

УТВЕРЖДЕНА
Постановлением

от _____ г. № _____

**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
Ермаковского муниципального округа
на период 2027 – 2036 года**

УТВЕРЖДАЕМАЯ ЧАСТЬ

Исполнитель:
ООО «СибЭнергоСбережение 2030»
Директор _____ А.А. Веретенников/



г. Красноярск – 2026 г.

Оглавление

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА	6
Часть 1. Величины существующей отопливаемой площади строительных фондов и прироста отопливаемой 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	6
Часть 2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе	9
Часть 3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе	12
Часть 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения муниципального округа.....	12
РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	13
Часть 1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии	13
Часть 2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников энергии	13
Часть 3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе	15
Часть 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более муниципальных округов с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого муниципального округа.....	23
Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения	23
Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии	25
РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ	30
Часть 1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей	30
Часть 2. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения	32
РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА	35
Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального округа	35
Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального округа	35
РАЗДЕЛ 5. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОМУ ПЕРЕВООРУЖЕНИЮ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	37
Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального округа, 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	37
Часть 2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии	37
Часть 3. Предложения по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения	38
Часть 4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных	39
Часть 5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно	39
Часть 6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии	39
Часть 7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации	40
Часть 8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения	40
Часть 9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей	41
Часть 10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива	42
РАЗДЕЛ 6. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ, РЕКОНСТРУКЦИИ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ.....	42
Часть 1. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)	42
Часть 2. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах муниципального округа под жилищную, комплексную или производственную застройку	42
Часть 3. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения	43
Часть 4. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных	43
Часть 5. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей	45
РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ	52
Часть 1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения	52
Часть 2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на 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	52
РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ	53
Часть 1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе	53
Часть 2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии	59
Часть 3. Виды топлива (в случае, если топливом является уголь - вид ископаемого угля в соответствии с межгосударственным стандартом ГОСТ 25543-2013 "Угли бурые, каменные и антрациты. Классификация по генетическим и технологическим параметрам"), их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения.....	59
Часть 4. Преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе.....	61
Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального округа	61
РАЗДЕЛ 9. ИНВЕСТИЦИИ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ	61
Часть 1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе	61
Часть 2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе.....	61
Часть 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	70
Часть 4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков такой системы на закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе.....	70
Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям.....	70
Часть 6. Величина фактически осуществленных инвестиций в строительство, реконструкцию техническое перевооружение и (или) модернизацию объектов теплоснабжения за базовый период и базовый период актуализации.	70
РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЙ)	70
Часть 1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)	70
Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)	71
Часть 3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организации	73
Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации	77
Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального округа ...	77
РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	78
РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ.....	78
РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА.....	78

Часть 1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников тепловой энергии	78
Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии.....	78
Часть 3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	79
Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта РФ, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения.....	79
Часть 5. Предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок.....	79
Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения муниципального округа, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения.....	79
Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения муниципального округа, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения.....	80
РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА	81
РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ	87
Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения.....	87
Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации.....	87
Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей.....	87

РАЗДЕЛ 1. ПОКАЗАТЕЛИ СУЩЕСТВУЮЩЕГО И ПЕРСПЕКТИВНОГО СПРОСА НА ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) И ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ В УСТАНОВЛЕННЫХ ГРАНИЦАХ ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

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

Наименование объекта	Площадь отапливаемых объектов, кв. м.											
	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ООО «Тепловик-2»												
Котельная «Детский сад №2»												
Многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индивидуальные жилые дома	568,40	568,40	568,40	568,40	568,40	568,40	568,40	568,40	568,40	568,40	568,40	568,40
Общественные здания	8698,00	8698,00	8698,00	8698,00	8698,00	8698,00	8698,00	8698,00	8698,00	8698,00	8698,00	8698,00
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Школа №2»												
Многоквартирные дома	1503,89	1503,89	1503,89	1503,89	1503,89	1503,89	1503,89	1503,89	1503,89	1503,89	1503,89	1503,89
Индивидуальные жилые дома	171,60	171,60	171,60	171,60	171,60	171,60	171,60	171,60	171,60	171,60	171,60	171,60
Общественные здания	4454,00	4454,00	4454,00	4454,00	4454,00	4454,00	4454,00	4454,00	4454,00	4454,00	4454,00	4454,00
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Дом детства»												
Многоквартирные дома	22053,64	22053,64	22053,64	22053,64	22053,64	22053,64	22053,64	22053,64	22053,64	22053,64	22053,64	22053,64
Индивидуальные жилые дома	6169,92	6169,92	6169,92	6169,92	6169,92	6169,92	6169,92	6169,92	6169,92	6169,92	6169,92	6169,92
Общественные здания	22672,60	22672,60	22672,60	22672,60	22672,60	22672,60	22672,60	22672,60	22672,60	22672,60	22672,60	22672,60
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная «Центральная»												
Многоквартирные дома	13793,61	13793,61	13793,61	13793,61	13793,61	13793,61	13793,61	13793,61	13793,61	13793,61	13793,61	13793,61
Индивидуальные жилые дома	2784,37	2784,37	2784,37	2784,37	2784,37	2784,37	2784,37	2784,37	2784,37	2784,37	2784,37	2784,37
Общественные здания	16405,30	16405,30	16405,30	16405,30	16405,30	16405,30	16405,30	16405,30	16405,30	16405,30	16405,30	16405,30
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Ивановка												
Многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индивидуальные жилые дома	2026,55	2026,55	2026,55	2026,55	2026,55	2026,55	2026,55	2026,55	2026,55	2026,55	2026,55	2026,55
Общественные здания	2769,55	2769,55	2769,55	2769,55	2769,55	2769,55	2769,55	2769,55	2769,55	2769,55	2769,55	2769,55
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Ойский												
Многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Индивидуальные жилые дома	3068,33	3068,33	3068,33	3068,33	3068,33	3068,33	3068,33	3068,33	3068,33	3068,33	3068,33	3068,33
Общественные здания	7101,83	7101,83	7101,83	7101,83	7101,83	7101,83	7101,83	7101,83	7101,83	7101,83	7101,83	7101,83
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Семенниково												
Многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индивидуальные жилые дома	460,51	460,51	460,51	460,51	460,51	460,51	460,51	460,51	460,51	460,51	460,51	460,51
Общественные здания	6496,36	6496,36	6496,36	6496,36	6496,36	6496,36	6496,36	6496,36	6496,36	6496,36	6496,36	6496,36
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Нижний Сузгук												
Многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индивидуальные жилые дома	4867,72	4867,72	4867,72	4867,72	4867,72	4867,72	4867,72	4867,72	4867,72	4867,72	4867,72	4867,72
Общественные здания	5171,40	5171,40	5171,40	5171,40	5171,40	5171,40	5171,40	5171,40	5171,40	5171,40	5171,40	5171,40
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Жеблахты												
Многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общественные здания	3039,24	3039,24	3039,24	3039,24	3039,24	3039,24	3039,24	3039,24	3039,24	3039,24	3039,24	3039,24
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Мигна												
Многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общественные здания	4021,49	4021,49	4021,49	4021,49	4021,49	4021,49	4021,49	4021,49	4021,49	4021,49	4021,49	4021,49
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Григорьевка												
Многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общественные здания	5126,63	5126,63	5126,63	5126,63	5126,63	5126,63	5126,63	5126,63	5126,63	5126,63	5126,63	5126,63
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Разъезджее												
Многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общественные здания	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00	2500,00
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Салба												
Многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общественные здания	2730,83	2730,83	2730,83	2730,83	2730,83	2730,83	2730,83	2730,83	2730,83	2730,83	2730,83	2730,83

Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ООО «Квант-2»												
Котельная п. Танзыбей												
Многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общественные здания	4268,05	4268,05	4268,05	4268,05	4268,05	4268,05	4268,05	4268,05	4268,05	4268,05	4268,05	4268,05
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная п. Арадан												
Многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общественные здания	998,2	998,2	998,2	998,2	998,2	998,2	998,2	998,2	998,2	998,2	998,2	998,2
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Котельная с. Верхнеусинское												
Многоквартирные дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Индивидуальные жилые дома	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Общественные здания	5838,12	5838,12	5838,12	5838,12	5838,12	5838,12	5838,12	5838,12	5838,12	5838,12	5838,12	5838,12
Производственные здания	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

Таблица 1.2.1 - Существующие и перспективное потребление тепловой энергии(мощности) и теплоносителя с разделением по видам, Гкал/ч

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036
ООО «Тепловик-2»									
с. Ермаковское	Отопление	12,1290	12,1290	12,1290	12,1290	12,1290	12,1290	12,1290	12,1290
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	12,1290	12,1290	12,1290	12,1290	12,1290	12,1290	12,1290	12,1290
с. Ивановка	Отопление	0,5710	0,5710	0,5710	0,5710	0,5710	0,5710	0,5710	0,5710
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,5710	0,5710	0,5710	0,5710	0,5710	0,5710	0,5710	0,5710
п. Ойский	Отопление	0,7860	0,7860	0,7860	0,7860	0,7860	0,7860	0,7860	0,7860
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,7860	0,7860	0,7860	0,7860	0,7860	0,7860	0,7860	0,7860
с. Семенниково	Отопление	0,4620	0,4620	0,4620	0,4620	0,4620	0,4620	0,4620	0,4620
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036
	Итого	0,4620	0,4620	0,4620	0,4620	0,4620	0,4620	0,4620	0,4620
с. Нижний Суэтук	Отопление	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900
с. Жеблахты	Отопление	0,2080	0,2080	0,2080	0,2080	0,2080	0,2080	0,2080	0,2080
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,2080	0,2080	0,2080	0,2080	0,2080	0,2080	0,2080	0,2080
с. Мигна	Отопление	0,2520	0,2520	0,2520	0,2520	0,2520	0,2520	0,2520	0,2520
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,2520	0,2520	0,2520	0,2520	0,2520	0,2520	0,2520	0,2520
с. Григорьевка	Отопление	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930
с. Разъездное	Отопление	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036
	Итого	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560
с. Салба	Отопление	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550
ООО «Квант-2»									
п. Танзыбей	Отопление	0,3411	0,3411	0,3411	0,3411	0,3411	0,3411	0,3411	0,3411
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,3411	0,3411	0,3411	0,3411	0,3411	0,3411	0,3411	0,3411
п. Арадан	Отопление	0,0455	0,0455	0,0455	0,0455	0,0455	0,0455	0,0455	0,0455
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,0455	0,0455	0,0455	0,0455	0,0455	0,0455	0,0455	0,0455
с. Верхнеусинское	Отопление	0,4198	0,4198	0,4198	0,4198	0,4198	0,4198	0,4198	0,4198
	ГВС	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Вентиляция	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Пар	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Итого	0,4198	0,4198	0,4198	0,4198	0,4198	0,4198	0,4198	0,4198
Всего по МО:		19,0084	19,0084	19,0084	19,0084	19,0084	19,0084	19,0084	19,0084

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

В ходе проведенного анализа установлено, что на ближайшую перспективу строительство новых предприятий в муниципальном образовании не планируется.

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

Часть 4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения муниципального округа

Таблица 1.4.1 - Существующая средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

Населенный пункт	Существующая тепловая нагрузка, Гкал/ч	Площадь территории S, м ²	Средневзвешенная плотность, Гкал/ч / м ²
ООО «Тепловик-2»			
с. Ермаковское	12,129	99275,33	0,00012
с. Ивановка	0,571	4796,1	0,00012
п. Ойский	0,786	10170,16	0,00008
с. Семенниково	0,62	6956,87	0,00009
с. Нижний Сузтук	3,19	10039,12	0,00032
с. Жеблахты	0,208	3039,24	0,00007
с. Мигна	0,252	4021,49	0,00006
с. Григорьевка	0,293	5126,63	0,00006
с. Разъезжее	0,156	2500	0,00006
с. Салба	0,155	2730,83	0,00006
Итого:	18,3600	148655,7700	0,00103
ООО «Квант-2»			
п. Танзыбей	0,3411	4268,05	0,00008
п. Арадан	0,0455	998,2	0,00005
с. Верхнеусинское	0,4198	5838,12	0,00007
Итого:	0,8064	11104,37	0,00020
Итого по МО:	19,1664	159760,14	0,00123

Таблица 1.4.2 - Перспективная средневзвешенная плотность тепловой нагрузки

Источник тепловой энергии	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/м ²						
	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036
ООО «Тепловик-2»							
с. Ермаковское	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012
с. Ивановка	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012	0,00012

Источник тепловой энергии	Средневзвешенная плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/м2						
	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036
п. Ойский	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
с. Семенниково	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009	0,00009
с. Нижний Суэдук	0,00032	0,00032	0,00032	0,00032	0,00032	0,00032	0,00032
с. Жеблахты	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007
с. Мигна	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
с. Григорьевка	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
с. Разъезжее	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
с. Салба	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006	0,00006
Итого:	0,00103	0,00103	0,00103	0,00103	0,00103	0,00103	0,00103
ООО «Квант-2»							
п. Танзыбей	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008	0,00008
п. Арадан	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005	0,00005
с. Верхнеусинское	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007	0,00007
Итого:	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020	0,00020
Итого по МО:	0,00123	0,00123	0,00123	0,00123	0,00123	0,00123	0,00123

РАЗДЕЛ 2. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

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

Зона действия системы теплоснабжения остается неизменной.

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

Индивидуальные источники тепловой энергии используются для отопления и подогрева воды в частном малоэтажном жилищном фонде. В качестве индивидуальных источников применяются твердотопливные котлы, теплогенераторы на газовом топливе, электронагревательные установки.

Зоны действия децентрализованного теплоснабжения в настоящее время ограничены теплоснабжением индивидуальной жилой застройки и в период реализации схемы теплоснабжения изменяться не будут.

Увеличение зоны действия индивидуального теплоснабжения возможно за счет строительства индивидуальной жилой застройки и в период реализации схемы теплоснабжения.

