«СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ХАСАНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА ПРИМОРСКОГО КРАЯ НА ПЕРИОД ДО 2036 ГОДА»

(Актуализация на 2027 год)

-проект-

Утверждаемая часть

2026 год

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории округа 6
1.1. Величина 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 (далее - этапы) 6
1.2. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя с разделением по видам теплопотребления в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе 27
1.3. Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, на каждом этапе. . 35
1.4. Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по муниципальному округу 35
2. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей 38
2.1. Описание существующих и перспективных зон действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии 38
2.2. Описание существующих и перспективных зон действия индивидуальных источников тепловой энергии 39
2.3. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки потребителей в зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе 39
2.4. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей в случае, если зона действия источника тепловой энергии расположена в границах двух или более муниципальных округов либо в границах муниципального округа с указанием величины тепловой нагрузки для потребителей каждого муниципального округа 47
2.5. Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по азработке схем теплоснабжения 47
3. Существующие и перспективные балансы теплоносителя 51
3.1. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей 51
4. Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения округа 58
4.1. Описание сценариев развития теплоснабжения округа 58
4.2. Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения округа 60
5. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии 61
5.1. Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях 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 61
5.2. Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии 61
5.3. Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения 61
5.4. Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных 62

5.5. Меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно. 62
5.6. Меры по переоборудованию котельных в источники тепловой энергии, функционирующие в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии 62
5.7. Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатаци..62
5.8. Температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников тепловой энергии в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, и оценку затрат при необходимости его изменения..... 62
5.9. Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с предложениями по сроку ввода в эксплуатацию новых мощностей..... 70
5.10. Предложения по вводу новых и реконструкции существующих источников тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, а также местных видов топлива 70
6. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей 71
6.1. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников теловой энергии (использование существующих резервов)..... 71
6.2. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах округа, под жилищную, комплексную или производственную застройку 71
6.3. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения 71
6.4. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных 71
6.5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей..... 72
6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки..... 72
6.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса 72
6.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций... 73
7. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения 74
7.1. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого необходимо строительство индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктов при наличии у отребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения..... 74
7.2. Предложения по переводу существующих открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения, для осуществления которого отсутствует необходимость строительства индивидуальных и (или) центральных тепловых пунктовпо причине отсутствия у потребителей внутридомовых систем горячего водоснабжения…… 74
8. Перспективные топливные балансы..... 75
8.1. Перспективные топливные балансы для каждого источника тепловой энергии по видам основного, резервного и аварийного топлива на каждом этапе 75
8.2. Потребляемые источником тепловой энергии виды топлива, включая местные виды топлива, а также используемые возобновляемые источники энергии..... 84
9. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение 85
9.1. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизации источников тепловой энергии на каждом этапе 85

9.2. Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе 86
9.3. Предложения по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения на каждом этапе 86
9.4. Предложения по величине необходимых инвестиций для перевода открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытую систему горячего водоснабжения на каждом этапе 86
10. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) 87
10.1. Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций) 87
10.2. Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций) 90
10.3. Основания, в том числе критерии, в соответствии с которыми теплоснабжающая организация определена единой теплоснабжающей организацией 90
10.4. Информация о поданных теплоснабжающими организациями заявках на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации 90
10.5. Реестр систем теплоснабжения, содержащий перечень теплоснабжающих организаций, действующих в каждой системе теплоснабжения, расположенных в границах муниципального округа 91
11. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии 92
12. Решения по бесхозяйным тепловым сетям 93
13. Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) округа, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения округа 94
13.1. Описание решений (на основе утвержденной региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций) о развитии соответствующей системы газоснабжения в части обеспечения топливом источников теплоой энергии 94
13.2. Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии 94
13.3. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) региональной (межрегиональной) программы газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций для обеспечения согласованности такой программы с указанными в схеме теплоснабжения решениями о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 94
13.4. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы и программы развития Единой энергетической системы России) о строительстве, реконструкции, техническом перевооружении, выводе из эксплуатации источников тепловой энергии и генерирующих объектов, включая входящее в их состав оборудование, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в части перспективных балансов тепловой мощности в схемах теплоснабжения 94
13.5. Предложения по строительству генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанных в схеме теплоснабжения, для их учета при разработке схемы и программы перспективного развития электроэнергеики субъекта Российской Федерации, схемы и программы развития Единой энергетической системы России, содержащие в том числе описание участия указанных объектов в перспективных балансах тепловой мощности и энергии 95
13.6. Описание решений (вырабатываемых с учетом положений утвержденной схемы водоснабжения муниципального округа, утвержденной единой схемы водоснабжения и водоотведения) о развитии соответствующей системы водоснабжения в части, относящейся к системам теплоснабжения 95
13.7. Предложения по корректировке утвержденной (разработке) схемы водоснабжения муниципального округа, единой схемы водоснабжения и водоотведения для обеспечения согласованности такой схемы и указанных в схеме теплоснабжения решений о развитии источников тепловой энергии и систем теплоснабжения 95
14. Ценовые (тарифные) последствия 96
15. ГЛАВА ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ОКРУГА .. 102
15.1. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях 102

15.2. Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии..... 102
15.3. Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (отдельно для тепловых электрических станций и котельных)102
15.4. Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети..... 106
15.5. Коэффициент использования установленной тепловой мощности 107
15.6. Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке..... 108
15.7. Количество Тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа) 109
15.8. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии 109
15.9. Коэффициент использования теплоты топлива (только для источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии)……..... 109
15.10. Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии..... 109
15.11. Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)..... 109
15.12. Отношение материальной характеристики тепловых сетей, реконструированных за год, к общей материальной характеристике тепловых сетей (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для каждой системы теплоснабжения, а также для муниципального округа)……..... 140
15.13. Отношение установленной тепловой мощности оборудования источников тепловой энергии, реконструированного за год, к общей установленной тепловой мощности источников тепловой энергии (фактическое значение за отчетный период и прогноз изменения при реализации проектов, указанных в утвержденной схеме теплоснабжения) (для муниципаьного округа)..... 140
15.14. Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение зконодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях..... 140
16. Предложения по строительству (реконструкции) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанные в подпункте "13.5" раздела 13 настоящего документа 141
16.1. Наименование генерирующего объекта 141
16.2. Предлагаемый энергорайон его размещения 141
16.3. Год ввода генерирующего объекта в эксплуатацию после завершения строительства (реконструкции) с выделением этапов (при наличии) 142
16.4. Величина установленной генерирующей (электрической) мощности генерирующего объекта, минимально необходимой для обеспечения удовлетворения потребностей в тепловой энергии и мощности..... 142
16.5. Типы вновь вводимого генерирующего оборудования в составе такого генерирующего объекта 142

1. Показатели существующего и перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории округа

1.1.Величина 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 (далее - этапы)

В соответствии с п. 2 ч. 1 ПП РФ от 03.04.2019 №405 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»:

«…ж) "элемент территориального деления " - территория поселения, муниципального округа или её часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

з) "расчетный элемент территориального деления" - территория поселения, муниципального округа или её часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения…».

Обеспечение качественным жильем населения поселения является одной из важнейших социальных задач, стоящих перед муниципалитетом. Муниципальная жилищная политика – совокупность систематически принимаемых решений и мероприятий с целью удовлетворения потребностей населения в жилье.

Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» прогнозируемые приросты на каждом этапе площади строительных фондов должны быть сгруппированы по расчетным элементам территориального деления и по зонам действия источников тепловой энергии.

Основным документом территориального планирования и градостроительного развития территории Хасанского муниципального округа является генеральный план.

Прогноз ввода жилищного фонда по площадкам комплексного освоения в целях многоэтажного жилого и общественного строительства до 2036 г. принят по данным Администрации Хасанского муниципального округа .

В соответствии с законодательством (ФЗ РФ от 06.10.2003 г. N 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации") к вопросам местного значения поселения в данной сфере относятся:

- организация строительства и содержание муниципального жилищного фонда;
- создание условий для жилищного строительства;

- организация в границах района электро-, тепло-, газо-, водоснабжения населения, организация снабжения топливом;
- создание условий для предоставления транспортных услуг населению.

Прогнозы объемов жилищного и общественного строительства сформированы на основании действующего на территории Хасанского муниципального округа Генерального плана.

При всех сценариях развития определяющим будет положение муниципального образования как одного из перспективных субъектов.

Представляется, что при любых масштабах перспективного развития он должен представлять собой цельное, комфортное для проживания образование с взаимосвязанными районами и участками жилой застройки, с полным инженерным оборудованием и благоустройством, доступным многофункциональным обслуживанием и, при сложившейся в стране социально-экономической ситуации, с социально дифференцированными условиями проживания.

Таблица 1.1.1 - Снос (вывод из эксплуатации) объектов на территории муниципального образования за период актуализации схемы (с 2019 по 2023 гг.) и до конца периода действия схемы теплоснабжения (15 лет)- данные администрации

№	Наименование объекта, адресная привязка	№ кадастрового квартала	Источник тепловой энергии	Год отключения от системы теплоснабжения	Строительная площадь, м^2	Подключенная тепловая нагрузка отопления и вентиляции, Гкал/час	Подключенная среднечасовая тепловая нагрузка ГВС, Гкал/час
	с. Безверхово, ул. Октябрьская, д. 78	25:20:180101	Кот. №1 с. Безверхово	2024г.	197,6	0,055	0

Таблица 1.1.2 - Сведения о движении строительных фондов в муниципальном округе, тыс. м^2

Годы	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Общая отапливаемая площадь строительных фондов на начало года	378,89	415,07	424,7	427,45	431,99	431,99
Прибыло общей отапливаемой площади, в том числе:	36,18 (приняты на обсл.котельные Барабаш Военный городок)	11,05 (принята на обслуживание кот.Рыбозавод и кот. В пгт.Посьет)	2,75	4,54	-	-
новое строительство, в том числе:	0	0	2,75	0	0	0
- многоквартирные жилые здания			2,75			
- общественно-деловая застройка						
- индивидуальная жилищная застройка						
Выбыло общей отапливаемой площади	0	1,42	0	0	0,38	0
Общая отапливая площадь на конец года	415,07	424,7	427,45	431,99	431,61	431,61

Таблица 1.1.2 - Список объектов потребляющих тепловую энергию, присоединенных к котельным

Номер теплоисточника	Присоединенная нагрузка к теплоисточнику, Гкал/ч		Наименование потребителя	Населенный пункт	Улица	№ дома	Назначение здания (помещения)	Встр. / отдельностоящее	Расчетная нагрузка отопления, qрасч., Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка ГВС, Гкал/ч
	Qотоп, вент. Q_{max}	ГВС $Q_{ср}$								
Востоктепло	24,367	1,5730	Жилой дом	п. Славянка	Дружбы	8	МКД	отдельностоящее	0,216	0,010
			Жилой дом	п. Славянка	Дружбы	10	МКД	отдельностоящее	0,216	0,008
			Жилой дом	п. Славянка	Дружбы	12	МКД	отдельностоящее	0,221	0,007
			Жилой дом	п. Славянка	Дружбы	14	МКД	отдельностоящее	0,233	0,010
			Жилой дом	п. Славянка	Дружбы	16	МКД	отдельностоящее	0,150	0,014
			Жилой дом	п. Славянка	Дружбы	18	МКД	отдельностоящее	0,150	0,012
			Жилой дом	п. Славянка	Дружбы	22	МКД	отдельностоящее	0,222	0,021
			Жилой дом	п. Славянка	Дружбы	24	МКД	отдельностоящее	0,309	0,010
			Жилой дом	п. Славянка	Дружбы	14	МКД	отдельностоящее	0,037	0,000
			Жилой дом	п. Славянка	Молодежная	2	МКД	отдельностоящее	0,404	0,011
			Жилой дом	п. Славянка	Молодежная	4	МКД	отдельностоящее	0,512	0,015
			Жилой дом	п. Славянка	Молодежная	6	МКД	отдельностоящее	0,540	0,024
			Жилой дом	п. Славянка	Молодежная	8	МКД	отдельностоящее	0,438	0,013
			Жилой дом	п. Славянка	Молодежная	10	МКД	отдельностоящее	0,341	0,014
			Жилой дом	п. Славянка	Молодежная	12	МКД	отдельностоящее	0,186	0,000
			Жилой дом	п. Славянка	Молодежная	14	МКД	отдельностоящее	0,381	0,014
			Жилой дом	п. Славянка	Молодежная	16	МКД	отдельностоящее	0,299	0,016
			Жилой дом	п. Славянка	Молодежная	18	МКД	отдельностоящее	0,301	0,018
			Жилой дом	п. Славянка	50 лет Октября	2	МКД	отдельностоящее	0,211	0,007
			Жилой дом	п. Славянка	50 лет Октября	4	МКД	отдельностоящее	0,444	0,016
			Жилой дом	п. Славянка	50 лет Октября	6	МКД	отдельностоящее	0,510	0,021
			Жилой дом	п. Славянка	50 лет Октября	8	МКД	отдельностоящее	0,232	0,011
			Жилой дом	п. Славянка	50 лет Октября	10	МКД	отдельностоящее	0,232	0,006
			Жилой дом	п. Славянка	50 лет Октября	11	МКД	отдельностоящее	0,418	0,006
			Жилой дом	п. Славянка	50 лет Октября	12	МКД	отдельностоящее	0,541	0,023
			Жилой дом	п. Славянка	50 лет Октября	13	МКД	отдельностоящее	0,199	0,000
			Жилой дом	п. Славянка	50 лет Октября	14	МКД	отдельностоящее	0,553	0,015
			Жилой дом	п. Славянка	50 лет Октября	15	МКД	отдельностоящее	0,199	0,008
			Жилой дом	п. Славянка	50 лет Октября	16	МКД	отдельностоящее	0,517	0,018
			Жилой дом	п. Славянка	50 лет Октября	17	МКД	отдельностоящее	0,202	0,009
			Жилой дом	п. Славянка	Героев-Хасана	1	МКД	отдельностоящее	0,277	0,013
			Жилой дом	п. Славянка	Героев-Хасана	3	МКД	отдельностоящее	0,183	0,000

Номер теплоисточника	Присоединенная нагрузка к теплоисточнику, Гкал/ч		Наименование потребителя	Населенный пункт	Улица	№ дома	Назначение здания (помещения)	Встр. / отдельностоящее	Расчетная нагрузка отопления, qрасч., Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка ГВС, Гкал/ч
	Qотоп, вент. Q_{max}	ГВС $Q_{ср}$								
			Жилой дом	п. Славянка	Героев-Хасана	7	МКД	отдельностоящее	0,233	0,007
			Жилой дом	п. Славянка	Героев-Хасана	9	МКД	отдельностоящее	0,200	0,005
			Жилой дом	п. Славянка	Героев-Хасана	11	МКД	отдельностоящее	0,232	0,010
			Жилой дом	п. Славянка	Героев-Хасана	13	МКД	отдельностоящее	0,226	0,011
			Жилой дом	п. Славянка	Героев-Хасана	15	МКД	отдельностоящее	0,239	0,000
			Жилой дом	п. Славянка	Героев-Хасана	17	МКД	отдельностоящее	0,243	0,009
			Жилой дом	п. Славянка	Героев-Хасана	19	МКД	отдельностоящее	0,359	0,010
			Жилой дом	п. Славянка	Героев-Хасана	21	МКД	отдельностоящее	0,224	0,007
			Жилой дом	п. Славянка	Героев-Хасана	23	МКД	отдельностоящее	0,221	0,007
			Жилой дом	п. Славянка	Героев-Хасана	25	МКД	отдельностоящее	0,227	0,010
			Жилой дом	п. Славянка	Ленинская	68	МКД	отдельностоящее	0,371	0,022
			Жилой дом	п. Славянка	Ленинская	70	МКД	отдельностоящее	0,242	0,009
			Жилой дом	п. Славянка	Блюхера	2	МКД	отдельностоящее	0,278	0,014
			Жилой дом	п. Славянка	Блюхера	4	МКД	отдельностоящее	0,198	0,009
			Жилой дом	п. Славянка	Блюхера	4а	МКД	отдельностоящее	0,205	0,012
			Жилой дом	п. Славянка	Блюхера	6	МКД	отдельностоящее	0,195	0,009
			Жилой дом	п. Славянка	Блюхера	8	МКД	отдельностоящее	0,194	0,012
			Жилой дом	п. Славянка	Блюхера	10	МКД	отдельностоящее	0,438	0,012
			Жилой дом	п. Славянка	Блюхера	12	МКД	отдельностоящее	0,219	0,010
			Жилой дом	п. Славянка	Блюхера	14	МКД	отдельностоящее	0,220	0,007
			Жилой дом	п. Славянка	Блюхера	16	МКД	отдельностоящее	0,229	0,009
			Жилой дом	п. Славянка	Блюхера	18	МКД	отдельностоящее	0,348	0,012
			Жилой дом	п. Славянка	Блюхера	20	МКД	отдельностоящее	0,243	0,007
			Жилой дом	п. Славянка	Блюхера	22	МКД	отдельностоящее	0,257	0,009
			Жилой дом	п. Славянка	Лазо	4	МКД	отдельностоящее	0,232	0,000
			Жилой дом	п. Славянка	Лазо	6	МКД	отдельностоящее	0,228	0,000
			Жилой дом	п. Славянка	Лазо	8	МКД	отдельностоящее	0,231	0,008
			Жилой дом	п. Славянка	Лазо	9	МКД	отдельностоящее	0,223	0,010
			Жилой дом	п. Славянка	Лазо	10	МКД	отдельностоящее	0,175	0,006
			Жилой дом	п. Славянка	Лазо	12	МКД	отдельностоящее	0,199	0,015
			Жилой дом	п. Славянка	Лазо	14	МКД	отдельностоящее	0,414	0,018
			Жилой дом	п. Славянка	Лазо	16	МКД	отдельностоящее	0,160	0,009
			Жилой дом	п. Славянка	Лазо	18	МКД	отдельностоящее	0,175	0,006
			Жилой дом	п. Славянка	Лазо	20	МКД	отдельностоящее	0,172	0,009

Номер теплоисточника	Присоединенная нагрузка к теплоисточнику, Гкал/ч		Наименование потребителя	Населенный пункт	Улица	№ дома	Назначение здания (помещения)	Встр. / отдельностоящее	Расчетная нагрузка отопления, qрасч., Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка ГВС, Гкал/ч
	Qотоп, вент. Q_{max}	ГВС $Q_{ср}$								
			Жилой дом	п. Славянка	Лазо	22	МКД	отдельностоящее	0,172	0,007
			Жилой дом	п. Славянка	Лазо	26	МКД	отдельностоящее	0,348	0,014
			Жилой дом	п. Славянка	Лазо	28	МКД	отдельностоящее	0,253	0,009
			Жилой дом	п. Славянка	Лазо	30	МКД	отдельностоящее	0,244	0,008
			Жилой дом	п. Славянка	Парковая	4	МКД	отдельностоящее	0,167	0,021
			Жилой дом	п. Славянка	Парковая	9	МКД	отдельностоящее	0,120	0,004
			Жилой дом	п. Славянка	Весенняя	16	МКД	отдельностоящее	0,066	0,004
			Жилой дом	п. Славянка	Весенняя	17	МКД	отдельностоящее	0,066	0,000
			Упр.фед. миграционной службы	п. Славянка	Дружбы	22	офис	встроенное		
			Центр красоты и здор. "Аспазия"	п. Славянка	Молодежная	4	медицинский центр	встроенное		
			ИП Литвина Наталья Юрьевна	п. Славянка	Молодежная	4	салон сотовой связи	встроенное		
			ИП Пожарская Елена Дмитриевна	п. Славянка	Молодежная	4	промтов. магазин	встроенное		
			ИП Попова Е.П.	п. Славянка	Молодежная	4	промтов. магазин	встроенное		
			Якимчук А.П.	п. Славянка	Молодежная	4	промтов. магазин	встроенное		
			ИП Текиева Е.В.	п. Славянка	Молодежная	4	офис	встроенное		
			ИП Попов Роман Александрович	п. Славянка	Молодежная	4	промтов. магазин	встроенное		
			ИП Пожарская Елена Дмитриевна	п. Славянка	Молодежная	6	промтов. магазин	встроенное		
			ИП Шубина Л.А.	п. Славянка	Молодежная	6	прод. магазин	встроенное		
			ООО Мидас	п. Славянка	Молодежная	10	медицинский центр	встроенное		
			Управление Росрыболовства-	п. Славянка	Молодежная	12	офис	встроенное		
			ООО Юлиант	п. Славянка	Молодежная	14	прод. магазин	встроенное		
			ООО Оникс	п. Славянка	Молодежная	2	промтов. магазин	встроенное		
			Багрецов Е.Н.	п. Славянка	Лазо	4	гостиница	встроенное		
			ИП Дубровина	п. Славянка	Лазо	14	парикмахерская	встроенное		

Номер теплоисточника	Присоединенная нагрузка к теплоисточнику, Гкал/ч		Наименование потребителя	Населенный пункт	Улица	№ дома	Назначение здания (помещения)	Встр. / отдельностоящее	Расчетная нагрузка отопления, qрасч., Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка ГВС, Гкал/ч
	Qотоп, вент. Q_{max}	ГВС $Q_{ср}$								
			ИП Иванкова И.А.	п. Славянка	Лазо	14	промтов. магазин	встроенное		
			Болдыжова Н.Н.	п. Славянка	Лазо	12	промтов. магазин	встроенное		
			Пичугова Юлия Геннадьевна	п. Славянка	Лазо	22	прод. магазин	встроенное		
			ООО Жемчужина	п. Славянка	Лазо	28	прод. магазин	встроенное		
			ООО Ф-ЛАГ	п. Славянка	Лазо	30	аптечный пункт	встроенное		
			ИП Витенко Т.М.	п. Славянка	Героев Хасана	3	парикмахерская	встроенное		
			ИП Попова Е.П.	п. Славянка	Героев Хасана	1	промтов. магазин	встроенное		
			ИП Домашенко А.Н.	п. Славянка	Героев Хасана	1	промтов. магазин	встроенное		
			Писковая В.В.	п. Славянка	Героев Хасана	1	офис	встроенное		
			Саляев Р.В.	п. Славянка	Героев Хасана	23	офис	встроенное		
			Руденко Ольга Викторовна	п. Славянка	Блюхера	2	прод. магазин	встроенное		
			АО "Тихоокеанское агентство воздушных сооружений"	п. Славянка	Блюхера	2	офис	встроенное		
			ИП Попов Роман Александрович	п. Славянка	Блюхера	2	офис	встроенное		
			МБУ "Хасанская межпоселенческая (районная) библиотека	п. Славянка	Ленинская	70	библиотека	встроенное		
			Нивина Н.А.	п. Славянка	Ленинская	70	парикмахерская	встроенное		
			ИП Шеремет Е.Н.	п. Славянка	Ленинская	68	офис	встроенное		
			Багрецов А.Е.	п. Славянка	Ленинская	68	офис	встроенное		
			Кокорин Ю.М.	п. Славянка	Ленинская	68	промтов. магазин	встроенное		
			ИП Бабак В.П.	п. Славянка	Ленинская	68	промтов. магазин	встроенное		
			ООО СТЭЛС	п. Славянка	Ленинская	68	аптечный пункт	встроенное		

Номер теплоисточника	Присоединенная нагрузка к теплоисточнику, Гкал/ч		Наименование потребителя	Населенный пункт	Улица	№ дома	Назначение здания (помещения)	Встр. / отдельностоящее	Расчетная нагрузка отопления, qрасч., Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка ГВС, Гкал/ч
	Qотоп, вент. Q_{max}	ГВС $Q_{ср}$								
			Штанько В.А.	п. Славянка	50 лет Октября	2	промтов. магазин	встроенное		
			ИП Ткаченко С.С.	п. Славянка	50 лет Октября	2	парикмахерская	встроенное		
			Штанько В.А.	п. Славянка	50 лет Октября	4	офис	встроенное		
			Галеева В.В.	п. Славянка	50 лет Октября	4	промтов. магазин	встроенное		
			Якимчук А.П.	п. Славянка	50 лет Октября	4	прод. магазин	встроенное		
			ИП Бугаева Г.И.	п. Славянка	50 лет Октября	4	промтов. магазин	встроенное		
			ИП Антипина Т.А.	п. Славянка	50 лет Октября	4	промтов. магазин	встроенное		
			ООО Контракт	п. Славянка	50 лет Октября	4	прод.магазин "Тройка"	встроенное		
			ООО Контракт	п. Славянка	50 лет Октября	4	прод.магазин "Ника"	встроенное		
			ИП Магомедова А.А.	п. Славянка	50 лет Октября	4	прод. магазин	встроенное		
			ИП Албегова О.В.	п. Славянка	50 лет Октября	4	промтов.магазин "Золото"	встроенное		
			ИП Албегова О.В.	п. Славянка	50 лет Октября	4	промтов.магазин "Бизнес центр"	встроенное		
			Гусельников О.Н.	п. Славянка	50 лет Октября	4	парикмахерская	встроенное		
			ИП Мирошникова Г.Г.	п. Славянка	50 лет Октября	4	промтов. магазин	встроенное		
			Новохацький В.Б.	п. Славянка	50 лет Октября	4	салон сотовой связи	встроенное		
			МКОУ "Вечерняя (сменная) школа п. Славянка Хасанского МР"	п. Славянка	50 лет Октября	4	школа	встроенное		
			Багрецов Е.Н.	п. Славянка	50 лет Октября	8	прод. магазин	встроенное		
			ИП Трушина М.В.	п. Славянка	50 лет Октября	10	ателье	встроенное		
			ООО Контракт	п. Славянка	50 лет Октября	10	прод. магазин	встроенное		
			Некрасова И.В.	п. Славянка	50 лет Октября	10	служебное помещение	встроенное		

Номер теплоисточника	Присоединенная нагрузка к теплоисточнику, Гкал/ч		Наименование потребителя	Населенный пункт	Улица	№ дома	Назначение здания (помещения)	Встр. / отдельностоящее	Расчетная нагрузка отопления, qрасч., Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка ГВС, Гкал/ч
	Qотоп, вент. Q_{max}	ГВС $Q_{ср}$								
			ИП Стома Е.В.	п. Славянка	50 лет Октября	10	ателье	встроенное		
			ИП Николаева И.А.	п. Славянка	50 лет Октября	10	ателье	встроенное		
			ИП Верхотурова Т.В.	п. Славянка	50 лет Октября	10	промтов. магазин	встроенное		
			Коняшкина Т.А.	п. Славянка	50 лет Октября	10	парикмахерская	встроенное		
			Кобякова К.И.	п. Славянка	50 лет Октября	10	офис	встроенное		
			Капура В.С.	п. Славянка	50 лет Октября	10	прод. магазин	встроенное		
			Бондарец Ольга Николаевна	п. Славянка	50 лет Октября	10	промтов. магазин	встроенное		
			ООО Ост-Оптик Плюс	п. Славянка	50 лет Октября	6	аптечный пункт	встроенное		
			ООО Ост- Оптим	п. Славянка	50 лет Октября	6	аптечный пункт	встроенное		
			Стельмащук Е.С.	п. Славянка	50 лет Октября	6	парикмахерская	встроенное		
			Чернышева О.А.	п. Славянка	50 лет Октября	6	промтов. магазин	встроенное		
			Лихацкая Т.М.	п. Славянка	50 лет Октября	13	прод. магазин	встроенное		
			Стародубова Н.В.	п. Славянка	Дружбы	18	служебное помещение	встроенное		
			ЧОУ школа "Комашинского"	п. Славянка	Молодежная	16	школа	встроенное		
			ЧОУ школа "Комашинского"	п. Славянка	Молодежная	18	школа	встроенное		
			ООО "Контракт"	п. Славянка	Молодежная	18	прод.магазин "Одежда"	встроенное		
			ООО "Контракт"	п. Славянка	Молодежная	18	промтов.магазин "Камея"	встроенное		
			ООО "Контракт"	п. Славянка	Героев Хасана	15	прод.магазин "Аленушка"	встроенное		
			ИП Юрченко Л.Н.	п. Славянка	Героев Хасана	25	офис	встроенное		
			ФБУЗ "Центр гигиены и эпидем. в ПК"	п. Славянка	Блюхера	16	офис	встроенное		
			УФС по надзору в сфере защиты по ПК ("Роспотребнадзор")	п. Славянка	Блюхера	16	офис	встроенное		

Номер теплоисточника	Присоединенная нагрузка к теплоисточнику, Гкал/ч		Наименование потребителя	Населенный пункт	Улица	№ дома	Назначение здания (помещения)	Встр. / отдельностоящее	Расчетная нагрузка отопления, qрасч., Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка ГВС, Гкал/ч
	Qотоп, вент. Q_{max}	ГВС $Q_{ср}$								
			Лузганов А.Н.	п. Славянка	Блюхера	20 кв. 2	жд	встроенное		
			Киселева Валентина Викторовна	п. Славянка	50 лет Октября	15	гостиница	встроенное		
			Администрация Славянского ГП	п. Славянка	Парковая	4	общежитие	отдельностоящее	0,078	0,007
			ИП Тринцуков В.Н.	п. Славянка	Героев Хасана	1	промтов. магазин	встроенное		
			"Почта России" Артемовский почтамт	п. Славянка	Молодежная	3	служебное помещение	отдельностоящее	0,063	0,000
			"Ростелеком"	п. Славянка			служебное помещение	отдельностоящее	0,109	0,001
			ООО "Кристал"	п. Славянка	Героев Хасана	2	торговый центр	отдельностоящее	0,125	0,004
			"Типография № 19"	п. Славянка	Лазо	9 А	офис	отдельностоящее	0,026	0,000
			ЧОУ СОШ "Комашинского"	п. Славянка	50 лет Октября	10 А	школа	отдельностоящее	0,022	0,000
			МБОУ ДОД "Детская Школа искусств	п. Славянка			школа	отдельностоящее	0,028	0,000
			"Сбербанк России"	п. Славянка	50 лет Октября	8	офис	отдельностоящее	0,023	0,000
			ЗАО Востокбункер	п. Славянка	Лазо	4 А	офис	отдельностоящее	0,021	
			ООО "Контракт"	п. Славянка	Героев Хасана	9 А	диагностический центр	отдельностоящее	0,147	
			ПАО "Росбанк"	п. Славянка	Ленинская	64	офис	отдельностоящее	0,097	
			Управление Пенсионного фонда	п. Славянка			офис	отдельностоящее	0,027	
			ИП Козикова	п. Славянка	Ленинская	64 В	торговый дом	отдельностоящее	0,090	
			МБУ КДО Хасанского МР	п. Славянка	Молодежная	7	дом культуры	отдельностоящее	0,158	0,005
			МБУ КДО Хасанского МР (музей)	п. Славянка	Героев Хасана	4	музей	отдельностоящее	0,121	
			МБУ "Хасанская библиотека	п. Славянка	Ленинская	70	библиотека	отдельностоящее	0,025	0,001
			МБДОУ дс "Светлячок"	п. Славянка	Молодежная	12 А	детский сад	отдельностоящее	0,158	0,014
			МБДОУдс "Парус"	п. Славянка	Дружбы	12 А	детский сад	отдельностоящее	0,133	0,171

