 | 495517,4 | 534663,3 | 576901,7 | 622476,9 | 671652,6 | 724713,2 | 781965,5 | 843740,8 | 910396,3 | 982317,6 | 1068642,1 |
| Тариф на тепловую энергию с учетом инвестиционной составляющей, руб. | 9169,59 | 10374,08 | 11430,86 | 11234,39 | 11967,97 | 11890,34 | 12445,74 | 13386,82 | 14627,06 | 15683,74 | 16844,19 | 18064,60 | 19349,18 | 20877,77 | 22527,11 | 24306,75 | 26226,99 | 28298,93 |
| Рост тарифа (с учетом инвестиций)по отношению к предыдущему периоду,% | 5% | 3% | 6% | 5% | 4% | 4% | 1% | 1% | 2% | 2% | 1% | 1% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% | 0% |

# Раздел 16 Обеспечение экологической безопасности теплоснабжения

## 16.1. Описание текущего и перспективного объема (массы) выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сбросов загрязняющих веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, размещения отходов производства, образующихся на стационарных объектах производства тепловой энергии (мощности), в том числе функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, размещенных на территории поселения

Данные о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в рп. Охотск» приведены в таблице ниже.

Таблица16.1 - Данные о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в рп. Охотск

| Код  вещества | Наименование загрязняющего  вещества | Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух без очистки по годам, тонн | | | | Разрешенный уровень  выбросов, тонн |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2018 | 2019 | 2020 | 2021 |
| Котельная МКУ-5,0 | | | | | | |
| 0001 | Всего | 46,566 | 30,178 | 27,82 | 124,368 | 191,517 |
| 0002 | в том числе:  твердые | 12,059 | 0,097 | 0,097 | 0,096 |  |
| 0004 | газообразные и жидкие | 34,507 | 30,081 | 27,723 | 124,272 |  |
| 0330 | из них:  диоксид серы | 10,211 | 8,925 | 8,233 | 36,44 |  |
| 0337 | оксид углерода | 22,043 | 19,263 | 17,772 | 78,756 |  |
| 0,012 | оксиды азота (в пересчете на NO2) | 2,249 | 1,892 | 1,715 | 9,074 |  |
| 0401 | углеводороды (без летучих органических соединений) | - | - | - | - |  |
| 0006 | летучие органические соединения (ЛОС) | 0,004 | 0,001 | 0,003 | 0,002 |  |
| 0005 | прочие газообразные и жидкие | - | - | - | - |  |
| Котельная МКУ-10,5 | | | | | | |
| 0001 | Всего | 216,266 | 190,552 | 220,306 | 243,346 | 256,013 |
| 0002 | в том числе:  твердые | 11,878 | 0,004 | 0,007 | 0,005 |  |
| 0004 | газообразные и жидкие | 204,388 | 190,548 | 220,299 | 243,341 |  |
| 0330 | из них:  диоксид серы | 35,592 | 33,216 | 38,317 | 66,521 |  |
| 0337 | оксид углерода | 155,892 | 145,485 | 167,828 | 161,315 |  |
| 0,012 | оксиды азота (в пересчете на NO2) | 12,904 | 11,843 | 14,15 | 15,504 |  |
| 0401 | углеводороды (без летучих органических соединений) | - | - | - | - |  |
| 0006 | летучие органические соединения (ЛОС) | - | 0,004 | 0,004 | 0,001 |  |
| 0005 | прочие газообразные и жидкие | - | - | - | - |  |
| Котельная МКУ-17,5 | | | | | | |
| 0001 | Всего | 264,182 | 322,577 | 506,246 | 439,650 | 271,507 |
| 0002 | в том числе:  твердые | 21,115 | 7,029 | 0,418 | 0,384 |  |
| 0004 | газообразные и жидкие | 243,067 | 315,548 | 505,828 | 439,266 |  |
| 0330 | из них:  диоксид серы | 42,652 | 54,492 | 135,208 | 42,003 |  |
| 0337 | оксид углерода | 186,811 | 238,966 | 327,232 | 363,995 |  |
| 0,012 | оксиды азота (в пересчете на NO2) | 13,604 | 21,191 | 42,563 | 32,653 |  |
| 0401 | углеводороды (без летучих органических соединений) | - | - | - | - |  |
| 0006 | летучие органические соединения (ЛОС) | - | 0,899 | 0,825 | 0,615 |  |
| 0005 | прочие газообразные и жидкие | - | - | - | - |  |

## 16.2. Описание текущих и перспективных значений средних за год концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Данные о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в рп. Охотск представлены в таблице 16.1.

## 16.3. Описание текущих и перспективных значений максимальных разовых концентраций вредных (загрязняющих) веществ в приземном слое атмосферного воздуха от выбросов объектов теплоснабжения

Данные о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в рп. Охотскпредставлены в таблице 16.1.

## 16.4. Оценку снижения объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух и размещения отходов производства за счет перераспределения тепловой нагрузки от котельных на источники с комбинированной выработкой электрической и тепловой энергии

Данные о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе в рп. Охотскпредставлены в таблице 16.1.

## 16.5. Предложения по снижению объема (массы) выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сбросов вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, и минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства

АО «Теплоэнергосервис» предоставил план мероприятий по устранению распространения угольной (шлаковой) пыли на жилмассиврп Охотск от котельной МКУ-17,5 в межотопительный период 2025 года.