На территории муниципального округа централизованное теплоснабжения отсутствует в населенных пунктах, которые перечислены ниже:

- 1) поселок Большая Речка
- 2) деревня Верхний Кебеж
- 3) деревня Вознесенка
- 4) поселок Маралсовхоз

- 5) поселок Маральский
- 6) село Нижнеусинское
- 7) деревня Николаевка
- 8) поселок Новоозерный
- 9) село Новополтавка
- 10) поселок Песочный
- 11) деревня Покровка
- 12) деревня Усть-Золотая
- 13) поселок Червизюль
- 14) деревня Черная Речка

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

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

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036
ООО «Тепловик-2»										
Котельная «Детский сад №2»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000	3,0000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000	2,0000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023	0,0023
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,9977	1,9977	1,9977	1,9977	1,9977	1,9977	1,9977	1,9977
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380	0,6380
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0483	0,0483	0,0483	0,0483	0,0483	0,0483	0,0483	0,0483
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,3114	1,3114	1,3114	1,3114	1,3114	1,3114	1,3114	1,3114
		%	65,5718	65,5718	65,5718	65,5718	65,5718	65,5718	65,5718	65,5718
Котельная «Школа №2»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000	0,5000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020	0,0020
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,4980	0,4980	0,4980	0,4980	0,4980	0,4980	0,4980	0,4980

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,4900	0,4900	0,4900	0,4900	0,4900	0,4900	0,4900	0,4900
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200	0,0200
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119	-0,0119
		%	-2,3896	-2,3896	-2,3896	-2,3896	-2,3896	-2,3896	-2,3896	-2,3896
Котельная «Дом детства»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,9100	9,9100	9,9100	9,9100	9,9100	9,9100	9,9100	9,9100
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	6,3100	6,3100	6,3100	6,3100	6,3100	6,3100	6,3100	6,3100
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,5165	0,5165	0,5165	0,5165	0,5165	0,5165	0,5165	0,5165
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	3,0835	3,0835	3,0835	3,0835	3,0835	3,0835	3,0835	3,0835
		%	30,8351	30,8351	30,8351	30,8351	30,8351	30,8351	30,8351	30,8351
Котельная «Центральная»	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,4000	10,4000	10,4000	10,4000	10,4000	10,4000	10,4000	10,4000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,4000	10,4000	10,4000	10,4000	10,4000	10,4000	10,4000	10,4000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,3100	10,3100	10,3100	10,3100	10,3100	10,3100	10,3100	10,3100
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	4,6910	4,6910	4,6910	4,6910	4,6910	4,6910	4,6910	4,6910

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,2020	0,2020	0,2020	0,2020	0,2020	0,2020	0,2020	0,2020
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	5,4170	5,4170	5,4170	5,4170	5,4170	5,4170	5,4170	5,4170
		%	52,0865	52,0865	52,0865	52,0865	52,0865	52,0865	52,0865	52,0865
Котельная с. Ивановка	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,4700	1,4700	1,4700	1,4700	1,4700	1,4700	1,4700	1,4700
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,5710	0,5710	0,5710	0,5710	0,5710	0,5710	0,5710	0,5710
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1678	0,1678	0,1678	0,1678	0,1678	0,1678	0,1678	0,1678
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,7312	0,7312	0,7312	0,7312	0,7312	0,7312	0,7312	0,7312
		%	46,8703	46,8703	46,8703	46,8703	46,8703	46,8703	46,8703	46,8703
Котельная п. Ойский	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000	3,2000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,1100	3,1100	3,1100	3,1100	3,1100	3,1100	3,1100	3,1100
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,7860	0,7860	0,7860	0,7860	0,7860	0,7860	0,7860	0,7860
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,1158	0,1158	0,1158	0,1158	0,1158	0,1158	0,1158	0,1158
		Гкал/ч	2,2082	2,2082	2,2082	2,2082	2,2082	2,2082	2,2082	2,2082

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	%	69,0063	69,0063	69,0063	69,0063	69,0063	69,0063	69,0063	69,0063
Котельная с. Семенниково	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600	1,5600
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,4700	1,4700	1,4700	1,4700	1,4700	1,4700	1,4700	1,4700
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,4620	0,4620	0,4620	0,4620	0,4620	0,4620	0,4620	0,4620
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786	0,0786
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,9294	0,9294	0,9294	0,9294	0,9294	0,9294	0,9294	0,9294
		%	59,5742	59,5742	59,5742	59,5742	59,5742	59,5742	59,5742	59,5742
Котельная с. Нижний Суэтук	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000	3,5000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,4100	3,4100	3,4100	3,4100	3,4100	3,4100	3,4100	3,4100
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900	3,1900
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896	0,3896
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	-0,1696	-0,1696	-0,1696	-0,1696	-0,1696	-0,1696	-0,1696	-0,1696
		%	-4,8457	-4,8457	-4,8457	-4,8457	-4,8457	-4,8457	-4,8457	-4,8457

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036
Котельная с. Жеблахты	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400	1,0400
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,9500	0,9500	0,9500	0,9500	0,9500	0,9500	0,9500	0,9500
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2080	0,2080	0,2080	0,2080	0,2080	0,2080	0,2080	0,2080
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060	0,0060
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,7360	0,7360	0,7360	0,7360	0,7360	0,7360	0,7360	0,7360
		%	70,7692	70,7692	70,7692	70,7692	70,7692	70,7692	70,7692	70,7692
Котельная с. Мигна	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,7100	0,7100	0,7100	0,7100	0,7100	0,7100	0,7100	0,7100
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2520	0,2520	0,2520	0,2520	0,2520	0,2520	0,2520	0,2520
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064	0,0064
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,4516	0,4516	0,4516	0,4516	0,4516	0,4516	0,4516	0,4516
		%	56,4500	56,4500	56,4500	56,4500	56,4500	56,4500	56,4500	56,4500
Котельная с. Григорьевка	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000	0,8000
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,7100	0,7100	0,7100	0,7100	0,7100	0,7100	0,7100	0,7100
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930	0,2930
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040	0,0040
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,4130	0,4130	0,4130	0,4130	0,4130	0,4130	0,4130	0,4130
		%	51,6311	51,6311	51,6311	51,6311	51,6311	51,6311	51,6311	51,6311
Котельная с. Разъезджее	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,3900	0,3900	0,3900	0,3900	0,3900	0,3900	0,3900	0,3900
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,3900	0,3900	0,3900	0,3900	0,3900	0,3900	0,3900	0,3900
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560	0,1560
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059	0,0059
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,1381	0,1381	0,1381	0,1381	0,1381	0,1381	0,1381	0,1381
		%	35,4103	35,4103	35,4103	35,4103	35,4103	35,4103	35,4103	35,4103
Котельная с. Салба	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,4900	1,4900	1,4900	1,4900	1,4900	1,4900	1,4900	1,4900
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,4900	1,4900	1,4900	1,4900	1,4900	1,4900	1,4900	1,4900

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900	0,0900
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000	1,4000
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550	0,1550
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031	0,0031
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,2419	1,2419	1,2419	1,2419	1,2419	1,2419	1,2419	1,2419
		%	83,3490	83,3490	83,3490	83,3490	83,3490	83,3490	83,3490	83,3490
ООО «Квант-2»										
Котельная п. Танзыбей	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600	0,8600
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,3411	0,3411	0,3411	0,3411	0,3411	0,3411	0,3411	0,3411
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0171	0,0171	0,0171	0,0171	0,0171	0,0171	0,0171	0,0171
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,5018	0,5018	0,5018	0,5018	0,5018	0,5018	0,5018	0,5018
		%	58,3477	58,3477	58,3477	58,3477	58,3477	58,3477	58,3477	58,3477
Котельная п. Арадан	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300	0,4300
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,0455	0,0455	0,0455	0,0455	0,0455	0,0455	0,0455	0,0455
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022	0,0022
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	0,3823	0,3823	0,3823	0,3823	0,3823	0,3823	0,3823	0,3823
		%	88,9163	88,9163	88,9163	88,9163	88,9163	88,9163	88,9163	88,9163
Котельная с. Верхнеусинское	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200
	Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200
	Расход тепла на собственные нужды	Гкал/ч	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200	1,7200
	Тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	0,4198	0,4198	0,4198	0,4198	0,4198	0,4198	0,4198	0,4198
	Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188	0,0188
	Резерв(+)/Дефицит(-) источника	Гкал/ч	1,2814	1,2814	1,2814	1,2814	1,2814	1,2814	1,2814	1,2814
		%	74,5000	74,5000	74,5000	74,5000	74,5000	74,5000	74,5000	74,5000

Часть 4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более муниципальных округов с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого муниципального округа

Зона действия источника тепловой энергии, расположенная в границах двух или более поселений на территории Ермаковского муниципального округа отсутствует.

Часть 5. Радиус эффективного теплоснабжения, определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

В настоящее время Федеральный закон «О теплоснабжении» ввел понятие «радиус эффективного теплоснабжения», но принятой конкретной методики его расчета до сих пор не существует.

За прошедшее с момента интенсивного развития теплофикации в России время использовано много понятий, в основе которых лежало определение радиуса теплоснабжения. Упомянем лишь три из них, наиболее распространенных: оптимальный радиус теплоснабжения; оптимальный радиус теплофикации; радиус надежного теплоснабжения. С момента введения в действие закона «О теплоснабжении» появилось еще одно определение: 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.

К сожалению, у всех расчетов есть один, но существенный недостаток. В своем большинстве все применяемые формулы - это эмпирические соотношения, построенные не только на базе экономических представлений 1940-х гг., но и использующие для эмпирических соотношений действующие в то время ценовые индикаторы.

В данном отчете, ввиду отсутствия действующей нормативной базы, радиус эффективного теплоснабжения был определен по методике предложенной членом редколлегии журнала Новости Теплоснабжения, советником генерального директора ОАО «Объединение ВНИПИэнергопром» В.Н.Папушкина, основанной на самых распространенных расчетах, применяемых для определения радиуса теплоснабжения.

В виду того, что методика ориентирована в основном на радиальные сети, радиусы эффективного теплоснабжения строились отдельно на каждый район с опорой на реперные насосные станции.

Таблица 2.5.1 - Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения

Источник тепловой энергии	Тепловая мощность котлов установленная я, Гкал/ч	Суммарная присоединенная нагрузка всех потребителей, Гкал/ч	Векторное расстояние от точки самого удаленного присоединения потребителя до источника тепловой энергии, км	Эффективный радиус теплоснабжения, км		
				2026 г.	2030 г.	2036 г.
Котельная Детский сад №2 с. Ермаковское, ул. Карла Маркса №64А	3,0	0,638	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная Школа №2 с. Ермаковское, ул. Октябрьская №53В	1,56	0,49	0,3	0,3	0,3	0,3
Котельная Дом Детства с. Ермаковское, ул. Курнатовского №196	10	6,31	1,0	1,0	1,0	1,0
Котельная Центральная с. Ермаковское, ул. Курнатовского 28А	10,4	4,691	1,0	1,0	1,0	1,0
Котельная с. Ивановка	1,56	0,571	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная с. Семенниково	1,56	0,462	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная с. Нижний Суздук	3,5	3,19	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная п. Ойский	3,2	0,786	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная с. Жеблахты	1,04	0,2080	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная с. Мигна	0,8	0,252	0,05	0,05	0,05	0,05
Котельная с. Григорьевка	0,8	0,293	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная с. Разъездное	0,39	0,156	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная с. Салба	1,49	0,155	0,02	0,02	0,02	0,02
Котельная п. Арадан	0,43	0,0455	0,035	0,035	0,035	0,035
Котельная п. Танзыбей	0,86	0,3411	0,35	0,35	0,35	0,35
Котельная с. Верхнеусинское	1,72	0,4198	0,3	0,3	0,3	0,3

Часть 6. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в каждой системе теплоснабжения и зоне действия источников тепловой энергии

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

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

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

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

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

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

2.6.4 Значения существующей и перспективной тепловой мощности источников тепловой энергии нетто

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

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

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

Таблица 2.6.5.1 - Потери при передаче тепловой энергии по тепловым сетям

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2036
ООО «Тепловик-2»									
Котельная «Детский сад №2»	Потери на сетях	Гкал	267,5200	267,5200	267,5200	267,5200	267,5200	267,5200	267,5200
	Потери теплоносителя	м3/год	238,0200	238,0200	238,0200	238,0200	238,0200	238,0200	238,0200
Котельная «Школа №2»	Потери на сетях	Гкал	115,9700	115,9700	115,9700	115,9700	115,9700	115,9700	115,9700
	Потери теплоносителя	м3/год	55,9700	55,9700	55,9700	55,9700	55,9700	55,9700	55,9700
Котельная «Дом детства»	Потери на сетях	Гкал	3012,1600	3012,1600	3012,1600	3012,1600	3012,1600	3012,1600	3012,1600
	Потери теплоносителя	м3/год	2816,0000	2816,0000	2816,0000	2816,0000	2816,0000	2816,0000	2816,0000
Котельная «Центральная»	Потери на сетях	Гкал	1178,4000	1178,4000	1178,4000	1178,4000	1178,4000	1178,4000	1178,4000
	Потери теплоносителя	м3/год	1374,0000	1374,0000	1374,0000	1374,0000	1374,0000	1374,0000	1374,0000
Котельная с. Ивановка	Потери на сетях	Гкал	978,7500	978,7500	978,7500	978,7500	978,7500	978,7500	978,7500
	Потери теплоносителя	м3/год	519,0000	519,0000	519,0000	519,0000	519,0000	519,0000	519,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2036
Котельная п. Ойский	Потери на сетях	Гкал	675,6600	675,6600	675,6600	675,6600	675,6600	675,6600	675,6600
	Потери теплоносителя	м3/год	428,0000	428,0000	428,0000	428,0000	428,0000	428,0000	428,0000
Котельная с. Семенниково	Потери на сетях	Гкал	458,6400	458,6400	458,6400	458,6400	458,6400	458,6400	458,6400
	Потери теплоносителя	м3/год	348,0000	348,0000	348,0000	348,0000	348,0000	348,0000	348,0000
Котельная с. Нижний Суэтук	Потери на сетях	Гкал	2272,4600	2272,4600	2272,4600	2272,4600	2272,4600	2272,4600	2272,4600
	Потери теплоносителя	м3/год	1316,0000	1316,0000	1316,0000	1316,0000	1316,0000	1316,0000	1316,0000
Котельная с. Жеблахты	Потери на сетях	Гкал	36,5000	36,5000	36,5000	36,5000	36,5000	36,5000	36,5000
	Потери теплоносителя	м3/год	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000
Котельная с. Мигна	Потери на сетях	Гкал	37,7700	37,7700	37,7700	37,7700	37,7700	37,7700	37,7700
	Потери теплоносителя	м3/год	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000
Котельная с. Григорьевка	Потери на сетях	Гкал	23,0400	23,0400	23,0400	23,0400	23,0400	23,0400	23,0400
	Потери теплоносителя	м3/год	13,0000	13,0000	13,0000	13,0000	13,0000	13,0000	13,0000
Котельная с. Разъезджее	Потери на сетях	Гкал	34,4300	34,4300	34,4300	34,4300	34,4300	34,4300	34,4300
	Потери теплоносителя	м3/год	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000
Котельная с. Салба	Потери на сетях	Гкал	18,2600	18,2600	18,2600	18,2600	18,2600	18,2600	18,2600
	Потери теплоносителя	м3/год	15,0000	15,0000	15,0000	15,0000	15,0000	15,0000	15,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2036
ООО «Квант-2»									
Котельная п. Танзыбей	Потери на сетях	Гкал	92,3322	92,3322	92,3322	92,3322	92,3322	92,3322	92,3322
	Потери теплоносителя	м3/год	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520
Котельная п. Арадан	Потери на сетях	Гкал	11,4605	11,4605	11,4605	11,4605	11,4605	11,4605	11,4605
	Потери теплоносителя	м3/год	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010
Котельная с. Верхнеусинское	Потери на сетях	Гкал	101,2700	101,2700	101,2700	101,2700	101,2700	101,2700	101,2700
	Потери теплоносителя	м3/год	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600

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

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

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

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

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

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

РАЗДЕЛ 3. СУЩЕСТВУЮЩИЕ И ПЕРСПЕКТИВНЫЕ БАЛАНСЫ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ

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

Таблица 3.1.1 - Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036
ООО «Тепловик-2»										
Котельная «Детский сад №2»	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети	м3/год	670,0200	670,0200	670,0200	670,0200	670,0200	670,0200	670,0200	670,0200
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-670,0200	-670,0200	-670,0200	-670,0200	-670,0200	-670,0200	-670,0200	-670,0200
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная «Школа №2»	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети	м3/год	446,0000	446,0000	446,0000	446,0000	446,0000	446,0000	446,0000	446,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-446,0000	-446,0000	-446,0000	-446,0000	-446,0000	-446,0000	-446,0000	-446,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная «Дом детства»	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети	м3/год	2816,0000	2816,0000	2816,0000	2816,0000	2816,0000	2816,0000	2816,0000	2816,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	-
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная «Центральная»	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети	м3/год	1374,0000	1374,0000	1374,0000	1374,0000	1374,0000	1374,0000	1374,0000	1374,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	-
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Ивановка	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети	м3/год	519,0000	519,0000	519,0000	519,0000	519,0000	519,0000	519,0000	519,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-519,0000	-519,0000	-519,0000	-519,0000	-519,0000	-519,0000	-519,0000	-519,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная п. Ойский	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036
	Располагаемая производительность	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети	м3/год	428,0000	428,0000	428,0000	428,0000	428,0000	428,0000	428,0000	428,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-428,0000	-428,0000	-428,0000	-428,0000	-428,0000	-428,0000	-428,0000	-428,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Семенниково	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети	м3/год	348,0000	348,0000	348,0000	348,0000	348,0000	348,0000	348,0000	348,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-348,0000	-348,0000	-348,0000	-348,0000	-348,0000	-348,0000	-348,0000	-348,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Нижний Суэтук	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети	м3/год	1316,0000	1316,0000	1316,0000	1316,0000	1316,0000	1316,0000	1316,0000	1316,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-	-	-	-	-	-	-	-
		%	1316,0000	1316,0000	1316,0000	1316,0000	1316,0000	1316,0000	1316,0000	1316,0000
Котельная с. Жеблахты	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети	м3/год	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000	-20,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Мигна	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети	м3/год	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-22,0000	-22,0000	-22,0000	-22,0000	-22,0000	-22,0000	-22,0000	-22,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Григорьевка	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети	м3/год	13,0000	13,0000	13,0000	13,0000	13,0000	13,0000	13,0000	13,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-13,0000	-13,0000	-13,0000	-13,0000	-13,0000	-13,0000	-13,0000	-13,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Разъезджее	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети	м3/год	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000	-10,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Салба	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети	м3/год	15,0000	15,0000	15,0000	15,0000	15,0000	15,0000	15,0000	15,0000
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-15,0000	-15,0000	-15,0000	-15,0000	-15,0000	-15,0000	-15,0000	-15,0000
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ООО «Квант-2»										
Котельная п. Танзыбей	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети	м3/год	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-77,3520	-77,3520	-77,3520	-77,3520	-77,3520	-77,3520	-77,3520	-77,3520
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная п. Арадан	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети	м3/год	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-6,2010	-6,2010	-6,2010	-6,2010	-6,2010	-6,2010	-6,2010	-6,2010
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Верхнеусинское	Производительность ВПУ	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Располагаемая производительность	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Собственные нужды	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Подпитка тепловой сети	м3/год	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600
	Резерв/дефицит ВПУ	м3/год	-64,5600	-64,5600	-64,5600	-64,5600	-64,5600	-64,5600	-64,5600	-64,5600
		%	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

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

Согласно СП 124.13330.2012 свод правил «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» для открытых и закрытых систем теплоснабжения должна предусматриваться дополнительно аварийная подпитка химически необработанной и недеаэрированной водой, расход которой принимается в количестве 2 % объема воды в трубопроводах тепловых сетей и присоединенных к ним системах отопления, вентиляции и в системах горячего водоснабжения.