Номер теплоисточника	Присоединенная нагрузка к теплоисточнику, Гкал/ч		Наименование потребителя	Населенный пункт	Улица	№ дома	Назначение здания (помещения)	Встр. / отдельностоящее	Расчетная нагрузка отопления, qрасч., Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка ГВС, Гкал/ч
	Qотоп, вент. Q_{max}	ГВС $Q_{ср}$								
			МБДОУ дс"Тополек"	п. Славянка	Героев Хасана	1 А	детский сад	отдельностоящее	0,145	0,120
			МБДОУ дс "Теремок"	п. Славянка	Дружбы	2	детский сад	отдельностоящее	0,096	0,120
			МБОУ "СОШ № 2"	п. Славянка	Героев Хасана	5 А	школа	отдельностоящее	0,427	
			МБОУ "СОШ № 1"	п. Славянка	Молодежная	8 А	школа	отдельностоящее	0,398	0,040
			МУ ХОЗУ адм. Хасанского МР	п. Славянка	Молодежная	1	административное помещение	отдельностоящее	0,198	
			Администрация Славянского ГП	п. Славянка			административное помещение	отдельностоящее	0,023	
			Центр занятости населения	п. Славянка			офис	отдельностоящее	0,008	
			КГКУ Центр соц. поддержки населения	п. Славянка			служебное помещение	отдельностоящее	0,012	
			службы госстатистики	п. Славянка			офис	отдельностоящее	0,001	
			Управление ФСБ	п. Славянка			служебное помещение	отдельностоящее	0,014	
			Хоз.упр. (отдел охраны и гос.контроля жив. мира)	п. Славянка			офис	отдельностоящее	0,001	
			Хоз.упр-е (отдел опеки)	п. Славянка			офис	отдельностоящее	0,004	
			ФГБОУ ВПО "Дальрыбвтуз"	п. Славянка	Парковая	6	учебный корпус	отдельностоящее	0,339	
			Управление МЧС	п. Славянка	50 лет Октября	11	офис	отдельностоящее	0,006	0,000
			21 отряд противопож.службы	п. Славянка			служебное помещение	отдельностоящее	0,095	0,005
			Детский дом	п. Славянка	Парковая	3	детский дом	отдельностоящее	0,093	0,169
			КГБУЗ ХЦРБ	п. Славянка	Дружбы	5	здравоохранение	отдельностоящее	1,174	0,169
			Почта России	п. Славянка	Лазо	14 А	служебное помещение	отдельностоящее	0,009	0,000
			КГКУ Центр соц. поддержки населения	п. Славянка			архив	отдельностоящее	0,002	
			Прокуратура	п. Славянка			служебное помещение	отдельностоящее	0,063	0,001

Номер теплоисточника	Присоединенная нагрузка к теплоисточнику, Гкал/ч		Наименование потребителя	Населенный пункт	Улица	№ дома	Назначение здания (помещения)	Встр. / отдельностоящее	Расчетная нагрузка отопления, qрасч., Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка ГВС, Гкал/ч
	Qотоп, вент. Q_{max}	ГВС $Q_{ср}$								
			ФГБУ "Центр. ЖКУ Мин.обороны РФ	п. Славянка	Свободная	1	служебное помещение	отдельностоящее	0,048	0,000
			Администрация Хасанского МР	п. Славянка	Блюхера	22 А	служебное помещение	отдельностоящее	0,124	0,000
			ГУФСИН	п. Славянка			служебное помещение	отдельностоящее	0,030	0,001
			Следственное управление	п. Славянка			офис	отдельностоящее	0,028	0,001
			мировые судьи	п. Славянка			офис	отдельностоящее	0,021	0,000
Кот.№1 п. Нерпа	1,268		Жилой дом	п. Нерпа	Рыбаков	1	МКД	отдельностоящее	0,084	
			Жилой дом	п. Нерпа	Рыбаков	1а	МКД	отдельностоящее	0,132	
			Жилой дом	п. Нерпа	Рыбаков	3	МКД	отдельностоящее	0,096	
			Жилой дом	п. Нерпа	Юбилейная	8	МКД	отдельностоящее	0,141	
			Жилой дом	п. Нерпа	Юбилейная	10	МКД	отдельностоящее	0,115	
			Жилой дом	п. Нерпа	Юбилейная	12	МКД	отдельностоящее	0,157	
			Жилой дом	п. Нерпа	Рыбаков	2	МКД	отдельностоящее	0,088	
			Жилой дом	п. Нерпа	Рыбаков	4	МКД	отдельностоящее	0,068	
			Жилой дом	п. Нерпа	Рыбаков	5	МКД	отдельностоящее	0,091	
			Жилой дом	п. Нерпа	Рыбаков	6	МКД	отдельностоящее	0,072	
			Жилой дом	п. Нерпа	Рыбаков	9	МКД	отдельностоящее	0,081	
			Жилой дом	п. Нерпа	Нерпинская	17	МКД	отдельностоящее	0,050	
			Жилой дом	п. Нерпа	Нерпинская	19	МКД	отдельностоящее	0,056	
			Жилой дом	п. Нерпа	Нерпинская	15	МКД	отдельностоящее	0,034	
Кот.№1 п. Зарубино	2,944	0,238389	Жилой дом	п. Зарубино	Строительная	18	МКД	отдельностоящее	0,313	0,023
			Жилой дом	п. Зарубино	Строительная	19	МКД	отдельностоящее	0,231	0,022
			Жилой дом	п. Зарубино	Строительная	20	МКД	отдельностоящее	0,409	0,035
			Жилой дом	п. Зарубино	Строительная	21	МКД	отдельностоящее	0,224	0,020
			Жилой дом	п. Зарубино	Строительная	22	МКД	отдельностоящее	0,182	0,009
			Жилой дом	п. Зарубино	Строительная	23	МКД	отдельностоящее	0,328	0,021
			Жилой дом	п. Зарубино	Строительная	24	МКД	отдельностоящее	0,286	0,026
			Жилой дом	п. Зарубино	Строительная	25	МКД	отдельностоящее	0,303	0,021
			Жилой дом	п. Зарубино	Строительная	26	МКД	отдельностоящее	0,344	0,029
			Жилой дом	п. Зарубино	Строительная	28	МКД	отдельностоящее	0,228	0,014
			филиал ФГУП "Почта	п. Зарубино	Строительная	20	служебное	встроенное		

Номер теплоисточника	Присоединенная нагрузка к теплоисточнику, Гкал/ч		Наименование потребителя	Населенный пункт	Улица	№ дома	Назначение здания (помещения)	Встр. / отдельностоящее	Расчетная нагрузка отопления, qрасч., Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка ГВС, Гкал/ч
	Qотоп, вент. Q_{max}	ГВС $Q_{ср}$								
			России" Артемовский почтамт				помещение			
			ИП Шестацкий	п. Зарубино	Строительная	25	прод. магазин	встроенное		
			ИП Служенко	п. Зарубино	Строительная	25	магазин	встроенное		
			ИП Журид А.В.	п. Зарубино	Строительная	25	магазин	встроенное		
			ИП Слубчинская Е.С.	п. Зарубино	Строительная	25	магазин	встроенное		
			Фисенко Владимир Степанович	п. Зарубино	Строительная	25	магазин	встроенное		
			Фадина Д.В.	п. Зарубино	Строительная	21	прод. магазин	встроенное		
			ИП Журид Л.В.	п. Зарубино	Строительная	24	прод. магазин	встроенное		
			ИП Журид Л.В.	п. Зарубино	Строительная	24	подсобное помещение	встроенное		
			ИП Друзякин Е.В.	п. Зарубино	Строительная	24	промтов. магазин	встроенное		
			ИП Романычева Т.В.	п. Зарубино	Строительная	24	магазин	встроенное		
			Бухаров И.Г.	п. Зарубино	Строительная	24	магазин	встроенное		
			Троицкое РПО	п. Зарубино	Строительная	24	магазин	встроенное		
			ПАО "Сбербанк России"	п. Зарубино	Строительная	24	филиал	встроенное		
			ИП Боковикова Е.Э.	п. Зарубино	Строительная	22	промтов. магазин	встроенное		
			МАУ "Развитие"	п. Зарубино	Строительная	22	библиотека	встроенное		
			ООО "Здоровье Фарм"	п. Зарубино	Строительная	19	аптечный пункт	встроенное		
			МАУ "Развитие"	п. Зарубино	Строительная	24 а	центр культуры	отдельностоящее	0,016	0,000
			МКДОУ д/с "Теремок"	п. Зарубино	Строительная	24 а	детский сад	отдельностоящее	0,080	0,017
Кот.№2 п. Зарубино	2,227		Жилой дом	п. Зарубино	Нагорная	1а	МКД	отдельностоящее	0,010	
			Жилой дом	п. Зарубино	Нагорная	1	МКД	отдельностоящее	0,076	
			Жилой дом	п. Зарубино	Нагорная	2а	МКД	отдельностоящее	0,154	
			Жилой дом	п. Зарубино	Нагорная	3	МКД	отдельностоящее	0,076	
			Жилой дом	п. Зарубино	Нагорная	4а	МКД	отдельностоящее	0,154	
			Жилой дом	п. Зарубино	Нагорная	5	МКД	отдельностоящее	0,085	

Номер теплоисточника	Присоединенная нагрузка к теплоисточнику, Гкал/ч		Наименование потребителя	Населенный пункт	Улица	№ дома	Назначение здания (помещения)	Встр. / отдельностоящее	Расчетная нагрузка отопления, qрасч., Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка ГВС, Гкал/ч
	Qотоп, вент. Q_{max}	ГВС $Q_{ср}$								
			Жилой дом	п. Зарубино	Нагорная	6а	МКД	отдельностоящее	0,266	
			Жилой дом	п. Зарубино	Нагорная	7	МКД	отдельностоящее	0,084	
			Жилой дом	п. Зарубино	Нагорная	8а	МКД	отдельностоящее	0,207	
			Жилой дом	п. Зарубино	Нагорная	9	МКД	отдельностоящее	0,033	
			Жилой дом	п. Зарубино	Нагорная	11	МКД	отдельностоящее	0,032	
			Жилой дом	п. Зарубино	Нагорная	13	МКД	отдельностоящее	0,032	
			Жилой дом	п. Зарубино	Нагорная	15	МКД	отдельностоящее	0,032	
			Жилой дом	п. Зарубино	Нагорная	16	МКД	отдельностоящее	0,057	
			Жилой дом	п. Зарубино	Нагорная	17	МКД	отдельностоящее	0,034	
			Жилой дом	п. Зарубино	Нагорная	19	МКД	отдельностоящее	0,033	
			Жилой дом	п. Зарубино	Нагорная	22	МКД	отдельностоящее	0,232	
			Жилой дом	п. Зарубино	Нагорная	23	МКД	отдельностоящее	0,055	
			Жилой дом	п. Зарубино	Нагорная	24	МКД	отдельностоящее	0,233	
			Почта России	п. Зарубино	Нагорная	7	служебное помещение	встроенное		
			"Ростелеком"	п. Зарубино	Нагорная	7	узел связи	встроенное		
			Троицкое РПО	п. Зарубино	Нагорная	5	магазин	встроенное		
			Дальневосточный бассейновый филиал ФГУП "Росморпорт"	п. Зарубино	Нагорная	10	гостиница	отдельностоящее	0,112	
			МКДОУ д/с "Рыбачок"	п. Зарубино	Нагорная	10 А	детский сад	отдельностоящее	0,083	
			КГБУЗ "ХЦРБ" больница	п. Зарубино	Нагорная	21	больница	отдельностоящее	0,114	
			КГБУЗ "ХЦРБ" (пристройка)	п. Зарубино	Нагорная	21	пристройка	отдельностоящее	0,024	
			КГБУЗ "ХЦРБ"	п. Зарубино	Нагорная	21	гараж	отдельностоящее	0,006	
Кот. Центр. п.Краскино	1,575		Жилой дом	п. Краскино	Школьная	1	МКД	отдельностоящее	0,066	
			Жилой дом	п. Краскино	Школьная	2	МКД	отдельностоящее	0,066	
			Жилой дом	п. Краскино	Школьная	3	МКД	отдельностоящее	0,073	
			Жилой дом	п. Краскино	Школьная	4	МКД	отдельностоящее	0,078	
			Жилой дом	п. Краскино	Школьная	5	МКД	отдельностоящее	0,075	
			Жилой дом	п. Краскино	Школьная	6	МКД	отдельностоящее	0,077	
			Жилой дом	п. Краскино	Школьная	7	МКД	отдельностоящее	0,078	

Номер теплоисточника	Присоединенная нагрузка к теплоисточнику, Гкал/ч		Наименование потребителя	Населенный пункт	Улица	№ дома	Назначение здания (помещения)	Встр. / отдельностоящее	Расчетная нагрузка отопления, qрасч., Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка ГВС, Гкал/ч
	Qотоп, вент. Q_{max}	ГВС $Q_{ср}$								
			Жилой дом	п. Краскино	Ленина	7	МКД	отдельностоящее	0,075	
			Жилой дом	п. Краскино	Ленина	13	МКД	отдельностоящее	0,026	
			Жилой дом	п. Краскино	Ново-киевская	3	МКД	отдельностоящее	0,014	
			Жилой дом	п. Краскино	Ново-киевская	5	МКД	отдельностоящее	0,015	
			Жилой дом	п. Краскино	Ново-киевская	7	МКД	отдельностоящее	0,255	
			ФКУ "Центр хозяйственного и сервисного обеспечения УМВД России по ПК"	п. Краскино	Ново-Киевская	7-1а	офис	встроенное		
			МКОУ СОШ	п. Краскино	Ленина	9	школа	отдельностоящее	0,178	
			КГБУЗ ХЦРБ (больница,хоз.корпус, гаражи)	п. Краскино	Ленина	22	больница	отдельностоящее	0,158	
			Почта России	п. Краскино	Калинина	4	служебное помещение	отдельностоящее	0,019	
			МКДОУ д/с "Колокольчик"	п. Краскино	Ново-Киевская	9	детский сад	отдельностоящее	0,094	
			МКОУ СОШ пгт Краскино Хасанского МР Приморского края	п. Краскино	Ленина	9	школа	отдельностоящее	0,207	
			МКОУ СОШ пгт Краскино Хасанского МР Приморского края	п. Краскино	Ленина	9	мастерские	отдельностоящее	0,020	
Кот.№452 п.Краскино	1,504	0,02688	Жилой дом	п. Краскино	Махалина	6	МКД	отдельностоящее	0,117	
			Жилой дом	п. Краскино	Махалина	8	МКД	отдельностоящее	0,093	
			Жилой дом	п. Краскино	Стадионная	2	МКД	отдельностоящее	0,077	
			Жилой дом	п. Краскино	Стадионная	4	МКД	отдельностоящее	0,071	
			Жилой дом	п. Краскино	Стадионная	6	МКД	отдельностоящее	0,337	0,000
			Жилой дом	п. Краскино	Стадионная	6а	МКД	отдельностоящее	0,230	0,014
			Жилой дом	п. Краскино	Стадионная	8	МКД	отдельностоящее	0,039	
			Жилой дом	п. Краскино	Строительная	3	МКД	отдельностоящее	0,209	0,013
			Жилой дом	п. Краскино	Строительная	5	МКД	отдельностоящее	0,021	
			Жилой дом	п. Краскино	Хасанская	24	МКД	отдельностоящее	0,058	
			Жилой дом	п. Краскино	Хасанская	26	МКД	отдельностоящее	0,159	

Номер теплоисточника	Присоединенная нагрузка к теплоисточнику, Гкал/ч		Наименование потребителя	Населенный пункт	Улица	№ дома	Назначение здания (помещения)	Встр. / отдельностоящее	Расчетная нагрузка отопления, qрасч., Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка ГВС, Гкал/ч
	Qотоп, вент. Q_{max}	ГВС $Q_{ср}$								
			Жилой дом	п. Краскино	Хасанская	28	МКД	отдельностоящее	0,091	
			ИП Никифорова	п. Краскино	Хасанская	26	магазин	встроенное		
			ИП Текиева Е.В.	п. Краскино	Хасанская	26	магазин	встроенное		
			ООО "Беркут"	п. Краскино	Хасанская	24	офис	встроенное		
АМК п. Краскино , Гвоздева,18а	0,492		Жилой дом	п. Краскино	Гвоздево	18	МКД	отдельностоящее	0,276	
			Жилой дом	п. Краскино	Ленина	41	МКД	отдельностоящее	0,216	
АМК с.Гвоздево, ул.Линейная,5	0,081		Жилой дом	с. Гвоздево	Линейная	5	МКД	отдельностоящее	0,081	
АМК с.Гвоздево, ул.Линейная,22	0,115		Жилой дом	с. Гвоздево	Центральная	18	МКД	отдельностоящее	0,099	
			Уссур. дистанция гр.сооруж. Подразд. ДВ жд ф-л "РЖД" (НГЧ-5)	с. Гвоздево	Центральная	19	Магазин	отдельностоящее	0,016	
АМК п. Посьет	0,106		МКОУ СОШ	п. Посьет	Портовая	16а	школа	отдельностоящее	0,106	0,000
Кот. №2 п.Посьет	0,575		Жилой дом	п. Посьет	Тупик портовый	1	МКД	отдельстоящее	0,223	
			Жилой дом	п. Посьет	Тупик портовый	2	МКД	отдельстоящее	0,223	
			Жилой дом	п. Посьет	Тупик портовый	8	МКД	отдельстоящее	0,128	
Кот. п.Посьет, ул. Ленинская, 4а	1,021		Жилой дом	п. Посьет	Портовая	44	МКД	отдельностоящее	0,213	0,000
			Жилой дом	п. Посьет	Портовая	46	МКД	отдельностоящее	0,294	0,000
			Жилой дом	п. Посьет	Портовая	50	МКД	отдельностоящее	0,265	0,000
			МУ "ХОЗУ Администрации Посьетского ГП"	п. Посьет	Портовая	46	административное помещение	встроенное		
			МКДОУ "Лучик" п. Посьет	п. Посьет	Портовая	46	детский сад	встроенное		
			КГБУЗ "ХЦРБ"	п. Посьет	Портовая	46	ФАП	встроенное		
			АО "Почта России"	п. Посьет	Портовая	46	служебное помещение	встроенное		
			АУ "УСУ" Посьетского ГП	п. Посьет	Портовая	44	библиотека	встроенное		
			МКДОУ "Лучик" п. Посьет	п. Посьет	Ленинская	4	детский сад	отдельностоящее	0,061	0,000

Номер теплоисточника	Присоединенная нагрузка к теплоисточнику, Гкал/ч		Наименование потребителя	Населенный пункт	Улица	№ дома	Назначение здания (помещения)	Встр. / отдельностоящее	Расчетная нагрузка отопления, qрасч., Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка ГВС, Гкал/ч
	Qотоп, вент. Q_{max}	ГВС $Q_{ср}$								
			ООО "Новокиевское"	п. Посьет	Портовая	48	прод. магазин	отдельностоящее	0,016	0,000
			ИП Кашкин С.В.	п. Посьет	Портовая	50	промтов. магазин	встроенное		
			АО "Торговый порт Посьет"	п. Посьет	Портовая	41	управление порта	отдельностоящее	0,124	0,000
			АО "Торговый порт Посьет"	п. Посьет	Портовая	41а	дизельная	отдельностоящее	0,015	0,000
			АО "Торговый порт Посьет"	п. Посьет	Портовая	41б	гаражи и пожарное депо	отдельностоящее	0,033	0,000
Кот. №1 с. Безверхово	0,743		Жилой дом	с. Безверхово	Кедровая	2	МКД	отдельностоящее	0,102	
			Жилой дом	с. Безверхово	Кедровая	4	МКД	отдельностоящее	0,069	
			Жилой дом	с. Безверхово	Кедровая	6	МКД	отдельностоящее	0,007	
			Жилой дом	с. Безверхово	Совхозная	1б	МКД	отдельностоящее	0,013	
			Жилой дом	с. Безверхово	Совхозная	1а	МКД	отдельностоящее	0,013	
			Жилой дом	с. Безверхово	Совхозная	1	МКД	отдельностоящее	0,013	
			Жилой дом	с. Безверхово	Совхозная	3	МКД	отдельностоящее	0,013	
			Жилой дом	с. Безверхово	Совхозная	7	МКД	отдельностоящее	0,010	
			Жилой дом	с. Безверхово	Совхозная	9	МКД	отдельностоящее	0,006	
			Жилой дом	с. Безверхово	Совхозная	11	МКД	отдельностоящее	0,010	
			Жилой дом	с. Безверхово	Совхозная	8	МКД	отдельностоящее	0,005	
			Жилой дом	с. Безверхово	Совхозная	6	МКД	отдельностоящее	0,015	
			Жилой дом	с. Безверхово	Совхозная	4	МКД	отдельностоящее	0,012	
			Жилой дом	с. Безверхово	Совхозная	2	МКД	отдельностоящее	0,012	
			Жилой дом	с. Безверхово	Ленского	7	МКД	отдельностоящее	0,014	
			Жилой дом	с. Безверхово	Октябрьская	1а	МКД	отдельностоящее	0,010	
			Жилой дом	с. Безверхово	Октябрьская	1	МКД	отдельностоящее	0,007	
			Жилой дом	с. Безверхово	Октябрьская	3	МКД	отдельностоящее	0,011	
			Жилой дом	с. Безверхово	Октябрьская	5	МКД	отдельностоящее	0,005	
			Жилой дом	с. Безверхово	Октябрьская	9	МКД	отдельностоящее	0,019	
			Жилой дом	с. Безверхово	Октябрьская	11	МКД	отдельностоящее	0,011	
			Жилой дом	с. Безверхово	Октябрьская	13	МКД	отдельностоящее	0,008	
			Жилой дом	с. Безверхово	Октябрьская	15	МКД	отдельностоящее	0,014	
			Жилой дом	с. Безверхово	Октябрьская	17	МКД	отдельностоящее	0,010	
			Жилой дом	с. Безверхово	Октябрьская	19	МКД	отдельностоящее	0,010	

Номер теплоисточника	Присоединенная нагрузка к теплоисточнику, Гкал/ч		Наименование потребителя	Населенный пункт	Улица	№ дома	Назначение здания (помещения)	Встр. / отдельностоящее	Расчетная нагрузка отопления, qрасч., Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка ГВС, Гкал/ч
	Qотоп, вент. Q_{max}	ГВС $Q_{ср}$								
			Жилой дом	с. Безверхово	Октябрьская	74	МКД	отдельностоящее	0,065	
			Жилой дом	с. Безверхово	Октябрьская	76	МКД	отдельностоящее	0,061	
			Жилой дом	с. Безверхово	Октябрьская	80	МКД	отдельностоящее	0,032	
			Жилой дом	с. Безверхово	Октябрьская	78а	МКД	отдельностоящее	0,027	
			Жилой дом	с. Безверхово	Кедровая	3	МКД	отдельностоящее	0,014	
			Жилой дом	с. Безверхово	Ленского	1а	МКД	отдельностоящее	0,008	
			Жилой дом	с. Безверхово	Ленского	5	МКД	отдельностоящее	0,016	
			Жилой дом	с. Безверхово	Ленского	2	МКД	отдельностоящее	0,008	
			Жилой дом	с. Безверхово	Ленского	7а	МКД	отдельностоящее	0,032	
			ООО СТЭЛС	с. Безверхово	Кедровая	2	магазин	встроенное		
			МКУ "Феникс" Безверховского СП	с. Безверхово	Кедровая	2	центр культуры	встроенное		
			МКДОУ д/с"Солнышко"	с. Безверхово	Октябрьская	66	детский сад	отдельностоящее	0,062	
Кот. №2 с. Безверхово	0,540		Жилой дом	с. Безверхово	Октябрьская	6	МКД	отдельностоящее	0,019	
			Жилой дом	с. Безверхово	Октябрьская	2	МКД	отдельностоящее	0,017	
			Жилой дом	с. Безверхово	Октябрьская	4	МКД	отдельностоящее	0,020	
			Жилой дом	с. Безверхово	Советская	3	МКД	отдельностоящее	0,012	
			Жилой дом	с. Безверхово	Советская	5	МКД	отдельностоящее	0,012	
			Жилой дом	с. Безверхово	Советская	7	МКД	отдельностоящее	0,013	
			Жилой дом	с. Безверхово	Советская	8	МКД	отдельностоящее	0,117	
			Жилой дом	с. Безверхово	Советская	9	МКД	отдельностоящее	0,011	
			Жилой дом	с. Безверхово	Суханова	2	МКД	отдельностоящее	0,018	
			Жилой дом	с. Безверхово	Суханова	1	МКД	отдельностоящее	0,018	
			Жилой дом	с. Безверхово	Суханова	3	МКД	отдельностоящее	0,009	
			Жилой дом	с. Безверхово	Суханова	4	МКД	отдельностоящее	0,018	
			Жилой дом	с. Безверхово	Суханова	5	МКД	отдельностоящее	0,018	
			Жилой дом	с. Безверхово	Суханова	7	МКД	отдельностоящее	0,018	
			Жилой дом	с. Безверхово	Комарова	2	МКД	отдельностоящее	0,076	
			Жилой дом	с. Безверхово	Комарова	4	МКД	отдельностоящее	0,042	
			Жилой дом	с. Безверхово	Комарова	4а	МКД	отдельностоящее		
			Жилой дом	с. Безверхово	Комарова	5	МКД	отдельностоящее	0,004	
			Жилой дом	с. Безверхово	Комарова	6	МКД	отдельностоящее	0,005	
			Жилой дом	с. Безверхово	Комарова	8	МКД	отдельностоящее	0,005	

Номер теплоисточника	Присоединенная нагрузка к теплоисточнику, Гкал/ч		Наименование потребителя	Населенный пункт	Улица	№ дома	Назначение здания (помещения)	Встр. / отдельностоящее	Расчетная нагрузка отопления, qрасч., Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка ГВС, Гкал/ч
	Qотоп, вент. Q_{max}	ГВС $Q_{ср}$								
			Жилой дом	с. Безверхово	Комарова	7	МКД	отдельностоящее	0,004	
			Жилой дом	с. Безверхово	Комарова	9	МКД	отдельностоящее	0,018	
			Жилой дом	с. Безверхово	Комарова	10	МКД	отдельностоящее	0,017	
			Жилой дом	с. Безверхово	Комарова	13	МКД	отдельностоящее	0,008	
			Жилой дом	с. Безверхово	Комарова	12	МКД	отдельностоящее	0,008	
			Жилой дом	с. Безверхово	Комарова	19	МКД	отдельностоящее	0,009	
			Жилой дом	с. Безверхово	Комарова	21	МКД	отдельностоящее	0,009	
			Жилой дом	с. Безверхово	Комарова	14	МКД	отдельностоящее	0,011	
			Жилой дом	с. Безверхово	Комарова	15	МКД	отдельностоящее	0,003	
			ИП Шкирьятов	с. Безверхово	Советская	8	магазин	встроенное		
			МБУ "Хасанская межпоселенческая (районная) библиотека	с. Безверхово	Советская	8	библиотека	встроенное		
Кот. №3 с. Перевозное	0,154		Жилой дом	с. Перевозное	Строительная	1	МКД	отдельностоящее	0,077	
			Жилой дом	с. Перевозное	Строительная	2	МКД	отдельностоящее	0,077	
			КГБУЗ ХЦРБ	с. Перевозное	Строительная	1	фельдшерский пункт	встроенное		
Кот. Центр. с. Барабаш	0,753		Жилой дом	с. Барабаш	Лазо	12	МКД	отдельностоящее	0,080	
			Жилой дом	с. Барабаш	Лазо	14	МКД	отдельностоящее	0,091	
			Жилой дом	с. Барабаш	Лазо	18	МКД	отдельностоящее	0,006	
			Жилой дом	с. Барабаш	Лазо	18а	МКД	отдельностоящее	0,006	
			Жилой дом	с. Барабаш	Лазо	1	МКД	отдельностоящее	0,009	
			МКУ "ХОЗУ Админ. Барабашского СП"	с. Барабаш	Восточная Слобода	1	административное здание	отдельностоящее	0,073	
			Дом культуры (дом культуры)				дом культуры	отдельностоящее	0,111	
			Дом культуры (библиотека)				библиотека	отдельностоящее	0,020	
			МКДОУ д/с "Буратино"	с. Барабаш	Лазо	16	детский сад	отдельностоящее	0,103	
			МКОУ СОШ № 2	с. Барабаш	Гагарина	25	школа	отдельностоящее	0,231	
			ФКУ "ЦХиСО УМВД	с. Барабаш	Восточная Слобода	21	административное здание	отдельностоящее	0,024	
Котельная №479 с.	1,265		Жилой дом	с. Барабаш	Гвардейская	15	МКД	отдельностоящее	0,220	
			Жилой дом	с. Барабаш	Гвардейская	16	МКД	отдельностоящее	0,276	