В таблице 16.2 представлена информация по дорожной карте по снижению негативного воздействия на окружающую среду в рп Охотск

Таблица 16.2 – дорожная карта по снижению негативного воздействия на окружающую среду в рп Охотск

| **п/п** | **Мероприятия** | **Период** | **Ответственный** | **Примечание** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | Актуализация схемы теплоснабжения Охотского муниципального округа с  включением предложенных мероприятий по итогам  разработанного ТЭО | 1 квартал  2025 | Администрация Охотского  муниципального района. | – |
| 2 | Определение механизма и источника  финансирование на разработку проектной  документации и проведение строительно-монтажных  работ | 1 квартал  2025 | Администрация Охотского  муниципального района, АО  «Теплоэнергосервис» | – |
| 3 | Разработка проектной документации по итогам ТЭО. | 3-4 квартал  2025 | АО «Теплоэнергосервис» | – |
| 4 | Проведение строительно-монтажных работ | До начала  ОЗП  2026/2027 | АО «Теплоэнергосервис» | – |

По вопросам о снижении негативного воздействия на окружающую среду в рп. Охотск от котельной МКУ-17,5 в соответствии с «Дорожной картой» были разработаны технико-экономические обоснования по выбору оптимального варианта решения вопроса. Было принято решение о модернизации и капитального ремонта основного вспомогательного оборудования действующей котельной МКУ-17,5.

В таблице 16.3 представлена информация по мероприятиям.

| **п/п** | **Мероприятия** | **Кол-во** | **Стоимость оборудования** | **Стоимость работ** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **1 этап -2025 год** |  |  |  |
| 1 | Замена циклона ЦБ-25 | 4 | 6072,00 | 1344,00 |
| 2 | Замена котла №4 Квм-3,5 с ТЛПХ | 1 | 7820,00 | 1200,00 |
| 3 | Капитальный ремонт котлов №1,2 с восстановлением газоплотности | 2 |  | 1100,00 |
| 4 | Замена дымососов ДН-10 1500 | 3 |  | 1050,00 |
| 5 | Замена вентиляторов ВЦ4-75-4-01 | 3 |  | 240,00 |
|  | **Всего по 1 этапу** |  | **13892,00** | **4935,00** |
|  | **2 этап -2026 год** |  |  |  |
| 1 | Замена котла №5 Квм-3,5 с ТЛПХ | 1 | 7820,00 | 1200,00 |
| 2 | Установка рукавных фильтров типа СРФ-15 с импульсной продувкой на газовых трактах к дымовым трубам | 2 | 4200,00 | 1200,00 |
| 3 | Капитальный ремонт/замена газовых трактов с теплоизоляцией | 2 |  | 1500,00 |
| 4 | Демонтаж существующего павильона ЗШУ, засыпка открытого приямка (бункера) ЗШУ | 1 |  | 300,00 |
| 5 | Бетонирование площадки по установку закрытого бункера ЗШУ | 1 |  | 400,00 |
| 6 | Установка нового закрытого бункера ЗШУ в отдельно-стоящем сооружении с выгрузкой на автотранспорт | 1 |  | 1500,00 |
| 7 | Установка нового закрытого конвейера ЗШУ с подачей в бункер ЗШУ | 1 |  | 2000,00 |
| 8 | Замена шнековых транспортеров от циклонов до конвейера ЗШУ | 5 | 750,00 | 200,00 |
| 9 | Бетонирование площадки хранения угля | 1 |  | 400,00 |
| 10 | Строительство закрытого склада угля | 1 |  | 7600,00 |
| 11 | Ремонт ограждения котельной | 1 |  | 2000,00 |
| 12 | Устройство ливневой канализации | 1 |  | 2000,00 |
|  | **Всего по 2 этапу** |  | **12770,00** | **20300,00** |
|  | **Всего по 1 и 2 этапу** |  | **51896,00** | |

## 16.6. Предложения по величине необходимых инвестиций для снижения выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух, сброса вредных (загрязняющих) веществ на водосборные площади, в поверхностные и подземные водные объекты, минимизации воздействий на окружающую среду от размещения отходов производства.

Информация по необходимым инвестициям не предоставлена заказчиком.

# Раздел 17Заключение

С целью выявления реального дисбаланса между мощностями по выработке тепла и подключёнными нагрузками потребителей проведены расчеты гидравлических режимов работы систем теплоснабжения.

Были систематизированы и обработаны результаты отпуска тепловой энергии от всех источников тепловой энергии, выполнен анализ работы каждой системы теплоснабжения на основании сравнения нормативных показателей с фактическими за базовый контрольный период – 2024 год и определены причины отклонений фактических показателей работы систем теплоснабжения от нормативных.

В ходе разработки схемы теплоснабженияОхотского муниципального округабыл выполнен расчет перспективных балансов тепловой мощности и тепловой нагрузки в зоне действия источника тепловой энергии, на каждом этапе и к окончанию планируемого периода, так же были определены перспективные топливные балансы для источника тепловой энергии по видам основного топлива на каждом этапе планируемого периода.

Развитие теплоснабженияОхотского муниципального округа до 2040 года предполагается базировать на существующихи новых источниках тепловой энергии.

В ходе разработки схемы теплоснабжения дефицита тепловой мощности на источниках тепловой энергии не выявлено.

Разработанная схема теплоснабжения подлежит ежегодной актуализации и один раз в пять лет корректировке.