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

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

Таблица 3.2.1 - Расход подпиточной воды для эксплуатационного и аварийного режимов, в зоне действия источников тепловой энергии

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036
ООО «Тепловик-2»										
Котельная «Детский сад №2»	Нормативный расход	м3/год	238,0200	238,0200	238,0200	238,0200	238,0200	238,0200	238,0200	238,0200
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/час	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800	0,0800
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/час	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400	0,1400
Котельная «Школа №2»	Нормативный расход	м3/год	55,9700	55,9700	55,9700	55,9700	55,9700	55,9700	55,9700	55,9700
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/час	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700	0,0700
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/час	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000	0,3000
Котельная «Дом детства»	Нормативный расход	м3/год	2816,0000	2816,0000	2816,0000	2816,0000	2816,0000	2816,0000	2816,0000	2816,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная «Центральная»	Нормативный расход	м3/год	1374,0000	1374,0000	1374,0000	1374,0000	1374,0000	1374,0000	1374,0000	1374,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Ивановка	Нормативный расход	м3/год	519,0000	519,0000	519,0000	519,0000	519,0000	519,0000	519,0000	519,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная п. Ойский	Нормативный расход	м3/год	428,0000	428,0000	428,0000	428,0000	428,0000	428,0000	428,0000	428,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Семенниково	Нормативный расход	м3/год	348,0000	348,0000	348,0000	348,0000	348,0000	348,0000	348,0000	348,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Нижний Суэтук	Нормативный расход	м3/год	1316,0000	1316,0000	1316,0000	1316,0000	1316,0000	1316,0000	1316,0000	1316,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Жеблахты	Нормативный расход	м3/год	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000	20,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Источник тепловой энергии	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031-2035	2036
Котельная с. Мигна	Нормативный расход	м3/год	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Григорьевка	Нормативный расход	м3/год	13,0000	13,0000	13,0000	13,0000	13,0000	13,0000	13,0000	13,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Разъезджее	Нормативный расход	м3/год	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000	10,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Салба	Нормативный расход	м3/год	15,0000	15,0000	15,0000	15,0000	15,0000	15,0000	15,0000	15,0000
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ООО «Квант-2»										
Котельная п. Танзыбей	Нормативный расход	м3/год	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520	77,3520
Котельная п. Арадан	Нормативный расход	м3/год	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010	6,2010
Котельная с. Верхнеусинское	Нормативный расход	м3/год	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600
	Максимальная подпитка в эксплуатационном режиме	м3/год	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600
	Аварийная подпитка тепловой сети	м3/год	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600	64,5600

РАЗДЕЛ 4. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ МАСТЕР-ПЛАНА РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

Часть 1. Описание сценариев развития теплоснабжения муниципального округа

Мастер-план развития систем теплоснабжения муниципального образования Ермаковский муниципальный округ предназначен для описания и обоснования отбора нескольких вариантов ее реализации, из которых будет выбран рекомендуемый вариант.

Каждый вариант должен обеспечивать покрытие всего перспективного спроса на тепловую мощность, возникающего в муниципальном образовании, и критерием этого обеспечения является выполнение балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и спроса на тепловую мощность при расчетных условиях, заданных нормативами проектирования систем отопления, вентиляции и горячего водоснабжения объектов теплopotребления. Выполнение текущих и перспективных балансов тепловой мощности источников и текущей и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии является главным условием для разработки сценариев (вариантов) мастер-плана.

В соответствии с «Требованиями к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» описание вариантов перспективного развития систем теплоснабжения муниципального округа (в случае их изменения относительно ранее принятого варианта развития систем теплоснабжения в утвержденной схеме теплоснабжения) с учетом предложений заинтересованных сторон.

Варианты мастер-плана формируют базу для разработки проектных предложений по новому строительству и реконструкции тепловых сетей для различных вариантов состава энергоисточников, обеспечивающих перспективные балансы спроса на тепловую мощность.

С учетом предложений от заинтересованных сторон и перспективных приростов потребителей к централизованным системам теплоснабжения, перспективное развитие систем теплоснабжения предполагает следующие сценарии (варианты) развития систем теплоснабжения:

Вариант 1 (инерционный сценарий) предполагает сохранение существующего положения — поддержание работоспособности системы в рамках штатного режима, устранение аварий и проведение минимально необходимых работ для сохранения функционирования.

Вариант 2 предполагает реконструкцию и модернизацию существующих тепловых сетей, замену котельного оборудования и строительство нескольких новых источников теплоснабжения взамен существующих котельных и переключение абонентов на новые котельные.

Часть 2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения муниципального округа

Выбор приоритетного варианта развития системы теплоснабжения муниципального образования Ермаковский муниципальный округ осуществляется на основе сопоставления комплекса показателей, характеризующих надежность, качество и экономическую эффективность теплоснабжения, в соответствии с обязательными критериями, установленными частью 8 статьи 23 Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении».

Обоснование выполнено в соответствии с пунктом 59(в) Постановления Правительства РФ № 154 с учетом требований статьи 23 Федерального закона № 190-ФЗ.

В связи с непредоставлением части исходных данных, показателей, предусмотренных приложением 47 Методических указаний, анализ ценовых (тарифных) последствий выполнен укрупненным расчетно-аналитическим методом на основании действующих тарифов, прогнозных изменений затрат. Расчетные материалы приведены в Главе 14 Обосновывающих материалов.

Результаты анализа показали:

- при реализации Варианта 1 сохраняется рост эксплуатационных расходов, обусловленный увеличением аварийности и технологических потерь в тепловых сетях, что формирует неблагоприятные долгосрочные тарифные последствия;
- при реализации Варианта увеличение капитальных вложений компенсируется снижением эксплуатационных затрат и сокращением потерь тепловой энергии, что обеспечивает более устойчивую динамику тарифа в расчетном периоде, а также улучшается качество теплоснабжения.

С учетом:

- минимизации совокупных ценовых (тарифных) последствий для потребителей;
- повышения надежности теплоснабжения;
- обеспечения долгосрочной экономической эффективности функционирования системы.

Таблица 5.3.1 – Сравнительные характеристики вариантов

Наименование сравниваемых показателей	Вариант 1	Вариант 2
Капитальные вложения	минимальные	увеличенные
Технологические потери	сохраняются на текущем уровне	снижение
Эксплуатационные расходы	рост вследствие износа	снижение в долгосрочном периоде
Надежность теплоснабжения	снижение с течением времени	повышение
Долгосрочные затраты системы	увеличение	стабилизация / снижение

В качестве приоритетного варианта перспективного развития системы теплоснабжения муниципального образования принимается Вариант 2.

Выбранный вариант подлежит включению в схему теплоснабжения в качестве базового сценария развития.

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

Часть 1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального округа, 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

На территории муниципального образования планируется строительство источников тепловой энергии, представленных в таблице ниже.

Таблица 5.1.1 - Строительство новых источников

№	Наименование источника	Адрес источника	Установленная мощность, Гкал/ч
ООО «Тепловик-2»			
1	Модульная котельная с. Мигна	с. Мигна	-
2	Модульная котельная п. Ойский	п. Ойский	-
3	Модульная котельная с. Жеблахты	с. Жеблахты	-
4	Модульная котельная с. Ивановка	с. Ивановка	-
5	Модульная котельная с. Нижний Суэтук	с. Нижний Суэтук	-
6	Модульная котельная с. Салба	с. Салба	-
7	Модульная котельная с. Семенниково	с. Семенниково	-
ООО «Квант-2»			
1	Модульная котельная с котельным оборудованием п. Арадан	п. Арадан	-

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

Располагаемая мощность существующих теплоисточников способна обеспечить прирост перспективных тепловых нагрузок, следовательно, реконструкция источников тепловой энергии с увеличением их располагаемой мощности не требуется.

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

Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 5.3.1 - Мероприятия по техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименования мероприятия
ООО «Тепловик-2»			
1	Котельная «Детский сад №2»	К-80-50-200	Замена циркуляционного насоса К-80-50-200
		К-80-50-200	Замена циркуляционного насоса К-80-50-200
		КВр	Замена котла КВр-1,74
2	Котельная «Школа №2»	КМ80-65-160С	Замена насоса подпитки
		КВр-0,63	Замена котла КВр-0,63
		КВр-0,63	Замена котла КВр-0,63
3	Котельная «Дом детства»	-	Замена насоса подпитки
		-	Замена насоса подпитки
		-	Замена дымососа ДН-12,5
4	Котельная «Центральная»	-	Замена дымососа ДН-9
		-	Замена дымососа ДН-9
		КВ-3-ФС	Замена котла КВм- 3,0 КБ
6	Котельная п. Ойский	-	Замена циркуляционного насоса
		-	Замена циркуляционного насоса
		-	Замена дымососа ДН-9
7	Котельная с. Семенниково	-	Замена насоса подпитки
		КВр-0,63	Замена котла КВр-0,63
8	Котельная с. Нижний Суэтух	-	Замена дымососа ДН-9
		-	Замена дымовой трубы Ду 630 мм
9	Котельная с. Жеблахты	КВС-0,52	Замена котла КВС-0,52
		КВС-0,52	Замена котла КВС-0,52
10	Котельная с. Мигна	-	Замена циркуляционного насоса Grundfos
13	Котельная с. Салба	-	Замена циркуляционного насоса Grundfos

№	Наименование источника	Наименование оборудования	Наименования мероприятия
		КВр-0,8	Замена котла КВр-0,8
		КВр-0,8	Замена котла КВр-0,8
ООО «Квант-2»			
1	Котельная п. Танзыбей	UPF 50-160-280	Замена насосов UPF 50-160-280 (2шт.)
		-	Устройство бетонных дорожек
2	Котельная п. Арадан	-	Реконструкция устройства закрытого зольника
3	Котельная с. Верхнеусинское	КМ 80-50-160	Замена насоса КМ 80-50-160
		-	Устройство бетонного основания в угольнике

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

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

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

В соответствии с Генеральным планом меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии не предусмотрены.

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

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

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

Источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии на территории МО Ермаковский муниципальный округ отсутствуют.

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

5.8.1. Котельная «Детский сад №2»

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная «Детский сад №2» 80/70 °С.

5.8.2. Котельная «Школа №2»

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная «Школа №2» 80/70 °С.

5.8.3. Котельная «Дом детства»

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная «Дом детства» 80/70 °С.

5.8.4. Котельная «Центральная»

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная «Центральная» 80/70 °С.

5.8.5. Котельная с. Ивановка

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Ивановка 80/70 °С.

5.8.6. Котельная п. Ойский

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная п. Ойский 80/70 °С.

5.8.7. Котельная с. Семенниково

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Семенниково 80/70 °С.

5.8.8. Котельная с. Нижний Суэтух

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Нижний Суэтух 80/70 °С.

5.8.9. Котельная с. Жеблахты

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Жеблахты 80/70 °С.

5.8.10. Котельная с. Мигна

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Мигна 80/70 °С.

5.8.11. Котельная с. Григорьевка

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Григорьевка 80/70 °С.

5.8.12. Котельная с. Разъезджее

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Разъезджее 80/70 °С.

5.8.13. Котельная с. Салба

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Салба 80/70 °С.

5.8.14. Котельная п. Танзыбей

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная п. Танзыбей 40/70 °С.

5.8.15. Котельная п. Арадан

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная п. Арадан 40/70 °С.

5.8.16. Котельная с. Верхнеусинское

Принятый оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии с котельной Котельная с. Верхнеусинское 40/70 °С.

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

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

расчетную производительность (тепловую мощность котельной);

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Перспективная застройка Ермаковского муниципального округа планируется в существующих, обеспеченных централизованным теплоснабжением по магистральным трубопроводам районах. По мере ввода новых потребителей будет выполняться разводящая сеть от магистральных трубопроводов. Застройщик осуществляет подключение к тепловым сетям в установленном законодательством порядке, в соответствии с проектом застройки земельного участка.

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

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

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

Для повышения эффективности функционирования систем теплоснабжения планируются мероприятия по строительству и реконструкции и (или) модернизации объектов на тепловых сетях, представленных в таблице ниже.

Таблица 6.4.1 - Мероприятия по строительству объектов на тепловых сетях

№	Наименование объекта на тепловых сетях
ООО «Тепловик-2»	
Котельная «Дом детства»	
1	Замена задвижек d 200 mm - 2 шт. ТК1
2	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК26
3	Замена задвижек d 80 mm - 2 шт. ТК26
4	Замена задвижек d 70 mm - 2 шт. ТК26
5	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК28 ж.д. №1 ул. Степная
6	Замена задвижек d 80 mm - 2 шт. ТК70
7	Замена задвижек d 63 mm - 2 шт. ТК33
8	Замена задвижек d 200 mm - 2 шт. ТК29
9	Замена задвижек d 80 mm - 2 шт. ТК30 ж.д. №1 ул. Крупской
10	Замена задвижек d 50 mm - 2 шт. ТК32 ж.д. №2 ул. Крупской
11	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК36
12	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК42
13	Замена задвижек d 150 mm - 2 шт. ТК49
14	Замена задвижек d 80 mm - 4 шт. ТК49
15	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК18 больничный городок (Хирургия)

16	Замена задвижек d 200 mm - 2 шт. ТК41 больничный городок
17	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК2 больничный городок (Терапия)
18	Замена задвижек d 150 mm - 2 шт. ТК7 больничный городок
19	Замена задвижек d 50 mm - 2 шт. ТК11 больничный городок
20	Замена задвижек d 50 mm - 2 шт. ТК19 ж.д. № 118 ул. Октябрьская
21	Замена задвижек d 60 mm - 2 шт. УП5 ж.д. № 120 ул. Октябрьская
22	Замена задвижек d 60 mm - 2 шт. ТК20 ж.д. № 1 пер. Октябрьский
23	Замена тепловой камеры ТК72
24	Замена тепловой камеры ТК33
25	Замена тепловой камеры ТК30
26	Замена тепловой камеры ТК39 ж.д. № 133 ул. Карла Маркса
27	Замена тепловой камеры ТК36
28	Замена тепловой камеры ТК41
29	Замена тепловой камеры ТК50
30	Ремонт тепловой камеры ТК68а
31	Ремонт тепловой камеры ТК43 ул. Строителей
32	Ремонт тепловой камеры ТК44 ул. Строителей
33	Ремонт тепловой камеры ТК45 ул. Строителей
34	Замена тепловой камеры ТК6 больничный городок (бухгалтерия)
35	Замена тепловой камеры ТК7 больничный городок
36	Замена тепловой камеры ТК11 больничный городок
37	Замена колодца УП5 ж.д. № 120 ул. Октябрьская
Котельная «Центральная»	
1	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. (пер. Солнечный) ТК31
2	Замена задвижек d 80 mm - 2 шт. (Связь) ТК31
3	Замена задвижек d 50 mm - 2 шт. (Почта) ТК31
4	Замена задвижек d 200 mm - 2 шт. ТК1
5	Замена задвижек d 150 mm - 2 шт. ТК5
6	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК17
7	Замена задвижек d 50 mm - 2 шт. ТК 35

8	Замена задвижек d 150 mm - 2 шт. ТК27
9	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК27
10	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК23
11	Замена тепловой камеры ТК1
12	Замена тепловой камеры ТК27
13	Замена тепловой камеры ТК35
Котельная п. Ойский	
1	Установка задвижек d 100 mm - 2шт. ТК15 ул. Кравченко (Школа)
Котельная с. Нижний Суэтук	
1	Замена задвижек d 125 mm - 4 шт. котельная (насосы)
2	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК19
3	Замена задвижек d 80 mm - 2 шт. ТК3 ул. Советская
4	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК16
5	Замена задвижек d 200 mm - 2 шт. ТК2 ул. Советская
6	Замена задвижек d 150 mm - 2 шт. ТК2 ул. Советская
7	Замена задвижек d 133 mm - 2 шт. ТК6 ул. Советская
8	Замена тепловой камеры ТК7 ул. Советская
9	Монтаж тепловой камеры УП6 ул. Советская

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

Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене представлены в таблице 8.7.1.