Номер теплоисточника	Присоединенная нагрузка к теплоисточнику, Гкал/ч		Наименование потребителя	Населенный пункт	Улица	№ дома	Назначение здания (помещения)	Встр. / отдельностоящее	Расчетная нагрузка отопления, qрасч., Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка ГВС, Гкал/ч
	Qотоп, вент. Q_{max}	ГВС $Q_{ср}$								
Барабаш ВГ			Жилой дом	с. Барабаш	Школьная	4	МКД	отдельностоящее	0,265	
			Жилой дом	с. Барабаш	Парковая	19	МКД	отдельностоящее	0,250	
			МКОУ СОШ №1	с. Барабаш	Школьная	1	школа	отдельностоящее	0,255	
			Администрация Хасанского МР	с. Барабаш	Школьная	4	аптечный пункт	встроенное		
			ИП Фильчакова Л.С.	с. Барабаш	Школьная	4	промтов. магазин	встроенное		
			ООО "А-ЛИСА"	с. Барабаш	Гвардейская	15	прод. магазин	встроенное		
			Собко А.В.	с. Барабаш	Гвардейская	15	промтов. магазин	встроенное		
Котельная №569 с. Барабаш ВГ	2,237		Жилой дом	с. Барабаш	Центральная	5	МКД	отдельностоящее	0,237	
			Жилой дом	с. Барабаш	Центральная	7	МКД	отдельностоящее	0,313	
			Жилой дом	с. Барабаш	Центральная	9	МКД	отдельностоящее	0,237	
			Жилой дом	с. Барабаш	Центральная	11	МКД	отдельностоящее	0,313	
			Жилой дом	с. Барабаш	Гвардейская	2	МКД	отдельностоящее	0,331	
			Жилой дом	с. Барабаш	Гвардейская	4	МКД	отдельностоящее	0,287	
			Жилой дом	с. Барабаш	Гвардейская	6	МКД	отдельностоящее	0,313	
			Жилой дом	с. Барабаш	Гвардейская	8	МКД	отдельностоящее	0,206	
			ООО "А-ЛИСА"	с. Барабаш	Гвардейская	8	магазин, офис	встроенное		
			Цапок О.В.	с. Барабаш	Гвардейская	6	парикмахерская	встроенное		
			ИП Баулина И.А.	с. Барабаш	Гвардейская	8	прод. магазин	встроенное		
Кот. №238 с. Занадворовка	0,238		Жилой дом	с. Занадворовка	Гарнизонная	237	МКД	отдельностоящее	0,238	
Кот. №2 п. Приморский	0,508		Жилой дом	п. Приморский	Центральная	13	МКД	отдельностоящее	0,020	
			Жилой дом	п. Приморский	Центральная	15	МКД	отдельностоящее	0,010	
			Жилой дом	п. Приморский	Центральная	17	МКД	отдельностоящее	0,065	
			Жилой дом	п. Приморский	Центральная	52а	МКД	отдельностоящее	0,027	
			Евченко Н.В.	п. Приморский	Центральная	17	магазин	встроенное		
			МКОУ "СОШ	п. Приморский	Центральная	38 А	школа	отдельностоящее	0,068	
			ОАО «РЖД» (дом связи)	п. Приморский	Центральная	56 Б	дом связи	отдельностоящее	0,033	
			ОАО «РЖД»(гараж)			55 А	гараж	отдельностоящее	0,006	
			МКОУ "СОШ	п. Приморский	Центральная	46 Б	детский сад	отдельностоящее	0,098	
			МУ "ХОЗУ				административ	отдельностоящее	0,096	

Номер теплоисточника	Присоединенная нагрузка к теплоисточнику, Гкал/ч		Наименование потребителя	Населенный пункт	Улица	№ дома	Назначение здания (помещения)	Встр. / отдельностоящее	Расчетная нагрузка отопления, qрасч., Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка ГВС, Гкал/ч
	Qотоп, вент. Q_{max}	ГВС $Q_{ср}$								
			Администрации Приморского ГП"				ное здание			
			КГБУЗ ХЦРБ				больница	отдельностоящее	0,084	
Кот. №1 п. Приморский	0,743		Жилой дом	п. Приморский	Молодежная	6	МКД	отдельностоящее	0,108	
			Жилой дом	п. Приморский	Молодежная	7	МКД	отдельностоящее	0,034	
			Жилой дом	п. Приморский	Молодежная	8	МКД	отдельностоящее	0,076	
			Жилой дом	п. Приморский	Молодежная	9	МКД	отдельностоящее	0,034	
			Жилой дом	п. Приморский	Молодежная	10	МКД	отдельностоящее	0,076	
			Жилой дом	п. Приморский	Молодежная	11	МКД	отдельностоящее	0,034	
			Жилой дом	п. Приморский	Молодежная	12	МКД	отдельностоящее	0,106	
			Жилой дом	п. Приморский	Молодежная	13	МКД	отдельностоящее	0,034	
			Жилой дом	п. Приморский	Молодежная	14	МКД	отдельностоящее	0,071	
			Жилой дом	п. Приморский	Молодежная	15	МКД	отдельностоящее	0,034	
			Жилой дом	п. Приморский	Молодежная	16	МКД	отдельностоящее	0,017	
			Жилой дом	п. Приморский	Молодежная	17	МКД	отдельностоящее	0,038	
			Жилой дом	п. Приморский	Молодежная	18	МКД	отдельностоящее	0,021	
			Жилой дом	п. Приморский	Молодежная	20	МКД	отдельностоящее	0,006	
			Жилой дом	п. Приморский	Молодежная	19	МКД	отдельностоящее	0,034	
			Жилой дом	п. Приморский	Кедровая	16	МКД	отдельностоящее	0,012	
			Жилой дом	п. Приморский	Кедровая	18	МКД	отдельностоящее	0,006	
			ООО "Гермес"	п. Приморский	Молодежная	7	аптечный пункт	встроенное		
Кот. №1 п. Хасан	1,466		Жилой дом	п. Хасан	Мошляка	15	МКД	отдельностоящее	0,009	
			Жилой дом	п. Хасан	Мошляка	2	МКД	отдельностоящее	0,079	
			Жилой дом	п. Хасан	Мошляка	4	МКД	отдельностоящее	0,079	
			Жилой дом	п. Хасан	Мошляка	6	МКД	отдельностоящее	0,079	
			Жилой дом	п. Хасан	Мошляка	10	МКД	отдельностоящее	0,005	
			Жилой дом	п. Хасан	Мошляка	14_2	МКД	отдельностоящее	0,004	
			Жилой дом	п. Хасан	Мошляка	14	МКД	отдельностоящее	0,014	
			Жилой дом	п. Хасан	Мошляка	3	МКД	отдельностоящее	0,005	
			Жилой дом	п. Хасан	Мошляка	5	МКД	отдельностоящее	0,009	
			Жилой дом	п. Хасан	Мошляка	7	МКД	отдельностоящее	0,014	
			Жилой дом	п. Хасан	Мошляка	8	МКД	отдельностоящее	0,014	
			Жилой дом	п. Хасан	Мошляка	12	МКД	отдельностоящее	0,014	
			Жилой дом	п. Хасан	Мошляка	16	МКД	отдельностоящее	0,014	

Номер теплоисточника	Присоединенная нагрузка к теплоисточнику, Гкал/ч		Наименование потребителя	Населенный пункт	Улица	№ дома	Назначение здания (помещения)	Встр. / отдельностоящее	Расчетная нагрузка отопления, qрасч., Гкал/ч	Расчетная средняя нагрузка ГВС, Гкал/ч
	Qотоп, вент. Q_{max}	ГВС $Q_{ср}$								
			Жилой дом	п. Хасан	Мошляка	4б	МКД	отдельностоящее	0,047	
			Жилой дом	п. Хасан	Хасанская	2	МКД	отдельностоящее	0,016	
			Жилой дом	п. Хасан	Мошляка	4в	МКД	отдельностоящее	0,047	
			Жилой дом	п. Хасан	Вокзальная	9	МКД	отдельностоящее	0,150	
			дирекция жд вокзалов - ОАО «РЖД»	п. Хасан	Вокзальная	1	ж/д вокзал	отдельностоящее	0,358	
			МКОУ СОШ	п. Хасан	Мошляка	1 А	школа	отдельностоящее	0,247	
			Почта России	п. Хасан	Вокзальная	7	служебное помещение	отдельностоящее	0,012	
			Хабаровский ф-л ОАО ЖТК	п. Хасан	Мошляка		магазин	отдельностоящее	0,031	
			ОАО "РЖД"	п. Хасан	Вокзальная	1	Пост ЭЦ	отдельностоящее	0,057	
			ОАО "РЖД"	п. Хасан	Вокзальная	3	Старый вокзал	отдельностоящее	0,047	
			ОАО "РЖД"	п. Хасан	Вокзальная	5	Гостиница для иностранных граждан	отдельностоящее	0,031	
			ОАО "РЖД"	п. Хасан	Мошляка	20	Электростанция	отдельностоящее	0,070	
			МКУ "ХОЗУ	п. Хасан	Вокзальная	7	административное здание	отдельностоящее	0,016	
Кот. с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	0,255		Жилой дом	с. Барабаш	Рыбозавод	11	МКД	отдельстоящее	0,150	
			Жилой дом	с. Барабаш	Рыбозавод	1	ЖД	отдельстоящее	0,015	
			Жилой дом	с. Барабаш	Рыбозавод	3	ЖД	отдельстоящее	0,015	
			Жилой дом	с. Барабаш	Рыбозавод	4	ЖД	отдельстоящее	0,015	
			Жилой дом	с. Барабаш	Рыбозавод	5	ЖД	отдельстоящее	0,015	
			Жилой дом	с. Барабаш	Рыбозавод	6	ЖД	отдельстоящее	0,015	
			Жилой дом	с. Барабаш	Рыбозавод	7	ЖД	отдельстоящее	0,015	
			Жилой дом	с. Барабаш	Рыбозавод	9	ЖД	отдельстоящее	0,015	
ВСЕГО:	45,175	1,838								

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

Прогноз прироста тепловых нагрузок потребителей, сгруппированных по зонам действия источников тепловой энергии представлен таблице.

Таблица 1.2.1 – Прогнозы приростов спроса на тепловую мощность для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопотребления, Гкал/ч

№ п/п	Наименование источника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего, полезный отпуск, Гкал	Потери, Гкал	Отпуск с коллекторов котельной, Гкал	Расход на собственные нужды, Гкал	Собственное потребление, Гкал	Объем производства тепловой энергии, Гкал
2023 год										
1	Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	1,66	0,346	1,27	1802,57	863,81	2666,38	153,50	44,86	2864,74
2	Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	1,37	0,355	0,80	1356,98	877,62	2234,60	103,00	25,54	2363,14
3	Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	1,89	0,251	0,54	1125,38	644,42	1769,80	98,22	0,00	1868,02
4	Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,28	0,034	0,15	351,84	57,17	409,01	20,11	0,00	429,12
5	Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	5,19	0,184	1,54	3268,40	264,82	3533,22	130,58	0,00	3663,80
6	Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	1,26	0,156	0,75	1337,79	421,03	1758,82	75,25	0,00	1834,07
7	Котельная №479 с. Барабаш в/г	2,37	0,048	1,27	2468,73	78,94	2547,66	119,47	0,00	2667,13
8	Котельная №569 с. Барабаш в/г	2,07	0,069	2,24	5064,81	-340,62	4724,18	164,95	0,00	4889,13
9	Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	1,35	0,216	0,82	1486,17	456,52	1942,69	111,36	0,00	2054,04
10	Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	1,68	0,081	0,51	685,54	204,83	890,37	96,50	0,00	986,87
11	Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	2,90	0,155	1,22	2501,21	535,05	3036,26	156,15	0,00	3192,41
12	Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,65	0,009	0,57	1294,44	-100,44	1193,99	46,73	0,00	1240,72
13	Котельная АМК п. Посьет	0,47	0,004	0,11	265,92	-12,32	253,59	0,00	0,00	253,59
14	Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	6,90	0,138	3,18	7132,21	-684,24	6447,97	454,31	7,04	6909,32
15	Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	7,40	0,301	2,08	3480,08	1402,27	4882,34	472,73	21,53	5376,60
16	Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,22	0,009	0,08	169,12	8,13	177,25	0,00	0,00	177,25
17	Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,22	0,028	0,12	201,91	67,15	269,05	0,00	0,00	269,05

№ п/п	Наименование источника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего, полезный отпуск, Гкал	Потери, Гкал	Отпуск с коллекторов котельной, Гкал	Расход на собственные нужды, Гкал	Собственное потребление, Гкал	Объем производства тепловой энергии, Гкал
18	Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,94	0,022	0,49	1404,49	-100,54	1303,95	0,00	0,00	1303,95
19	Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	2,22	0,118	1,53	3410,35	170,96	3581,32	116,45	0,00	3697,76
20	Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,56	0,005	0,24	727,99	-41,57	686,42	24,46	0,00	710,89
21	Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	2,03	0,081	0,60	2155,60	-28,99	2126,61	88,47	0,00	2215,09
22	Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	1,08	0,102	0,26	368,87	346,65	715,52	29,59	0,00	745,11
23	ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	0,00	0,000	25,94	37796,81	16467,46	54264,27	0,00	151,51	54415,78
2024 год										
1	Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	1,66	0,346	1,268	1802,57	863,81	2666,38	153,50	44,86	2864,74
2	Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	1,37	0,355	0,743	1263,45	877,62	2141,07	103,00	25,54	2269,62
3	Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	1,89	0,251	0,540	1125,38	644,42	1769,80	98,22	0,00	1868,02
4	Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,28	0,034	0,154	351,84	57,17	409,01	20,11	0,00	429,12
5	Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	5,19	0,184	1,543	3268,40	264,82	3533,22	130,58	0,00	3663,80
6	Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	1,26	0,156	0,753	1337,79	421,03	1758,82	75,25	0,00	1834,07
7	Котельная №479 с. Барабаш в/г	2,37	0,048	1,265	2468,73	78,94	2547,66	119,47	0,00	2667,13
8	Котельная №569 с. Барабаш в/г	2,07	0,069	2,237	5064,81	-340,62	4724,18	164,95	0,00	4889,13
9	Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	1,35	0,216	0,818	1486,17	456,52	1942,69	111,36	0,00	2054,04
10	Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	1,68	0,081	0,508	685,54	204,83	890,37	96,50	0,00	986,87
11	Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	2,90	0,155	1,218	2501,21	535,05	3036,26	156,15	0,00	3192,41
12	Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,65	0,009	0,575	1294,44	-100,44	1193,99	46,73	0,00	1240,72
13	Котельная АМК п. Посьет	0,47	0,004	0,106	265,92	-12,32	253,59	0,00	0,00	253,59

№ п/п	Наименование источника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего, полезный отпуск, Гкал	Потери, Гкал	Отпуск с коллекторов котельной, Гкал	Расход на собственные нужды, Гкал	Собственное потребление, Гкал	Объем производства тепловой энергии, Гкал
14	Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	6,90	0,138	3,182	7132,21	-684,24	6447,97	454,31	7,04	6909,32
15	Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	7,40	0,301	2,082	3480,08	1402,27	4882,34	472,73	21,53	5376,60
16	Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,22	0,009	0,081	169,12	8,13	177,25	0,00	0,00	177,25
17	Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,22	0,028	0,115	201,91	67,15	269,05	0,00	0,00	269,05
18	Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,94	0,022	0,492	1404,49	-100,54	1303,95	0,00	0,00	1303,95
19	Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	2,22	0,118	1,531	3410,35	170,96	3581,32	116,45	0,00	3697,76
20	Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,56	0,005	0,238	727,99	-41,57	686,42	24,46	0,00	710,89
21	Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	2,03	0,081	0,604	2155,60	-28,99	2126,61	88,47	0,00	2215,09
22	Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	1,08	0,102	0,255	368,87	346,65	715,52	29,59	0,00	745,11
23	ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	0,00	0,000	25,94	37796,81	16467,46	54264,27	15,00	151,51	54430,78
2025 год										
1	Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	2,260	0,090	1,268	1763,63	655,88	2464,82	155,097555	45,310000	2619,92
2	Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	1,940	0,188	0,743	1152,71	887,05	2221,25	102,631319	25,621005	2323,88
3	Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	2,090	0,161	0,540	1088,01	553,37	1676,09	98,147507		1774,24
4	Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,310	0,014	0,154	188,38	24,12	217,63			146,98
5	Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	4,730	0,208	1,466	2094,62	315,34	3588,26	132,303170		3720,57
6	Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	1,940	0,120	0,753	373,65	419,18	1640,67	75,023349		1715,69
7	Котельная №479 с. Барабаш в/г	2,070	0,041	1,265						2667,13
8	Котельная №569 с. Барабаш	3,440	0,072	2,237	5043,62	-483,89	4581,71	163,226145		4744,93

№ п/п	Наименование источника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего, полезный отпуск, Гкал	Потери, Гкал	Отпуск с коллекторов котельной, Гкал	Расход на собственные нужды, Гкал	Собственное потребление, Гкал	Объем производства тепловой энергии, Гкал
	в/г									
9	Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	1,548	0,100	0,743	1539,20	485,70	2035,28	92,224827		2127,50
10	Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	1,850	0,074	0,508	185,90	243,02	873,28	96,399730		969,68
11	Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	2,580	0,104	1,575	1943,40	301,55	2625,12	157,820376		2782,94
12	Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,800	0,009	0,575	1284,94	-211,50	1075,25	47,212288		1122,46
13	Котельная АМК п. Посьет	0,516	0,005	0,106		-22,83	241,82			241,82
14	Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	6,450	0,163	3,18	6288,41	-1194,21	5701,16	459,223782	7,118000	6160,38
15	Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	8,320	0,130	2,227	2929,43	1510,33	4995,91	483,155716	21,747000	5479,06
16	Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,240	0,003	0,081	169,12	3,86	172,98			172,98
17	Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,240	0,011	0,115	162,79	60,46	262,07			262,07
18	Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,688	0,025	0,492	1414,41	-244,62	1169,79			1169,79
19	Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	2,400	0,070	1,53	3358,53	-91,48	3328,67	117,860283		3446,53
20	Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,516	0,006	0,238						710,89
21	Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	1,548	0,072	1,021	1030,53	-198,15	1327,09	59,864042		1386,96
22	Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	1,032	0,067	0,255	238,03	150,55	388,58	17,866447		406,44
23	ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	0,00	0,000	25,94	28935,16	17348,92	54562,31		153,047000	54562,31
2026-2027 год										
1	Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	2,260	0,090	1,268	1763,63	655,88	2464,82	155,097555	45,310000	2619,92
2	Котельная №1 п.Безверхово	1,940	0,188	0,743	1152,71	887,05	2221,25	102,631319	25,621005	2323,88

№ п/п	Наименование источника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего, полезный отпуск, Гкал	Потери, Гкал	Отпуск с коллекторов котельной, Гкал	Расход на собственные нужды, Гкал	Собственное потребление, Гкал	Объем производства тепловой энергии, Гкал
	ул.Совхозная. 1в									
3	Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	2,090	0,161	0,540	1088,01	553,37	1676,09	98,147507		1774,24
4	Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,310	0,014	0,154	188,38	24,12	217,63			146,98
5	Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	4,730	0,208	1,466	2094,62	315,34	3588,26	132,303170		3720,57
6	Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	1,940	0,120	0,753	373,65	419,18	1640,67	75,023349		1715,69
7	Котельная №479 с. Барабаш в/г	2,070	0,041	1,265						2667,13
8	Котельная №569 с. Барабаш в/г	3,440	0,072	2,237	5043,62	-483,89	4581,71	163,226145		4744,93
9	Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	1,548	0,100	0,743	1539,20	485,70	2035,28	92,224827		2127,50
10	Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	1,850	0,074	0,508	185,90	243,02	873,28	96,399730		969,68
11	Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	2,580	0,104	1,575	1943,40	301,55	2625,12	157,820376		2782,94
12	Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,800	0,009	0,575	1284,94	-211,50	1075,25	47,212288		1122,46
13	Котельная АМК п. Посьет	0,516	0,005	0,106		-22,83	241,82			241,82
14	Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	6,450	0,163	3,18	6288,41	-1194,21	5701,16	459,223782	7,118000	6160,38
15	Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	8,320	0,130	2,227	2929,43	1510,33	4995,91	483,155716	21,747000	5479,06
16	Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,240	0,003	0,081	169,12	3,86	172,98			172,98
17	Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,240	0,011	0,115	162,79	60,46	262,07			262,07
18	Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,688	0,025	0,492	1414,41	-244,62	1169,79			1169,79
19	Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	2,400	0,070	1,53	3358,53	-91,48	3328,67	117,860283		3446,53

№ п/п	Наименование источника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего, полезный отпуск, Гкал	Потери, Гкал	Отпуск с коллекторов котельной, Гкал	Расход на собственные нужды, Гкал	Собственное потребление, Гкал	Объем производства тепловой энергии, Гкал
20	Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,516	0,006	0,238						710,89
21	Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	1,548	0,072	1,021	1030,53	-198,15	1327,09	59,864042		1386,96
22	Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	1,032	0,067	0,255	238,03	150,55	388,58	17,866447		406,44
23	ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	0,00	0,000	25,94	28935,16	17348,92	54562,31		153,047000	54562,31
2028-2036 годы										
1	Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	2,260	0,090	1,268	1763,63	655,88	2464,82	155,097555	45,310000	2619,92
2	Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	1,940	0,188	0,743	1152,71	887,05	2221,25	102,631319	25,621005	2323,88
3	Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	2,090	0,161	0,540	1088,01	553,37	1676,09	98,147507		1774,24
4	Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,310	0,014	0,154	188,38	24,12	217,63			146,98
5	Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	4,730	0,208	1,466	2094,62	315,34	3588,26	132,303170		3720,57
6	Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	1,940	0,120	0,753	373,65	419,18	1640,67	75,023349		1715,69
7	Котельная №479 с. Барабаш в/г	2,070	0,041	1,265						2667,13
8	Котельная №569 с. Барабаш в/г	3,440	0,072	2,237	5043,62	-483,89	4581,71	163,226145		4744,93
9	Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	1,548	0,100	0,743	1539,20	485,70	2035,28	92,224827		2127,50
10	Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	1,850	0,074	0,508	185,90	243,02	873,28	96,399730		969,68
11	Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	2,580	0,104	1,575	1943,40	301,55	2625,12	157,820376		2782,94
12	Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,800	0,009	0,575	1284,94	-211,50	1075,25	47,212288		1122,46
13	Котельная АМК п. Посьет	0,516	0,005	0,106		-22,83	241,82			241,82

№ п/п	Наименование источника	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Потери в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Всего, полезный отпуск, Гкал	Потери, Гкал	Отпуск с коллекторов котельной, Гкал	Расход на собственные нужды, Гкал	Собственное потребление, Гкал	Объем производства тепловой энергии, Гкал
14	Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	6,450	0,163	3,18	6288,41	-1194,21	5701,16	459,223782	7,118000	6160,38
15	Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	8,320	0,130	2,227	2929,43	1510,33	4995,91	483,155716	21,747000	5479,06
16	Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,240	0,003	0,081	169,12	3,86	172,98			172,98
17	Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,240	0,011	0,115	162,79	60,46	262,07			262,07
18	Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,688	0,025	0,492	1414,41	-244,62	1169,79			1169,79
19	Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	2,400	0,070	1,53	3358,53	-91,48	3328,67	117,860283		3446,53
20	Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,516	0,006	0,238						710,89
21	Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	1,548	0,072	1,021	1030,53	-198,15	1327,09	59,864042		1386,96
22	Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	1,032	0,067	0,255	238,03	150,55	388,58	17,866447		406,44
23	ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	0,00	0,000	25,94	28935,16	17348,92	54562,31		153,047000	54562,31

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

Перспективный прирост потребления тепловой энергии потребителями, расположенными в производственных зонах, не ожидается.

1.4.Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии, каждой системе теплоснабжения и по муниципальному округу

Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки в каждом расчетном элементе территориального деления, зоне действия каждого источника тепловой энергии представлены в таблице.

Таблица 1.4.1. - Существующие и перспективные величины средневзвешенной плотности тепловой нагрузки

Источник энергии	Площадь, км^2	Нагрузка, Гкал/ч	П, Гкал/ч*км.кв.
2023 год			
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	0,42	1,27	3,01
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	0,20	0,80	4,06
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	0,08	0,54	6,75
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,01	0,15	12,74
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	0,12	1,54	13,41
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	0,02	0,75	41,05
Котельная №479 с. Барабаш в/г	0,01	1,27	128,21
Котельная №569 с. Барабаш в/г	0,02	2,24	147,59
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	0,06	0,82	14,70
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	0,02	0,51	28,73
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	0,02	1,22	73,37
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,01	0,57	74,69
Котельная АМК п. Посьет	0,00	0,11	83,39
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	0,29	3,18	11,15
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	0,45	2,08	4,64
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,00	0,08	49,86
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,01	0,12	12,20
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,00	0,49	99,35
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	0,12	1,53	13,27
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,02	0,24	9,55
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	0,05	0,60	11,09
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	0,05	0,26	5,60
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	5,55	25,94	4,68
2024 год			
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	0,42	1,27	3,01
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	0,20	0,74	3,78
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	0,08	0,54	6,75
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,01	0,15	12,74
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	0,12	1,54	13,41
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	0,02	0,75	41,05
Котельная №479 с. Барабаш в/г	0,01	1,27	128,21
Котельная №569 с. Барабаш в/г	0,02	2,24	147,59

Источник энергии	Площадь, км^2	Нагрузка, Гкал/ч	П, Гкал/ч*км.кв.
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	0,06	0,82	14,70
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	0,02	0,51	28,73
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	0,02	1,22	73,37
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,01	0,57	74,69
Котельная АМК п. Посьет	0,00	0,11	83,39
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	0,29	3,18	11,15
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	0,45	2,08	4,64
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,00	0,08	49,86
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,01	0,12	12,20
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,00	0,49	99,35
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	0,12	1,53	13,27
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,02	0,24	9,55
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	0,05	0,60	11,09
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	0,05	0,26	5,60
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	5,55	25,94	4,68
2025 год			
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	0,42	1,268	3,01
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	0,20	0,743	3,78
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	0,08	0,540	6,75
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,01	0,154	12,74
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	0,12	1,466	13,41
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	0,02	0,753	41,05
Котельная №479 с. Барабаш в/г	0,01	1,265	128,21
Котельная №569 с. Барабаш в/г	0,02	2,237	147,59
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	0,06	0,743	14,70
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	0,02	0,508	28,73
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	0,02	1,575	73,37
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,01	0,575	74,69
Котельная АМК п. Посьет	0,00	0,106	83,39
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	0,29	3,18	11,15
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	0,45	2,227	4,64
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,00	0,081	49,86
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,01	0,115	12,20
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,00	0,492	99,35
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	0,12	1,53	13,27
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,02	0,238	9,55
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	0,05	1,021	11,09
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	0,05	0,255	5,60
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	5,55	25,94	4,68
2026-2027 год			
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	0,42	1,268	3,01
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	0,20	0,743	3,78
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	0,08	0,540	6,75
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,01	0,154	12,74
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	0,12	1,466	13,41
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	0,02	0,753	41,05
Котельная №479 с. Барабаш в/г	0,01	1,265	128,21
Котельная №569 с. Барабаш в/г	0,02	2,237	147,59
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	0,06	0,743	14,70
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	0,02	0,508	28,73
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	0,02	1,575	73,37
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,01	0,575	74,69
Котельная АМК п. Посьет	0,00	0,106	83,39
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	0,29	3,18	11,15
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	0,45	2,227	4,64
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,00	0,081	49,86
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,01	0,115	12,20
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,00	0,492	99,35

Источник энергии	Площадь, км^2	Нагрузка, Гкал/ч	П, Гкал/ч*км.кв.
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	0,12	1,53	13,27
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,02	0,238	9,55
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	0,05	1,021	11,09
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	0,05	0,255	5,60
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	5,55	25,94	4,68
2028-2036 годы			
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	0,42	1,268	3,01
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	0,20	0,743	3,78
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	0,08	0,540	6,75
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,01	0,154	12,74
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	0,12	1,466	13,41
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	0,02	0,753	41,05
Котельная №479 с. Барабаш в/г	0,01	1,265	128,21
Котельная №569 с. Барабаш в/г	0,02	2,237	147,59
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	0,06	0,743	14,70
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	0,02	0,508	28,73
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	0,02	1,575	73,37
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,01	0,575	74,69
Котельная АМК п. Посьет	0,00	0,106	83,39
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	0,29	3,18	11,15
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	0,45	2,227	4,64
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,00	0,081	49,86
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,01	0,115	12,20
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,00	0,492	99,35
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	0,12	1,53	13,27
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,02	0,238	9,55
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	0,05	1,021	11,09
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	0,05	0,255	5,60
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	5,55	25,94	4,68

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

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

Система теплоснабжения Хасанского муниципального округа представляет собой сочетание централизованной и децентрализованной системы теплоснабжения.

Функциональная структура централизованного теплоснабжения муниципального образования Хасанский муниципальный округ представляет собой централизованное производство и передачу по тепловым сетям тепловой энергии до потребителей.

Централизованное теплоснабжение на территории муниципального образования Хасанский муниципальный округ осуществляется от 23 источника тепловой энергии, находящиеся в эксплуатации КГУП «Примтеплоэнерго» Хасанского муниципального округа.

На территории Хасанского муниципального округа в сфере теплоснабжения осуществляет деятельность одна организация: КГУП «Примтеплоэнерго» Хасанского муниципального округа, которая осуществляет производство и передачу тепловой энергии, обеспечивая теплоснабжение жилых и административных зданий. Теплоснабжение индивидуальной жилой застройки осуществляется от индивидуальных отопительных систем (печи, камины, котлы).

На территории Хасанского муниципального округа Приморского края располагается 23 действующих котельных, осуществляющих централизованное теплоснабжение (отопление) жилой застройки, административных и социально-культурных зданий. Котельные используют в качестве топлива – уголь и мазут. Для передачи тепловой энергии потребителям используются тепловые сети смешанной прокладки (подземная канальная и бесканальная, надземная).

Здания индивидуальной застройки и производственные здания предприятий местной промышленности снабжаются теплом от собственных источников тепла.

В качестве основного котельно-печного топлива используется твердое и жидкое топливо (уголь и мазут).

Производство и передачу тепловой энергии на территории муниципального округа осуществляют:

Функциональная структура централизованного теплоснабжения Хасанского муниципального округа представляет собой централизованное производство и передачу по тепловым сетям тепловой энергии до потребителей.

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

Зона действия индивидуальных источников тепловой энергии — это территория населенного пункта, на которой теплоснабжение потребителей осуществляется от индивидуальных теплогенераторов.

К зонам действия индивидуальных источников теплоснабжения относится территории населенных пунктов Хасанского муниципального округа, занятые индивидуальным жилым фондам, теплоснабжение, которого осуществляется от индивидуальных локальных источников тепловой энергии.

Индивидуальные жилые дома, расположенные на территории муниципального образования Хасанский муниципальный округ, как правило, одно-, двухэтажные, в большей части - деревянные, и не присоединены к системе централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение жителей осуществляется от индивидуальных котлов, также используется печное отопление.

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

На территории Хасанского муниципального округа на данный момент функционирует 23 источника централизованного теплоснабжения.

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и перспективной тепловой нагрузки на территории пгт. Славянка на расчетный срок до 2036 года представлен в таблицах 1.2.1 и 1.2.2.

При составлении балансов были учтены мероприятия по реконструкции тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса, мероприятия по строительству новых тепловых сетей.

Существующие и перспективные тепловые нагрузки, представлены в таблице.