Таблица 8.7.1 - Мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене

№	Наименование мероприятия
ООО «Квант-2»	
Котельная п. Танзыбей	
1	Замена участка, участок тк1-фап - тк1-фап, D=57 мм, L=60,50 м
2	Капитальный ремонт тепловых сетей от здания котельной до ТК1
3	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК до детского сада
4	Капитальный ремонт тепловых сетей от ТК до ФАП

Котельная с. Верхнеусинское	
1	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК до сада 245 м в двухтрубном выражении диаметром 76 мм.
2	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК 2 до административного здания и школы диаметром 133 мм протяженностью 77 м в двухтрубном выражении
ООО «Тепловик-2»	
1	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Первомайская УП18 - ТК6, ТК6 - ТК9, ТК6 – ТК13, ТК13 – ТК15, ТК13 – ТК18, ТК18 – ТК20, ТК18 – ТК24
2	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Пролетарская ТК49 – ТК57, ТК57 – ТК58, ТК58 – ТК59, ТК59 – ТК60
3	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, Больничный городок ТК41 – ТК17, ТК17 – УП1, УП1 – УП2, УП2 – ТК19, ТК19 – УП3
4	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Щетинкина ТК27 – ТК29, ТК29 – ж.д. №13, №21, ул. Курнатовского ТК30 – ж.д. №46
5	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Красных Партизан, УП23 – ж.д. №7, ул. Курнатовского ТК24 – ж.д. №38, УП22 – ж.д. №36А, ул. Карла Маркса ТК13 – ж.д. №35 ул. Ленина ТК21 – ж.д. №81, ТК22 – ж.д. №83
6	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Курнатовского ТК1-ТК4, ТК4 – УП14, УП14 – УП15, УП15 – УП16, УП16 – УП17, УП17 – ж.д. №127
7	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, Больничный городок ТК17 – УП1, ТК13 – ж.д. №3, №4, ТК14 – ж.д. №1. (Ртс)
8	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Степная УТК28 – ж.д. №1, ул. Карла Маркса ТК35 – ж.д. №137, ТК36 – ж.д. №135, ТК51 – ж.д. №116. (Ртс)
9	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Крупская ТК30 – ТК31, ТК31 – ТК32, ТК32 – ТК33, ТК33 – УП27. (Ртс)
10	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, Ул. Курнатовского ТК27 – УП7, УП7 – УП8, УП8 – ТК23. (Ртс)
11	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Карла Маркса ТК30 – ТК35, ТК29 – УП25, УП25 – ТК70, ТК38 – ТК39, ТК51 – ТК52. (Ртс)
12	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Курнатовского ТК31 – ж.д. №6, ТК32 – ж.д. №2. (Ртс)
13	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Лепешинских ТК37 – УП28, УП28 – ж.д. №5. (Ртс)
14	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. 60 лет ВЛКСМ УП13 – ж.д. №2А, ТК15 – ж.д.2-2. (Ртс)
15	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Октябрьская ТК1 – УП1, УП1 – ж.д. №53А. (Ртс)
16	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, Пл. Победы ТК2 – УП4, ТК4 – ТК7. (Ртс)
17	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, Ул. Пролетарская ТК57 – ж.д. №75А, ТК58 – ж.д. №77, ТК59 – ж.д. №79, ТК60 – ж.д. №81, ТК61 – ж.д. №83, ТК62 – ж.д. №85, УП39 – ж.д. №89. (Ртс)
18	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Нижний Суэдук, ул. 40 лет Победы ТК2 – ТК12. (Ртс)
19	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Нижний Суэдук, ул. Заречная ТК3 – ТК4, ул. Советская ТК7 – Спорткомплекс, ТК8 – ТК10. (Ртс)
20	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Нижний Суэдук, ул. Зелёная ТК14 – ж.д. №31, №33, №35, №39. (Ртс)

21	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Нижний Суэдук, ул. Зелёная ТК16 – ТК20, ул. 60 лет Октября ТК16 – ТК17, УП2 – ж.д. №7 (Ртс)
22	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Нижний Суэдук, ул. Советская Котельная – ТК1, ТК1 – ТК2, ТК2 – ТК5. (Ртс)
23	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Нижний Суэдук, ул. Советская ТК5 – ТК7, ТК7 – Школа, ТК10 – Дом культуры. (Ртс)
24	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Верхнеусинское, ТК1 – Детский сад. (Ртс)
25	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Верхнеусинское, ТК2 – ТК3, ТК№ - Школа, Котельная – ТК1. (Ртс)

Рекомендуемые мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с истечением эксплуатационного ресурса представлены в таблице ниже.

Таблица 6.5.1 - Рекомендуемые мероприятия по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене

№	Обозначение реконструируемого участка	Диаметр, мм	Длина участка, подлежащая замене, м
ООО «Тепловик-2»			
Котельная «Детский сад №2»			
1	Участок теплосети	159	384,0000
2	Участок теплосети	133	284,0000
3	Участок теплосети	89	348,0000
4	Участок теплосети	57	56,0000
5	Участок теплосети	57	115,2000
Котельная «Школа №2»			
1	Участок теплосети	76	156,0000
2	Участок теплосети	57	140,0000
3	Участок теплосети	32	56,0000
Котельная «Дом детства»			
1	Участок теплосети	219	907,0000
2	Участок теплосети	219	1040,0000
3	Участок теплосети	219	1120,0000
4	Участок теплосети	219	82,0000
5	Участок теплосети	159	356,0000
6	Участок теплосети	159	896,0000
7	Участок теплосети	159	240,0000
8	Участок теплосети	108	2334,0000
9	Участок теплосети	108	962,0000
10	Участок теплосети	108	574,0000
11	Участок теплосети	108	260,0000
12	Участок теплосети	89	682,0000

13	Участок теплосети	89	568,0000
14	Участок теплосети	89	232,0000
15	Участок теплосети	57	2022,0000
16	Участок теплосети	57	446,0000
17	Участок теплосети	48	718,0000
18	Участок теплосети	48	262,0000
19	Участок теплосети	32	636,0000
20	Участок теплосети	32	812,0000
21	Участок теплосети	25	136,0000
Котельная «Центральная»			
1	Участок теплосети	325	22,0000
2	Участок теплосети	219	224,0000
3	Участок теплосети	219	88,0000
4	Участок теплосети	159	142,0000
5	Участок теплосети	159	617,0000
6	Участок теплосети	159	840,0000
7	Участок теплосети	133	184,0000
8	Участок теплосети	133	48,0000
9	Участок теплосети	108	488,0000
10	Участок теплосети	108	154,0000
11	Участок теплосети	108	516,0000
12	Участок теплосети	89	97,0000
13	Участок теплосети	89	86,8000
14	Участок теплосети	89	62,0000
15	Участок теплосети	76	200,0000
16	Участок теплосети	76	20,0000
17	Участок теплосети	57	116,0000
18	Участок теплосети	57	20,0000
19	Участок теплосети	57	136,0000
20	Участок теплосети	57	48,0000
21	Участок теплосети	57	34,0000
22	Участок теплосети	57	34,0000
23	Участок теплосети	57	328,0000
24	Участок теплосети	57	36,0000
25	Участок теплосети	57	262,0000
26	Участок теплосети	40	182,0000
Котельная с. Ивановка			
1	Участок теплосети	108	50,0000
2	Участок теплосети	108	24,0000
3	Участок теплосети	108	32,0000
4	Участок теплосети	108	34,0000
5	Участок теплосети	108	24,0000

6	Участок теплосети	108	40,0000
7	Участок теплосети	108	24,0000
8	Участок теплосети	108	40,0000
9	Участок теплосети	108	24,0000
10	Участок теплосети	108	40,0000
11	Участок теплосети	108	24,0000
12	Участок теплосети	108	40,0000
13	Участок теплосети	108	24,0000
14	Участок теплосети	108	40,0000
15	Участок теплосети	108	24,0000
16	Участок теплосети	108	40,0000
17	Участок теплосети	108	30,0000
18	Участок теплосети	86	24,0000
19	Участок теплосети	108	450,0000
20	Участок теплосети	108	50,0000
21	Участок теплосети	57	30,0000
22	Участок теплосети	86	52,0000
Котельная п. Ойский			
1	Участок теплосети	40	56,0000
2	Участок теплосети	40	28,0000
3	Участок теплосети	57	280,0000
4	Участок теплосети	40	96,0000
5	Участок теплосети	57	90,0000
6	Участок теплосети	32	10,4000
7	Участок теплосети	57	184,0000
8	Участок теплосети	76	80,0000
9	Участок теплосети	32	10,6000
10	Участок теплосети	32	14,6000
11	Участок теплосети	89	40,0000
12	Участок теплосети	89	66,0000
13	Участок теплосети	89	76,0000
14	Участок теплосети	89	74,0000
15	Участок теплосети	89	102,0000
16	Участок теплосети	89	90,0000
17	Участок теплосети	40	18,0000
18	Участок теплосети	40	18,0000
19	Участок теплосети	40	18,0000
20	Участок теплосети	40	18,0000
21	Участок теплосети	40	18,0000
22	Участок теплосети	40	18,0000
Котельная с. Семенниково			
1	Участок теплосети	219	90,0000

2	Участок теплосети	219	188,0000
3	Участок теплосети	57	260,0000
4	Участок теплосети	57	24,0000
5	Участок теплосети	219	228,0000
6	Участок теплосети	57	252,0000
7	Участок теплосети	57	30,0000
8	Участок теплосети	57	8,0000
9	Участок теплосети	108	228,0000
10	Участок теплосети	108	148,0000
11	Участок теплосети	108	50,0000
12	Участок теплосети	57	12,0000
13	Участок теплосети	108	82,0000
14	Участок теплосети	57	12,0000
15	Участок теплосети	108	74,0000
16	Участок теплосети	108	84,0000
17	Участок теплосети	108	12,0000
Котельная с. Нижний Суэтух			
1	Участок теплосети	219	300,0000
2	Участок теплосети	219	360,0000
3	Участок теплосети	45	46,0000
4	Участок теплосети	45	44,0000
5	Участок теплосети	219	218,0000
6	Участок теплосети	32	26,0000
7	Участок теплосети	133	310,0000
8	Участок теплосети	32	68,0000
9	Участок теплосети	32	32,0000
10	Участок теплосети	32	32,0000
11	Участок теплосети	32	68,0000
12	Участок теплосети	108	346,0000
13	Участок теплосети	108	434,0000
14	Участок теплосети	108	174,0000
15	Участок теплосети	57	204,0000
16	Участок теплосети	32	12,0000
17	Участок теплосети	32	12,0000
18	Участок теплосети	32	16,0000
19	Участок теплосети	32	16,0000
20	Участок теплосети	32	16,0000
21	Участок теплосети	32	16,0000
22	Участок теплосети	32	16,0000
23	Участок теплосети	32	16,0000
24	Участок теплосети	32	52,0000
25	Участок теплосети	57	80,0000

26	Участок теплосети	57	20,0000
27	Участок теплосети	89	56,0000
28	Участок теплосети	89	60,0000
29	Участок теплосети	89	50,0000
30	Участок теплосети	89	40,0000
31	Участок теплосети	89	110,0000
32	Участок теплосети	108	336,0000
33	Участок теплосети	32	12,0000
34	Участок теплосети	32	12,0000
35	Участок теплосети	32	12,0000
36	Участок теплосети	32	12,0000
37	Участок теплосети	32	12,0000
38	Участок теплосети	32	12,0000
39	Участок теплосети	32	12,0000
40	Участок теплосети	159	910,0000
41	Участок теплосети	32	40,0000
42	Участок теплосети	32	40,0000
43	Участок теплосети	32	12,0000
44	Участок теплосети	32	12,0000
45	Участок теплосети	32	40,0000
46	Участок теплосети	76	192,0000
47	Участок теплосети	45	198,0000
48	Участок теплосети	32	8,0000
49	Участок теплосети	133	250,0000
50	Участок теплосети	32	160,0000
51	Участок теплосети	133	400,0000
52	Участок теплосети	76	84,0000
53	Участок теплосети	76	96,0000
54	Участок теплосети	108	174,0000
55	Участок теплосети	45	30,0000
56	Участок теплосети	89	426,0000
ООО «Квант-2»			
Котельная п. Танзыбей			
1	тк1-д.сад	57	412,0000
2	тк1-школа	133	30,0000
3	склад-тк1	159	140,0000
Котельная с. Верхнеусинское			
1	TK2-СОШ	108	36,0000

РАЗДЕЛ 7. ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ПЕРЕВОДУ ОТКРЫТЫХ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ), ОТДЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ ТАКИХ СИСТЕМ НА ЗАКРЫТЫЕ СИСТЕМЫ ГОРЯЧЕГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ

Часть 1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории Ермаковского муниципального округа применяется закрытая система теплоснабжения.

Часть 2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов по причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения

На территории Ермаковского муниципального округа применяется закрытая система теплоснабжения.

РАЗДЕЛ 8. ПЕРСПЕКТИВНЫЕ ТОПЛИВНЫЕ БАЛАНСЫ

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

Прогнозные значения топливного баланса в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации представлен в таблице ниже.