Таблица 2.3.1 – Прогнозы приростов спроса на тепловую мощность для централизованного теплоснабжения с разделением по видам теплопотребления, Гкал/ч

Источник централизованного теплоснабжения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Фактическая располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Расход тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч	Тепловая нагрузка с учетом потерь тепловой энергии при транспортировке, Гкал/час	Дефициты (-) (резервы(+)) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Дефициты (-) (резервы(+)) тепловой мощности источников тепла, %
2023 год									
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	1,659	1,659	0,054	1,61	0,346	1,27	1,61	-0,009	-0,55%
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	1,370	1,370	0,035	1,33	0,355	0,80	1,15	0,181	13,24%
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	1,886	1,886	0,033	1,85	0,251	0,54	0,79	1,062	56,33%
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,282	0,282	0,006	0,28	0,034	0,15	0,19	0,088	31,14%
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	5,191	5,191	0,045	5,15	0,184	1,54	1,73	3,418	65,86%
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	1,259	1,259	0,025	1,23	0,156	0,75	0,91	0,324	25,78%
Котельная №479 с. Барабаш в/г	2,368	2,368	0,032	2,34	0,048	1,27	1,31	1,022	43,18%
Котельная №569 с. Барабаш в/г	2,067	2,067	0,049	2,02	0,069	2,24	2,31	-0,288	-13,91%
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	1,348	1,348	0,042	1,31	0,216	0,82	1,03	0,272	20,19%
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	1,680	1,680	0,030	1,65	0,081	0,51	0,59	1,062	63,19%
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	2,905	2,905	0,053	2,85	0,155	1,22	1,37	1,479	50,90%
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,650	0,650	0,015	0,63	0,009	0,57	0,58	0,052	7,97%
Котельная АМК п. Посьет	0,468	0,468	0,000	0,47	0,004	0,11	0,11	0,358	76,46%
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	6,897	6,897	0,154	6,74	0,138	3,18	3,32	3,423	49,63%
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	7,402	7,402	0,156	7,25	0,301	2,08	2,38	4,863	65,70%
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,218	0,218	0,000	0,22	0,009	0,08	0,09	0,127	58,58%
Котельная АМК п.Гвоздево ул.	0,218	0,218	0,000	0,22	0,028	0,12	0,14	0,074	34,08%

Источник централизованного теплоснабжения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Фактическая располагаемая тепловой мощность источника, Гкал/ч	Расход тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч	Тепловая нагрузка с учетом потерь тепловой энергии при транспортировке, Гкал/час	Дефициты (-) (резервы(+)) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Дефициты (-) (резервы(+)) тепловой мощности источников тепла, %
Линейная,22									
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,936	0,936	0,000	0,94	0,022	0,49	0,51	0,422	45,09%
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	2,224	2,224	0,039	2,18	0,118	1,53	1,65	0,536	24,09%
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,562	0,562	0,007	0,55	0,005	0,24	0,24	0,311	55,37%
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	2,025	2,025	0,026	2,00	0,081	0,60	0,69	1,313	64,84%
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	1,083	1,083	0,008	1,07	0,102	0,26	0,36	0,717	66,21%
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)						25,94	25,94		
2024 год									
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	1,66	1,66	0,054	1,61	0,346	1,27	1,61	-0,01	-0,55%
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	1,37	1,37	0,035	1,33	0,355	0,74	1,10	0,24	17,26%
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	1,89	1,89	0,033	1,85	0,251	0,54	0,79	1,06	56,33%
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,28	0,28	0,006	0,28	0,034	0,15	0,19	0,09	31,14%
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	5,19	5,19	0,045	5,15	0,184	1,54	1,73	3,42	65,86%
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	1,26	1,26	0,025	1,23	0,156	0,75	0,91	0,32	25,78%
Котельная №479 с. Барабаш в/г	2,37	2,37	0,032	2,34	0,048	1,27	1,31	1,02	43,18%
Котельная №569 с. Барабаш в/г	2,07	2,07	0,049	2,02	0,069	2,24	2,31	-0,29	-13,91%
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	1,35	1,35	0,042	1,31	0,216	0,82	1,03	0,27	20,19%
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	1,68	1,68	0,030	1,65	0,081	0,51	0,59	1,06	63,19%
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная,	2,90	2,90	0,053	2,85	0,155	1,22	1,37	1,48	50,90%

Источник централизованного теплоснабжения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Фактическая располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Расход тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч	Тепловая нагрузка с учетом потерь тепловой энергии при транспортировке, Гкал/час	Дефициты (-) (резервы(+)) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Дефициты (-) (резервы(+)) тепловой мощности источников тепла, %
1а									
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,65	0,65	0,015	0,63	0,009	0,57	0,58	0,05	7,97%
Котельная АМК п. Посьет	0,47	0,47	0,000	0,47	0,004	0,11	0,11	0,36	76,46%
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	6,90	6,90	0,154	6,74	0,138	3,18	3,32	3,42	49,63%
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	7,40	7,40	0,156	7,25	0,301	2,08	2,38	4,86	65,70%
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,22	0,22	0,000	0,22	0,009	0,08	0,09	0,13	58,58%
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,22	0,22	0,000	0,22	0,028	0,12	0,14	0,07	34,08%
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,94	0,94	0,000	0,94	0,022	0,49	0,51	0,42	45,09%
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	2,22	2,22	0,039	2,18	0,118	1,53	1,65	0,54	24,09%
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,56	0,56	0,007	0,55	0,005	0,24	0,24	0,31	55,37%
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	2,03	2,03	0,026	2,00	0,081	0,60	0,69	1,31	64,84%
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	1,08	1,08	0,008	1,07	0,102	0,26	0,36	0,72	66,21%
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)						25,94	25,94		
2025 год									
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	2,260	2,260	0,054	2,206	0,090	1,268	1,358	0,848	38,44
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	1,940	1,940	0,035	1,905	0,188	0,743	0,931	0,974	51,13
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	2,090	2,090	0,033	2,057	0,161	0,540	0,701	1,356	65,92
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,310	0,310	0	0,31	0,014	0,154	0,168	0,142	45,81
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	4,730	4,730	0,045	4,685	0,208	1,466	1,674	3,011	64,27

Источник централизованного теплоснабжения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Фактическая располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Расход тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч	Тепловая нагрузка с учетом потерь тепловой энергии при транспортировке, Гкал/час	Дефициты (-) (резервы(+)) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Дефициты (-) (резервы(+)) тепловой мощности источников тепла, %
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	1,940	1,940	0,025	1,915	0,120	0,753	0,873	1,042	54,41
Котельная №479 с. Барабаш в/г	2,070	2,070	0	2,07	0,041	1,265	1,306	0,764	36,91
Котельная №569 с. Барабаш в/г	3,440	3,440	0,049	3,391	0,072	2,237	2,309	1,082	31,91
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	1,548	1,548	0,042	1,506	0,100	0,743	0,843	0,663	44,02
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	1,850	1,850	0,030	1,82	0,074	0,508	0,582	1,238	68,02
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	2,580	2,580	0,053	2,527	0,104	1,575	1,679	0,848	33,56
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,800	0,800	0,015	0,785	0,009	0,575	0,584	0,201	25,61
Котельная АМК п. Посьет	0,516	0,516	0	0,516	0,005	0,106	0,111	0,405	78,49
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	6,450	6,450	0,154	6,296	0,163	3,18	3,343	2,953	46,90
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	8,320	8,320	0,156	8,164	0,130	2,227	2,357	5,807	71,13
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,240	0,240	0	0,24	0,003	0,081	0,084	0,156	65,00
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,240	0,240	0	0,24	0,011	0,115	0,126	0,114	47,50
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,688	0,688	0	0,688	0,025	0,492	0,517	0,171	24,85
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	2,400	2,400	0,039	2,361	0,070	1,53	1,6	0,761	32,23
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,516	0,516	0	0,516	0,006	0,238	0,244	0,272	52,71
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	1,548	1,548	0,026	1,522	0,072	1,021	1,093	0,429	28,19
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	1,032	1,032	0,008	1,024	0,067	0,255	0,322	0,702	68,55
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)						25,94	25,94		

Источник централизованного теплоснабжения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Фактическая располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Расход тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч	Тепловая нагрузка с учетом потерь тепловой энергии при транспортировке, Гкал/час	Дефициты (-) (резервы(+)) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Дефициты (-) (резервы(+)) тепловой мощности источников тепла, %
2026-2027 год									
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	2,260	2,260	0,054	2,206	0,090	1,268	1,358	0,848	38,44
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	1,940	1,940	0,035	1,905	0,188	0,743	0,931	0,974	51,13
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	2,090	2,090	0,033	2,057	0,161	0,540	0,701	1,356	65,92
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,310	0,310	0	0,31	0,014	0,154	0,168	0,142	45,81
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	4,730	4,730	0,045	4,685	0,208	1,466	1,674	3,011	64,27
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	1,940	1,940	0,025	1,915	0,120	0,753	0,873	1,042	54,41
Котельная №479 с. Барабаш в/г	2,070	2,070	0	2,07	0,041	1,265	1,306	0,764	36,91
Котельная №569 с. Барабаш в/г	3,440	3,440	0,049	3,391	0,072	2,237	2,309	1,082	31,91
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	1,548	1,548	0,042	1,506	0,100	0,743	0,843	0,663	44,02
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	1,850	1,850	0,030	1,82	0,074	0,508	0,582	1,238	68,02
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	2,580	2,580	0,053	2,527	0,104	1,575	1,679	0,848	33,56
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,800	0,800	0,015	0,785	0,009	0,575	0,584	0,201	25,61
Котельная АМК п. Посьет	0,516	0,516	0	0,516	0,005	0,106	0,111	0,405	78,49
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	6,450	6,450	0,154	6,296	0,163	3,18	3,343	2,953	46,90
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	8,320	8,320	0,156	8,164	0,130	2,227	2,357	5,807	71,13
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,240	0,240	0	0,24	0,003	0,081	0,084	0,156	65,00
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,240	0,240	0	0,24	0,011	0,115	0,126	0,114	47,50
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,688	0,688	0	0,688	0,025	0,492	0,517	0,171	24,85

Источник централизованного теплоснабжения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Фактическая располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Расход тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч	Тепловая нагрузка с учетом потерь тепловой энергии при транспортировке, Гкал/час	Дефициты (-) (резервы(+)) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Дефициты (-) (резервы(+)) тепловой мощности источников тепла, %
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	2,400	2,400	0,039	2,361	0,070	1,53	1,6	0,761	32,23
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,516	0,516	0	0,516	0,006	0,238	0,244	0,272	52,71
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	1,548	1,548	0,026	1,522	0,072	1,021	1,093	0,429	28,19
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	1,032	1,032	0,008	1,024	0,067	0,255	0,322	0,702	68,55
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)						25,94	25,94		
2028-2036 годы									
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	2,260	2,260	0,054	2,206	0,090	1,268	1,358	0,848	38,44
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	1,940	1,940	0,035	1,905	0,188	0,743	0,931	0,974	51,13
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	2,090	2,090	0,033	2,057	0,161	0,540	0,701	1,356	65,92
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,310	0,310	0	0,31	0,014	0,154	0,168	0,142	45,81
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	4,730	4,730	0,045	4,685	0,208	1,466	1,674	3,011	64,27
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	1,940	1,940	0,025	1,915	0,120	0,753	0,873	1,042	54,41
Котельная №479 с. Барабаш в/г	2,070	2,070	0	2,07	0,041	1,265	1,306	0,764	36,91
Котельная №569 с. Барабаш в/г	3,440	3,440	0,049	3,391	0,072	2,237	2,309	1,082	31,91
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	1,548	1,548	0,042	1,506	0,100	0,743	0,843	0,663	44,02
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	1,850	1,850	0,030	1,82	0,074	0,508	0,582	1,238	68,02
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	2,580	2,580	0,053	2,527	0,104	1,575	1,679	0,848	33,56
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,800	0,800	0,015	0,785	0,009	0,575	0,584	0,201	25,61

Источник централизованного теплоснабжения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Фактическая располагаемая тепловая мощность источника, Гкал/ч	Расход тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность нетто, Гкал/ч	Потери мощности в тепловых сетях, Гкал/ч	Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч	Тепловая нагрузка с учетом потерь тепловой энергии при транспортировке, Гкал/час	Дефициты (-) (резервы(+)) тепловой мощности источников тепла, Гкал/ч	Дефициты (-) (резервы(+)) тепловой мощности источников тепла, %
Котельная АМК п. Посьет	0,516	0,516	0	0,516	0,005	0,106	0,111	0,405	78,49
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	6,450	6,450	0,154	6,296	0,163	3,18	3,343	2,953	46,90
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	8,320	8,320	0,156	8,164	0,130	2,227	2,357	5,807	71,13
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,240	0,240	0	0,24	0,003	0,081	0,084	0,156	65,00
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,240	0,240	0	0,24	0,011	0,115	0,126	0,114	47,50
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,688	0,688	0	0,688	0,025	0,492	0,517	0,171	24,85
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	2,400	2,400	0,039	2,361	0,070	1,53	1,6	0,761	32,23
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,516	0,516	0	0,516	0,006	0,238	0,244	0,272	52,71
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	1,548	1,548	0,026	1,522	0,072	1,021	1,093	0,429	28,19
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	1,032	1,032	0,008	1,024	0,067	0,255	0,322	0,702	68,55
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)						25,94	25,94		

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

Зоны действия источников тепловой энергии расположенных в границах двух населенных пунктов отсутствуют.

2.5.Радиус эффективного теплоснабжения, позволяющий определить условия, при которых подключение (технологическое присоединение) теплопотребляющих установок к системе теплоснабжения нецелесообразно, и определяемый в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения

Согласно ФЗ №190 от 27.07.2010 г., «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».

Основными критериями оценки целесообразности подключения новых потребителей в зоне действия системы централизованного теплоснабжения являются:

- затраты на строительство новых участков тепловой сети и реконструкция существующих;
- пропускная способность существующих магистральных тепловых сетей;
- затраты на перекачку теплоносителя в тепловых сетях;
- потери тепловой энергии в тепловых сетях при ее передаче;
- надежность системы теплоснабжения.

Комплексная оценка вышеперечисленных факторов, определяет величину эффективного радиуса теплоснабжения.

В настоящее время, методика определения радиуса эффективного теплоснабжения не утверждена федеральными органами исполнительной власти в сфере теплоснабжения.

Для расчета радиусов теплоснабжения использованы характеристики объектов теплоснабжения, а также информация о технико-экономических показателях теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

В качестве центра построения радиуса эффективного теплоснабжения, рассмотрены источники централизованного теплоснабжения потребителей. Расчету не подлежат следующие категории источников тепловой энергии:

Котельные, осуществляющие теплоснабжение 1 потребителя;

Котельные, вырабатывающие тепловую энергию исключительно для собственного потребления;

Ведомственные котельные, не имеющие наружных тепловых сетей.

Радиус эффективного теплоснабжения представляет собой расстояние, при котором увеличение доходов равно по величине возрастанию затрат. Современных утверждённых методик определения радиуса эффективного теплоснабжения не имеется, поэтому в основу расчета были положено соотношение, представленное еще в «Нормах по проектированию тепловых сетей», изданных в 1938 году и адаптированное к современным условиям в соответствие с изменившейся структурой себестоимости производства и транспорта тепловой энергии.

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

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

Где:

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

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

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

s - удельная стоимость материальной характеристики тепловой сети, руб./м^2;

B - среднее число абонентов на единицу площади зоны действия источника теплоснабжения, 1/км^2;

П - теплоплотность района, Гкал/ч×км^2;

Δτ - расчетный перепад температур теплоносителя в тепловой сети, °С;

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

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

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

Результаты расчета эффективного радиуса теплоснабжения для источника теплоснабжения Муниципального образования Хасанский муниципальный округ приводятся в таблице

Необходимо подчеркнуть, рассмотренный общий подход уместен для получения только самых укрупнённых и приближенных оценок, в основном – для условий нового строительства не только потребителей, но и самих источников теплоснабжения. Для принятия конкретных решений по подключению удалённых потребителей к уже имеющимся источникам целесообразно выполнять конкретные технико-экономические расчёты

Таблица 2.5.1 – Эффективный радиус теплоснабжения источника

Источник энергии	Площадь, км^2	Нагрузка, Гкал/ч	П, Гкал/ч*км.кв.	В, аб./кв.км	Ropt, км	Rмакс, км	Кол-во абонентов
Котельная №1 п.Зарубино	0,42	3,18	7,55	3490,71	0,17	0,23	1471
Котельная №2 п.Зарубино	0,20	2,227	11,33	4231,65	0,08	0,11	832
Котельная №1 п.Нерпа	0,08	1,268	15,86	5353,26	0,03	0,04	428
Котельная №1 п.Посьет, ул. Ленинская 4а	0,01	1,021	84,37	23303,61	0,00	0,01	282
Котельная №2 п.Посьет,	0,12	0,575	5,00	2729,40	0,05	0,06	314
АМК п. Посьет	0,02	0,106	5,78	5452,34	0,01	0,01	100
АМК п.Гвоздево, ул. Линейная ,5	0,01	0,081	8,21	3749,35	0,00	0,01	37
АМК п.Гвоздево, ул. Линейная ,22	0,02	0,115	7,59	2045,35	0,01	0,01	31
Котельная №1 п.Безверхово	0,06	0,743	14,34	4868,45	0,02	0,03	271
Котельная №2 п.Безверхово	0,02	0,540	30,57	10133,09	0,01	0,01	179
Котельная №3 п. Перевозное	0,02	0,154	9,28	3132,43	0,01	0,01	52
Центральная котельная п. Барабаш	0,01	0,753	97,89	8059,84	0,00	0,00	62
Котельная с. Барабаш, ул. Рыбозавод	0,001	0,255	201,11	39433,07	0,00	0,00	50
Котельная № 479 п. Барабаш	0,29	1,265	4,43	1447,32	0,12	0,15	413
Котельная № 569 п. Барабаш	0,45	2,237	4,99	1859,91	0,18	0,24	834
Котельная № 238 п. Занадворовка	0,00	0,238	145,95	56416,85	0,00	0,00	92
Котельная №1 п.Приморский	0,01	0,743	78,68	37167,19	0,00	0,01	351
Котельная №2 п.Приморский	0,00	0,508	102,52	7669,00	0,00	0,00	38
Котельная №1 п. Хасан	0,12	1,466	12,71	2704,34	0,05	0,06	312
Центральная котельная п. Краскино	0,02	1,575	63,12	14066,89	0,01	0,01	351
АМК п. Краскино	0,05	0,492	9,03	4514,49	0,02	0,03	246
Котельная №452 п. Краскино	0,05	1,53	33,63	13420,78	0,02	0,02	611
Тепловые сети от котельной «Востоктепло» (покупное тепло)	5,55	25,94	4,68	1837,70	2,28	3,00	10194

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.

3.Существующие и перспективные балансы теплоносителя

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

В Хасанском муниципальном округе в качестве теплоносителя для передачи тепловой энергии от источника до потребителей используется горячая вода. Для поддержания безопасности теплоносителя для населения, на источниках теплоснабжения пгт. Славянка используются химводоподготовка внутреннего и наружного контура, для поддержания качества воды в системе при капитальном ремонте тепловых сетей применяются (по возможности) стальные трубопроводы и трубопроводы из ППУ.

Балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками приведены в таблице.

Таблица 3.1.1 – Баланс теплоносителя муниципального образования Хасанский муниципальный округ

Источник централизованного теплоснабжения	Тепловая нагрузка с учетом потерь тепловой энергии при транспортировке, Гкал/час	Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, $м^3$	Нормируемая утечка теплоносителя, тыс.$м^3$/год	Производительность установки водоподготовки, $м^3$/час
2023 год				
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	1,61	41,00	0,1025	0,226
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	1,15	41,20	0,1030	0,227
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	0,79	29,30	0,0733	0,161
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,19	4,00	0,0100	0,022
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	1,73	97,90	0,2448	0,538
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	0,91	38,70	0,0968	0,213
Котельная №479 с. Барабаш в/г	1,31	36,10	0,0903	0,199
Котельная №569 с. Барабаш в/г	2,31	66,20	0,1655	0,364
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	1,03	31,60	0,0790	0,174
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	0,59	18,60	0,0465	0,102
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	1,37	45,30	0,1133	0,249
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,58	11,60	0,0290	0,064
Котельная АМК п. Посьет	0,11	2,70	0,0068	0,015
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	3,32	139,90	0,3498	0,769
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	2,38	67,50	0,1688	0,371
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,09	1,90	0,0048	0,010
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,14	3,30	0,0083	0,018
Котельная АМК п.Краскино ул.	0,51	12,70	0,0318	0,070

Источник централизованного теплоснабжения	Тепловая нагрузка с учетом потерь тепловой энергии при транспортировке, Гкал/час	Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, $м^3$	Нормируемая утечка теплоносителя, тыс.$м^3$/год	Производительность установки водоподготовки, $м^3$/час
Гвоздево,18а				
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	1,65	47,50	0,1188	0,261
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,24	6,20	0,0155	0,034
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	0,69	39,00	0,0975	0,215
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	0,36	11,00	0,0275	0,061
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	25,94	1248,90	3,1223	6,869
2024 год				
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	1,61	41,00	0,1025	0,226
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	1,10	39,24	0,0981	0,216
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	0,79	29,30	0,0733	0,161
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,19	4,00	0,0100	0,022
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	1,73	97,90	0,2448	0,538
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	0,91	38,70	0,0968	0,213
Котельная №479 с. Барабаш в/г	1,31	36,10	0,0903	0,199
Котельная №569 с. Барабаш в/г	2,31	66,20	0,1655	0,364
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	1,03	31,60	0,0790	0,174
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	0,59	18,60	0,0465	0,102
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	1,37	45,30	0,1133	0,249
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,58	11,60	0,0290	0,064
Котельная АМК п. Посьет	0,11	2,70	0,0068	0,015
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	3,32	139,90	0,3498	0,769
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	2,38	67,50	0,1688	0,371
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,09	1,90	0,0048	0,010
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,14	3,30	0,0083	0,018
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,51	12,70	0,0318	0,070
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	1,65	47,50	0,1188	0,261
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,24	6,20	0,0155	0,034
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	0,69	39,00	0,0975	0,215
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	0,36	11,00	0,0275	0,061
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	25,94	1248,90	3,1223	6,869
2025 год				
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	1,358	41,00	0,1025	0,226
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	0,931	39,24	0,0981	0,216
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	0,701	29,30	0,0733	0,161
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,168	4,00	0,0100	0,022
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	1,674	97,90	0,2448	0,538
Котельная Ц.котельная с.Барабаш	0,873	38,70	0,0968	0,213

Источник централизованного теплоснабжения	Тепловая нагрузка с учетом потерь тепловой энергии при транспортировке, Гкал/час	Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, $м^3$	Нормируемая утечка теплоносителя, тыс.$м^3$/год	Производительность установки водоподготовки, $м^3$/час
ул.Гагарина,31а				
Котельная №479 с. Барабаш в/г	1,306	36,10	0,0903	0,199
Котельная №569 с. Барабаш в/г	2,309	66,20	0,1655	0,364
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	0,843	31,60	0,0790	0,174
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	0,582	18,60	0,0465	0,102
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	1,679	45,30	0,1133	0,249
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,584	11,60	0,0290	0,064
Котельная АМК п. Посьет	0,111	2,70	0,0068	0,015
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	3,343	139,90	0,3498	0,769
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	2,357	67,50	0,1688	0,371
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,084	1,90	0,0048	0,010
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,126	3,30	0,0083	0,018
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,517	12,70	0,0318	0,070
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	1,6	47,50	0,1188	0,261
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,244	6,20	0,0155	0,034
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	1,093	39,00	0,0975	0,215
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	0,322	11,00	0,0275	0,061
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	25,94	1248,90	3,1223	6,869
2026-2027 год				
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	1,358	41,00	0,1025	0,226
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	0,931	39,24	0,0981	0,216
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	0,701	29,30	0,0733	0,161
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,168	4,00	0,0100	0,022
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	1,674	97,90	0,2448	0,538
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	0,873	38,70	0,0968	0,213
Котельная №479 с. Барабаш в/г	1,306	36,10	0,0903	0,199
Котельная №569 с. Барабаш в/г	2,309	66,20	0,1655	0,364
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	0,843	31,60	0,0790	0,174
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	0,582	18,60	0,0465	0,102
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	1,679	45,30	0,1133	0,249
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,584	11,60	0,0290	0,064
Котельная АМК п. Посьет	0,111	2,70	0,0068	0,015
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	3,343	139,90	0,3498	0,769
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	2,357	67,50	0,1688	0,371
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,084	1,90	0,0048	0,010
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,126	3,30	0,0083	0,018
Котельная АМК п.Краскино ул.	0,517	12,70	0,0318	0,070

Источник централизованного теплоснабжения	Тепловая нагрузка с учетом потерь тепловой энергии при транспортировке, Гкал/час	Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, $м^3$	Нормируемая утечка теплоносителя, тыс.$м^3$/год	Производительность установки водоподготовки, $м^3$/час
Гвоздево,18а				
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	1,6	47,50	0,1188	0,261
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,244	6,20	0,0155	0,034
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	1,093	39,00	0,0975	0,215
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	0,322	11,00	0,0275	0,061
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	25,94	1248,90	3,1223	6,869
2028-2036 годы				
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	1,358	41,00	0,1025	0,226
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	0,931	39,24	0,0981	0,216
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	0,701	29,30	0,0733	0,161
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,168	4,00	0,0100	0,022
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	1,674	97,90	0,2448	0,538
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	0,873	38,70	0,0968	0,213
Котельная №479 с. Барабаш в/г	1,306	36,10	0,0903	0,199
Котельная №569 с. Барабаш в/г	2,309	66,20	0,1655	0,364
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	0,843	31,60	0,0790	0,174
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	0,582	18,60	0,0465	0,102
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	1,679	45,30	0,1133	0,249
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,584	11,60	0,0290	0,064
Котельная АМК п. Посьет	0,111	2,70	0,0068	0,015
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	3,343	139,90	0,3498	0,769
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	2,357	67,50	0,1688	0,371
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,084	1,90	0,0048	0,010
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,126	3,30	0,0083	0,018
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,517	12,70	0,0318	0,070
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	1,6	47,50	0,1188	0,261
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,244	6,20	0,0155	0,034
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	1,093	39,00	0,0975	0,215
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	0,322	11,00	0,0275	0,061
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	25,94	1248,90	3,1223	6,869

В соответствии со СП 41-02-2003 «Тепловые сети» (п. 6.17) аварийная подпитка в количестве 2% от объема воды в тепловых сетях и присоединенным к ним системам теплопотребления осуществляется химически не обработанной и недеаэрированной водой.

Таблица 3.1.3 – Объем теплоносителя необходимый для подпитки сети в аварийном режиме

Показатель	Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, $м^3$	Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной воды, $м^3$/час
2023 год		
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	41,00	0,820
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	41,20	0,824
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	29,30	0,586
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	4,00	0,080
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	97,90	1,958
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	38,70	0,774
Котельная №479 с. Барабаш в/г	36,10	0,722
Котельная №569 с. Барабаш в/г	66,20	1,324
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	31,60	0,632
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	18,60	0,372
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	45,30	0,906
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	11,60	0,232
Котельная АМК п. Посьет	2,70	0,054
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	139,90	2,798
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	67,50	1,350
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	1,90	0,038
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	3,30	0,066
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	12,70	0,254
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	47,50	0,950
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	6,20	0,124
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	39,00	0,780
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	11,00	0,220
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	1248,90	24,978
2024 год		
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	41,00	0,82
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	39,24	0,78
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	29,30	0,59
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	4,00	0,08
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	97,90	1,96
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	38,70	0,77
Котельная №479 с. Барабаш в/г	36,10	0,72
Котельная №569 с. Барабаш в/г	66,20	1,32
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	31,60	0,63
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	18,60	0,37
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	45,30	0,91
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	11,60	0,23
Котельная АМК п. Посьет	2,70	0,05
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	139,90	2,80
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	67,50	1,35
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	1,90	0,04
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	3,30	0,07
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	12,70	0,25
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	47,50	0,95
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	6,20	0,12
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	39,00	0,78
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	11,00	0,22
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	1248,90	24,98
2025 год		
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	41,00	0,82
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	39,24	0,78
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	29,30	0,59

Показатель	Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, $м^3$	Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной воды, $м^3$/час
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	4,00	0,08
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	97,90	1,96
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	38,70	0,77
Котельная №479 с. Барабаш в/г	36,10	0,72
Котельная №569 с. Барабаш в/г	66,20	1,32
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	31,60	0,63
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	18,60	0,37
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	45,30	0,91
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	11,60	0,23
Котельная АМК п. Посьет	2,70	0,05
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	139,90	2,80
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	67,50	1,35
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	1,90	0,04
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	3,30	0,07
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	12,70	0,25
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	47,50	0,95
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	6,20	0,12
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	39,00	0,78
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	11,00	0,22
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	1248,90	24,98
2026-2027 год		
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	41,00	0,82
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	39,24	0,78
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	29,30	0,59
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	4,00	0,08
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	97,90	1,96
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	38,70	0,77
Котельная №479 с. Барабаш в/г	36,10	0,72
Котельная №569 с. Барабаш в/г	66,20	1,32
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	31,60	0,63
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	18,60	0,37
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	45,30	0,91
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	11,60	0,23
Котельная АМК п. Посьет	2,70	0,05
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	139,90	2,80
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	67,50	1,35
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	1,90	0,04
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	3,30	0,07
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	12,70	0,25
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	47,50	0,95
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	6,20	0,12
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	39,00	0,78
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	11,00	0,22
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	1248,90	24,98
2028-2036 годы		
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	41,00	0,82
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	39,24	0,78
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	29,30	0,59
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	4,00	0,08
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	97,90	1,96
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	38,70	0,77
Котельная №479 с. Барабаш в/г	36,10	0,72
Котельная №569 с. Барабаш в/г	66,20	1,32
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	31,60	0,63
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	18,60	0,37

Показатель	Объем теплоносителя в системе теплоснабжения, $м^3$	Аварийная подпитка химически не обработанной и недеаэрированной воды, $м^3$/час
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	45,30	0,91
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	11,60	0,23
Котельная АМК п. Посьет	2,70	0,05
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	139,90	2,80
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	67,50	1,35
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	1,90	0,04
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	3,30	0,07
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	12,70	0,25
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	47,50	0,95
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	6,20	0,12
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	39,00	0,78
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	11,00	0,22
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	1248,90	24,98

4.Основные положения мастер-плана развития систем теплоснабжения округа

4.1.Описание сценариев развития теплоснабжения округа

В Мастер-плане сформировано 2 варианта развития системы теплоснабжения муниципального образования.

1 вариант предполагает сохранение существующей системы теплоснабжения с реконструкцией источников теплоснабжения по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации. Развитие тепловых сетей выполняется для подключения новых абонентов, а также ремонт и замена существующих.

Предпосылкой для разработки Варианта послужили Требования к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации №154 от 22 февраля 2012 г).

Это сохранит существующую выработку тепловой энергии с возможностью подключения новых потребителей.

В целях повышения качества централизованного теплоснабжения на территории МО Хасанский муниципальный округ предлагается оснащение источника приборами учета, а также выполнение следующих мероприятий:

- Техническое перевооружение котельных в части модернизации насосного оборудования котельных
- Строительство новых сетей теплоснабжения к существующим потребителям
- Строительство новых сетей теплоснабжения к перспективным потребителям
- Ремонт и замена ветхих тепловых сетей по мере износа

Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории Хасанского муниципального округа предлагает сравнительно небольшие капиталовложения с небольшим сроком окупаемости, что не сильно повлияет на увеличение динамики роста тарифов на тепловую энергию, а так же обеспечит возможность подключения новых потребителей.

2 вариант предполагает сохранение существующей системы теплоснабжения с реконструкцией источников теплоснабжения по мере износа, либо неисправного состояния основного и вспомогательного оборудования в процессе эксплуатации. Развитие тепловых сетей выполняется для подключения новых абонентов, а также ремонт и замена существующих.

На котельных №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7 и №569 с. Барабаш в/г в связи с выявленным дефицитом необходима их модернизация с увеличением мощности.

Также необходимо строительство и перекладка сетей, резервных трубопроводных связей, в тепловых сетях одного района теплоснабжения, с увеличением диаметра для возможности аварийного переключения потребителей от одного участка к другому, на случай

выхода из строя одного из участков тепловых сетей и применение дизель-генераторной установки на случай выхода из строя источника тепловой энергии или прекращения подачи топлива.

Предпосылкой для разработки Варианта послужили Требования к схемам теплоснабжения (Постановление Правительства Российской Федерации №154 от 22 февраля 2012 г).

Это сохранит существующую выработку тепловой энергии с возможностью подключения новых потребителей.

В целях повышения качества централизованного теплоснабжения на территории МО Хасанский муниципальный округ предлагается оснащение источника приборами учета, а также выполнение следующих мероприятий:

- Техническое перевооружение котельных в части модернизации насосного оборудования котельных
- Установка дизель-генераторной установки на котельных
- Строительство и перекладка сетей, резервных трубопроводных связей, в тепловых сетях одного района теплоснабжения, с увеличением диаметра для возможности аварийного переключения потребителей от одного участка к другому, на случай выхода из строя одного из участков тепловых сетей.
- Строительство новых сетей теплоснабжения к существующим потребителям
- Строительство новых сетей теплоснабжения к перспективным потребителям
- Ремонт и замена ветхих тепловых сетей по мере износа

Данный вариант развития системы теплоснабжения на территории Хасанского муниципального округа предлагает большие капиталовложения с большим сроком окупаемости, но обеспечит возможность подключения новых потребителей. При выборе данного варианта будет обеспечена максимальная надежность системы теплоснабжения.

При выборе данного варианта будет обеспечена максимальная надежность системы теплоснабжения. В случае аварийной ситуации, при выходе из строя котельной, будет обеспечена возможность использования дизель генераторной установки.

Замена котлового оборудования может быть необходима на котельных, на которых эксплуатируются котлы с более чем сорокалетним сроком службы. Несмотря на то, что были проведены капитальные ремонты данных котлов, и их срок службы может быть продлен, они не отвечают современным требованиям энерго- и ресурсосбережения. Устаревшие котлы, в отличие от современных, как правило, не оборудованы системой регулирования по температуре наружного воздуха и выдают теплоноситель с повышенными параметрами. Старые котлы практически невозможно автоматизировать. Также современные котлы обладают более

эффективной теплоизоляцией, этот факт способствует уменьшению теплопотерь и экономии топлива..

4.2.Обоснование выбора приоритетного сценария развития теплоснабжения округа

В данный момент наиболее приоритетным вариантом перспективного развития систем теплоснабжения на территории Хасанского муниципального округа является 2 вариант. 2 вариант развития системы теплоснабжения на территории Хасанского муниципального округа предлагает большие капиталовложения с большим сроком окупаемости, но обеспечит возможность подключения новых потребителей. При выборе данного варианта будет обеспечена максимальная надежность системы теплоснабжения.

5.Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

5.1.Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях 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

Централизованное теплоснабжение

Существующая централизованная система теплоснабжения сохраняется. Основным источником теплоснабжения для жилой застройки, объектов общественно-деловой и объектов культуры и здравоохранения, являются существующие котельные. Предложения отражены в Варианте №2 Мастер-плана Схемы теплоснабжения.

Индивидуальное теплоснабжение

Теплоснабжение частной не значительной части жилой застройки, административных и общественных зданий, предусмотрено от автономных источников теплоснабжения, которые обеспечат потребителей отоплением.

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

В настоящий момент не все потребители пгт. Славянка находятся в зоне действия существующих источников теплоснабжения. Расширение зон эффективного теплоснабжения целесообразно. Предложения по реконструкции существующих источников теплоснабжения отражен в 2 Варианте Мастер-плана Схемы теплоснабжения.

5.3.Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения

Техническое перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения предусматривается в Варианте 2 развития схемы теплоснабжения.

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

В поселении существует 23 источника теплоснабжения. Совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, не предусматриваются.

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

Вывод в резерв и (или) вывода из эксплуатации котельных при передаче тепловых нагрузок на другие источники тепловой энергии не предусматривается.

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

Не предусматривается, так как отсутствует источник тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

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

Не предусматривается, так как отсутствует источник тепловой энергии с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии.

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

Основной задачей регулирования отпуска теплоты в системах теплоснабжения является поддержание заданной температуры воздуха в отапливаемых помещениях при изменяющихся в течение отопительного периода внешних климатических условий

Регулирование отпуска тепловой энергии с коллекторов котельной (центральное регулирование) осуществляется по качественному методу регулирования в зависимости от

нагрузки отопления и фактической температуры наружного воздуха по температурному графику.

В качестве теплоносителя применяются вода и пар. Температурный график котельных составляет 90/75^{0}С, температурных «срезок» не имеет, что соответствует требованиям СП 124.13330.2012 «Тепловые сети». Данный температурный график был выбран во время развития системы централизованного теплоснабжения муниципального округа.

Для регулирования отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии используется качественное регулирование, т.е. при постоянном расходе теплоносителя изменяется его температура.

При качественном регулировании температура теплоносителя зависит от температуры наружного воздуха. Общий расход теплоносителя во всей системе рассчитывается таким образом, чтобы обеспечить среднюю температуру в помещениях согласно принятым Нормам и Правилам в Российской Федерации.

Теплоноситель отпускается потребителям с соблюдением температурного графика 90/75ºС. Температурный график обусловлен типом отопительных приборов потребителей и способом их присоединения к тепловым сетям.

Температурный график качественного регулирования тепловой нагрузки разработан из условий суточной подачи тепловой энергии на отопление, обеспечивающей режим работы тепловых сетей и потребность зданий в тепловой энергии в зависимости от температуры наружного воздуха, чтобы обеспечить температуру в помещениях постоянной на уровне не менее 20 ºС. По данным температурного графика определяется температура подающей и обратной воды в тепловых сетях. Температурный график котельной представлен на рисунках.

Согласовано:
Глава Хасанского
муниципального округа
И.В. Степанов
"___" _____ 2025г.

Утверждаю:
Начальник ПУ №1 ТР
Артемовского филиала
КГУП "Приморскэнерго"
А.А. Горбунков
" 12 " февраля 2025 г.

Температурный график на ОЗП 2025/2026 гг.

Котельные: Зарубино №2; Нерпа

продолжительность отопительного периода, Z, ч	4608
температура внутреннего воздуха, $t_в$	18
расчетная температура наружного воздуха, $t_{н.о.}$	-19
расчетная температура в подающем трубопроводе	**73**
расчетная температура в обратном трубопроводе	**56**
средняя температура теплоносителя в системе отопления	64,5

$t_н$	t_1	t_2	$t_{ср.г}$	t_1	t_2
-19	73,0	56,0			
-18	71,8	55,2			
-17	70,5	54,4			
-16	69,3	53,6			
-15	68,0	52,9			
-14	66,8	52,0			
-13	65,5	51,2			
-12	64,2	50,4			
-11	62,9	49,6			
-10	61,6	48,8			
-9	60,3	47,9			
-8	59,0	47,1			
-7	57,7	46,2			
-6	56,4	45,4			
-5	55,1	44,5			
-4	53,7	43,6			
-3	52,4	42,7			
-2	51,0	41,8			
-1	50,1	41,4			
0	49,2	40,9			
1	48,3	40,5			
2	47,4	40,1			
3	46,5	39,6			
4	45,6	39,2			
5	44,7	38,7			
6	43,8	38,3			
7	42,9	37,8			
8	42,0	37,4			

Рисунок 5.8.1. – Температурный график

Согласовано:
Глава Хасанского
муниципального округа
_____ И.В. Степанов
"___" _____2025г.

Утверждаю:
Начальник ПУ №1 ТР
Артемовского филиала
КГУП "Приморскэнерго"
_____ А.А. Горбунков
"___" _____2025 г.

Температурный график на ОЗП 2025/2026 гг.

Котельные: №1, 2 п.Безверхово; №1,2 п.Приморский; АМК №479, №569 п.Барабаш в/г; Центральная кот. п.Барабаш; кот. АМК п.Барабаш ул.Рыбозавод; АМК №238 п.Занадворовка; №1,№452 п.Краскино; АМК п.Краскино

продолжительность отопительного периода, Z, ч	4608
температура внутреннего воздуха, $t_в$	18
расчетная температура наружного воздуха, $t_{н.о.}$	-19
расчетная температура в подающем трубопроводе	**78**
расчетная температура в обратном трубопроводе	**60**
средняя температура теплоносителя в системе отопления	69

$t_н$	t_1	t_2	$t_{ср.т}$	t_1	t_2
-19	78,0	60,0			
-18	76,7	59,1			
-17	75,3	58,3			
-16	73,9	57,4			
-15	72,6	56,5			
-14	71,2	55,6			
-13	69,8	54,7			
-12	68,4	53,8			
-11	67,0	52,9			
-10	65,6	52,0			
-9	64,2	51,1			
-8	62,8	50,1			
-7	61,4	49,2			
-6	59,9	48,2			
-5	58,5	47,3			
-4	57,0	46,3			
-3	55,5	45,3			
-2	54,0	44,3			
-1	52,5	43,3			
0	51,0	42,3			
1	49,9	41,6			
2	48,8	41,0			
3	47,6	40,3			
4	46,5	39,7			
5	45,4	39,1			
6	44,3	38,4			
7	43,1	37,8			
8	42,0	37,1			

Рисунок 5.8.2. – Температурный график

Согласовано:
Глава Хасанского муниципального округа
_____ И.В. Степанов
"___" _____ 2025г.

Утверждаю:
Начальник ПУ №1 ТР "Хасанский" Артемовского филиала КГУП "Примтеплоэнерго"
_____ А.А. Горбунков
"___" _____ 2025 г.

Температурный график на ОЗП 2025/2026 гг.

Котельные: п. Посьет ул. Тупик Портовый, 4;
АМК п.Посьет ул. Ленинская,4А

продолжительность отопительного периода, Z, ч					4608
температура внутреннего воздуха, $t_в$					18
расчетная температура наружного воздуха, $t_{н.о.}$					-19
расчетная температура в подающем трубопроводе					**70**
расчетная температура в обратном трубопроводе					**54**
средняя температура теплоносителя в системе отопления					62
$t_н$	t_1	t_2	$t_{ср.г}$	t_1	t_2
-19	70,0	54,0			
-18	68,8	53,3			
-17	67,7	52,5			
-16	66,5	51,8			
-15	65,3	51,0			
-14	64,1	50,3			
-13	62,9	49,5			
-12	61,7	48,7			
-11	60,5	47,9			
-10	59,3	47,2			
-9	58,0	46,4			
-8	56,8	45,6			
-7	55,6	44,7			
-6	54,3	43,9			
-5	53,1	43,1			
-4	51,8	42,3			
-3	50,5	41,4			
-2	49,7	41,1			
-1	49,0	40,7			
0	48,2	40,4			
1	47,4	40,1			
2	46,6	39,7			
3	45,9	39,4			
4	45,1	39,0			
5	44,3	38,7			
6	43,5	38,4			
7	42,8	38,0			
8	42,0	37,7			

Рисунок 5.8.3. – Температурный график

Согласовано:
Глава Хасанского
муниципального округа
_____ Н.В. Степанов
"__" _____ 2025г.

Утверждаю:
Начальник ПУ №1 ТР "Хасанский"
Артемовского филиала
КГУП "Приморскэнерго"
_____ А.А. Горбунков
"__" _____ 2025 г.

Температурный график на ОЗП 2025/2026 гг.

Котельные: АМК п. Посьет ул. Портовая,16; АМК с. Гвоздево ул. Линейная,5; АМК с. Гвоздево ул. Линейная,22

продолжительность отопительного периода, Z, ч					4608
температура внутреннего воздуха, $t_в$					18
расчетная температура наружного воздуха, $t_{н.о.}$					-19
расчетная температура в подающем трубопроводе					**75**
расчетная температура в обратном трубопроводе					**57**
средняя температура теплоносителя в системе отопления					66
$t_н$	t_1	t_2	$t_{ср.г}$	t_1	t_2
-19	75,0	57,0			
-18	73,7	56,2			
-17	72,4	55,4			
-16	71,1	54,6			
-15	69,8	53,8			
-14	68,5	53,0			
-13	67,2	52,1			
-12	65,9	51,3			
-11	64,6	50,4			
-10	63,2	49,6			
-9	61,9	48,7			
-8	60,5	47,9			
-7	59,2	47,0			
-6	57,8	46,1			
-5	56,4	45,2			
-4	55,0	44,3			
-3	53,6	43,4			
-2	52,2	42,5			
-1	50,8	41,5			
0	49,8	41,1			
1	48,8	40,6			
2	47,9	40,1			
3	46,9	39,6			
4	45,9	39,1			
5	44,9	38,6			
6	44,0	38,1			
7	43,0	37,6			
8	42,0	37,1			

Рисунок 5.8.4. – Температурный график

Согласовано:
Глава Хасанского
муниципального округа
И.В. Степанов
"__" _____ 2025г.

Утверждаю:
Начальник ПТУ №1 ТР
Артемовского филиала
КГУП "Примтеплоэнерго"
А.А. Горбунков
"18" _____ 2025 г.

Температурный график на ОЗП 2025/2026 гг.

Котельные: №1 п. Хасан, №3 п. Перевозное

продолжительность отопительного периода, Z, ч	4608
температура внутреннего воздуха, $t_в$	18
расчетная температура наружного воздуха, $t_{н.о.}$	-19
расчетная температура в подающем трубопроводе	**75**
расчетная температура в обратном трубопроводе	**60**
средняя температура теплоносителя в системе отопления	67,5

$t_н$	t_1	t_2	$t_{ср.т}$	t_1
-19	75,0	60,0		
-18	73,7	59,1		
-17	72,4	58,3		
-16	71,2	57,4		
-15	69,9	56,5		
-14	68,6	55,6		
-13	67,3	54,7		
-12	65,9	53,8		
-11	64,6	52,9		
-10	63,3	51,9		
-9	61,9	51,0		
-8	60,6	50,1		
-7	59,2	49,1		
-6	57,9	48,1		
-5	56,5	47,2		
-4	55,1	46,2		
-3	53,7	45,2		
-2	52,3	44,2		
-1	50,9	43,2		
0	49,9	42,6		
1	48,9	42,0		
2	48,0	41,5		
3	47,0	40,9		
4	46,0	40,3		
5	45,0	39,8		
6	44,1	39,2		
7	43,1	38,6		
8	42,1	38,0		

Рисунок 5.8.5. – Температурный график

Согласовано:
Глава Хасанского
муниципального округа
И.В. Степанов
"__" _____ 2025г.

Утверждаю:
Начальник ПУ №1 ТР "Хасанский"
Артемовского филиала
КГУП "Примтеплоэнерго"
А.А. Горбунков
" 11 " декабря 2025 г.

Температурный график на ОЗП 2025/2026 гг.

Котельные: Зарубино №1

продолжительность отопительного периода, Z, ч	4608
температура внутреннего воздуха, $t_в$	18
расчетная температура наружного воздуха, $t_{н.о.}$	-19
расчетная температура в подающем трубопроводе	**73**
расчетная температура в обратном трубопроводе	**56**
средняя температура теплоносителя в системе отопления	64,5

$t_н$	t_1	t_2	$t_{ср.г}$	t_1	t_2
-19	73,0	56,0			
-18	71,8	55,2			
-17	70,5	54,4			
-16	69,3	53,6			
-15	68,0	52,9			
-14	66,8	52,0			
-13	65,5	51,2			
-12	64,2	50,4			
-11	62,9	49,6			
-10	61,6	48,8			
-9	60,3	47,9			
-8	60,0	48,1			
-7	60,0	48,5			
-6	60,0	49,0			
-5	60,0	49,4			
-4	60,0	49,9			
-3	60,0	50,4			
-2	60,0	50,8			
-1	60,0	51,3			
0	60,0	51,7			
1	60,0	52,2			
2	60,0	52,6			
3	60,0	53,1			
4	60,0	53,6			
5	60,0	54,0			
6	60,0	54,5			
7	60,0	54,9			
8	60,0	55,4			

. – Рисунок 5.8.6. – Температурный график

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

Ввод в эксплуатацию новых мощностей предусматривается при модернизации котельных с дефицитом тепловой мощности. Требуется разработка проектно-сметной документации.

5.10.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.

6.Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

6.1.Предложения по строительству и реконструкции 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 тепловой мощности источников тепловой энергии не предусмотрена.

6.2.Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах округа, под жилищную, комплексную или производственную застройку

Требуется строительство и реконструкция тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах округа, под жилищную, комплексную или производственную застройку.

6.3.Предложения по строительству и реконструкции 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, для обеспечения возможности поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения не требуется.

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

Строительство и реконструкция тепловых сетей, потребуется при реализации 2 сценария развития системы теплоснабжения.

6.5.Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей

Строительство и реконструкцию тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности теплоснабжения потребителей, необходимо выполнить при реализации программ перспективного развития системы теплоснабжения по выбранному варианту рассмотренных выше. Для обеспечения надежной работы системы теплоснабжения требуется перекладка части существующих магистральных трубопроводов, а также строительство резервных трубопроводных связей как в тепловых сетях одного района теплоснабжения, так и смежных теплосетевых районов. Поэтому необходима разработка проекта на прокладку новых систем. Решения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности системы теплоснабжения принимаются в рамках планового ремонта ветхих и аварийных сетей.

6.6. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей с увеличением диаметра трубопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки

Схемой теплоснабжения предусмотрены перспективные приросты тепловой нагрузки в связи с увеличением строительных фондов муниципального образования. На данном этапе разработки проекта не предоставляется возможным определение месторасположение нового строительства. В связи с этим реконструкция тепловой сети с увеличением диаметров трубопровода для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки схемой не предусматривается.

Однако, при актуализации либо корректировки данного документа и при наличии данных о месторасположении нового строительства и тепловых нагрузок рекомендуется включить обоснование выбора диаметров при подключении новых потребителей.

6.7. Предложения по реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса

В связи с физическим и моральным износом участков существующих тепловых сетей необходима их замена.

На момент разработки схемы теплоснабжения большое количество тепловых сетей находятся в крайне изношенном состоянии, срок их эксплуатации составляет более 20 лет. Поэтому к расчетному сроку необходимо заменить все тепловые сети. Предусматривается использовать ППУ трубопроводы существующих диаметров. В качестве компенсирующих устройств использовать П- образные компенсаторы.

6.8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации насосных станций

Повысительные насосные станции на территории поселения не используются, их строительство не предполагается.

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

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

Перевод на закрытую систему ГВС не требуется

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

Перевод на закрытую систему ГВС не требуется

8.Перспективные топливные балансы

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

Перспективные тепловые и топливные балансы для всех источников централизованного теплоснабжения на расчетный период реализации схемы теплоснабжения приведены в таблице.

Таблица 8.1.1 – Существующие и перспективные топливные балансы

Наименование котельной	Тепловая нагрузка с учетом потерь при транспортировке и СН, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч	Объем производства тепловой энергии в год, Гкал	Основное топливо	Фактический удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Топливный эквивалент	Годовой расход основного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива, т (тыс. м3)
2023 год								
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	1,67	1,27	2864,74	Уголь	240,00	0,75	687,538457	921,04
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	1,19	0,80	2363,14	Уголь	210,10	0,71	496,49645	700,598
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	0,82	0,54	1868,02	Уголь	209,00	0,72	390,416064	539,487
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,19	0,15	429,12	Уголь	265,00	0,73	113,716266	155,219
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	1,77	1,54	3663,80	Уголь	216,535	0,58	793,339966	1357,56
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	0,93	0,75	1834,07	Уголь	240	0,69	440,177903	635,128
Котельная №479 с. Барабаш в/г	1,35	1,27	2667,13	Уголь	239,539	0,72	638,882412	882,025
Котельная №569 с. Барабаш в/г	2,35	2,24	4889,13	Уголь	241,073	0,73	1178,635312	1621,37
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	1,08	0,82	2054,04	Уголь	204	0,71	419,02426	593,931
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	0,62	0,51	986,87	Уголь	204	0,69	201,320786	289,91
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	1,43	1,22	3192,41	Уголь	216	0,70	689,559756	988,978
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,60	0,57	1240,72	Уголь	219,8	0,70	272,71014	390,743
Котельная АМК п. Посьет	0,11	0,11	253,59	Уголь	210	0,69	53,25	76,88
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	3,47	3,18	6909,32	Мазут	178	1,38	1229,86	891,202
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	2,54	2,08	5376,60	Мазут	202,28	1,38	1087,58	788,101
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,09	0,08	177,25	Уголь	210	0,69	37,22	53,736
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,14	0,12	269,05	Уголь	210	0,69	56,50	81,567
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,51	0,49	1303,95	Уголь	210	0,69	273,83	395,308
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	1,69	1,53	3697,76	Уголь	258	0,72	954,02	1332,236
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,25	0,24	710,89	Уголь	240	0,68	170,61	250,594
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	0,71	0,60	2215,09	Уголь	220	0,70	487,32	696,456
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	0,37	0,26	745,11	Уголь	220	0,71	163,92	230,553
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	25,94	25,94	54415,78	Уголь	166,49	1,38	9059,68	6564,988
2024 год								
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	1,67	1,27	2864,74	Уголь	240,00	0,75	687,5	921,04
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	1,13	0,74	2269,62	Уголь	210,10	0,71	476,8	672,87
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	0,82	0,54	1868,02	Уголь	209,00	0,72	390,4	539,49
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,19	0,15	429,12	Уголь	265,00	0,73	113,7	155,22
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	1,77	1,54	3663,80	Уголь	216,54	0,58	793,3	1357,56
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	0,93	0,75	1834,07	Уголь	240,00	0,69	440,2	635,13

Наименование котельной	Тепловая нагрузка с учетом потерь при транспортировке и СН, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч	Объем производства тепловой энергии в год, Гкал	Основное топливо	Фактический удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Топливный эквивалент	Годовой расход основного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива, т (тыс. м3)
Котельная №479 с. Барабаш в/г	1,35	1,27	2667,13	Уголь	239,54	0,72	638,9	882,03
Котельная №569 с. Барабаш в/г	2,35	2,24	4889,13	Уголь	241,07	0,73	1178,6	1621,37
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	1,08	0,82	2054,04	Уголь	204,00	0,71	419,0	593,93
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	0,62	0,51	986,87	Уголь	204,00	0,69	201,3	289,91
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	1,43	1,22	3192,41	Уголь	216,00	0,70	689,6	988,98
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,60	0,57	1240,72	Уголь	219,80	0,70	272,7	390,74
Котельная АМК п. Посьет	0,11	0,11	253,59	Уголь	210,00	0,69	53,3	76,88
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	3,47	3,18	6909,32	Мазут	178,00	1,38	1229,9	891,20
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	2,54	2,08	5376,60	Мазут	202,28	1,38	1087,6	788,10
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,09	0,08	177,25	Уголь	210,00	0,69	37,2	53,74
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,14	0,12	269,05	Уголь	210,00	0,69	56,5	81,57
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,51	0,49	1303,95	Уголь	210,00	0,69	273,8	395,31
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	1,69	1,53	3697,76	Уголь	258,00	0,72	954,0	1332,24
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,25	0,24	710,89	Уголь	240,00	0,68	170,6	250,59
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	0,71	0,60	2215,09	Уголь	220,00	0,70	487,3	696,46
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	0,37	0,26	745,11	Уголь	220,00	0,71	163,9	230,55
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	25,94	25,94	54430,78	Уголь	166,49	1,38	9062,2	6566,80
2025 год								
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	1,36	1,268	2619,92	Уголь	244,89	0,75	641,59	858,89
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	0,93	0,743	2323,88	Уголь	214,55	0,74	498,59	676,53
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	0,70	0,54	1774,24	Уголь	213,84	0,73	379,41	517,42
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,17	0,154	146,98	Уголь	244,23	0,75	53,15	70,79
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	1,67	1,466	3720,57	Уголь	212,42	0,61	790,32	1306,24
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	0,87	0,753	1715,69	Уголь	260,37	0,72	446,72	619,06
Котельная №479 с. Барабаш в/г	1,31	1,265	2667,13	Уголь	239,54	0,72	638,9	882,03
Котельная №569 с. Барабаш в/г	2,31	2,237	4744,93	Уголь	236,66	0,72	1122,94	1563,02
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	0,84	0,743	2127,50	Уголь	205,24	0,72	436,65	607,51
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	0,58	0,508	969,68	Уголь	205,64	0,71	199,40	279,79
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	1,68	1,575	2782,94	Уголь	217,32	0,73	604,79	829,77
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,58	0,575	1122,46	Уголь	219,80	0,74	246,72	335,17
Котельная АМК п. Посьет	0,11	0,106	241,82	Уголь	210,00	0,69	50,78	73,42
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	3,34	3,182	6160,38	Мазут	178,00	1,38	1096,55	794,64
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	2,36	2,227	5479,06	Мазут	202,28	1,38	1108,31	803,12
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,08	0,081	172,98	Уголь	210,00	0,69	36,33	52,52

Наименование котельной	Тепловая нагрузка с учетом потерь при транспортировке и СН, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч	Объем производства тепловой энергии в год, Гкал	Основное топливо	Фактический удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Топливный эквивалент	Годовой расход основного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива, т (тыс. м3)
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,13	0,115	262,07	Уголь	210,00	0,69	55,04	79,57
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,52	0,492	1169,79	Уголь	210,00	0,692	245,66	355,13
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	1,60	1,531	3446,53	Уголь	259,24	0,73	893,47	1228,77
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,24	0,238	710,89	Уголь	240,00	0,68	170,6	250,59
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	1,09	1,021	1386,96	Уголь	220,00	0,77	305,13	398,19
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	0,32	0,255	406,44	Уголь	220,00	0,73	89,42	122,35
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	1,36	25,94	54562,31	Уголь	166,49	1,38	9084,08	6582,67
2026-2027 год								
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	1,36	1,268	2619,92	Уголь	244,89	0,75	641,59	858,89
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	0,93	0,743	2323,88	Уголь	214,55	0,74	498,59	676,53
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	0,70	0,54	1774,24	Уголь	213,84	0,73	379,41	517,42
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,17	0,154	146,98	Уголь	244,23	0,75	53,15	70,79
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	1,67	1,466	3720,57	Уголь	212,42	0,61	790,32	1306,24
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	0,87	0,753	1715,69	Уголь	260,37	0,72	446,72	619,06
Котельная №479 с. Барабаш в/г	1,31	1,265	2667,13	Уголь	239,54	0,72	638,9	882,03
Котельная №569 с. Барабаш в/г	2,31	2,237	4744,93	Уголь	236,66	0,72	1122,94	1563,02
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	0,84	0,743	2127,50	Уголь	205,24	0,72	436,65	607,51
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	0,58	0,508	969,68	Уголь	205,64	0,71	199,40	279,79
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	1,68	1,575	2782,94	Уголь	217,32	0,73	604,79	829,77
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,58	0,575	1122,46	Уголь	219,80	0,74	246,72	335,17
Котельная АМК п. Посьет	0,11	0,106	241,82	Уголь	210,00	0,69	50,78	73,42
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	3,34	3,182	6160,38	Мазут	178,00	1,38	1096,55	794,64
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	2,36	2,227	5479,06	Мазут	202,28	1,38	1108,31	803,12
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,08	0,081	172,98	Уголь	210,00	0,69	36,33	52,52
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,13	0,115	262,07	Уголь	210,00	0,69	55,04	79,57
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,52	0,492	1169,79	Уголь	210,00	0,692	245,66	355,13
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	1,60	1,531	3446,53	Уголь	259,24	0,73	893,47	1228,77
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,24	0,238	710,89	Уголь	240,00	0,68	170,6	250,59
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	1,09	1,021	1386,96	Уголь	220,00	0,77	305,13	398,19
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	0,32	0,255	406,44	Уголь	220,00	0,73	89,42	122,35
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	1,36	25,94	54562,31	Уголь	166,49	1,38	9084,08	6582,67
2028-2036 годы								
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	1,36	1,268	2619,92	Уголь	244,89	0,75	641,59	858,89
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	0,93	0,743	2323,88	Уголь	214,55	0,74	498,59	676,53

Наименование котельной	Тепловая нагрузка с учетом потерь при транспортировке и СН, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка (мощность), Гкал/ч	Объем производства тепловой энергии в год, Гкал	Основное топливо	Фактический удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Топливный эквивалент	Годовой расход основного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива, т (тыс. м3)
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	0,70	0,54	1774,24	Уголь	213,84	0,73	379,41	517,42
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,17	0,154	146,98	Уголь	244,23	0,75	53,15	70,79
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	1,67	1,466	3720,57	Уголь	212,42	0,61	790,32	1306,24
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	0,87	0,753	1715,69	Уголь	260,37	0,72	446,72	619,06
Котельная №479 с. Барабаш в/г	1,31	1,265	2667,13	Уголь	239,54	0,72	638,9	882,03
Котельная №569 с. Барабаш в/г	2,31	2,237	4744,93	Уголь	236,66	0,72	1122,94	1563,02
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	0,84	0,743	2127,50	Уголь	205,24	0,72	436,65	607,51
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	0,58	0,508	969,68	Уголь	205,64	0,71	199,40	279,79
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	1,68	1,575	2782,94	Уголь	217,32	0,73	604,79	829,77
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,58	0,575	1122,46	Уголь	219,80	0,74	246,72	335,17
Котельная АМК п. Посьет	0,11	0,106	241,82	Уголь	210,00	0,69	50,78	73,42
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	3,34	3,182	6160,38	Мазут	178,00	1,38	1096,55	794,64
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	2,36	2,227	5479,06	Мазут	202,28	1,38	1108,31	803,12
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,08	0,081	172,98	Уголь	210,00	0,69	36,33	52,52
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,13	0,115	262,07	Уголь	210,00	0,69	55,04	79,57
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,52	0,492	1169,79	Уголь	210,00	0,692	245,66	355,13
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	1,60	1,531	3446,53	Уголь	259,24	0,73	893,47	1228,77
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,24	0,238	710,89	Уголь	240,00	0,68	170,6	250,59
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	1,09	1,021	1386,96	Уголь	220,00	0,77	305,13	398,19
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	0,32	0,255	406,44	Уголь	220,00	0,73	89,42	122,35
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	1,36	25,94	54562,31	Уголь	166,49	1,38	9084,08	6582,67