Таблица 8.1.1 - Прогнозные значения топливного баланса

№	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ЕТО-1 ООО «Тепловик-2»														
Котельная «Детский сад №2»														
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1366,57	1366,57	1366,57	1366,57	1366,57	1366,57	1366,57	1366,57	1366,57	1366,57	1366,57	1366,57
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	150,6692	190,8220	190,8220	190,8220	190,8220	190,8220	190,8220	190,8220	190,8220	190,8220	190,8220	190,8220
3	Расход топлива:													
3.1	условного	т.у.т.												
3.1	Уголь	т.у.т.	205,9000	260,7717	260,7717	260,7717	260,7717	260,7717	260,7717	260,7717	260,7717	260,7717	260,7717	260,7717
3.2	натурального													
3.2	Уголь	тонн	470,5000	385,9200	385,9200	385,9200	385,9200	385,9200	385,9200	385,9200	385,9200	385,9200	385,9200	385,9200
Котельная «Школа №2»														
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1132,69	1132,69	1132,69	1132,69	1132,69	1132,69	1132,69	1132,69	1132,69	1132,69	1132,69	1132,69
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	242,9419	214,7996	214,7996	214,7996	214,7996	214,7996	214,7996	214,7996	214,7996	214,7996	214,7996	214,7996
3	Расход топлива:													
3.1	условного	т.у.т.												
3.1	Уголь	т.у.т.	275,1779	243,3014	243,3014	243,3014	243,3014	243,3014	243,3014	243,3014	243,3014	243,3014	243,3014	243,3014
3.2	натурального													
3.2	Уголь	тонн	407,2400	360,0655	360,0655	360,0655	360,0655	360,0655	360,0655	360,0655	360,0655	360,0655	360,0655	360,0655
Котельная «Дом детства»														
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	14350,64	14350,64	14350,64	14350,64	14350,64	14350,64	14350,64	14350,64	14350,64	14350,64	14350,64	14350,64
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	214,2300	194,8363	194,8363	194,8363	194,8363	194,8363	194,8363	194,8363	194,8363	194,8363	194,8363	194,8363
3	Расход топлива:													
3.1	условного	т.у.т.												
3.1	Уголь	т.у.т.	3074,338	2796,025	2796,025	2796,025	2796,025	2796,025	2796,025	2796,025	2796,025	2796,025	2796,025	2796,025
3.2	натурального													
3.2	Уголь	тонн	4549,760	4137,881	4137,881	4137,881	4137,881	4137,881	4137,881	4137,881	4137,881	4137,881	4137,881	4137,881
Котельная «Центральная»														
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	10323,72	10323,72	10323,72	10323,72	10323,72	10323,72	10323,72	10323,72	10323,72	10323,72	10323,72	10323,72
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	214,23	194,2323	194,2323	194,2323	194,2323	194,2323	194,2323	194,2323	194,2323	194,2323	194,2323	194,2323
3	Расход топлива:													
3.1	условного	т.у.т.												
3.1	Уголь	т.у.т.	2211,6505	2005,199	2005,199	2005,199	2005,199	2005,199	2005,199	2005,199	2005,199	2005,199	2005,199	2005,199
3.2	натурального													

№	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3.2	Уголь	тонн	3273,0558	2967,5255	2967,5255	2967,5255	2967,5255	2967,5255	2967,5255	2967,5255	2967,5255	2967,5255	2967,5255	2967,5255
Котельная с. Ивановка														
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2131,69	2131,69	2131,69	2131,69	2131,69	2131,69	2131,69	2131,69	2131,69	2131,69	2131,69	2131,69
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	214,230	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850
3	Расход топлива:													
3.1	условного	т.у.т.												
3.1	Уголь	т.у.т.	456,672	415,360	415,360	415,360	415,360	415,360	415,360	415,360	415,360	415,360	415,360	415,360
3.2	натурального													
3.2	Уголь	тонн	675,836	614,697	614,697	614,697	614,697	614,697	614,697	614,697	614,697	614,697	614,697	614,697
Котельная п. Ойский														
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	2711,65	2711,65	2711,65	2711,65	2711,65	2711,65	2711,65	2711,65	2711,65	2711,65	2711,65	2711,65
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	214,230	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850
3	Расход топлива:													
3.1	условного	т.у.т.												
3.1	Уголь	т.у.т.	580,917	528,365	528,365	528,365	528,365	528,365	528,365	528,365	528,365	528,365	528,365	528,365
3.2	натурального													
3.2	Уголь	тонн	859,708	781,936	781,936	781,936	781,936	781,936	781,936	781,936	781,936	781,936	781,936	781,936
Котельная с. Семенниково														
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1227,98	1227,98	1227,98	1227,98	1227,98	1227,98	1227,98	1227,98	1227,98	1227,98	1227,98	1227,98
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	214,230	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850
3	Расход топлива:													
3.1	условного	т.у.т.												
3.1	Уголь	т.у.т.	263,070	239,272	239,272	239,272	239,272	239,272	239,272	239,272	239,272	239,272	239,272	239,272
3.2	натурального													
3.2	Уголь	тонн	389,322	354,102	354,102	354,102	354,102	354,102	354,102	354,102	354,102	354,102	354,102	354,102
Котельная с. Нижний Суэтук														
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	4883,53	4883,53	4883,53	4883,53	4883,53	4883,53	4883,53	4883,53	4883,53	4883,53	4883,53	4883,53
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	214,230	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850
3	Расход топлива:													
3.1	условного	т.у.т.												
3.1	Уголь	т.у.т.	1046,199	951,556	951,556	951,556	951,556	951,556	951,556	951,556	951,556	951,556	951,556	951,556
3.2	натурального													
3.2	Уголь	тонн	1548,286	1408,222	1408,222	1408,222	1408,222	1408,222	1408,222	1408,222	1408,222	1408,222	1408,222	1408,222
Котельная с. Жеблахты														
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	563,91	563,91	563,91	563,91	563,91	563,91	563,91	563,91	563,91	563,91	563,91	563,91
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	214,230	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850
3	Расход топлива:													
3.1	условного	т.у.т.												

№	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3.1	Уголь	т.у.т.	120,806	109,878	109,878	109,878	109,878	109,878	109,878	109,878	109,878	109,878	109,878	109,878
3.2	натурального													
3.2	Уголь	тонн	178,783	162,610	162,610	162,610	162,610	162,610	162,610	162,610	162,610	162,610	162,610	162,610
Котельная с. Мигна														
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	654,45	654,45	654,45	654,45	654,45	654,45	654,45	654,45	654,45	654,45	654,45	654,45
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	214,230	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850
3	Расход топлива:													
3.1	условного	т.у.т.												
3.1	Уголь	т.у.т.	140,203	127,520	127,520	127,520	127,520	127,520	127,520	127,520	127,520	127,520	127,520	127,520
3.2	натурального													
3.2	Уголь	тонн	207,488	188,718	188,718	188,718	188,718	188,718	188,718	188,718	188,718	188,718	188,718	188,718
Котельная с. Григорьевка														
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	719,84	719,84	719,84	719,84	719,84	719,84	719,84	719,84	719,84	719,84	719,84	719,84
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	214,230	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850
3	Расход топлива:													
3.1	условного	т.у.т.												
3.1	Уголь	т.у.т.	154,211	140,261	140,261	140,261	140,261	140,261	140,261	140,261	140,261	140,261	140,261	140,261
3.2	натурального													
3.2	Уголь	тонн	228,220	207,574	207,574	207,574	207,574	207,574	207,574	207,574	207,574	207,574	207,574	207,574
Котельная с. Разъезджее														
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	458,09	458,09	458,09	458,09	458,09	458,09	458,09	458,09	458,09	458,09	458,09	458,09
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	214,230	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850
3	Расход топлива:													
3.1	условного	т.у.т.												
3.1	Уголь	т.у.т.	98,137	89,259	89,259	89,259	89,259	89,259	89,259	89,259	89,259	89,259	89,259	89,259
3.2	натурального													
3.2	Уголь	тонн	145,234	132,096	132,096	132,096	132,096	132,096	132,096	132,096	132,096	132,096	132,096	132,096
Котельная с. Салба														
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	386,84	386,84	386,84	386,84	386,84	386,84	386,84	386,84	386,84	386,84	386,84	386,84
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	214,230	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850	194,850
3	Расход топлива:													
3.1	условного	т.у.т.												
3.1	Уголь	т.у.т.	82,873	75,376	75,376	75,376	75,376	75,376	75,376	75,376	75,376	75,376	75,376	75,376
3.2	натурального													
3.2	Уголь	тонн	122,645	111,550	111,550	111,550	111,550	111,550	111,550	111,550	111,550	111,550	111,550	111,550
	Всего выработано ТЭ	Гкал	40911,6	40911,6	40911,6	40911,6	40911,6	40911,6	40911,6	40911,6	40911,6	40911,6	40911,6	40911,6
	из них Уголь	Гкал	40911,6	40911,6	40911,6	40911,6	40911,6	40911,6	40911,6	40911,6	40911,6	40911,6	40911,6	40911,6
	Всего расход топлива	т.у.т.	8710,1534	7982,1429	7982,1429	7982,1429	7982,1429	7982,1429	7982,1429	7982,1429	7982,1429	7982,1429	7982,1429	7982,1429
	из них Уголь	т.у.т.	8710,1534	7982,1429	7982,1429	7982,1429	7982,1429	7982,1429	7982,1429	7982,1429	7982,1429	7982,1429	7982,1429	7982,1429
	Всего расход топлива	тонн	13056,0760	11812,8970	11812,8970	11812,8970	11812,8970	11812,8970	11812,8970	11812,8970	11812,8970	11812,8970	11812,8970	11812,8970

№	Показатель	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	из них Уголь	тонн	13056,0760	11812,8970	11812,8970	11812,8970	11812,8970	11812,8970	11812,8970	11812,8970	11812,8970	11812,8970	11812,8970	11812,8970
ЕТО-2 ООО «Квант-2»														
Котельная п. Танзыбей														
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	759,2	759,2	759,2	759,2	759,2	759,2	759,2	759,2	759,2	759,2	759,2	759,2
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	324,435	324,435	324,435	324,435	324,435	324,435	324,435	324,435	324,435	324,435	324,435	324,435
3	Расход топлива:													
3.1	условного	т.у.т.												
3.1	Уголь	т.у.т.	246,57	246,3111	246,3111	246,3111	246,3111	246,3111	246,3111	246,3111	246,3111	246,3111	246,3111	246,3111
3.2	натурального													
3.2	Уголь	тонн	362,6	364,5195	364,5195	364,5195	364,5195	364,5195	364,5195	364,5195	364,5195	364,5195	364,5195	364,5195
Котельная п. Арадан														
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	257,331	257,331	257,331	257,331	257,331	257,331	257,331	257,331	257,331	257,331	257,331	257,331
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал												
3	Расход топлива:													
3.1	условного	т.у.т.												
3.1	Уголь	т.у.т.												
3.2	натурального													
3.2	Уголь	тонн												
Котельная с. Верхнеусинское														
1	Выработка тепловой энергии	Гкал	1206,88	1206,88	1206,88	1206,88	1206,88	1206,88	1206,88	1206,88	1206,88	1206,88	1206,88	1206,88
2	УРУТ на выработку тепловой энергии	кг.у.т./Гкал	246,926	246,926	246,926	246,926	246,926	246,926	246,926	246,926	246,926	246,926	246,926	246,926
3	Расход топлива:													
3.1	условного	т.у.т.												
3.1	Уголь	т.у.т.	298,01	298,01	298,01	298,01	298,01	298,01	298,01	298,01	298,01	298,01	298,01	298,01
3.2	натурального													
3.2	Уголь	тонн	362,6	442,9024	442,9024	442,9024	442,9024	442,9024	442,9024	442,9024	442,9024	442,9024	442,9024	442,9024
	Всего выработано ТЭ	Гкал	2223,411	2223,411	2223,411	2223,411	2223,411	2223,411	2223,411	2223,411	2223,411	2223,411	2223,411	2223,411
	из них Уголь	Гкал	2223,411	2223,411	2223,411	2223,411	2223,411	2223,411	2223,411	2223,411	2223,411	2223,411	2223,411	2223,411
	Всего расход топлива	т.у.т.	544,58	544,3211	544,3211	544,3211	544,3211	544,3211	544,3211	544,3211	544,3211	544,3211	544,3211	544,3211
	из них Уголь	т.у.т.	544,58	544,3211	544,3211	544,3211	544,3211	544,3211	544,3211	544,3211	544,3211	544,3211	544,3211	544,3211
	Всего расход топлива	тонн	725,2	807,4219	807,4219	807,4219	807,4219	807,4219	807,4219	807,4219	807,4219	807,4219	807,4219	807,4219
	из них Уголь	тонн	725,2	807,4219	807,4219	807,4219	807,4219	807,4219	807,4219	807,4219	807,4219	807,4219	807,4219	807,4219

Таблица 8.1.2 - Максимальный часовой расход натурального топлива на выработку тепловой в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Показатель	Вид топлива	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ЕТО-1 ООО «Тепловик-2»														
Котельная «Детский сад №2»														
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	Уголь	тонн	0,0928	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761	0,0761
Максимальный часовой расход топлива в летний период	Уголь	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Показатель	Вид топлива	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Котельная «Школа №2»														
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	Уголь	тонн	0,0803	0,0710	0,0710	0,0710	0,0710	0,0710	0,0710	0,0710	0,0710	0,0710	0,0710	0,0710
Максимальный часовой расход топлива в летний период	Уголь	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная «Дом детства»														
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	Уголь	тонн	0,8972	0,8159	0,8159	0,8159	0,8159	0,8159	0,8159	0,8159	0,8159	0,8159	0,8159	0,8159
Максимальный часовой расход топлива в летний период	Уголь	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная «Центральная»														
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	Уголь	тонн	0,6454	0,5852	0,5852	0,5852	0,5852	0,5852	0,5852	0,5852	0,5852	0,5852	0,5852	0,5852
Максимальный часовой расход топлива в летний период	Уголь	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Ивановка														
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	Уголь	тонн	0,1333	0,1212	0,1212	0,1212	0,1212	0,1212	0,1212	0,1212	0,1212	0,1212	0,1212	0,1212
Максимальный часовой расход топлива в летний период	Уголь	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная п. Ойский														
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	Уголь	тонн	0,1695	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542	0,1542
Максимальный часовой расход топлива в летний период	Уголь	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Семенниково														
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	Уголь	тонн	0,0768	0,0698	0,0698	0,0698	0,0698	0,0698	0,0698	0,0698	0,0698	0,0698	0,0698	0,0698
Максимальный часовой расход топлива в летний период	Уголь	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Нижний Суэтук														
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	Уголь	тонн	0,3053	0,2777	0,2777	0,2777	0,2777	0,2777	0,2777	0,2777	0,2777	0,2777	0,2777	0,2777
Максимальный часовой расход топлива в летний период	Уголь	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Жеблахты														
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	Уголь	тонн	0,0353	0,0321	0,0321	0,0321	0,0321	0,0321	0,0321	0,0321	0,0321	0,0321	0,0321	0,0321
Максимальный часовой расход топлива в летний период	Уголь	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Мигна														
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	Уголь	тонн	0,0409	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372	0,0372
Максимальный часовой расход топлива в летний период	Уголь	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Григорьевка														
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	Уголь	тонн	0,0450	0,0409	0,0409	0,0409	0,0409	0,0409	0,0409	0,0409	0,0409	0,0409	0,0409	0,0409
Максимальный часовой расход топлива в летний период	Уголь	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Разъезджее														
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	Уголь	тонн	0,0286	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260	0,0260
Максимальный часовой расход топлива в летний период	Уголь	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Салба														
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	Уголь	тонн	0,0242	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220	0,0220
Максимальный часовой расход топлива в летний период	Уголь	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<i>Всего максимальный часовой расход топлива</i>	<i>из них:</i>													
в зимний период	Уголь	тонн	2,5745	2,3294	2,3294	2,3294	2,3294	2,3294	2,3294	2,3294	2,3294	2,3294	2,3294	2,3294
в летний период	Уголь	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
ЕТО-2 ООО «Квант-2»														
Котельная п. Танзыбей														

Показатель	Вид топлива	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	Уголь	тонн	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650	0,0650
Максимальный часовой расход топлива в летний период	Уголь	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная п. Арадан														
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	Уголь	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Максимальный часовой расход топлива в летний период	Уголь	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Котельная с. Верхнеусинское														
Максимальный часовой расход топлива в зимний период	Уголь	тонн	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100	0,1100
Максимальный часовой расход топлива в летний период	Уголь	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<i>Всего максимальный часовой расход топлива</i>	<i>из них:</i>													
в зимний период	Уголь	тонн	0,1750	0,1750	0,1750	0,1750	0,1750	0,1750	0,1750	0,1750	0,1750	0,1750	0,1750	0,1750
в летний период	Уголь	тонн	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Таблица 8.1.3 - Нормативные запасы топлива на источнике тепловой энергии в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации

Категория топлива	Вид топлива	Тип запаса	Ед. изм.	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ЕТО-1 ООО «Тепловик-2»															
Котельная «Детский сад №2»															
Основное	Уголь	ННЗТ	тонн	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000	22,0000
		НЗВТ		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		НЭЗТ		133,0000	133,0000	133,0000	133,0000	133,0000	133,0000	133,0000	133,0000	133,0000	133,0000	133,0000	
		ОНЗТ		155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	155,0000	
Котельная «Школа №2»															
Основное	Уголь	ННЗТ	тонн	18,0000	18,0000	18,0000	18,0000	18,0000	18,0000	18,0000	18,0000	18,0000	18,0000	18,0000	18,0000
		НЗВТ		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		НЭЗТ		108,0000	108,0000	108,0000	108,0000	108,0000	108,0000	108,0000	108,0000	108,0000	108,0000	108,0000	
		ОНЗТ		126,0000	126,0000	126,0000	126,0000	126,0000	126,0000	126,0000	126,0000	126,0000	126,0000	126,0000	
ЕТО-2 ООО «Квант-2»															
Котельная п. Танзыбей															
Основное	Уголь	ННЗТ	тонн	12,9194	12,9194	12,9194	12,9194	12,9194	12,9194	12,9194	12,9194	12,9194	12,9194	12,9194	12,9194
		НЗВТ		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		НЭЗТ		79,1309	79,1309	79,1309	79,1309	79,1309	79,1309	79,1309	79,1309	79,1309	79,1309	79,1309	
		ОНЗТ		92,0503	92,0503	92,0503	92,0503	92,0503	92,0503	92,0503	92,0503	92,0503	92,0503	92,0503	
Котельная п. Арадан															
Основное	Уголь	ННЗТ	тонн	3,4466	3,4466	3,4466	3,4466	3,4466	3,4466	3,4466	3,4466	3,4466	3,4466	3,4466	3,4466
		НЗВТ		н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	
		НЭЗТ		21,1318	21,1318	21,1318	21,1318	21,1318	21,1318	21,1318	21,1318	21,1318	21,1318	21,1318	
		ОНЗТ		24,5784	24,5784	24,5784	24,5784	24,5784	24,5784	24,5784	24,5784	24,5784	24,5784	24,5784	

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

На территории муниципального образования источниками тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии используются следующие виды топлива:

- Уголь;

Возобновляемые источники энергии и местные виды топлива в процессе выработки электрической и тепловой энергии не используются.