Таблица 8.1.2 – Аварийный запас топлива

Наименование котельной	Максимально-часовой расход топлива, т.у.т./час	Максимально-часовой расход топлива, т, тыс.м^3/час	Расход топлива за сутки,т, тыс.м^3/сут	Аварийный запас топлива, т, тыс.м^3
2023 год				
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	0,14031	0,18797	4,51122	13,53365
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	0,10133	0,14298	3,43150	10,29450
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	0,07968	0,11010	2,64239	7,92716
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,02321	0,03168	0,76026	2,28077
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	0,16191	0,27705	6,64927	19,94782
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	0,08983	0,12962	3,11083	9,33249
Котельная №479 с. Барабаш в/г	0,13038	0,18001	4,32012	12,96037
Котельная №569 с. Барабаш в/г	0,24054	0,33089	7,94140	23,82421
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	0,08552	0,12121	2,90905	8,72715
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	0,04109	0,05917	1,41997	4,25990
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	0,14073	0,20183	4,84397	14,53192
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,05566	0,07974	1,91384	5,74153
Котельная АМК п. Посьет	0,01087	0,01569	0,37656	1,12967
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	0,25099	0,18188	4,36507	13,09521
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	0,22195	0,16084	3,86009	11,58026
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,00760	0,01097	0,26320	0,78959
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,01153	0,01665	0,39951	1,19854
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,05588	0,08068	1,93620	5,80861
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	0,19470	0,27188	6,52524	19,57571
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,03482	0,05114	1,22740	3,68220
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	0,09945	0,14213	3,41121	10,23364
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	0,03345	0,04705	1,12924	3,38772
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	1,84891	1,33979	32,15504	96,46513
2024 год				
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	0,14031	0,18797	4,51122	13,53365
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	0,09732	0,13732	3,29569	9,88708
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	0,07968	0,11010	2,64239	7,92716

Наименование котельной	Максимально-часовой расход топлива, т.у.т./час	Максимально-часовой расход топлива, т, тыс.м^3/час	Расход топлива за сутки,т, тыс.м^3/сут	Аварийный запас топлива, т, тыс.м^3
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,02321	0,03168	0,76026	2,28077
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	0,16191	0,27705	6,64927	19,94782
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	0,08983	0,12962	3,11083	9,33249
Котельная №479 с. Барабаш в/г	0,13038	0,18001	4,32012	12,96037
Котельная №569 с. Барабаш в/г	0,24054	0,33089	7,94140	23,82421
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	0,08552	0,12121	2,90905	8,72715
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	0,04109	0,05917	1,41997	4,25990
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	0,14073	0,20183	4,84397	14,53192
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,05566	0,07974	1,91384	5,74153
Котельная АМК п. Посьет	0,01087	0,01569	0,37656	1,12967
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	0,25099	0,18188	4,36507	13,09521
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	0,22195	0,16084	3,86009	11,58026
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,00760	0,01097	0,26320	0,78959
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,01153	0,01665	0,39951	1,19854
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,05588	0,08068	1,93620	5,80861
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	0,19470	0,27188	6,52524	19,57571
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,03482	0,05114	1,22740	3,68220
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	0,09945	0,14213	3,41121	10,23364
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	0,03345	0,04705	1,12924	3,38772
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	1,84942	1,34016	32,16391	96,49172
2025 год				
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	0,14031	0,18797	4,51122	13,53365
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	0,09732	0,13732	3,29569	9,88708
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	0,07968	0,11010	2,64239	7,92716
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,02321	0,03168	0,76026	2,28077
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	0,16191	0,27705	6,64927	19,94782
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	0,08983	0,12962	3,11083	9,33249
Котельная №479 с. Барабаш в/г	0,13038	0,18001	4,32012	12,96037

Наименование котельной	Максимально-часовой расход топлива, т.у.т./час	Максимально-часовой расход топлива, т, тыс.м^3/час	Расход топлива за сутки,т, тыс.м^3/сут	Аварийный запас топлива, т, тыс.м^3
Котельная №569 с. Барабаш в/г	0,24054	0,33089	7,94140	23,82421
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	0,08552	0,12121	2,90905	8,72715
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	0,04109	0,05917	1,41997	4,25990
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	0,14073	0,20183	4,84397	14,53192
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,05566	0,07974	1,91384	5,74153
Котельная АМК п. Посьет	0,01087	0,01569	0,37656	1,12967
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	0,25099	0,18188	4,36507	13,09521
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	0,22195	0,16084	3,86009	11,58026
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,00760	0,01097	0,26320	0,78959
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,01153	0,01665	0,39951	1,19854
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,05588	0,08068	1,93620	5,80861
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	0,19470	0,27188	6,52524	19,57571
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,03482	0,05114	1,22740	3,68220
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	0,09945	0,14213	3,41121	10,23364
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	0,03345	0,04705	1,12924	3,38772
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	1,84942	1,34016	32,16391	96,49172
2026-2027 год				
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	0,14031	0,18797	4,51122	13,53365
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	0,09732	0,13732	3,29569	9,88708
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	0,07968	0,11010	2,64239	7,92716
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,02321	0,03168	0,76026	2,28077
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	0,16191	0,27705	6,64927	19,94782
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	0,08983	0,12962	3,11083	9,33249
Котельная №479 с. Барабаш в/г	0,13038	0,18001	4,32012	12,96037
Котельная №569 с. Барабаш в/г	0,24054	0,33089	7,94140	23,82421
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	0,08552	0,12121	2,90905	8,72715
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	0,04109	0,05917	1,41997	4,25990
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	0,14073	0,20183	4,84397	14,53192

Наименование котельной	Максимально-часовой расход топлива, т.у.т./час	Максимально-часовой расход топлива, т, тыс.м^3/час	Расход топлива за сутки,т, тыс.м^3/сут	Аварийный запас топлива, т, тыс.м^3
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,05566	0,07974	1,91384	5,74153
Котельная АМК п. Посьет	0,01087	0,01569	0,37656	1,12967
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	0,25099	0,18188	4,36507	13,09521
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	0,22195	0,16084	3,86009	11,58026
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,00760	0,01097	0,26320	0,78959
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,01153	0,01665	0,39951	1,19854
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,05588	0,08068	1,93620	5,80861
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	0,19470	0,27188	6,52524	19,57571
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,03482	0,05114	1,22740	3,68220
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	0,09945	0,14213	3,41121	10,23364
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	0,03345	0,04705	1,12924	3,38772
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	1,84942	1,34016	32,16391	96,49172
2028-2036 годы				
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	0,14031	0,18797	4,51122	13,53365
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	0,09732	0,13732	3,29569	9,88708
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	0,07968	0,11010	2,64239	7,92716
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,02321	0,03168	0,76026	2,28077
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	0,16191	0,27705	6,64927	19,94782
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	0,08983	0,12962	3,11083	9,33249
Котельная №479 с. Барабаш в/г	0,13038	0,18001	4,32012	12,96037
Котельная №569 с. Барабаш в/г	0,24054	0,33089	7,94140	23,82421
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	0,08552	0,12121	2,90905	8,72715
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	0,04109	0,05917	1,41997	4,25990
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	0,14073	0,20183	4,84397	14,53192
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,05566	0,07974	1,91384	5,74153

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

Основным видом топлива для котельных является твердое и жидкое топливо (уголь и мазут).

Таблица 8.2.1 – Характеристика топлив, используемых на источниках теплоснабжения

Вид топлива	Характеристика топлива	Обозначение характеристики	Значение		
			ЗБОМ	ЗБПК	М-100
Уголь	Низшая теплота сгорания	$Q^{р}_{н,\ ккал/кг}$	4850	4900	
	Влажность	$W^{р}$, %	22	22	
	Зольность	$A^{р}$, %	6	6	
	Сернистость	$S^{р}$, %	0,3	0,3	
	Содер.азота	$N^{г}$ %			
	Расход усл.топлива	В, тут			
	Расход нат.топлива	В, тнт			
Мазут	Низшая теплота сгорания	$Q^{р}_{н,\ ккал/кг}$			9794
	Зольность	$A^{р}$, %			0,041
	Сернистость	$S^{р}$, %			1,22
	Содер.азота	$N^{г}$ %			
	Расход усл.топлива	В, тут			
	Расход нат.топлива	В, тнт			

9.Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение

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

Схемой теплоснабжения предусмотрены следующие мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии

Таблица 9.1.1 - Расчет капитальных вложений на строительство, реконструкцию и модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей, тыс.руб (1 Вариант)

Описание мероприятий	2024-2027 годы	2028-2036 годы	**ИТОГО**
Техническое перевооружение в части модернизации насосного оборудования котельной	6025,12		**6025,12**
Итого	**6025,12**	**0**	**6025,12**
Строительство новых сетей теплоснабжения к существующим потребителям	*ПСД	*ПСД	*ПСД
Строительство новых сетей теплоснабжения к перспективным потребителям	*ПСД	*ПСД	*ПСД
Ремонт и замена ветхих тепловых сетей по мере износа	*ПСД	*ПСД	*ПСД
Итого	0	0	0
Итого	**6025,12**	**0**	**6025,12**

*Все мероприятия предложены посредством предварительного анализа. Окончательные мероприятия и цены будут выявлены на этапе проектирования.
*ПСД – стоимость мероприятий будет выявлена после разработки проектно-сметной документации

Таблица 9.1.2 - Расчет капитальных вложений на строительство, реконструкцию и модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей, тыс.руб (2 Вариант)

Описание мероприятий	2024-2027 годы	2028-2036 годы	**ИТОГО**
Техническое перевооружение в части модернизации насосного оборудования котельной	24000		**24000**
Установка дизель-генераторной установки		14400	**14400**
Итого	**24000**	**14400**	**38400**
Строительство и перекладка сетей, резервных трубопроводных связей, в тепловых сетях одного района теплоснабжения, с увеличением диаметра для возможности аварийного переключения потребителей от одного участка к другому, на случай выхода из строя одного из участков тепловых сетей.	2800	2800	**5600**
Строительство новых сетей теплоснабжения к существующим потребителям	*ПСД	*ПСД	*ПСД
Строительство новых сетей теплоснабжения к перспективным потребителям	*ПСД	*ПСД	*ПСД
Ремонт и замена ветхих тепловых сетей по мере износа	*ПСД	*ПСД	*ПСД
Итого	2800	2800	5600
Итого	**26800**	**17200**	**44000**

*Все мероприятия предложены посредством предварительного анализа. Окончательные мероприятия и цены будут выявлены на этапе проектирования.
*ПСД – стоимость мероприятий будет выявлена после разработки проектно-сметной документации

9.2.Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов на каждом этапе

Все мероприятия предложены посредством предварительного анализа. Окончательные мероприятия и цены будут выявлены на этапе проектирования.

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

Данные мероприятия не предусмотрены.

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

Перевод на закрытую систему ГВС не требуется

10.Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

10.1.Решение об определении единой теплоснабжающей организации (организаций)

Критериям единой теплоснабжающей организации удовлетворяют КГУП «Примтеплоэнерго» Хасанского муниципального округа. Статусом ЕТО наделена КГУП «Примтеплоэнерго» Хасанского муниципального округа.

В соответствии со статьей 2 п. 28 Федерального закона от 27 июля 2010 года№190-ФЗ «О теплоснабжении»:

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

В соответствии с пунктом 22 «Требований к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения», утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 №154:

Определение в схеме теплоснабжения единой теплоснабжающей организации (организаций) осуществляется в соответствии с критериями и порядком определения единой теплоснабжающей организации установленным Правительством Российской Федерации.

Критерии и порядок определения единой теплоснабжающей организации установлены Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

В соответствии с требованиями документа Постановление Правительства РФ от 08.08.2012 N 808 (ред. от 25.11.2021) "Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации":

Статус единой теплоснабжающей организации присваивается теплоснабжающей и (или) теплосетевой организации при утверждении схемы теплоснабжения муниципального округа 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 муниципального округа, главы местной администрации муниципального округа - в отношении городских поселений, муниципальных округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;
- главы местной администрации района - в отношении сельских поселений, расположенных на территории соответствующего района, если иное не установлено законом субъекта Российской Федерации.
- главы местной администрации муниципального округа, главы местной администрации муниципального округа - в отношении городских поселений, муниципальных округов с численностью населения, составляющей менее 500 тыс. человек;

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

Для присвоении организации статуса единой теплоснабжающей организации на территории поселения, муниципального округа лица, владеющие на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, подают в уполномоченный орган в течение 1 месяца с даты опубликования (размещения) в установленном порядке проекта схемы теплоснабжения, а также с даты опубликования (размещения) сообщения, указанного в пункте 17 настоящих Правил, заявку на присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с указанием зоны ее деятельности. К заявке прилагается бухгалтерская отчетность, составленная на последнюю отчетную дату перед подачей заявки, с отметкой налогового органа о ее принятии.

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

В случае если на территории поселения, муниципального округа существуют несколько систем теплоснабжения, уполномоченные органы вправе:

определить единую теплоснабжающую организацию (организации) в каждой из систем теплоснабжения, расположенных в границах поселения, муниципального округа ;

определить на несколько систем теплоснабжения единую теплоснабжающую организацию, если такая организация владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в каждой из систем теплоснабжения, входящей в зону её деятельности.

В случае если в отношении одной зоны деятельности единой теплоснабжающей организации подана одна заявка от лица, владеющего на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в соответствующей системе теплоснабжения, 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 системе теплоснабжения, орган местного самоуправления присваивает статус единой теплоснабжающей организации в соответствии с критериями определения единой теплоснабжающей организации.

В случае если в отношении зоны деятельности единой теплоснабжающей организации не подано ни одной заявки на присвоение соответствующего статуса, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями, и соответствующей критериям.

Критерии определения единой теплоснабжающей организации:

- 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.
- Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии;
- Единая теплоснабжающая организация обязана:
- заключать и надлежаще исполнять договоры теплоснабжения со всеми обратившимися к ней потребителями тепловой энергии в своей зоне деятельности;

- осуществлять мониторинг реализации схемы теплоснабжения и подавать в орган, утвердивший схему теплоснабжения, отчеты о реализации, включая предложения по актуализации схемы;
- надлежащим образом исполнять обязательства перед иными теплоснабжающими и теплосетевыми организациями в зоне своей деятельности;
- осуществлять контроль режимов потребления тепловой энергии в зоне своей деятельности.

Критериям единой теплоснабжающей организации удовлетворяют КГУП «Примтеплоэнерго» Хасанского муниципального округа.

10.2.Реестр зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций)

Критериям единой теплоснабжающей организации удовлетворяют КГУП «Примтеплоэнерго» Хасанского муниципального округа .

Система теплоснабжения КГУП «Примтеплоэнерго» Хасанского муниципального округа охватывает территорию Хасанского муниципального округа . Теплоснабжение обеспечивается от котельных, которые находятся в муниципальной собственности и эксплуатируется КГУП «Примтеплоэнерго» Хасанского муниципального округа.

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

Критерии определения единой теплоснабжающей организации:

- 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.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

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

Критериям единой теплоснабжающей организации удовлетворяют КГУП «Примтеплоэнерго» Хасанского муниципального округа. Другие теплоснабжающие организации в муниципальном образовании отсутствуют.

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

Критериям единой теплоснабжающей организации удовлетворяют КГУП «Примтеплоэнерго» Хасанского муниципального округа.

11.РЕШЕНИЯ О РАСПРЕДЕЛЕНИИ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ МЕЖДУ ИСТОЧНИКАМИ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В Хасанском муниципальном округе теплоснабжение осуществляется от 23 источников тепловой энергии. Изменения в решении о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии отсутствуют.

12.РЕШЕНИЯ ПО БЕСХОЗЯЙНЫМ ТЕПЛОВЫМ СЕТЯМ

По результатам актуализации Схемы теплоснабжения муниципального образования Хасанский муниципальный округ, бесхозяйные сети не выявлены.

13.Синхронизация схемы теплоснабжения со схемой газоснабжения и газификации субъекта Российской Федерации и (или) округа, схемой и программой развития электроэнергетики, а также со схемой водоснабжения и водоотведения округа

В данное время территория округа не обеспечена природным газом.

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

Намеченные в проекте схемы теплоснабжения мероприятия не предполагают корректировки решений схем газоснабжения и газификации Хасанского муниципального округа .

13.2.Описание проблем организации газоснабжения источников тепловой энергии

В данное время территория округа не обеспечена природным газом.

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

Корректировка региональных (межрегиональных) программ газификации не предполагается.

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

Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии на территории муниципального округа не осуществляется.

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

Плотность тепловой нагрузки на территории Хасанского муниципального округа недостаточна для рассмотрения вопроса о строительстве источника комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в связи с чем такое строительство не предлагается.

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

Информация отсутствует.

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

Предложения отсутствуют.

14.Ценовые (тарифные) последствия

Схема финансирования мероприятий по программе перспективного развития теплоснабжения должна подбираться в прогнозируемых ценах. Цель ее подбора – обеспечение финансовой реализуемости инвестиционного проекта, т.е. обеспечение такой структуры денежных потоков проекта, при которой на каждом шаге расчета имеется достаточное количество денег для его продолжения. В зависимости от способа формирования источники финансирования предприятия делятся на внутренние и внешние (привлеченные).

В соответствии с вышеизложенным выполнен анализ финансирования проекта за счет собственного капитала, за счет заемных средств и за счет инвестиционной надбавки к тарифу. При этом возмещение средств затраченных на реализацию проекта осуществляется за счёт экономии от энергосберегающих мероприятий (например, увеличение КПД котлоагрегатов, уменьшение тепловых потерь при реконструкции тепловых сетей, и т.д.) и надбавки к тарифу в соответствии со сценариями.

Предлагается рассмотреть 8 сценариев по финансированию мероприятий:

Полный объем финансовых затрат покрывается за счет собственных средств тепло-снабжающих компаний.

1. 20% объема финансовых затрат покрывается за счет надбавки в тарифе – остальное за счет собственных средств теплоснабжающих компаний.

2. 60% объема финансовых затрат покрывается за счет надбавки в тарифе – остальное за счет собственных средств теплоснабжающих компаний.

3. 100% объема финансовых затрат покрывается за счет надбавки в тарифе.

4. Полный объем финансовых затрат покрывается за счет заемного капитала.

5. 20% объема финансовых затрат покрывается за счет надбавки в тарифе – остальное за счет заемного капитала.

6. 60% объема финансовых затрат покрывается за счет надбавки в тарифе – остальное за счет заемного капитала.

7. 100% объема финансовых затрат покрывается за счет надбавки в тарифе.

На основании этих данных рассчитываются показатели эффективности инвестиционного проекта:

- Приведенный (дисконтированный) доход NPV за период;
- Индекс рентабельности инвестиций PI;
- Срок окупаемости (динамический) от начала операционной деятельности.

С целью приведения финансовых потребностей для осуществления производственной деятельности теплоснабжающего предприятия и реализации проектов схемы теплоснабжения к

ценам соответствующих периодов в расчете использованы индексы-дефляторы, установленные в соответствии:

- с показателями долгосрочного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации до 2032 года в соответствии с таблицей прогнозируемых индексов цен производителей, индексов-дефляторов по видам экономической деятельности, установленных письмом заместителя Министра экономического развития Российской Федерации.

Период расчета для инвестиционного проекта – 10 лет (2026 – 2036 гг.). Шаг расчета – 1 год.

Индексы-дефляторы МЭР

Изменения индексов основных показателей расчета в соответствии с индексами-дефляторами МЭР представлены в таблице.

Таблица 14.1 - Изменения индексов показателей расчета в соответствии с индексами-дефляторами МЭР

Показатель	Значение показателя по годам расчетного периода										
	2026	2027	2032	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036
	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Инфляция (ИПЦ), среднегодовая	0,04	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
Рост цен на электроэнергию на оптовом рынке, %	0,09	0,06	0,05	0,05	0,06	0,05	0,04	0,02	0,01	0,01	0,01
Рост цен на тепловую энергию в среднем за год к предыдущему году, %	0,09	0,07	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,03	0,03	0,04	0,04
Рост цен на Твердое и жидкое топливо (уголь и мазут) и твердое и жидкое топливо (уголь и мазут) (оптовые цены без НДС)	0,15	0,15	0,15	0,06	0,05	0,04	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

Источники финансирования определены. В условиях недостатка собственных средств организаций коммунального комплекса на проведение работ по модернизации существующих сетей и сооружений, модернизации объектов систем теплоснабжения, затраты на реализацию мероприятий схемы предлагается финансировать за счет денежных средств потребителей.

Кроме этого, схема предусматривает повышение качества предоставления коммунальных услуг для населения и создания условий для привлечения средств из внебюджетных источников для модернизации объектов коммунальной инфраструктуры.

Объём средств будет уточняться после доведения лимитов бюджетных обязательств из бюджетов всех уровней на очередной финансовый год и плановый период.

Эффективность капиталовложений определяется наиболее экономически оправданными мероприятиями по строительству, реконструкции и техническому перевооружения источника, тепловых сетей, потребителей тепловой энергии.

Увеличение тарифа на тепловую энергию в первую очередь связано с увеличением стоимости энергоресурсов (увеличение тарифа соответствует данным Минэкономразвития по энергетическому сценарию развития РФ). Вводимые мероприятия по энергосбережению и ресурсосбережению не позволяют в полной мере обеспечить сдерживание роста тарифа на тепловую энергию. При этом необходимость инвестиций обусловлено необходимостью обеспечения качественного и надежного теплоснабжения. Включение в тариф дополнительной составляющей, учитывающей прибыль организации или инвестора, вызовет дополнительный рост тарифа для конечных потребителей.

Варианты финансирования за счет собственного капитала, который не предполагает установления инвестиционной надбавки к тарифу, может быть рекомендован для теплоснабжающей организации с таким размером собственного капитала, который позволит безболезненно и без ущерба для текущей деятельности изымать из оборота в инвестиционных целях капитал в размере, необходимом для реализации проекта.

Реализация мероприятия окажет значительное влияние на финансовое положение предприятия и не может быть осуществлено полностью за счет собственного капитала.

Кредитное финансирование используется, как правило, в процессе реализации краткосрочных инвестиционных проектов с высокой нормой рентабельности инвестиций. Особенность заемного капитала заключается в том, что его необходимо вернуть на определенных заранее условиях, при этом кредитор не претендует на участие в доходах от реализации инвестиций.

Основным показателем, характеризующим рентабельность использования заемного капитала является эффект финансового рычага.

Эффект финансового рычага – это показатель, отражающий изменение рентабельности собственных средств, полученное благодаря использованию заемных средств.

Эффект финансового рычага проявляется в разности между стоимостью заемного и размещенного капиталов, что позволяет увеличить рентабельность собственного капитала и уменьшить финансовые риски.

Положительный эффект финансового рычага базируется на том, что банковская ставка в нормальной экономической среде оказывается ниже доходности инвестиций. Отрицательный эффект (или обратная сторона финансового рычага) проявляется, когда рентабельность активов падает ниже ставки по кредиту, что приводит к ускоренному формированию убытков.

По оценкам экономистов на основании изучения эмпирического материала успешных зарубежных компаний, оптимально эффект финансового рычага находится в пределах 30–50% от уровня экономической рентабельности активов (ROA) при плече финансового рычага 0,67–0,54. В этом случае обеспечивается прирост рентабельности собственного капитала не ниже прироста доходности вложений в активы.

Финансовый рычаг характеризует возможность повышения рентабельности собственного капитала и риск потери финансовой устойчивости. Чем выше доля заемного капитала, тем выше чувствительность чистой прибыли к изменению балансовой прибыли. Таким образом, при дополнительном заимствовании может возрасти рентабельность собственного капитала.

Следовательно, целесообразно привлекать заемные средства, если достигнутая рентабельность активов превышает процентную ставку за кредит. Тогда увеличение доли заемных средств позволит повысить рентабельность собственного капитала.

Однако нужно иметь в виду, что при предоставлении займов для реализации подобных проектов необходимое обеспечение – минимум 125% суммы займа, гарантия (например, муниципальная) или залог оборудования.

Вариант финансирования полностью за счет заемного капитала, не предполагающий установления инвестиционной надбавки к тарифу, не может быть осуществлен, т.к. проявляется отрицательный эффект финансового рычага. Рекомендуется воспользоваться вариантами финансирования, которые предполагают установление инвестиционной надбавки к тарифу.

Тарифно-балансовые модели представлены в таблице.

Таблица 14.1.1 - Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей

Наименование	Полугодие	Тарифы на коммунальные услуги										
		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2031	2032	2033	2034
Полезный отпуск тепловой энергии, Гкал	Отопительный период	77580,99	77580,99	77580,99	77580,99	77580,99	77580,99	77580,99	77580,99	77580,99	77580,99	77580,99
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7		1763,63	1763,63	1763,63	1763,63	1763,63	1763,63	1763,63	1763,63	1763,63	1763,63	1763,63
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в		1308,58	1308,58	1308,58	1308,58	1308,58	1308,58	1308,58	1308,58	1308,58	1308,58	1308,58
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а		1122,73	1122,73	1122,73	1122,73	1122,73	1122,73	1122,73	1122,73	1122,73	1122,73	1122,73
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а		193,51	193,51	193,51	193,51	193,51	193,51	193,51	193,51	193,51	193,51	193,51
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18		3272,93	3272,93	3272,93	3272,93	3272,93	3272,93	3272,93	3272,93	3272,93	3272,93	3272,93
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а		1221,49	1221,49	1221,49	1221,49	1221,49	1221,49	1221,49	1221,49	1221,49	1221,49	1221,49
Котельная №479 с. Барабаш в/г		2468,73	2468,73	2468,73	2468,73	2468,73	2468,73	2468,73	2468,73	2468,73	2468,73	2468,73
Котельная №569 с. Барабаш в/г		5065,60	5065,60	5065,60	5065,60	5065,60	5065,60	5065,60	5065,60	5065,60	5065,60	5065,60
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22		1549,58	1549,58	1549,58	1549,58	1549,58	1549,58	1549,58	1549,58	1549,58	1549,58	1549,58
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21		630,26	630,26	630,26	630,26	630,26	630,26	630,26	630,26	630,26	630,26	630,26
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а		2323,57	2323,57	2323,57	2323,57	2323,57	2323,57	2323,57	2323,57	2323,57	2323,57	2323,57
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3		1286,75	1286,75	1286,75	1286,75	1286,75	1286,75	1286,75	1286,75	1286,75	1286,75	1286,75
Котельная АМК п. Посьет		264,65	264,65	264,65	264,65	264,65	264,65	264,65	264,65	264,65	264,65	264,65
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15		6888,25	6888,25	6888,25	6888,25	6888,25	6888,25	6888,25	6888,25	6888,25	6888,25	6888,25
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2		3463,83	3463,83	3463,83	3463,83	3463,83	3463,83	3463,83	3463,83	3463,83	3463,83	3463,83
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5		169,12	169,12	169,12	169,12	169,12	169,12	169,12	169,12	169,12	169,12	169,12
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22		201,62	201,62	201,62	201,62	201,62	201,62	201,62	201,62	201,62	201,62	201,62
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а		1414,41	1414,41	1414,41	1414,41	1414,41	1414,41	1414,41	1414,41	1414,41	1414,41	1414,41
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая		3420,15	3420,15	3420,15	3420,15	3420,15	3420,15	3420,15	3420,15	3420,15	3420,15	3420,15

Наименование	Полугодие	Тарифы на коммунальные услуги										
		2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2031	2032	2033	2034
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная		727,99	727,99	727,99	727,99	727,99	727,99	727,99	727,99	727,99	727,99	727,99
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а		1525,24	1525,24	1525,24	1525,24	1525,24	1525,24	1525,24	1525,24	1525,24	1525,24	1525,24
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а		238,03	238,03	238,03	238,03	238,03	238,03	238,03	238,03	238,03	238,03	238,03
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)		37060,34	37060,34	37060,34	37060,34	37060,34	37060,34	37060,34	37060,34	37060,34	37060,34	37060,34
Размер тарифов на тепловую энерги, руб/Гкал	01.01-31.06	6607,49	6472,98	6829,70	7153,41	7588,34	8049,71	8539,13	9058,31	9609,05	10193,28	10813,03
	01.07-31.12	7192,20	7343,76	7441,62	7296,48	7740,10	8210,70	8709,91	9239,47	9801,23	10397,15	11029,30
Тарифы с учетом 20% капитальных вложений в мероприятия, руб/Гкал	01.01-31.06	5864,01	6273,27	6703,23	7154,94	7629,51	8128,10	8651,91	9202,23	9780,40	10387,82	11025,97
	01.07-31.12	6150,26	6571,79	7014,65	7479,91	7968,72	8482,27	9021,80	9588,63	10184,14	10809,78	11467,08
Размер надбавки, руб./Гкал		8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49	8,49
Размер надбавки, %.		0,07%	0,07%	0,06%	0,06%	0,05%	0,05%	0,05%	0,05%	0,04%	0,04%	0,04%
Сумма надбавки, руб		676923,08	676923,08	676923,08	676923,08	676923,08	676923,08	676923,08	676923,08	676923,08	676923,08	676923,08
Тарифы с учетом 60% капитальных вложений в мероприятия, руб/Гкал	01.01-31.06	6443,76	7107,41	7804,64	8537,15	9306,73	10115,25	10964,68	11857,09	12794,65	13779,66	14814,51
	01.07-31.12	6968,05	7651,61	8369,76	9124,25	9916,91	10749,68	11624,60	12543,78	13509,47	14524,03	15589,92
Размер надбавки, руб./Гкал		25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46
Размер надбавки, %.		0,19%	0,17%	0,16%	0,14%	0,13%	0,12%	0,11%	0,10%	0,10%	0,09%	0,08%
Сумма надбавки, руб		2030769,23	2030769,23	2030769,23	2030769,23	2030769,23	2030769,23	2030769,23	2030769,23	2030769,23	2030769,23	2030769,23
Тарифы с учетом 100% капитальных вложений в мероприятия, руб/Гкал	01.01-31.06	7259,96	8189,97	9167,05	10193,56	11272,02	12405,04	13595,40	14845,99	16159,86	17540,21	18990,41
	01.07-31.12	8029,38	8987,30	9993,69	11051,00	12161,81	13328,82	14554,89	15843,00	17196,29	18618,05	20111,75
Размер надбавки, руб./Гкал		42,43	42,43	42,43	42,43	42,43	42,43	42,43	42,43	42,43	42,43	42,43
Размер надбавки, %.		0,28%	0,25%	0,22%	0,20%	0,18%	0,16%	0,15%	0,14%	0,13%	0,12%	0,11%
Сумма надбавки, руб		3384615,38	3384615,38	3384615,38	3384615,38	3384615,38	3384615,38	3384615,38	3384615,38	3384615,38	3384615,38	3384615,38

15.ГЛАВА ИНДИКАТОРЫ РАЗВИТИЯ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ОКРУГА

15.1.Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях

Прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях не зафиксировано.

15.2.Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии

Прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии не зафиксировано.

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

Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии равен:

Таблица 15.3.1 - Удельный расход условного топлива на единицу тепловой энергии

Наименование котельной	Объем производства тепловой энергии в год, Гкал	Основное топливо	Фактический удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Топливный эквивалент	Годовой расход основного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива, т (тыс. м3)
2023 год						
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	2864,74	Уголь	240,00	0,75	687,538457	921,04
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	2363,14	Уголь	210,10	0,71	496,49645	700,598
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	1868,02	Уголь	209,00	0,72	390,416064	539,487
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	429,12	Уголь	265,00	0,73	113,716266	155,219
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	3663,80	Уголь	216,535	0,58	793,339966	1357,56
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	1834,07	Уголь	240	0,69	440,177903	635,128
Котельная №479 с. Барабаш в/г	2667,13	Уголь	239,539	0,72	638,882412	882,025
Котельная №569 с. Барабаш в/г	4889,13	Уголь	241,073	0,73	1178,635312	1621,37
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	2054,04	Уголь	204	0,71	419,02426	593,931
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	986,87	Уголь	204	0,69	201,320786	289,91
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	3192,41	Уголь	216	0,70	689,559756	988,978
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	1240,72	Уголь	219,8	0,70	272,71014	390,743
Котельная АМК п. Посьет	253,59	Уголь	210	0,69	53,25	76,88
Котельная №1 п.Зарубино	6909,32	Мазут	178	1,38	1229,86	891,202

Наименование котельной	Объем производства тепловой энергии в год, Гкал	Основное топливо	Фактический удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Топливный эквивалент	Годовой расход основного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива, т (тыс. м3)
ул.Строительная, 15						
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	5376,60	Мазут	202,28	1,38	1087,58	788,101
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	177,25	Уголь	210	0,69	37,22	53,736
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	269,05	Уголь	210	0,69	56,50	81,567
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	1303,95	Уголь	210	0,69	273,83	395,308
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	3697,76	Уголь	258	0,72	954,02	1332,236
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	710,89	Уголь	240	0,68	170,61	250,594
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	2215,09	Уголь	220	0,70	487,32	696,456
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	745,11	Уголь	220	0,71	163,92	230,553
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	54415,78	Уголь	166,49	1,38	9059,68	6564,988
2024 год						
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	2864,74	Уголь	240,00	0,75	687,5	921,04
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	2269,62	Уголь	210,10	0,71	476,8	672,87
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	1868,02	Уголь	209,00	0,72	390,4	539,49
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	429,12	Уголь	265,00	0,73	113,7	155,22
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	3663,80	Уголь	216,54	0,58	793,3	1357,56
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	1834,07	Уголь	240,00	0,69	440,2	635,13
Котельная №479 с. Барабаш в/г	2667,13	Уголь	239,54	0,72	638,9	882,03
Котельная №569 с. Барабаш в/г	4889,13	Уголь	241,07	0,73	1178,6	1621,37
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	2054,04	Уголь	204,00	0,71	419,0	593,93
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	986,87	Уголь	204,00	0,69	201,3	289,91
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	3192,41	Уголь	216,00	0,70	689,6	988,98
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	1240,72	Уголь	219,80	0,70	272,7	390,74
Котельная АМК п. Посьет	253,59	Уголь	210,00	0,69	53,3	76,88
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	6909,32	Мазут	178,00	1,38	1229,9	891,20
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	5376,60	Мазут	202,28	1,38	1087,6	788,10
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	177,25	Уголь	210,00	0,69	37,2	53,74
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	269,05	Уголь	210,00	0,69	56,5	81,57
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	1303,95	Уголь	210,00	0,69	273,8	395,31
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	3697,76	Уголь	258,00	0,72	954,0	1332,24
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	710,89	Уголь	240,00	0,68	170,6	250,59
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская №	2215,09	Уголь	220,00	0,70	487,3	696,46

Наименование котельной	Объем производства тепловой энергии в год, Гкал	Основное топливо	Фактический удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Топливный эквивалент	Годовой расход основного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива, т (тыс. м3)
4а						
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	745,11	Уголь	220,00	0,71	163,9	230,55
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	54430,78	Уголь	166,49	1,38	9062,2	6566,80
2025 год						
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	2619,92	Уголь	244,89	0,75	641,59	858,89
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	2323,88	Уголь	214,55	0,74	498,59	676,53
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	1774,24	Уголь	213,84	0,73	379,41	517,42
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	146,98	Уголь	244,23	0,75	53,15	70,79
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	3720,57	Уголь	212,42	0,61	790,32	1306,24
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	1715,69	Уголь	260,37	0,72	446,72	619,06
Котельная №479 с. Барабаш в/г	2667,13	Уголь	239,54	0,72	638,9	882,03
Котельная №569 с. Барабаш в/г	4744,93	Уголь	236,66	0,72	1122,94	1563,02
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	2127,50	Уголь	205,24	0,72	436,65	607,51
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	969,68	Уголь	205,64	0,71	199,40	279,79
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	2782,94	Уголь	217,32	0,73	604,79	829,77
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	1122,46	Уголь	219,80	0,74	246,72	335,17
Котельная АМК п. Посьет	241,82	Уголь	210,00	0,69	50,78	73,42
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	6160,38	Мазут	178,00	1,38	1096,55	794,64
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	5479,06	Мазут	202,28	1,38	1108,31	803,12
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	172,98	Уголь	210,00	0,69	36,33	52,52
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	262,07	Уголь	210,00	0,69	55,04	79,57
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	1169,79	Уголь	210,00	0,692	245,66	355,13
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	3446,53	Уголь	259,24	0,73	893,47	1228,77
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	710,89	Уголь	240,00	0,68	170,6	250,59
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	1386,96	Уголь	220,00	0,77	305,13	398,19
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	406,44	Уголь	220,00	0,73	89,42	122,35
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	54562,31	Уголь	166,49	1,38	9084,08	6582,67
2026-2027 год						
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	2619,92	Уголь	244,89	0,75	641,59	858,89
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	2323,88	Уголь	214,55	0,74	498,59	676,53
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	1774,24	Уголь	213,84	0,73	379,41	517,42
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	146,98	Уголь	244,23	0,75	53,15	70,79
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	3720,57	Уголь	212,42	0,61	790,32	1306,24
Котельная Ц.котельная с.Барабаш	1715,69	Уголь	260,37	0,72	446,72	619,06

Наименование котельной	Объем производства тепловой энергии в год, Гкал	Основное топливо	Фактический удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Топливный эквивалент	Годовой расход основного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива, т (тыс. м3)
ул.Гагарина,31а						
Котельная №479 с. Барабаш в/г	2667,13	Уголь	239,54	0,72	638,9	882,03
Котельная №569 с. Барабаш в/г	4744,93	Уголь	236,66	0,72	1122,94	1563,02
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	2127,50	Уголь	205,24	0,72	436,65	607,51
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	969,68	Уголь	205,64	0,71	199,40	279,79
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	2782,94	Уголь	217,32	0,73	604,79	829,77
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	1122,46	Уголь	219,80	0,74	246,72	335,17
Котельная АМК п. Посьет	241,82	Уголь	210,00	0,69	50,78	73,42
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	6160,38	Мазут	178,00	1,38	1096,55	794,64
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	5479,06	Мазут	202,28	1,38	1108,31	803,12
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	172,98	Уголь	210,00	0,69	36,33	52,52
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	262,07	Уголь	210,00	0,69	55,04	79,57
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	1169,79	Уголь	210,00	0,692	245,66	355,13
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	3446,53	Уголь	259,24	0,73	893,47	1228,77
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	710,89	Уголь	240,00	0,68	170,6	250,59
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	1386,96	Уголь	220,00	0,77	305,13	398,19
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	406,44	Уголь	220,00	0,73	89,42	122,35
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	54562,31	Уголь	166,49	1,38	9084,08	6582,67
2028-2036 годы						
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	2619,92	Уголь	244,89	0,75	641,59	858,89
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	2323,88	Уголь	214,55	0,74	498,59	676,53
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	1774,24	Уголь	213,84	0,73	379,41	517,42
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	146,98	Уголь	244,23	0,75	53,15	70,79
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	3720,57	Уголь	212,42	0,61	790,32	1306,24
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	1715,69	Уголь	260,37	0,72	446,72	619,06
Котельная №479 с. Барабаш в/г	2667,13	Уголь	239,54	0,72	638,9	882,03
Котельная №569 с. Барабаш в/г	4744,93	Уголь	236,66	0,72	1122,94	1563,02
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	2127,50	Уголь	205,24	0,72	436,65	607,51
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	969,68	Уголь	205,64	0,71	199,40	279,79
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	2782,94	Уголь	217,32	0,73	604,79	829,77
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	1122,46	Уголь	219,80	0,74	246,72	335,17
Котельная АМК п. Посьет	241,82	Уголь	210,00	0,69	50,78	73,42
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	6160,38	Мазут	178,00	1,38	1096,55	794,64

Наименование котельной	Объем производства тепловой энергии в год, Гкал	Основное топливо	Фактический удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	Топливный эквивалент	Годовой расход основного топлива, т.у.т.	Годовой расход натурального топлива, т (тыс. м3)
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	5479,06	Мазут	202,28	1,38	1108,31	803,12
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	172,98	Уголь	210,00	0,69	36,33	52,52
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	262,07	Уголь	210,00	0,69	55,04	79,57
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	1169,79	Уголь	210,00	0,692	245,66	355,13
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	3446,53	Уголь	259,24	0,73	893,47	1228,77
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	710,89	Уголь	240,00	0,68	170,6	250,59
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	1386,96	Уголь	220,00	0,77	305,13	398,19
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	406,44	Уголь	220,00	0,73	89,42	122,35
ООО "Востоктепло" (покупная тепловая энергия)	54562,31	Уголь	166,49	1,38	9084,08	6582,67

15.4.Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Таблица 15.4.1 - Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети

Наименование источника	Материальная Характеристика тепловой сети, м2	Технологические потери тепловой энергии, Гкал	Технологические потери теплоносителя, м3/ч	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Отношение величины технологических потерь т теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети
Хасанский муниципальный округ	8665,05	20396,88	609,8	2,3539	0,0704

Таблица 15.4.2 - Отношение величины часовых технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети

Наименование Котельной	Материальная характеристика, $м^2$	Технологические потери теплоносителя, $м^3/ч$	Отношение величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети
№1 п. Нерпа	206,02	7,1	0,0345
№1 п.Безверхово	377,53	14,8	0,0392
№2 п.Безверхово	317,38	10,4	0,0328
№3 п.Перевозное	21,1	0,5	0,0237
Цент.кот. п.Барабаш	283,89	15,9	0,0560
№479 с. Барабаш	134,21	6,1	0,0455
№569 с. Барабаш	204,03	11,8	0,0578
№2 п.Приморский	149,94	6,0	0,0400
№1 п.Приморский	215,9	8,4	0,0389
№1 п.Зарубино	517,41	38,4	0,0742

№2 п.Зарубино	341,93	21,7	0,0635
кот. №1 п.Краскино	225,13	9,6	0,0426
АМК п.Краскино ул.Гвоздева,18а	69,13	3,2	0,0463
№1 п.Хасан	478,64	26,5	0,0554
№2 п.Посьет	61,13	0,9	0,0147
АМК п.Посьет	11,5	0,3	0,0261
АМК п.Гвоздево ул.Линейная,5	7,37	0,2	0,0271
АМК п.Гвоздево ул.Линейная,22	29,27	0,6	0,0205
п.Славянка	4521,9	406,7	0,0899
№452 п.Краскино	179,83	7,9	0,0439
№452 п.Краскино ГВС	36,50	1,0	0,0274
№238 п.Занадворовка	12,46	0,4	0,0321
Посьет, ул.Ленинская,4а	172,67	8,8	0,0510
с.Барабаш ул.Рыбозавод,11а	90,18	2,6	0,0288

Таблица 15.4.2 - Отношение величины годовых технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети

Наименование котельной	Материальная характеристика, м^2	Величина технологических потерь тепловой энергии, Гкал/год	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м^2
№1 п. Нерпа	206,02	655,88	3,18
№1 п.Безверхово	377,53	887,05	2,35
№2 п.Безверхово	317,38	553,37	1,74
№3 п.Перевозное	21,1	24,12	1,14
Цент.кот. п.Барабаш	283,89	419,18	1,48
№479 с. Барабаш	134,21	78,94	0,59
№569 с. Барабаш	204,03	-483,89	-2,37
№2 п.Приморский	149,94	243,02	1,62
№1 п.Приморский	215,9	485,70	2,25
№1 п.Зарубино	517,41	-1194,21	-2,31
№2 п.Зарубино	341,93	1510,33	4,42
кот. №1 п.Краскино	225,13	301,55	1,34
АМК п.Краскино ул.Гвоздева,18а	69,13	-244,62	-3,54
№1 п.Хасан	478,64	315,34	0,66
№2 п.Посьет	61,13	-211,50	-3,46
АМК п.Посьет	11,5	-22,83	-1,99
АМК п.Гвоздево ул.Линейная,5	7,37	3,86	0,52
АМК п.Гвоздево ул.Линейная,22	29,27	60,46	2,07
п.Славянка	4521,9	17348,92	3,84
№452 п.Краскино	179,83	-244,62	-1,36
№452 п.Краскино ГВС	36,50		0,00
№238 п.Занадворовка	12,46	-41,57	-3,34
Посьет, ул.Ленинская,4а	172,67	-198,15	-1,15
с.Барабаш ул.Рыбозавод,11а	90,18	150,55	1,67

15.5.Коэффициент использования установленной тепловой мощности

Таблица 15.5.1 - Коэффициент перспективного использования установленной тепловой мощности

Источник централизованного теплоснабжения	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Объем производства тепловой энергии в год, Гкал	Коэффициент использования установленной тепловой мощности
Котельная №1 п.Нерпа ул.Нерпинская, 7	2,260	2619,92	0,34
Котельная №1 п.Безверхово ул.Совхозная. 1в	1,940	2323,88	0,37
Котельная №2 п.Безверхово ул.Советская, 3а	2,090	1774,24	0,20
Котельная №3 п.Перевозное ул.Строительная, 3а	0,310	146,98	0,11
Котельная №1 п.Хасан ул.Мошляка, 18	4,730	3720,57	0,16
Котельная Ц.котельная с.Барабаш ул.Гагарина,31а	1,940	1715,69	0,30
Котельная №479 с. Барабаш в/г	2,070	2667,13	0,24
Котельная №569 с. Барабаш в/г	3,440	4744,93	0,50
Котельная № 1 п.Приморский ул.Молодёжная,22	1,548	2127,50	0,34
Котельная №2 п.Приморский ул.Центральная,21	1,850	969,68	0,13
Котельная №1 п.Краскино ул.Школьная, 1а	2,580	2782,94	0,21
Котельная №2 п.Посьет ул.Тупик Портовый,3	0,800	1122,46	0,37
Котельная АМК п. Посьет	0,516	241,82	0,11
Котельная №1 п.Зарубино ул.Строительная, 15	6,450	6160,38	0,19
Котельная №2 п.Зарубино ул.Нагорная, 2	8,320	5479,06	0,16
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,5	0,240	172,98	0,17
Котельная АМК п.Гвоздево ул. Линейная,22	0,240	262,07	0,26
Котельная АМК п.Краскино ул. Гвоздево,18а	0,688	1169,79	0,27
Котельная №452 п. Краскино ул. Стадионая	2,400	3446,53	0,34
Котельная №238 с. Занадворовка ул. Гарнизоная	0,516	710,89	0,28
Котельная № 1 Посьет, ул. Ленинская № 4а	1,548	1386,96	0,15
Котельная с. Барабаш ул. Рыбозавод 11а	1,032	406,44	0,08

15.6.Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Таблица 15.6.1 - Материальная характеристика тепловых сетей приведенная к расчетной тепловой нагрузке

Наименование котельной	Материальная характеристика, $м^2$	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, $м^2$/Гкал/ч
№1 п. Нерпа	206,02	1,268	162,48
№1 п.Безверхово	377,53	0,743	508,12
№2 п.Безверхово	317,38	0,54	587,74
№3 п.Перевозное	21,1	0,154	137,01
Цент.кот. п.Барабаш	283,89	0,753	377,01
№479 с. Барабаш	134,21	1,265	106,09
№569 с. Барабаш	204,03	2,237	91,21
№2 п.Приморский	149,94	0,508	295,16
№1 п.Приморский	215,9	0,743	290,58
№1 п.Зарубино	517,41	3,182	162,61
№2 п.Зарубино	341,93	2,227	153,54
кот. №1 п.Краскино	225,13	1,575	142,94
АМК п.Краскино ул.Гвоздева,18а	69,13	0,492	140,51
№1 п.Хасан	478,64	1,466	326,49
№2 п.Посьет	61,13	0,575	106,31
АМК п.Посьет	11,5	0,106	108,49
АМК п.Гвоздево ул.Линейная,5	7,37	0,081	90,99
АМК п.Гвоздево ул.Линейная,22	29,27	0,115	254,52
п.Славянка	4521,9	25,94	174,32
№452 п.Краскино	179,83	1,504	119,57

Наименование котельной	Материальная характеристика, $м^2$	Расчетная тепловая нагрузка потребителей, Гкал/ч	Удельная материальная характеристика тепловых сетей, приведенная к расчетной тепловой нагрузке, $м^2$/Гкал/ч
№452 п.Краскино ГВС	36,50	0,027	1351,85
№238 п.Занадворовка	12,46	0,238	52,35
Посьет, ул.Ленинская,4а	172,67	1,021	169,12
с.Барабаш ул.Рыбозавод,11а	90,18	0,255	353,65

15.7.Количество Тепловой энергии, выработанной в комбинированном режиме (как отношение величины тепловой энергии, отпущенной из отборов турбоагрегатов, к общей величине выработанной тепловой энергии в границах муниципального округа)

Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии на территории Хасанского муниципального округа не осуществляется.

15.8.Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии

Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии на территории Хасанского муниципального округа не осуществляется.

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

Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии на территории Хасанского муниципального округа не осуществляется.

15.10.Доля отпуска тепловой энергии, осуществляемого потребителям по приборам учета, в общем объеме отпущенной тепловой энергии

В муниципальном округе есть объекты, подключенные к центральному теплоснабжению снабженные приборами учета.

Для остальных потребителей расчет за потребляемое количество теплоты осуществляется по расчетной величине.

15.11.Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей (для каждой системы теплоснабжения)

Таблица 15.11.1 - Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
№1 п. Нерпа			1165,8	206,02				
№1 п. Нерпа	Котельная - ТК-1	108	64	13,82	2024	2	0,100%	0,0080
№1 п. Нерпа	Котельная - ТК-1	108	40	8,64	2024	2	0,051%	0,0005
№1 п. Нерпа	Котельная - ТК-1	108	10	2,16	2024	2	0,013%	0,0001
№1 п. Нерпа	ТК1-Рыбаков1	108	34	7,34			0,043%	0,0000
№1 п. Нерпа	Рыбаков1	89	70	12,46			0,074%	0,0000
№1 п. Нерпа	от Рыбаков1 до Рыбаков 1а	89	20	3,56			0,021%	0,0000
№1 п. Нерпа	ТК1-Рыбаков 2	57	25	2,85	2025	1	0,022%	0,0000
№1 п. Нерпа	ТК1-Рыбаков 3	89	45	8,01			0,047%	0,0000
№1 п. Нерпа	ТК1-ТК2	108	70	15,12	2024	2	0,102%	0,0235
№1 п. Нерпа	ТК2-Рыбаков 4	45	31	2,75	2024	2	0,017%	0,0000
№1 п. Нерпа	ТК2-Рыбаков 5	108	30	6,48			0,038%	0,0000
№1 п. Нерпа	Рыбаков 5	108	34	7,24			0,043%	0,0000
№1 п. Нерпа	ул.Рыбаков 5-7	108	22	4,75			0,028%	0,0000
№1 п. Нерпа	Рыбаков 7	108	20	4,32			0,025%	0,0000
№1 п. Нерпа	Рыбаков 7-ТК4	108	28	6,05	2025	1	0,036%	0,0000
№1 п. Нерпа	ТК4 - Юбилейная 8	108	3,5	0,76			0,004%	0,0000
№1 п. Нерпа	ТК4 - УТ1	89	15	2,67	2025	1	0,013%	0,0000
№1 п. Нерпа	УТ1 - Юбилейная 12	89	15	2,67	2025	1	0,024%	0,0000
№1 п. Нерпа	Юбилейная 12	89	52	9,26			0,055%	0,0000
№1 п. Нерпа	Юбилейная 10	89	38	6,76			0,040%	0,0000
№1 п. Нерпа	ТК2-ТК3	76	71,3	10,84	2013	13	0,064%	0,0070
№1 п. Нерпа	ТК3-Рыбаков 6	57	30	3,42	2025	1	0,019%	0,0000
№1 п. Нерпа	ТК3-Рыбаков 9	57	34	3,88	2015	11	0,023%	0,0021
№1 п. Нерпа	от ул. Нерпинская 19 до Нерп.17 подача	89	7,5	1,34	2017	9	0,008%	0,0006
№1 п. Нерпа	от ул. Нерпинская 19 до Нерп.17 обратка	76	7,5	1,14			0,007%	0,0000

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
№1 п. Нерпа	ул. Нерпинская жд17 подача	89	20	3,56	2003	23	0,021%	0,0044
№1 п. Нерпа	ул. Нерпинская жд17 обратка	76	20	3,04	2003	23	0,018%	0,0038
№1 п. Нерпа	жд17-жд15 ул.Нерпинская подача	89	4	0,71			0,004%	0,0000
№1 п. Нерпа	жд17-жд15 ул.Нерпинская обратка	76	4	0,61			0,004%	0,0000
№1 п. Нерпа	жд17 улНерпинская-УТ2 подача	89	6	1,07	2007	19	0,006%	0,0011
№1 п. Нерпа	жд17 улНерпинская-УТ2 обратка	76	6	0,91	2007	19	0,005%	0,0009
№1 п. Нерпа	УТ2-УТ3 подача	89	5	0,89	2012	14	0,005%	0,0006
№1 п. Нерпа	УТ2-УТ3 обратка	76	5	0,76	2012	14	0,004%	0,0005
№1 п. Нерпа	от Котельной до УТ3 подача	89	140	24,92	2005	21	0,147%	0,0279
№1 п. Нерпа	от Котельной до УТ3 обратка	76	140	21,28	2005	21	0,126%	0,0239
№1 п.Безверхово			2270	377,53				
№1 п.Безверхово	Котельная-ТК1	159	55	17,49	2014	12	0,103%	0,0103
№1 п.Безверхово	ТК1-ТК2	159	13,5	4,29			0,025%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК2-ТК3	159	68	21,62			0,128%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК2-ТК3	159	10	3,18			0,019%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК3-ТК4	108	3,5	0,76	2020	6	0,004%	0,0002
№1 п.Безверхово	ТК3-ТК4	108	11,5	2,48			0,015%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК3-ТК4	159	41	13,04			0,077%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК4-ТК5	57	20	2,28			0,013%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК4-ТК18	108	16	3,46	2011	15	0,020%	0,0027
№1 п.Безверхово	ТК5-УТ5а	45	115	10,35	2012	14	0,061%	0,0073
№1 п.Безверхово	УТ5а-жд3 ул.Кедровая	32	8	0,51	2011	15	0,003%	0,0004

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
№1 п.Безверхово	УТ5б-жд6 ул. Кедровая	27	6	0,32	2013	13	0,002%	0,0002
№1 п.Безверхово	ТК18-ж.д.№4 ул. Кедровая	32	3	0,19	2011	15	0,001%	0,0001
№1 п.Безверхово	ТК18-жд2 ул. Кедровая	32	18	1,15	2011	15	0,007%	0,0009
№1 п.Безверхово	ТК3-жд76 улОктябрьская	32	6	0,38	2011	15	0,002%	0,0003
№1 п.Безверхово	ТК3-жд74 улОктябрьская	32	18	1,15	2014	12	0,007%	0,0007
№1 п.Безверхово	ТК2-УТ2а	57	26,5	3,02			0,018%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК2-УТ2а	57	51,5	5,87	2013	13	0,035%	0,0038
№1 п.Безверхово	УТ2а-УТ2б	57	36	4,10			0,000%	0,0000
№1 п.Безверхово	УТ2б- жд 78а ул.Октябрьская новостр	45	79	7,11	2023	3	0,024%	0,0000
№1 п.Безверхово	УТ2б- жд 78а ул.Октябрьская новостр	57	13	1,48	2023	3	0,042%	0,0004
№1 п.Безверхово	УТ2б-ТК6	57	40	4,56	2020	6	0,009%	0,0001
№1 п.Безверхово	УТ2б-ТК6	57	14	1,60			0,027%	0,0011
№1 п.Безверхово	ТК6-жд80 улОктябрьская	57	16,5	1,88			0,009%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК-1-ТК-7	159	105	33,39			0,011%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК7-жд2 улСовхозная	76	40	6,08			0,197%	0,0000
№1 п.Безверхово	УТ7а-жд1 улСовхозная	32	2	0,13			0,036%	0,0000
№1 п.Безверхово	УТ7б-ТК8- жд4 улСовхоз	57	35	3,99	2020	6	0,001%	0,0000
№1 п.Безверхово	УТ7б-ТК8- жд4 улСовхоз	45	15	1,35			0,024%	0,0009
№1 п.Безверхово	ТК7-ТК9	159	27	8,59			0,008%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК7-ТК9	159	48	15,26			0,051%	0,0000
№1 п.Безверхово	УТ9а-жд3 ул.Совхозная	32	20	1,28	2012	14	0,090%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК9-УТ9в	57	80	9,12	2012	14	0,008%	0,0009
№1 п.Безверхово	УТ9б-жд7 ул.Совхозная	38	10	0,76			0,054%	0,0065
№1 п.Безверхово	УТ9в-жд6 ул.Совхозная	27	6	0,32			0,004%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК9-ТК10	159	15	4,77			0,002%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК10-ТК11	76	90	13,68			0,028%	0,0000
№1 п.Безверхово	УТ10а-жд17 улОктябрьск	32	10	0,64			0,081%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК11-жд9 ул.Совхозная	32	8	0,51			0,004%	0,0000

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
№1 п.Безверхово	ТК11-жд8 ул.Совхозная	57	40	4,56	2018	8	0,003%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК11-жд8 ул.Совхозная	45	26,5	2,39	2018	8	0,027%	0,0016
№1 п.Безверхово	УТ11а-жд11 ул.Совхозн	27	8	0,43			0,014%	0,0008
№1 п.Безверхово	ТК 10-ТК-12	159	38,5	12,24	2017	9	0,003%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК 10-ТК-12	133	42	11,17	2014	12	0,072%	0,0051
№1 п.Безверхово	ТК 10-ТК-12	133	75	19,95	2014	12	0,066%	0,0066
№1 п.Безверхово	ТК 10-ТК-12	133	19	5,05	2010	16	0,118%	0,0118
№1 п.Безверхово	ТК10-ТК12	159	33,5	10,65	2013	13	0,030%	0,0036
№1 п.Безверхово	ТК10-ТК12	159	25	7,95	2013	13	0,110%	0,0099
№1 п.Безверхово	УТ10б-жд15 ул.Октябрьс	32	9	0,58	2013	13	0,003%	0,0003
№1 п.Безверхово	УТ10в-жд13 ул.Октябрьс	32	25	1,60	2013	13	0,009%	0,0008
№1 п.Безверхово	ТК 12-жд11 ул.Октябрьс	32	15	0,96	2013	13	0,006%	0,0005
№1 п.Безверхово	ТК12-ТК13	76	36	5,47			0,032%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК12-ТК13	76	15	2,28			0,013%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК 13-дет.сад	57	18	2,05			0,012%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК 12-ТК 14	133	86,5	23,01	2014	12	0,136%	0,0109
№1 п.Безверхово	ТК 12-ТК 14	89	15	2,67			0,016%	0,0000
№1 п.Безверхово	УТ12а-жд9 ул.Октябрьск	27	15	0,81			0,005%	0,0000
№1 п.Безверхово	УТ12б-жд5 улОктябрьск	27	15	0,81			0,005%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК14-жд1 улОктябрьск	45	41	3,69	2010	16	0,022%	0,0026
№1 п.Безверхово	жд1-жд3 улОктябрьск	38	45	3,42			0,020%	0,0000
№1 п.Безверхово	жд1-жд3 улОктябрьск	38	25	1,90	2016	10	0,011%	0,0007
№1 п.Безверхово	жд1-жд1а улОктябрьск	32	20	1,28	2016	10	0,008%	0,0005
№1 п.Безверхово	жд1-жд1а улОктябрьск	32	15	0,96			0,006%	0,0000
№1 п.Безверхово	УТ14а-жд3 улОктябрьск	32	1	0,06			0,000%	0,0000
№1 п.Безверхово	УТ14б-жд1 улОктябрьск	32	1	0,06			0,000%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК 14-ТК 15	89	75	13,35	2014	12	0,079%	0,0063
№1 п.Безверхово	УТ14в-ул.Ленского, 2	32	16	1,02			0,006%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК 15-ТК 16	57	85,5	9,75			0,058%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК16- ул.Ленского, 7	32	40	2,56			0,015%	0,0000

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
№1 п.Безверхово	ТК16- жд7а ул.Ленского	45	12,5	1,13			0,007%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК16а- жд7а ул.Ленского	45	4	0,36			0,002%	0,0000
№1 п.Безверхово	УТ15а-жд5 ул.Ленского	32	10	0,64			0,004%	0,0000
№1 п.Безверхово	ТК 15-УП 17	38	20	1,52	2016	10	0,009%	0,0005
№1 п.Безверхово	ТК 15-УП 17	45	96	8,64			0,051%	0,0000
№1 п.Безверхово	УП17-жд1а пер.Ленского	32	6	0,38	2013	13	0,002%	0,0002
№2 п.Безверхово			2036	317,38				
№2 п.Безверхово	Котельная - ТК1	108	148	31,97	2004	22	0,189%	0,0339
№2 п.Безверхово	ТК1-ТК2	108	57	12,31	2012	14	0,073%	0,0073
№2 п.Безверхово	ТК 2-ТК 3	108	24	5,18	2005	21	0,031%	0,0052
№2 п.Безверхово	ТК 2-ТК 3	108	81	17,50			0,103%	0,0000
№2 п.Безверхово	ТК 3-тчк3	89	158,5	28,21	2012	14	0,166%	0,0166
№2 п.Безверхово	УТ2-УТ3	76	8,5	1,29			0,008%	0,0000
№2 п.Безверхово	УТ3-ТК4	57	18	2,05	2013	13	0,012%	0,0011
№2 п.Безверхово	ТК4-жд14 ул.Комарова	57	12	1,37	2013	13	0,008%	0,0007
№2 п.Безверхово	ТК4-жд21 ул.Комарова	45	30	2,70	2018	8	0,016%	0,0006
№2 п.Безверхово	ввод в жд19 ул.Комарова	45	35	3,15	2018	8	0,019%	0,0007
№2 п.Безверхово	ввод в жд 2 ул.Комарова	45	27	2,43			0,014%	0,0000
№2 п.Безверхово	ввод в жд 4 ул.Комарова	32	7	0,45			0,003%	0,0000
№2 п.Безверхово	ввод в жд 6 ул.Комарова	45	12	1,08	2012	14	0,006%	0,0006
№2 п.Безверхово	ввод в жд 8 ул.Комарова	45	12	1,08	2012	14	0,006%	0,0006
№2 п.Безверхово	ввод в жд 12 ул.Комарова	45	12	1,08	2012	14	0,006%	0,0006
№2 п.Безверхово	ТК3-жд4а ул.Комарова	45	12	1,08	2012	14	0,006%	0,0006
№2 п.Безверхово	ТК 3-ТК 4	57	30	3,42			0,020%	0,0000
№2 п.Безверхово	ТК 4-УТ4	45	40	3,60	2018	8	0,021%	0,0008
№2 п.Безверхово	УТ4-жд15 ул.Комарова	45	20	1,80	2010	16	0,011%	0,0013
№2 п.Безверхово	ТК5-ТК6	57	30	3,42	2020	6	0,020%	0,0004
№2 п.Безверхово	ТК4-ТК5	57	42	4,79	2013	13	0,028%	0,0025
№2 п.Безверхово	ТК6 до ввода в жд5 ул.Комарова	45	45	4,05	2020	6	0,024%	0,0005