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

Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства электрической и тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения представлены в таблице ниже.

Таблица 8.3.1 - Виды топлива, их доля и значения низшей теплоты сгорания

№ системы теплоснабжения	Наименование источника	Вид топлива	Доли топлива, используемого для производства ТЭ в данной системе, %												Низшая теплота сгорания, ккал/ед.
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	
1	Котельная «Детский сад №2»	Уголь	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	4730
2	Котельная «Школа №2»	Уголь	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	4730
3	Котельная «Дом детства»	Уголь	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	4730
4	Котельная «Центральная»	Уголь	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	4730
5	Котельная с. Ивановка	Уголь	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	4730
6	Котельная п. Ойский	Уголь	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	4730
7	Котельная с. Семенниково	Уголь	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	4730
8	Котельная с. Нижний Суэтук	Уголь	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	4730
9	Котельная с. Жеблахты	Уголь	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	4730
10	Котельная с. Мигна	Уголь	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	4730
11	Котельная с. Григорьевка	Уголь	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	4730
12	Котельная с. Разъездное	Уголь	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	4730
13	Котельная с. Салба	Уголь	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	4730
14	Котельная п. Танзыбей	Уголь	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	4730
15	Котельная п. Арадан	Уголь	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4500
16	Котельная с. Верхнеусинское	Уголь	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	4710

Часть 4. Преобладающий в поселении, муниципальном округе, городском округе вид топлива, определяемый по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в соответствующем поселении, городском округе

Преобладающий вид топлива в топливном балансе муниципального образования является уголь.

Часть 5. Приоритетное направление развития топливного баланса муниципального округа

Направлений по переводу источников тепловой энергии на другие виды топлива не запланированы.

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

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

В таблице 9.1.1 представлена оценка инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии.

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

В таблице 9.2.1 представлена объем инвестиций для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них.

Таблица 9.1.1 - Оценка инвестиций для осуществления строительства, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ООО «Тепловик-2»													
Модульная котельная с. Мигна													
1	Строительство нового источника	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	10350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Модульная котельная п. Ойский													
1	Строительство нового источника	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	28100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Модульная котельная с. Жеблахты													
1	Строительство нового источника	БС	0,00	10350,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Модульная котельная с. Ивановка													
1	Строительство нового источника	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	27900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Моудльная котельная с. Нижний Суэтуk													
1	Строительство нового источника	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	25300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Модульная котельная с. Салба													
1	Строительство нового источника	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	11300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Модульная котельная с. Семенниково													
1	Строительство нового источника	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	27900,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Детский сад №2»													
1	Замена котла КВр-1,74	БС	0,00	2000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Замена циркуляционного насоса К-80-50-200	БС	0,00	1000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Замена циркуляционного насоса К-80-50-200	БС	0,00	1000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Школа №2»													
1	Замена котла КВр-0,63	БС	1300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Замена котла КВр-0,63	БС	1300,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Центральная»													
1	Заменка котла КВм- 3,0 КБ	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Замена дымососа ДН-9	БС	450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Замена дымососа ДН-9	БС	450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная с. Ивановка													
1	Замена насоса подпитки	БС	0,00	80,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

2	Замена циркуляционного насоса	БС	369,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Замена циркуляционного насоса	БС	0,00	369,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная п. Ойский													
1	Замена циркуляционного насоса	БС	0,00	0,00	396,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Замена дымовой трубы Ду 630 мм	БС	6430,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная с. Семенниково													
1	Замена котла КВр-0,63	БС	628,00	628,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная с. Нижний Суэтук													
1	Замена дымовой трубы Ду 630 мм	БС	0,00	0,00	7060,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная с. Жеблахты													
1	Замена котла КВС-0,52	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Замена котла КВС-0,52	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная с. Мигна													
1	Замена циркуляционного насоса Grundfos	БС	110,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная с. Салба													
1	Замена циркуляционного насоса Grundfos	БС	0,00	0,00	110,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			11040,00	15427,00	7566,00	0,00	130850,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Квант-2»													
Модульная котельная с котельным оборудованием п. Арадан													
1	Строительство нового источника	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная п. Танзыбей													
1	Замена насосов UPF 50-160-280 (2шт.)	ИС	120,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Устройство бетонных дорожек	ИС	0,00	32,49	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная п. Арадан													
1	Реконструкция устройства закрытого зольника	ИС	92,50	92,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная с. Верхнеусинское													
1	Замена насоса КМ 80-50-160	ИС	67,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Устройство бетонного основания в угольнике	ИС	0,00	62,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			279,88	187,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по МО			11319,88	15614,14	7566,00	0,00	130850,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Таблица 9.2.1 – Оценка инвестиций для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружении и (или) модернизации тепловых сетей сооружений на них

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
ООО «Тепловик-2»													
Котельная «Детский сад №2»													
1	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, Пл. Победы ТК2 – УП4, ТК4 – ТК7. (Ртс)	БС	2214,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	2914,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9743,22	0,00	0,00	0,00
Котельная «Школа №2»													
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	4327,38	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная «Дом детства»													
1	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Первомайская УП18 - ТК6, ТК6 - ТК9, ТК6 – ТК13, ТК13 – ТК15, ТК13 – ТК18, ТК18 – ТК20, ТК18 – ТК24 (Ртс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Пролетарская ТК49 – ТК57, ТК57 – ТК58, ТК58 – ТК59, ТК59 – ТК60 (Ртс)	БС	3723,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, Больничный городок ТК41 – ТК17, ТК17 – УП1, УП1 – УП2, УП2 – ТК19, ТК19 – УП3 (Ртс)	БС	0,00	3072,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, Больничный городок ТК17 – УП1, ТК13 – ж.д. №3, №4, ТК14 – ж.д. №1 (Ртс)	БС	0,00	1363,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Курнатовского ТК1- ТК4, ТК4 – УП14, УП14 – УП15, УП15 – УП16, УП16 – УП17, УП17 – ж.д. №127 (Ртс)	БС	0,00	2297,25	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Степная УТК28 – ж.д. №1, ул. Карла Маркса ТК35 – ж.д. №137, ТК36 – ж.д. №135, ТК51 – ж.д. №116 (Ртс)	БС	0,00	610,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Крупская ТК30 – ТК31, ТК31 – ТК32, ТК32 – ТК33, ТК33 – УП27 (Ртс)	БС	0,00	1964,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Карла Маркса ТК30 – ТК35, ТК29 – УП25, УП25 – ТК70, ТК38 – ТК39, ТК51 – ТК52 (Ртс)	БС	0,00	1836,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул.	БС	0,00	183,76	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	Курнатовского ТК31 – ж.д. №6, ТК32 – ж.д. №2 (Ртс)												
10	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Лепешинских ТК37 – УП28, УП28 – ж.д. №5 (Ртс)	БС	0,00	450,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. 60 лет ВЛКСМ УП13 – ж.д. №2А, ТК15 – ж.д.2-2 (Ртс)	БС	0,00	836,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Октябрьская ТК1 – УП1, УП1 – ж.д. №53А (Ртс)	БС	1200,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, Ул. Пролетарская ТК57 – ж.д. №75А, ТК58 – ж.д. №77, ТК59 – ж.д. №79, ТК60 – ж.д. №81, ТК61 – ж.д. №83, ТК62 – ж.д. №85, УП39 – ж.д. №89 (Ртс)	БС	941,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Замена тепловой сети от котельной до ТИРА школа №2 (Ртс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Замена тепловой сети от котельной до ж.д. № 53 А ул. Октябрьская (Ртс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Замена задвижек d 200 mm - 2 шт. ТК1 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК26 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Замена задвижек d 80 mm - 2 шт. ТК26 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Замена задвижек d 70 mm - 2 шт. ТК26 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК28 ж.д. №1 ул. Степная (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
21	Замена задвижек d 80 mm - 2 шт. ТК70 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Замена задвижек d 63 mm - 2 шт. ТК33 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Замена задвижек d 200 mm - 2 шт. ТК29 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Замена задвижек d 80 mm - 2 шт. ТК30 ж.д. №1 ул. Крупской (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Замена задвижек d 50 mm - 2 шт. ТК32 ж.д. №2 ул. Крупской (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК36 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК42 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Замена задвижек d 150 mm - 2 шт. ТК49 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
29	Замена задвижек d 80 mm - 4 шт. ТК49 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК18 больничный городок (Хирургия) (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Замена задвижек d 200 mm - 2 шт. ТК41 больничный городок (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК2 больничный городок (Терапия) (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
33	Замена задвижек d 150 mm - 2 шт. ТК7 больничный городок (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34	Замена задвижек d 50 mm - 2 шт. ТК11 больничный городок (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	Замена задвижек d 50 mm - 2 шт. ТК19 ж.д. № 118 ул. Октябрьская (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	Замена задвижек d 60 mm - 2 шт. УП5 ж.д. № 120 ул. Октябрьская (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
37	Замена задвижек d 60 mm - 2 шт. ТК20 ж.д. № 1 пер. Октябрьский (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	Замена тепловой камеры ТК72 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
39	Замена тепловой камеры ТК33 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
40	Замена тепловой камеры ТК30 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41	Замена тепловой камеры ТК39 ж.д. № 133 ул. Карла Маркса (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Замена тепловой камеры ТК36 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	Замена тепловой камеры ТК41 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	Замена тепловой камеры ТК50 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	Ремонт тепловой камеры ТК68а (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	Ремонт тепловой камеры ТК43 ул. Строителей (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	Ремонт тепловой камеры ТК44 ул. Строителей (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48	Ремонт тепловой камеры ТК45 ул. Строителей (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
49	Замена тепловой камеры ТК6 больничный городок (бухгалтерия) (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50	Замена тепловой камеры ТК7 больничный городок (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
51	Замена тепловой камеры ТК11 больничный городок (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
52	Замена колодца УП5 ж.д. № 120 ул. Октябрьская (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
53	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	15718,18	0,00	124755,98	0,00	19348,77	17373,15	0,00	0,00	16731,88	23746,32
Котельная «Центральная»													
1	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Щетинкина ТК27 – ТК29, ТК29 – ж.д.	БС	1567,99	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	№13, №21, ул. Курнатовского ТК30 – ж.д. №46 (Ртс)												
2	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, ул. Красных Партизан, УП23 – ж.д. №7, ул. Курнатовского ТК24 – ж.д. №38, УП22 – ж.д. №36А, ул. Карла Маркса ТК13 – ж.д. №35 ул. Ленина ТК21 – ж.д. №81, ТК22 – ж.д. №83 (Ртс)	БС	2020,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Ермаковское, Ул. Курнатовского ТК27 – УП7, УП7 – УП8, УП8 – ТК23 (Ртс)	БС	3921,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Замена тепловой сети ж.д. №4 - №2 пер. Солнечный (Ртс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. (пер. Солнечный) ТК31 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Замена задвижек d 80 mm - 2 шт. (Связь) ТК31 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Замена задвижек d 50 mm - 2 шт. (Почта) ТК31 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Замена задвижек d 200 mm - 2 шт. ТК1 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Замена задвижек d 150 mm - 2 шт. ТК5 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК17 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Замена задвижек d 50 mm - 2 шт. ТК 35 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Замена задвижек d 150 mm - 2 шт. ТК27 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК27 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК23 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Замена тепловой камеры ТК1 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	Замена тепловой камеры ТК27 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Замена тепловой камеры ТК35 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	0,00	0,00	6292,91	0,00	11422,48	19176,49	1283,99	0,00	7909,84	2299,59
Котельная с. Ивановка													
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	0,00	18030,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная п. Ойский													
1	Установка задвижек d 100 mm - 2шт. ТК15 ул. Кравченко (Школа) (Ссс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	7873,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Котельная с. Семенниково													

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	0,00	14906,72	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3041,57
Котельная с. Нижний Суэтук													
1	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Нижний Суэтук, ул. 40 лет Победы ТК2 – ТК12 (Ртс)	БС	0,00	3829,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Нижний Суэтук, ул. Заречная ТК3 – ТК4, ул. Советская ТК7 – Спорткомплекс, ТК8 – ТК10 (Ртс)	БС	3640,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Нижний Суэтук, ул. Зелёная ТК14 – ж.д. №31, №33, №35, №39 (Ртс)	БС	0,00	1056,33	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Капитальный ремонт сетей теплоснабжения, с. Нижний Суэтук, ул. Зелёная ТК16 – ТК20, ул. 60 лет Октября ТК16 – ТК17, УП2 – ж.д. №7 (Ртс)	БС	0,00	3671,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Замена задвижек d 125 mm - 4 шт. котельная (насосы) (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК19 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Замена задвижек d 80 mm - 2 шт. ТК3 ул. Советская (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Замена задвижек d 100 mm - 2 шт. ТК16 (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Замена задвижек d 200 mm - 2 шт. ТК2 ул. Советская (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Замена задвижек d 150 mm - 2 шт. ТК2 ул. Советская (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Замена задвижек d 133 mm - 2 шт. ТК6 ул. Советская (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
12	Замена тепловой камеры ТК7 ул. Советская (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Монтаж тепловой камеры УП6 ул. Советская (Рсс)	БС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
14	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	0,00	63056,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			19230,60	52008,72	95994,28	131048,89	0,00	30771,25	36549,64	11027,21	0,00	24641,72	29087,48
ООО «Квант-2»													
Котельная п. Танзыбей													
1	Замена участка, участок тк1-фап - тк1-фап, D=57 мм, L=60,50 м (Ртс)	ИС	0,00	359,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	капитальный ремонт тепловых сетей от здания котельной до ТК1 (Ртс)		1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	капитальный ремонт тепловых сетей от ТК до детского сада (Ртс)		1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	капитальный ремонт тепловых сетей от ТК до ФАП (Ртс)		1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№	Наименование мероприятия	Источник финансирования	Сумма освоения, тыс. рублей										
			2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
5	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6095,91
Котельная с. Верхнеусинское													
1	Капитальный ремонт тепловой сети от ТК до сада 245 м в двухтрубном выражении диаметром 76 мм. (Ртс)		1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	капитальный ремонт тепловой сети от ТК 2 до административного здания и школы диаметром 133 мм протяженностью 77 м в двухтрубном выражении (Ртс)		1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Рекомендованные мероприятия по замене тепловых сетей (Рм)	БС, ВБ	0,00	0,00	566,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого			5,00	359,62	566,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6095,91
Всего по МО			19235,60	52368,34	96561,15	131048,89	0,00	30771,25	36549,64	11027,21	0,00	24641,72	35183,39

Часть 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

Изменение температурного графика системы теплоснабжения в муниципальном образовании Ермаковский муниципальный округ не предусмотрено.

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

На территории Ермаковского муниципального округа применяется закрытая система теплоснабжения.

Часть 5. Оценка эффективности инвестиций по отдельным предложениям

Экономическая эффективность реализации мероприятий по развитию схемы теплоснабжения выражается в сокращении эксплуатационных издержек, уменьшению удельных расходов топлива на производство тепла, а также снижению потерь тепла при транспортировке.

Для обеспечения надежного теплоснабжения необходимо регулярно проводить работы по замене изношенного и устаревшего оборудования, замене тепловых сетей.

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

За базовый период произошла реконструкция котельной с. Верхнеусинское с заменой котлов и капитальным ремонтом тепловых сетей и монтаж котельной п. Танзыбей с котловыми агрегатами.

РАЗДЕЛ 10. РЕШЕНИЕ О ПРИСВОЕНИИ СТАТУСА ЕДИНОЙ ТЕПЛОСНАБЖАЮЩЕЙ ОРГАНИЗАЦИИ (ОРГАНИЗАЦИЯМ)

Часть 1. Решение о присвоении статуса единой теплоснабжающей организации (организациям)

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении» (далее – Федеральный закон) и Постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 года № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» в части структуры и организации отношений в системе теплоснабжения Ермаковского муниципального округа схема теплоснабжения должна включать решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций), которое определяет единую теплоснабжающую организацию (организации) и границы зон ее деятельности.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в РФ и о внесении изменений в отдельные акты Российской Федерации» (далее – Постановление):

1. Статус единой теплоснабжающей организации (далее ЕТО) присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации при утверждении схемы теплоснабжения поселения, городского округа, городов федерального значения решением:

- федерального органа исполнительной власти, уполномоченного на реализацию государственной политики в сфере теплоснабжения (далее - федеральный орган исполнительной власти), - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей 500 тыс. человек и более, а также городов федерального значения;

- главы местной администрации городского поселения, главы местной администрации городского округа - в отношении городских поселений, городских округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;

- главы местной администрации муниципального района - в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего муниципального района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.

2. В проекте схемы теплоснабжения (проекте актуализированной схемы теплоснабжения) должны быть определены границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны (зон) деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) определяются границами системы (систем) теплоснабжения.

3. В случае если на территории поселения, городского округа, города федерального значения существуют несколько систем теплоснабжения, единая теплоснабжающая организация (организации) определяется в отношении каждой или нескольких систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, городского округа, города федерального значения.

Согласно постановлению администрации, Ермаковского района от 24/08/2022 № 562-п статус единой теплоснабжающей организации на территории муниципального образования присвоен:

- ООО «Тепловик-2».

Единая теплоснабжающая организация, определенная по критериям:

- ООО «Квант-2»

Часть 2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Зона (зоны) деятельности единой теплоснабжающей организации - одна или несколько систем теплоснабжения на территории поселения, городского округа, в границах которых единая теплоснабжающая организация обязана обслуживать любых обратившихся к ней потребителей тепловой энергии.

Таблица 10.2.1 - Утвержденные единые теплоснабжающие организации в системах теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная «Детский сад №2»	ООО «Тепловик-2»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Тепловик-2»	Постановление
2	Котельная «Школа №2»	ООО «Тепловик-2»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Тепловик-2»	Постановление
3	Котельная «Дом детства»	ООО «Тепловик-2»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Тепловик-2»	Постановление
4	Котельная «Центральная»	ООО «Тепловик-2»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Тепловик-2»	Постановление
5	Котельная с. Ивановка	ООО «Тепловик-2»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Тепловик-2»	Постановление
6	Котельная п. Ойский	ООО «Тепловик-2»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Тепловик-2»	Постановление
7	Котельная с. Семенниково	ООО «Тепловик-2»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Тепловик-2»	Постановление
8	Котельная с. Нижний Суэтук	ООО «Тепловик-2»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Тепловик-2»	Постановление
9	Котельная с. Жеблахты	ООО «Тепловик-2»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Тепловик-2»	Постановление
10	Котельная с. Мигна	ООО «Тепловик-2»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Тепловик-2»	Постановление
11	Котельная с. Григорьевка	ООО «Тепловик-2»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Тепловик-2»	Постановление
12	Котельная с. Разъезджее	ООО «Тепловик-2»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Тепловик-2»	Постановление
13	Котельная с. Салба	ООО «Тепловик-2»	источник, тепловые сети, абоненты	1	ООО «Тепловик-2»	Постановление
14	Котельная п. Танзыбей	ООО «Квант-2»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Квант-2»	По критериям
15	Котельная п. Арадан	ООО «Квант-2»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Квант-2»	По критериям
16	Котельная с. Верхнеусинское	ООО «Квант-2»	источник, тепловые сети, абоненты	2	ООО «Квант-2»	По критериям

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

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

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

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

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

- размер собственного капитала;

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

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

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

Единая теплоснабжающая организация при осуществлении своей деятельности обязана:

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

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

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

Сравнение теплоснабжающих организаций по описанным критериям представлено в таблице ниже.

Таблица 10.3.1 - Сравнительный анализ критериев определения ЕТО в системах теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
1	Котельная «Детский сад №2»	2,0000	ООО «Тепловик-2»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	17,6216	не подавалась	1	ООО «Тепловик-2»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
2	Котельная «Школа №2»	0,5000	ООО «Тепловик-2»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	3,4241	не подавалась	1	ООО «Тепловик-2»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
3	Котельная «Дом детства»	10,0000	ООО «Тепловик-2»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	219,0922	не подавалась	1	ООО «Тепловик-2»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
4	Котельная «Центральная»	10,4000	ООО «Тепловик-2»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	106,8613	не подавалась	1	ООО «Тепловик-2»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
5	Котельная с. Ивановка	1,5600	ООО «Тепловик-2»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	40,6311	не подавалась	1	ООО «Тепловик-2»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
6	Котельная п. Ойский	3,2000	ООО «Тепловик-2»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	33,0094	не подавалась	1	ООО «Тепловик-2»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
7	Котельная с. Семенниково	1,5600	ООО «Тепловик-2»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	27,3805	не подавалась	1	ООО «Тепловик-2»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
8	Котельная с. Нижний Суэтук	3,5000	ООО «Тепловик-2»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	100,5095	не подавалась	1	ООО «Тепловик-2»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
9	Котельная с. Жеблахты	1,0400	ООО «Тепловик-2»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	1,4380	не подавалась	1	ООО «Тепловик-2»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
10	Котельная с. Мигна	0,8000	ООО «Тепловик-2»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	1,8065	не подавалась	1	ООО «Тепловик-2»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
11	Котельная с. Григорьевка	0,8000	ООО «Тепловик-2»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	1,0571	не подавалась	1	ООО «Тепловик-2»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
12	Котельная с. Разъезжее	0,3900	ООО «Тепловик-2»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	1,5794	не подавалась	1	ООО «Тепловик-2»	п. 6-11 ПП РФ от

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Размер собственного капитала теплоснабжающей (теплосетевой) организации, тыс. руб.	Объекты систем теплоснабжения в обслуживании теплоснабжающей (теплосетевой) организации	Вид имущественного права (источник/тепловые сети)	Емкость тепловых сетей, м3	Информация о подаче заявки на присвоение статуса ЕТО	№ зоны деятельности	Утвержденная ЕТО	Основание для присвоения статуса ЕТО
											08.08.2012 N 808
13	Котельная с. Салба	1,4900	ООО «Тепловик-2»	н/д	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,6892	не подавалась	1	ООО «Тепловик-2»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
14	Котельная п. Танзыбей	0,8600	ООО «Квант-2»	10000,00	источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	5,8350	не подавалась	2	ООО «Квант-2»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
15	Котельная п. Арадан	0,4300	ООО «Квант-2»		источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	0,4806	не подавалась	2	ООО «Квант-2»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808
16	Котельная с. Верхнеусинское	1,7200	ООО «Квант-2»		источник, тепловые сети, абоненты	Концессия / Концессия	4,4326	не подавалась	2	ООО «Квант-2»	п. 6-11 ПП РФ от 08.08.2012 N 808

Часть 4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации

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

Часть 5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального округа

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

Таблица 10.5.1 - Реестр систем теплоснабжения

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Вид деятельности
1	Котельная «Детский сад №2»	ООО «Тепловик-2»	производство / передача
2	Котельная «Школа №2»	ООО «Тепловик-2»	производство / передача
3	Котельная «Дом детства»	ООО «Тепловик-2»	производство / передача
4	Котельная «Центральная»	ООО «Тепловик-2»	производство / передача
5	Котельная с. Ивановка	ООО «Тепловик-2»	производство / передача
6	Котельная п. Ойский	ООО «Тепловик-2»	производство / передача
7	Котельная с. Семенниково	ООО «Тепловик-2»	производство / передача
8	Котельная с. Нижний Суэтук	ООО «Тепловик-2»	производство / передача
9	Котельная с. Жеблахты	ООО «Тепловик-2»	производство / передача
10	Котельная с. Мигна	ООО «Тепловик-2»	производство / передача
11	Котельная с. Григорьевка	ООО «Тепловик-2»	производство / передача
12	Котельная с. Разъезджее	ООО «Тепловик-2»	производство / передача
13	Котельная с. Салба	ООО «Тепловик-2»	производство / передача

№ системы теплоснабжения	Наименования источников тепловой энергии в системе теплоснабжения	Теплоснабжающие (теплосетевые) организации в границах системы теплоснабжения	Вид деятельности
14	Котельная п. Танзыбей	ООО «Квант-2»	производство / передача
15	Котельная п. Арадан	ООО «Квант-2»	производство / передача
16	Котельная с. Верхнеусинское	ООО «Квант-2»	производство / передача

РАЗДЕЛ 11. РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

Возможность поставок тепловой энергии потребителям с. Ермаковское от других источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения отсутствует, так как источники тепловой энергии географически сильно удалены и между собой технологически не связаны.

РАЗДЕЛ 12. РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

Бесхозяйные тепловые сети отсутствуют.

РАЗДЕЛ 13. СИНХРОНИЗАЦИЯ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ СО СХЕМОЙ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ГАЗИФИКАЦИИ СУБЪЕКТА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ И (ИЛИ) ПОСЕЛЕНИЯ, СХЕМОЙ И ПРОГРАММОЙ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ СИСТЕМ РОССИИ, А ТАКЖЕ СО СХЕМОЙ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

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

На данной территории газификация субъекта не планируется.

Часть 2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

На территории муниципального образования магистральный газ отсутствует.

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

Выбор основного топлива источников теплоснабжения Ермаковского муниципального округа остается неизменным.

Часть 4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также утвержденных схемы и программы развития Единой энергетической системы России, схемы и программы перспективного развития электроэнергетики субъекта РФ, на территории которого расположена соответствующая технологически изолированная территориальная электроэнергетическая система) по строительству, реконструкции, техническому перевооружению (или) модернизации, выводу из эксплуатации источников тепловой энергии и решений по реконструкции, техническому перевооружению, модернизации, не связанных с увеличением установленной генерирующей мощности, и выводу из эксплуатации генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующее в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Ермаковского муниципального округа, не намечается.

Часть 5. Предложения по строительству (реконструкции, связанной с увеличением установленной генерирующей мощности) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, для обеспечения покрытия перспективных тепловых нагрузок для их рассмотрения при разработке схемы и программы развития электроэнергетических систем России, а также при разработке (актуализации) генеральной схемы размещения объектов электроэнергетики - при наличии таких предложений по результатам технико-экономического сравнения вариантов покрытия перспективных тепловых нагрузок

Размещение источников, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, на территории Ермаковского муниципального округа, не намечается.

Часть 6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения муниципального округа, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения

Указанные решения не предусмотрены.

Часть 7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения муниципального округа, единой схемы водоснабжения и водоотведения Республики Крым для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения

Указанные решения не предусмотрены.

РАЗДЕЛ 14. ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА

Индикаторы развития систем теплоснабжения представлены в таблице.

Таблица 14.1.1 - Индикаторы развития систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
а) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях, шт./год													
1	ООО «Тепловик-2»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ООО «Квант-2»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
б) количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии, шт./год													
1	ООО «Тепловик-2»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	ООО «Квант-2»	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных), кг.т/Гкал													
ООО «Тепловик-2»													
1	Котельная «Детский сад №2»	153,8496	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500
2	Котельная «Школа №2»	132,0616	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500
3	Котельная «Дом детства»	214,2451	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500
4	Котельная «Центральная»	214,9113	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500
5	Котельная с. Ивановка	214,2300	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500
6	Котельная п. Ойский	214,2300	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500
7	Котельная с. Семенниково	214,2300	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500
8	Котельная с. Нижний Сузук	214,2300	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500
9	Котельная с. Жеблахты	214,2300	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500
10	Котельная с. Мигна	214,2300	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500
11	Котельная с. Григорьевка	214,2300	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500
12	Котельная с. Разъезжее	214,2300	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500
13	Котельная с. Салба	214,2300	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500
Итого по: ООО «Тепловик-2»		203,3183	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500	197,8500
ООО «Квант-2»													
14	Котельная п. Танзыбей	324,7761	324,7761	324,7761	324,7761	324,7761	324,7761	324,7761	324,7761	324,7761	324,7761	324,7761	324,7761
15	Котельная п. Арадан	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
16	Котельная с. Верхнеусинское	246,9260	246,9260	246,9260	246,9260	246,9260	246,9260	246,9260	246,9260	246,9260	246,9260	246,9260	246,9260
Итого по: ООО «Квант-2»		190,5673	190,5673	190,5673	190,5673	190,5673	190,5673	190,5673	190,5673	190,5673	190,5673	190,5673	190,5673
Итого по муниципальному образованию		200,9275	194,2086	194,2086	194,2086	194,2086	194,2086	194,2086	194,2086	194,2086	194,2086	194,2086	194,2086
<i>г) отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2</i>													
ООО «Тепловик-2»													
1	Котельная «Детский сад №2»	1,4047	1,4047	1,4047	1,4047	1,4047	1,4047	1,4047	1,4047	1,4047	1,4047	1,4047	1,4047
2	Котельная «Школа №2»	2,2834	2,2834	2,2834	2,2834	2,2834	2,2834	2,2834	2,2834	2,2834	2,2834	2,2834	2,2834
3	Котельная «Дом детства»	1,5196	1,5196	1,5196	1,5196	1,5196	1,5196	1,5196	1,5196	1,5196	1,5196	1,5196	1,5196
4	Котельная «Центральная»	1,1568	1,1568	1,1568	1,1568	1,1568	1,1568	1,1568	1,1568	1,1568	1,1568	1,1568	1,1568
5	Котельная с. Ивановка	2,0299	2,0299	2,0299	2,0299	2,0299	2,0299	2,0299	2,0299	2,0299	2,0299	2,0299	2,0299
6	Котельная п. Ойский	1,7832	1,7832	1,7832	1,7832	1,7832	1,7832	1,7832	1,7832	1,7832	1,7832	1,7832	1,7832
7	Котельная с. Семенниково	1,9815	1,9815	1,9815	1,9815	1,9815	1,9815	1,9815	1,9815	1,9815	1,9815	1,9815	1,9815
8	Котельная с. Нижний Сузтук	2,2979	2,2979	2,2979	2,2979	2,2979	2,2979	2,2979	2,2979	2,2979	2,2979	2,2979	2,2979
9	Котельная с. Жеблахты	1,7769	1,7769	1,7769	1,7769	1,7769	1,7769	1,7769	1,7769	1,7769	1,7769	1,7769	1,7769
10	Котельная с. Мигна	1,5882	1,5882	1,5882	1,5882	1,5882	1,5882	1,5882	1,5882	1,5882	1,5882	1,5882	1,5882
11	Котельная с. Григорьевка	1,5228	1,5228	1,5228	1,5228	1,5228	1,5228	1,5228	1,5228	1,5228	1,5228	1,5228	1,5228
12	Котельная с. Разъезжее	1,5230	1,5230	1,5230	1,5230	1,5230	1,5230	1,5230	1,5230	1,5230	1,5230	1,5230	1,5230
13	Котельная с. Салба	1,5807	1,5807	1,5807	1,5807	1,5807	1,5807	1,5807	1,5807	1,5807	1,5807	1,5807	1,5807
Итого по: ООО «Тепловик-2»		22,4486	22,4486	22,4486	22,4486	22,4486	22,4486	22,4486	22,4486	22,4486	22,4486	22,4486	22,4486
ООО «Квант-2»													
14	Котельная п. Танзыбей	1,2676	1,2676	1,2676	1,2676	1,2676	1,2676	1,2676	1,2676	1,2676	1,2676	1,2676	1,2676
15	Котельная п. Арадан	1,4226	1,4226	1,4226	1,4226	1,4226	1,4226	1,4226	1,4226	1,4226	1,4226	1,4226	1,4226
16	Котельная с. Верхнеусинское	1,7840	1,7840	1,7840	1,7840	1,7840	1,7840	1,7840	1,7840	1,7840	1,7840	1,7840	1,7840
Итого по: ООО «Квант-2»		4,4742	4,4742	4,4742	4,4742	4,4742	4,4742	4,4742	4,4742	4,4742	4,4742	4,4742	4,4742
Итого по муниципальному образованию		26,9228	26,9228	26,9228	26,9228	26,9228	26,9228	26,9228	26,9228	26,9228	26,9228	26,9228	26,9228
<i>д) коэффициент использования установленной тепловой мощности, о.е.</i>													
ООО «Тепловик-2»													

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1	Котельная «Детский сад №2»	22,9521	22,9521	22,9521	22,9521	22,9521	22,9521	22,9521	22,9521	22,9521	22,9521	22,9521	22,9521
2	Котельная «Школа №2»	32,8172	32,8172	32,8172	32,8172	32,8172	32,8172	32,8172	32,8172	32,8172	32,8172	32,8172	32,8172
3	Котельная «Дом детства»	69,1649	69,1649	69,1649	69,1649	69,1649	69,1649	69,1649	69,1649	69,1649	69,1649	69,1649	69,1649
4	Котельная «Центральная»	47,9135	47,9135	47,9135	47,9135	47,9135	47,9135	47,9135	47,9135	47,9135	47,9135	47,9135	47,9135
5	Котельная с. Ивановка	53,1297	53,1297	53,1297	53,1297	53,1297	53,1297	53,1297	53,1297	53,1297	53,1297	53,1297	53,1297
6	Котельная п. Ойский	30,9938	30,9938	30,9938	30,9938	30,9938	30,9938	30,9938	30,9938	30,9938	30,9938	30,9938	30,9938
7	Котельная с. Семенниково	40,4258	40,4258	40,4258	40,4258	40,4258	40,4258	40,4258	40,4258	40,4258	40,4258	40,4258	40,4258
8	Котельная с. Нижний Суэдук	104,8457	104,8457	104,8457	104,8457	104,8457	104,8457	104,8457	104,8457	104,8457	104,8457	104,8457	104,8457
9	Котельная с. Жеблахты	29,2308	29,2308	29,2308	29,2308	29,2308	29,2308	29,2308	29,2308	29,2308	29,2308	29,2308	29,2308
10	Котельная с. Мигна	43,5500	43,5500	43,5500	43,5500	43,5500	43,5500	43,5500	43,5500	43,5500	43,5500	43,5500	43,5500
11	Котельная с. Григорьевка	48,3689	48,3689	48,3689	48,3689	48,3689	48,3689	48,3689	48,3689	48,3689	48,3689	48,3689	48,3689
12	Котельная с. Разъезжее	64,5897	64,5897	64,5897	64,5897	64,5897	64,5897	64,5897	64,5897	64,5897	64,5897	64,5897	64,5897
13	Котельная с. Салба	16,6510	16,6510	16,6510	16,6510	16,6510	16,6510	16,6510	16,6510	16,6510	16,6510	16,6510	16,6510
Итого по: ООО «Тепловик-2»		46,5102	46,5102	46,5102	46,5102	46,5102	46,5102	46,5102	46,5102	46,5102	46,5102	46,5102	46,5102
ООО «Квант-2»													
14	Котельная п. Танзыбей	41,6523	41,6523	41,6523	41,6523	41,6523	41,6523	41,6523	41,6523	41,6523	41,6523	41,6523	41,6523
15	Котельная п. Арадан	11,0837	11,0837	11,0837	11,0837	11,0837	11,0837	11,0837	11,0837	11,0837	11,0837	11,0837	11,0837
16	Котельная с. Верхнеусинское	25,5000	25,5000	25,5000	25,5000	25,5000	25,5000	25,5000	25,5000	25,5000	25,5000	25,5000	25,5000
Итого по: ООО «Квант-2»		26,0787	26,0787	26,0787	26,0787	26,0787	26,0787	26,0787	26,0787	26,0787	26,0787	26,0787	26,0787
Итого по муниципальному образованию		42,6793	42,6793	42,6793	42,6793	42,6793	42,6793	42,6793	42,6793	42,6793	42,6793	42,6793	42,6793
<i>е) удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, м2/(Гкал/ч)</i>													
ООО «Тепловик-2»													
1	Котельная «Детский сад №2»	298,4991	298,4991	298,4991	298,4991	298,4991	298,4991	298,4991	298,4991	298,4991	298,4991	298,4991	298,4991
2	Котельная «Школа №2»	103,6514	103,6514	103,6514	103,6514	103,6514	103,6514	103,6514	103,6514	103,6514	103,6514	103,6514	103,6514
3	Котельная «Дом детства»	314,1428	314,1428	314,1428	314,1428	314,1428	314,1428	314,1428	314,1428	314,1428	314,1428	314,1428	314,1428
4	Котельная «Центральная»	217,1625	217,1625	217,1625	217,1625	217,1625	217,1625	217,1625	217,1625	217,1625	217,1625	217,1625	217,1625

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
5	Котельная с. Ивановка	844,4098	844,4098	844,4098	844,4098	844,4098	844,4098	844,4098	844,4098	844,4098	844,4098	844,4098	844,4098
6	Котельная п. Ойский	482,0601	482,0601	482,0601	482,0601	482,0601	482,0601	482,0601	482,0601	482,0601	482,0601	482,0601	482,0601
7	Котельная с. Семенниково	501,0000	501,0000	501,0000	501,0000	501,0000	501,0000	501,0000	501,0000	501,0000	501,0000	501,0000	501,0000
8	Котельная с. Нижний Суэтук	310,0094	310,0094	310,0094	310,0094	310,0094	310,0094	310,0094	310,0094	310,0094	310,0094	310,0094	310,0094
9	Котельная с. Жеблахты	98,7548	98,7548	98,7548	98,7548	98,7548	98,7548	98,7548	98,7548	98,7548	98,7548	98,7548	98,7548
10	Котельная с. Мигна	94,3730	94,3730	94,3730	94,3730	94,3730	94,3730	94,3730	94,3730	94,3730	94,3730	94,3730	94,3730
11	Котельная с. Григорьевка	51,6382	51,6382	51,6382	51,6382	51,6382	51,6382	51,6382	51,6382	51,6382	51,6382	51,6382	51,6382
12	Котельная с. Разъезжее	144,9103	144,9103	144,9103	144,9103	144,9103	144,9103	144,9103	144,9103	144,9103	144,9103	144,9103	144,9103
13	Котельная с. Салба	74,5290	74,5290	74,5290	74,5290	74,5290	74,5290	74,5290	74,5290	74,5290	74,5290	74,5290	74,5290
Итого по: ООО «Тепловик-2»		271,9339	271,9339	271,9339	271,9339	271,9339	271,9339	271,9339	271,9339	271,9339	271,9339	271,9339	271,9339
ООО «Квант-2»													
14	Котельная п. Танзыбей	213,5386	213,5386	213,5386	213,5386	213,5386	213,5386	213,5386	213,5386	213,5386	213,5386	213,5386	213,5386
15	Котельная п. Арадан	177,0549	177,0549	177,0549	177,0549	177,0549	177,0549	177,0549	177,0549	177,0549	177,0549	177,0549	177,0549
16	Котельная с. Верхнеусинское	135,2215	135,2215	135,2215	135,2215	135,2215	135,2215	135,2215	135,2215	135,2215	135,2215	135,2215	135,2215
Итого по: ООО «Квант-2»		175,2717	175,2717	175,2717	175,2717	175,2717	175,2717	175,2717	175,2717	175,2717	175,2717	175,2717	175,2717
Итого по муниципальному образованию		253,8097	253,8097	253,8097	253,8097	253,8097	253,8097	253,8097	253,8097	253,8097	253,8097	253,8097	253,8097
<i>ж) доля тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах городского округа), о.е.</i>													
В целом по муниципальному образованию		0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
<i>з) удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, г.т/(кВт·ч)</i>													
Отсутствует		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>к) доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии, %</i>													
В целом по муниципальному образованию		5,0399	5,0399	5,0399	5,0399	5,0399	5,0399	5,0399	5,0399	5,0399	5,0399	5,0399	5,0399
<i>л) средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения), лет</i>													
ООО «Тепловик-2»													
1	Котельная «Детский сад №2»	22,6	23,6	24,6	25,6	26,6	27,6	28,6	29,6	30,6	31,6	32,6	33,6
2	Котельная «Школа №2»	32,7	33,7	34,7	35,7	36,7	37,7	38,7	39,7	40,7	41,7	42,7	43,7

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
3	Котельная «Дом детства»	22,3	23,3	24,3	25,3	26,3	27,3	28,3	29,3	30,3	31,3	32,3	33,3
4	Котельная «Центральная»	16,8	17,8	18,8	19,8	20,8	21,8	22,8	23,8	24,8	25,8	26,8	27,8
5	Котельная с. Ивановка	20,7	21,7	22,7	23,7	24,7	25,7	26,7	27,7	28,7	29,7	30,7	31,7
6	Котельная п. Ойский	25,0	26,0	27,0	28,0	29,0	30,0	31,0	32,0	33,0	34,0	35,0	36,0
7	Котельная с. Семенниково	31,4	32,4	33,4	34,4	35,4	36,4	37,4	38,4	39,4	40,4	41,4	42,4
8	Котельная с. Нижний Суэдук	28,6	29,6	30,6	31,6	32,6	33,6	34,6	35,6	36,6	37,6	38,6	39,6
9	Котельная с. Жеблахты	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0	23,0	24,0	25,0	26,0	27,0	28,0
10	Котельная с. Мигна	4,7	5,7	6,7	7,7	8,7	9,7	10,7	11,7	12,7	13,7	14,7	15,7
11	Котельная с. Григорьевка	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0
12	Котельная с. Разъезжее	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0
13	Котельная с. Салба	3,0	4,0	5,0	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0
ООО «Квант-2»													
14	Котельная п. Танзыбей	11,6	12,6	13,6	14,6	15,6	16,6	17,6	18,6	19,6	20,6	21,6	22,6
15	Котельная п. Арадан	6,0	7,0	8,0	9,0	10,0	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0
16	Котельная с. Верхнеусинское	11,0	12,0	13,0	14,0	15,0	16,0	17,0	18,0	19,0	20,0	21,0	22,0
м) отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для городского округа), о.е.													
ООО «Тепловик-2»													
1	Котельная «Детский сад №2»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	Котельная «Школа №2»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	Котельная «Дом детства»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	Котельная «Центральная»	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Котельная с. Ивановка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	Котельная п. Ойский	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	Котельная с. Семенниково	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8	Котельная с. Нижний Суэдук	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование теплоисточника	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
9	Котельная с. Жеблахты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10	Котельная с. Мигна	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11	Котельная с. Григорьевка	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
12	Котельная с. Разъезжее	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	Котельная с. Салба	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: ООО «Тепловик-2»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ООО «Квант-2»													
14	Котельная п. Танзыбей	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
15	Котельная п. Арадан	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
16	Котельная с. Верхнеусинское	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по: ООО «Квант-2»		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого по муниципальному образованию		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>н) отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения), для городского округа</i>													
В целом по муниципальному образованию		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

На территории муниципального образования не зафиксированы факты нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствуют применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях.

РАЗДЕЛ 15. ЦЕНОВЫЕ (ТАРИФНЫЕ) ПОСЛЕДСТВИЯ

Часть 1. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

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

Часть 2. Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

Представлены в таблице 15.1.1.

Часть 3. Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Представлены в таблице 15.1.1.

Таблица 15.1.1 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления организации ООО «Тепловик-2»

Наименования показателей	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
1.Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб											
2.Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб											
- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб											
- расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов, а также расходы на обязательное страхование	тыс. руб	1386	1441	1499	1559	1621	1686	1753	1824	1897	1973	2052
- концессионная плата	тыс. руб											
- арендная плата	тыс. руб											
- отчисления на социальные нужды	тыс. руб	10418	10835	11268	11718	12188	12675	13182	13709	14258	14828	15421
- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб	8500	8840	9193	9561	9943	10741	10755	11185	11632	12097	12581
- налог на прибыль	тыс. руб											
Прочие расходы	тыс. руб	1239	1289	1340	1393	1449	1507	1568	1630	1696	1764	1834
3.Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, в том числе:	тыс. руб											
- расходы на топливо	тыс. руб	44081	45844	47678	49585	51568	53631	55776	58007	60327	62741	65250
Объем	тыс. тонн	13880	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000	14000
-расходы на теплоноситель	тыс. руб											
Объем	тыс. м3											
-расходы на электрическую энергию	тыс. руб	20647	21472	22331	23225	24154	25120	26125	27170	28256	29387	30562
Объем	тыс. кВт.ч	1925	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
-расходы на тепловую энергию	тыс. руб											
Объем	Гкал											
-расходы на холодную воду	тыс. руб	1293	1344	1398	1454	1512	1573	1636	1702	1769	1840	1913
Объем	тыс. м3	8770	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000	9000
4.Нормативная прибыль, в том числе:	тыс. руб											

Наименования показателей	Ед. изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
- величина расходов на капитальные вложения (инвестиции), определенная в соответствии с утвержденной инвестиционной программой	тыс. руб											
-прибыль, не предусмотренная инвестпрограммой (на мероприятия из схемы теплоснабжения)	тыс. руб											
5.Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб	107244	111533	115995	120635	125460	130478	135978	141125	146770	152641	158747
Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб	112280	116771	121442	126299	131351	136605	142070	147752	153662	159809	166201
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	32345										
Тариф	Руб/Гкал	С января по сентябрь 3199,23, с октября по декабрь 3519,16										

Таблица 15.1.2 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребления организации ООО «Квант-2»

Наименования показателей	Ед.изм.	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
Итого необходимая валовая выручка	тыс. руб	14521,70	15102,56	15706,67	16334,93	16988,33	17667,86	18374,58	19109,56	19873,94	20668,90	21495,66
Полезный отпуск тепловой энергии	Гкал	2018,35	2018,35	2018,35	2018,35	2018,35	2018,35	2018,35	2018,35	2018,35	2018,35	2018,35
Тариф 1 пол	Руб/Гкал	7053,76	7335,91	7629,35	7934,52	8251,90	8581,98	8925,26	9282,27	9653,56	10039,70	10441,29
Тариф 2 пол	Руб/Гкал	7335,91	7629,35	7934,52	8251,90	8581,98	8925,26	9282,27	9653,56	10039,70	10441,29	10858,94