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики , %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
№2 п.Безверхово	ТК6 до ввода в жд5 ул.Комарова	45	28	2,52	2012	14	0,015%	0,0015
№2 п.Безверхово	УТ5-жд7 ул.Комарова	45	20	1,80	2011	15	0,011%	0,0012
№2 п.Безверхово	ТК6-жд9 ул.Комарова	45	9	0,81	2012	14	0,005%	0,0005
№2 п.Безверхово	ввод в жд 10 ул.Комарова	27	12	0,65			0,004%	0,0000
№2 п.Безверхово	ТК4-жд13 ул.Комарова	45	6	0,54			0,003%	0,0000
№2 п.Безверхово	от котельной № 2-ТК-7	159	130	41,34			0,244%	0,0000
№2 п.Безверхово	ТК7-жд3 ул.Советская	27	20	1,08			0,006%	0,0000
№2 п.Безверхово	ТК7-жд5 ул.Советская	32	15	0,96			0,006%	0,0000
№2 п.Безверхово	ТК7-УТ12	159	17	5,41			0,032%	0,0000
№2 п.Безверхово	ТК7-УТ11	76	58,5	8,89			0,052%	0,0000
№2 п.Безверхово	УТ11-ТК 9	76	122	18,54	2022	4	0,109%	0,0000
№2 п.Безверхово	УТ11-ТК 9	76	34,5	5,24			0,031%	0,0000
№2 п.Безверхово	УТ6-ТК8-жд7 улСоветская	27	10	0,54			0,003%	0,0000
№2 п.Безверхово	ТК9-жд8 ул.Советская	57	3	0,34			0,002%	0,0000
№2 п.Безверхово	ввод в ул.Советская 9а	27	22,5	1,22	2010	16	0,007%	0,0009
№2 п.Безверхово	ул. Советская9а-жд9 ул. Советская	27	5	0,27			0,002%	0,0000
№2 п.Безверхово	ТК7-ТК11	57	31,5	3,59			0,021%	0,0000
№2 п.Безверхово	ТК 11-ТК10	45	80	7,20	2012	14	0,042%	0,0042
№2 п.Безверхово	ТК10-жд6 улОктябрьская	27	74	4,00			0,024%	0,0000
№2 п.Безверхово	ТК10-жд4 улОктябрьская	45	6	0,54			0,003%	0,0000
№2 п.Безверхово	ТК11-жд2 улОктябрьская	27	22	1,19			0,007%	0,0000
№2 п.Безверхово	УТ12-ТК12	108	80	17,28			0,102%	0,0000
№2 п.Безверхово	УТ12-ТК12 компенсатор	108	26	5,62	2016	10	0,033%	0,0020
№2 п.Безверхово	ТК 12-ТК13 компенсатор	76	12	1,82	2018	8	0,011%	0,0004
№2 п.Безверхово	ТК 12-ТК13	108	49	10,58			0,062%	0,0000
№2 п.Безверхово	ТК12-жд2 ул. Суханова	45	18	1,62			0,010%	0,0000
№2 п.Безверхово	ТК 13-жд4 ул. Суханова	76	15	2,28	2016	10	0,013%	0,0008
№2 п.Безверхово	ТК 13-ТК 14	76		0,00	2024	2	0,033%	0,0020

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
№2 п.Безверхово	ТК 13-ТК 14	76	20	3,04	2016	10	0,018%	0,0011
№2 п.Безверхово	ТК13-ТК14	76	25	3,80	2013	13	0,022%	0,0020
№2 п.Безверхово	ТК 14-до поворота к жд 7 ул. Суханова	76	200	30,40	2016	10	0,179%	0,0108
№2 п.Безверхово	ввод в жд7 ул. Суханова	32	1	0,06			0,000%	0,0000
№2 п.Безверхово	ввод в жд5 ул. Суханова	32	1	0,06			0,000%	0,0000
№2 п.Безверхово	ввод в жд3 ул. Суханова	32	1	0,06			0,000%	0,0000
№2 п.Безверхово	ввод в жд1 ул. Суханова	32	1	0,06			0,000%	0,0000
№3 п.Перевозное			150	21,1				
№3 п.Перевозное	от котельной №3-ТК-1	76	80	12,16			0,072%	0,0000
№3 п.Перевозное	ТК1-жд1 ул.Строительна	76	25	3,80			0,022%	0,0000
№3 п.Перевозное	жд1 улСтроительная-ТК2	57	45	5,13			0,030%	0,0000
Цент.кот. п.Барабаш			1183,5	283,89				
Цент.кот. п.Барабаш	Котельная -ТК1	219	160	70,08			0,413%	0,0000
Цент.кот. п.Барабаш	Котельная -ТК1	219	30	13,14			0,078%	0,0000
Цент.кот. п.Барабаш	ТК1-ТК1а	159	12	3,82	2022	4	0,023%	0,0000
Цент.кот. п.Барабаш	ТК1-ТК1а	159	138	43,88			0,259%	0,0000
Цент.кот. п.Барабаш	ТК1а-ТК 1б	159	40	12,72			0,075%	0,0000
Цент.кот. п.Барабаш	ТК1б-ТК2	159	160	50,88			0,300%	0,0000
Цент.кот. п.Барабаш	ТК1б-Администрация, дом.культуры	108	105	22,68	2019	7	0,134%	0,0040
Цент.кот. п.Барабаш	ТК1-ТК3	108	60	12,96			0,076%	0,0000
Цент.кот. п.Барабаш	ТК3-ТК4	108	52	11,23			0,066%	0,0000
Цент.кот. п.Барабаш	ТК1а-Д/сад "Буратино"	89	27	4,81	2019	7	0,028%	0,0009
Цент.кот. п.Барабаш	ТК1а-Д/сад "Буратино"	89	17	3,03	2019	7	0,018%	0,0005
Цент.кот. п.Барабаш	ТК4-ул.Лазо №12	108	34	7,34	2011	15	0,043%	0,0048
Цент.кот. п.Барабаш	ТК4-ул.Лазо №14	108	6	1,30			0,008%	0,0000
Цент.кот. п.Барабаш	ТК3-УТ6	38	121	9,20			0,054%	0,0000
Цент.кот. п.Барабаш	УТ6-ул.Лазо 1	38	60	4,56			0,027%	0,0000
Цент.кот. п.Барабаш	УТ6-ул.Лазо, 1а	38	19	1,44			0,009%	0,0000

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
0,0	УТ6-ул.Лазо, 1а	38	51	3,88			0,023%	0,0000
Цент.кот. п.Барабаш	УТ6а-ул.Лазо, 1б	38	30	2,28			0,013%	0,0000
0,0	ТК3а-ТК5	38	21,5	1,63	2018	8	0,010%	0,0000
Цент.кот. п.Барабаш	ТК5-ТК6	38	10	0,76	2018	8	0,004%	0,0000
Цент.кот. п.Барабаш	ТК6-ул.Лазо, 18а	38	30	2,28			0,013%	0,0000
№479 с. Барабаш			534	134,21				
№479 с. Барабаш	Котельная - ТК-1	159	45	14,31	2025	1	0,054%	0,0103
№479 с. Барабаш	ТК1-ТК2	159	40	12,72	2003	23	0,075%	0,0143
№479 с. Барабаш	ТК2-ТК3	108	45	9,72	2002	24	0,057%	0,0115
№479 с. Барабаш	ТК3-ТК4	108	55	11,88	2018	8	0,070%	0,0028
№479 с. Барабаш	ТК4-ТК5	108	47	10,15			0,060%	0,0000
№479 с. Барабаш	ТК4-школа	108	16	3,46	2020	6	0,020%	0,0004
№479 с. Барабаш	ТК3-жд №15 ул. Гвардейская	57	15	1,71	2002	24	0,010%	0,0020
№479 с. Барабаш	ТК2- УТ1 (жд №16 ул. Гвардейская)	159	46	14,63	2001	25	0,086%	0,0181
№479 с. Барабаш	УТ1-жд №16 ул. Гвардейская	159	33	10,49	2001	25	0,062%	0,0130
№479 с. Барабаш	жд №16 ул. Гвард. -жд №4 ул. Школьная	108	82	17,71	2020	6	0,104%	0,0021
№479 с. Барабаш	Котельная - ТК6	159	36	11,45	2004	22	0,068%	0,0122
№479 с. Барабаш	ТК6-жд №19 ул. Парковая	108	44	9,50	2004	22	0,056%	0,0101
№479 с. Барабаш	ТК6-жд №16 ул.Гвардейская	108	30	6,48	2004	22	0,038%	0,0069
№569 с. Барабаш			718	204,03				
№569 с. Барабаш	Котельная - ТК-1	219	60	26,28			0,155%	0,0000
№569 с. Барабаш	ТК1 - до жд №5 ул. Центральная	108	12	2,59			0,015%	0,0000
№569 с. Барабаш	жд №5 ул. Центральная	108	32	6,91			0,041%	0,0000
№569 с. Барабаш	ТК1-ТК2	219	60	26,28			0,155%	0,0000

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
№569 с. Барабаш	ТК2-жд №6 ул. Гвардейская	108	10	2,16			0,013%	0,0000
№569 с. Барабаш	жд №6 ул. Гвардейская	108	16	3,46			0,020%	0,0000
№569 с. Барабаш	жд №6 ул. Гвардейская-ТК3	108	18	3,89			0,023%	0,0000
№569 с. Барабаш	ТУ1-жд №6 ул. Гвардейская	108	30	6,48			0,038%	0,0000
№569 с. Барабаш	ТК3-ТК4	108	25	5,40			0,032%	0,0000
№569 с. Барабаш	ТК4-жд №4 ул. Гвардейская	108	10	2,16			0,013%	0,0000
№569 с. Барабаш	ТК4-жд №2 ул. Гвардейская	108	10	2,16			0,013%	0,0000
№569 с. Барабаш	ТК2-ТК5	219	54	23,65			0,140%	0,0000
№569 с. Барабаш	ТК5-ТК6	108	110	23,76			0,140%	0,0000
№569 с. Барабаш	ТК6-жд №8 ул.Гвардейская	108	17	3,67			0,022%	0,0000
№569 с. Барабаш	ТК5-жд№9 ул. Центральная	159	32	10,18			0,060%	0,0000
№569 с. Барабаш	жд №9 ул. Центральная	159	64	20,35			0,120%	0,0000
№569 с. Барабаш	жд №9-жд№7 ул. Центральная	108	20	4,32			0,025%	0,0000
№569 с. Барабаш	жд №7 ул. Центральная	108	60	12,96			0,076%	0,0000
№569 с. Барабаш	ТК7-жд№9 ул. Центральная	159	20	6,36			0,038%	0,0000
№569 с. Барабаш	ТК7-жд№11 ул. Центральная	108	18	3,89			0,023%	0,0000
№569 с. Барабаш	жд №11 ул. Центральная	89	40	7,12			0,042%	0,0000
№2 п.Приморский			711,5	149,94				
№2 п.Приморский	от Кот №2 до УП №1	159	85	27,03			0,159%	0,0000
№2 п.Приморский	от УП№1 до УП №2	108	72	15,55			0,092%	0,0000
№2 п.Приморский	от УП№1 до УП №2	108	5	1,08			0,006%	0,0000
№2 п.Приморский	от ц. т/трассы до ж/д17	57	30	3,42	2018	8	0,020%	0,0008
№2 п.Приморский	от УП№2 до УП №3	108	45,5	9,83	2012	14	0,058%	0,0058
№2 п.Приморский	от УП№2 до УП №3	108	3	0,65	2012	14	0,004%	0,0004
№2 п.Приморский	от УП№2 до УП №3	108	3	0,65	2023	3	0,004%	0,0000
№2 п.Приморский	от УП№3 до УП №4	108	125	27,00			0,159%	0,0000
№2 п.Приморский	от УП№3 до УП №4	108	18	3,89	2023	3	0,023%	-0,0002
№2 п.Приморский	от УП№3 до УП №4	108	6	1,30			0,008%	0,0000

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
№2 п.Приморский	от ц. т/трассы до т/трассы к ж/д15,13	57	13	1,48	2014	12	0,009%	0,0007
№2 п.Приморский	От ж/д15 до ж/д №13	32	10	0,64			0,004%	0,0000
№2 п.Приморский	от ц. т/трассы до УТ1	89	15	2,67	2014	12	0,016%	0,0013
№2 п.Приморский	от УТ1 до УТ5	108	46,5	10,04			0,059%	0,0000
№2 п.Приморский	от УТ5 до т/трассы к администр.	108	20	4,32	2014	12	0,025%	0,0020
№2 п.Приморский	от Администр. до жд №52а	57	48	5,47	2015	11	0,032%	0,0023
№2 п.Приморский	от ц/трассы до Гараж	89	2,5	0,45			0,003%	0,0000
№2 п.Приморский	от УП №4 до УТ2	89	16	2,85	2014	12	0,017%	0,0013
№2 п.Приморский	от УТ №2 до УП №5	108	88	19,01			0,112%	0,0000
№2 п.Приморский	от УТ №2 до УП №5	108	10	2,16			0,013%	0,0000
№2 п.Приморский	от УП №5 до Школы	108	41	8,86			0,052%	0,0000
№2 п.Приморский	от УТ3 до УТ4	89	9	1,60	2014	12	0,009%	0,0008
№1 п.Приморский			1150	215,9				
№1 п.Приморский	от кот №1 до УП №1	159	26	8,27			0,049%	0,0000
№1 п.Приморский	от УП№1-до УП№2 Ц.т. ул.Молод	159	9	2,86			0,017%	0,0000
№1 п.Приморский	УП№2-УТ1 ул.Молодёжная	159	157	49,93			0,295%	0,0000
№1 п.Приморский	УТ1-до УП№3 ул.Молодёжная	133	53,5	14,23			0,084%	0,0000
№1 п.Приморский	УТ1-до УП№3 ул.Молодёжная	133	67,5	17,96			0,106%	0,0000
№1 п.Приморский	УП№3-УП№4 ул.Молодёжная	133	6,5	1,73			0,010%	0,0000
№1 п.Приморский	УП№4-УТ7 ул.Молодёж	108	15	3,24			0,019%	0,0000
№1 п.Приморский	УТ7-ждба ул. Молодежная новостр.	76	112	17,02	2023	3	0,100%	-0,0010
№1 п.Приморский	УТ7-УП№5 ул.Молодёж	108	42,5	9,18			0,054%	0,0000

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
№1 п.Приморский	УП№5-УП№6 ул.Молодёж	108	29	6,26			0,037%	0,0000
№1 п.Приморский	УП№6-УП№7 ул.Молодёж	108	75	16,20	2020	6	0,096%	0,0019
№1 п.Приморский	УП№6-УП№7 ул.Молодёж	108	10	2,16			0,013%	0,0000
№1 п.Приморский	УП№7-жд 14 ул. Молодежная	108	7,5	1,62			0,010%	0,0000
№1 п.Приморский	УТ2-УП№8	89	45	8,01	2020	6	0,047%	0,0009
№1 п.Приморский	УТ2-УП№8	57	15	1,71	2020	6	0,010%	0,0002
№1 п.Приморский	УП№8-жд 14 ул. Молодежная	57	10	1,14	2020	6	0,007%	0,0001
№1 п.Приморский	К ж/д 13	57	9	1,03			0,005%	0,0000
№1 п.Приморский	К ж/д 15	57	14	1,60			0,009%	0,0000
№1 п.Приморский	К УТ3	57	65	7,41	2015	11	0,044%	0,0031
№1 п.Приморский	от УТ3 до жд19	57	15	1,71	2015	11	0,010%	0,0007
№1 п.Приморский	от УТ3 до жд17	57	26	2,96	2015	11	0,017%	0,0012
№1 п.Приморский	К ж/д9	57	10	1,14			0,007%	0,0000
№1 п.Приморский	К ж/д11	57	14	1,60			0,009%	0,0000
№1 п.Приморский	К ж/д7	57	55	6,27	2017	9	0,037%	0,0018
№1 п.Приморский	от центр.т/тр. к ул. Кедровая	57	120	13,68	2017	9	0,081%	0,0040
№1 п.Приморский	К ж/д18 ул. Кедровая	27	16	0,86			0,005%	0,0000
№1 п.Приморский	К ж/д16 ул. Кедровая	27	9	0,49			0,003%	0,0000
№1 п.Приморский	к жд6 ул. Молодежная	57	4	0,46	2018	8	0,003%	0,0001
№1 п.Приморский	к жд8 ул. Молодежная	57	14	1,60	2018	8	0,009%	0,0004
№1 п.Приморский	к жд10 ул. Молодежная	57	17,5	2,00	2018	8	0,012%	0,0005
№1 п.Приморский	к жд12 ул. Молодежная	57	4	0,46	2018	8	0,003%	0,0001
№1 п.Приморский	к жд18 ул. Молодежная	76	15	2,28			0,013%	0,0000
№1 п.Приморский	к жд20 ул. Молодежная	57	15	1,71	2018	8	0,010%	0,0004
№1 п.Приморский	жд18 ул. Молодежная	76	12	1,82			0,011%	0,0000
№1 п.Приморский	к жд16 ул. Молодежная	76	35	5,32			0,031%	0,0000
№1 п.Зарубино			1421	517,41				

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
№1 п.Зарубино	Кот№1-УТ1	219	352	154,18	2004	22	0,910%	0,1637
№1 п.Зарубино	УТ1-ТК1	219	21	9,20	2004	22	0,054%	0,0098
№1 п.Зарубино	ТК 1-жд19	219	8	3,50	2012	14	0,021%	0,0021
№1 п.Зарубино	жд19	219	75	32,85	2012	14	0,194%	0,0194
№1 п.Зарубино	жд19-ТК2	219	74	32,41	2012	14	0,191%	0,0191
№1 п.Зарубино	ТК2-жд18(2-х подъезд)	108	4	0,86			0,005%	0,0000
№1 п.Зарубино	ТК2-жд18(4-х подъезд)	159	5	1,59	2012	14	0,009%	0,0009
№1 п.Зарубино	ТК1-ТК3	219	65	28,47	2015	11	0,168%	0,0118
№1 п.Зарубино	ТК3-дет. сад "Теремок"	76	27	4,10			0,024%	0,0000
№1 п.Зарубино	ТК3-дет. сад "Теремок"	76	40	6,08	2016	10	0,036%	0,0022
№1 п.Зарубино	ТК3-жд20		11	0,00			0,000%	0,0000
№1 п.Зарубино	ТК3-ТК4	219	60	26,28	2015	11	1,085%	0,0760
№1 п.Зарубино	ТК4-жд21	219	46	20,15	2004	22	2,140%	0,3851
№1 п.Зарубино	жд21	108	60	12,96	2018	8	0,306%	0,0122
№1 п.Зарубино	жд21-жд22	76	43	6,54	2008	18	0,540%	0,0756
№1 п.Зарубино	ТК4-жд24	219	33	14,45			0,000%	0,0000
№1 п.Зарубино	жд24	219	102	44,68			0,000%	0,0000
№1 п.Зарубино	жд24-ТК5	219	82	35,92			0,000%	0,0000
№1 п.Зарубино	жд24-ТК5	219	24	10,51	2020	6	0,124%	0,0025
№1 п.Зарубино	ТК5-жд26	159	87	27,67	2012	14	1,632%	0,1632
№1 п.Зарубино	ТК5-жд25	76	16	2,43	2023	3	-0,014%	0,0001
№1 п.Зарубино	жд26	159	50	15,90	2012	14	0,938%	0,0938
№1 п.Зарубино	жд26-жд23	108	15	3,24	2012	14	0,191%	0,0191
№1 п.Зарубино	тчк2-жд28	89	71	12,64	2004	22	1,342%	0,2416
№1 п.Зарубино	жд26	108	50	10,80	2004	22	1,147%	0,2064
№2 п.Зарубино			1207	341,93				
№2 п.Зарубино	Котельная№2-УТ4	273	55	30,03	2012	14	1,772%	0,1772
№2 п.Зарубино	УТ4-УТ3	273	30	16,38	2012	14	0,966%	0,0966
№2 п.Зарубино	УТ3-ТК1	273	10	5,46	2012	14	0,322%	0,0322
№2 п.Зарубино	ТК1-УТ1	219	66	28,91	2013	13	1,535%	0,1381

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
№2 п.Зарубино	УТ1-ТК2	219	60	26,28			0,000%	0,0000
№2 п.Зарубино	ТК2-ТК3	219	11	4,82	2012	14	0,284%	0,0284
№2 п.Зарубино	ТК2-ТК3	219	55	24,09	2019	7	0,426%	0,0128
№2 п.Зарубино	ТК3-УТ6	159	23	7,31	2013	13	0,388%	0,0350
№2 п.Зарубино	УТ6-ТК4	159	17	5,41	2013	13	0,287%	0,0258
№2 п.Зарубино	ТК3-УТ2	108	38	8,21	2013	13	0,436%	0,0392
№2 п.Зарубино	УТ2-ТК5	108	59	12,74			0,000%	0,0000
№2 п.Зарубино	УТ2-ТК5	108	10	2,16			0,000%	0,0000
№2 п.Зарубино	ТК5-жд1а	32	80	5,12			0,000%	0,0000
№2 п.Зарубино	ТК5-жд1	57	1,5	0,17			0,000%	0,0000
№2 п.Зарубино	ввод жд3	57	6	0,68			0,000%	0,0000
№2 п.Зарубино	ввод жд5	57	6	0,68			0,000%	0,0000
№2 п.Зарубино	ввод жд7	57	6	0,68			0,000%	0,0000
№2 п.Зарубино	ввод жд9	57	3	0,34			0,000%	0,0000
№2 п.Зарубино	ввод жд11	57	3	0,34			0,000%	0,0000
№2 п.Зарубино	ввод жд13	57	3	0,34			0,000%	0,0000
№2 п.Зарубино	ввод жд15	57	3	0,34			0,000%	0,0000
№2 п.Зарубино	ТК4- жд6а	89	16,5	2,94			0,168%	0,0202
№2 п.Зарубино	ТК4-жд4а	108	11	2,38	2010	16	0,581%	0,0697
№2 п.Зарубино	жд4а	108	38	8,21	2010	16	0,183%	0,0220
№2 п.Зарубино	жд4а-жд2а	108	12	2,59	2010	16	0,018%	0,0022
№2 п.Зарубино	ввод жд16	32	4	0,26	2010	16	0,430%	0,0344
№2 п.Зарубино	ТК1-дет.сад	76	60	9,12	2014	12	1,144%	0,1144
№2 п.Зарубино	ТК1-ТК6	159	61	19,40	2012	14	0,050%	0,0060
№2 п.Зарубино	ввод жд17	32	11	0,70	2010	16	0,000%	0,0000
№2 п.Зарубино	ТК6-жд19	57	10	1,14			0,750%	0,0600
№2 п.Зарубино	ТК6-ТК7	159	50	15,90	2014	12	0,330%	0,0461
№2 п.Зарубино	ТК7-жд23	57	35	3,99	2008	18	0,360%	0,0288
№2 п.Зарубино	ТК7-УТ7	159	24	7,63	2014	12	0,495%	0,0396
№2 п.Зарубино	УТ7-ТК8	159	33	10,49	2014	12	1,051%	0,0840

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
№2 п.Зарубино	ТК8-ТК9	159	70	22,26	2014	12	0,135%	0,0108
№2 п.Зарубино	ТК9-УТ5	159	9	2,86	2014	12	0,168%	0,0185
№2 п.Зарубино	ТК9-жд8а	108	12	2,59	2011	15	0,331%	0,0066
№2 п.Зарубино	УТ5-ТК10	108	130	28,08	2020	6	0,093%	0,0075
№2 п.Зарубино	ТК10-жд22	76	13	1,98	2014	12	0,000%	0,0000
№2 п.Зарубино	ТК10-УТ8	159	54	17,17			0,071%	0,0050
кот. №1 п.Краскино			1057,1	225,13				
кот. №1 п.Краскино	ТК1 - до жд ул. Новокиевская,7	159	61	19,40	2013	13	1,030%	0,0927
кот. №1 п.Краскино	ТК1 - до жд ул. Новокиевская,7	159	15	4,77	2020	6	0,056%	0,0011
кот. №1 п.Краскино	котельная №1	159	35	11,13	2019	7	0,197%	0,0059
кот. №1 п.Краскино	жд ул. Новокиевская,7 до ТК2	159	17,5	5,57	2013	13	0,295%	0,0266
кот. №1 п.Краскино	ТК2-ТК3	159	53	16,85	2018	8	0,398%	0,0159
кот. №1 п.Краскино	ТК2-ж.д.№2	76	33	5,02	2013	13	0,266%	0,0240
кот. №1 п.Краскино	ТК2а-ж.д.№1	76	58	8,82	2013	13	0,468%	0,0421
кот. №1 п.Краскино	ввод в жд №1	32	7,8	0,50	2013	13	0,027%	0,0024
кот. №1 п.Краскино	ввод в жд №2	32	7,8	0,50	2013	13	0,027%	0,0024
кот. №1 п.Краскино	ТК3-ж.д.№ 3	57	27	3,08	2010	16	0,218%	0,0261
кот. №1 п.Краскино	ТК3- дет.сад	89	75	13,35	2013	13	0,709%	0,0638
кот. №1 п.Краскино	ТК3-ТК4	159	55,5	17,65	2013	13	0,937%	0,0843
кот. №1 п.Краскино	ТК4-ТК5	89	40	7,12	2010	16	0,504%	0,0605
кот. №1 п.Краскино	ТК5-ж.д.№6	57	45	5,13	2010	16	0,363%	0,0436
кот. №1 п.Краскино	ТК5-ж.д.№5	57	23	2,62	2010	16	0,186%	0,0223
кот. №1 п.Краскино	ТК5-ж.д.№7	57	15,5	1,77	2010	16	0,125%	0,0150
кот. №1 п.Краскино	ТК4-жд №4	89	12	2,14	2010	16	0,151%	0,0181
кот. №1 п.Краскино	Котельная-ТК1	159	2	0,64	2013	13	0,034%	0,0030
кот. №1 п.Краскино	ТК1- Ленина,13	57	25	2,85	2013	13	0,151%	0,0136
кот. №1 п.Краскино	Котельная- ТК1а	108	88	19,01	2020	6	0,224%	0,0045

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
кот. №1 п.Краскино	ТК7-школа	108	30	6,48	2010	16	0,459%	0,0550
кот. №1 п.Краскино	Котельная-ТК7	159	5	1,59	2013	13	0,084%	0,0076
кот. №1 п.Краскино	ТК7-ТК6	159	52	16,54	2013	13	0,878%	0,0790
кот. №1 п.Краскино	ТК6-школьные маст.	89	18,5	3,29	2010	16	0,233%	0,0280
кот. №1 п.Краскино	Школ.мастерские	89	32	5,70	2010	16	0,403%	0,0484
кот. №1 п.Краскино	Школ.мастерские-ТК10	89	84	14,95	2013	13	0,794%	0,0714
кот. №1 п.Краскино	ТК10-ТК9	89	18,5	3,29	2013	13	0,175%	0,0157
кот. №1 п.Краскино	ТК8-ТК9	89	9,5	1,69	2013	13	0,090%	0,0081
кот. №1 п.Краскино	ТК8- Почта	89	10	1,78	2013	13	0,095%	0,0085
кот. №1 п.Краскино	ТК6-УТ1	108	29	6,26	2020	6	0,074%	0,0015
кот. №1 п.Краскино	УТ1-жд №7	108	72,5	15,66	2004	22	1,663%	0,2993
АМК п.Краскино ул.Гвоздева,18а			278	69,13				
АМК п.Краскино ул.Гвоздева,18а	АМК-ТК1	159	14	4,45	2020	6	0,053%	0,0011
АМК п.Краскино ул.Гвоздева,18а	ТК1-ТК2	159	75	23,85			0,000%	0,0000
АМК п.Краскино ул.Гвоздева,18а	ТК2-ТК3	108	140	30,24			0,000%	0,0000
АМК п.Краскино ул.Гвоздева,18а	Ввод в жд ул.Гвоздева,18	108	18	3,89			0,000%	0,0000
АМК п.Краскино ул.Гвоздева,18а	ТК3-ТК4	108	30	6,48			0,000%	0,0000
АМК п.Краскино ул.Гвоздева,18а	ТК4- жд. Ул. Ленина,41	108	1	0,22			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан			1981,5	478,64				
№1 п.Хасан	От кот.№1 до УТ1	219	110	48,18	2012	14	2,842%	0,2842
№1 п.Хасан	От УТ1 до ТК1	219	22	9,64			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	От ТК1 до ТК2 компенсатор	219	24	10,51	2016	10	0,372%	0,0223

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики , %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
№1 п.Хасан	От ТК1 до ТК2	219	58	25,40	2018	8	0,599%	0,0240
№1 п.Хасан	От ТК1 до ТК2	219	129	56,50	2013	13	3,000%	0,2700
№1 п.Хасан	От ТК2 до ТК3	219	48	21,02			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	От ТК3 до ТК4	219	57	24,97			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	От ТК4 до жд 4В	108	20	4,32	2015	11	0,178%	0,0125
№1 п.Хасан	жд 4В транзит	108	40	8,64	2015	11	0,357%	0,0250
№1 п.Хасан	от жд 4В к жд4Б	108	10	2,16	2022	4	0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	От ТК4 до ТК6 компенсатор	219	42	18,40			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	От ТК4 до ТК6	219	12	5,26	2019	7	0,093%	0,0028
№1 п.Хасан	От ТК4 до ТК6	159	30	9,54	2019	7	0,169%	0,0051
№1 п.Хасан	От ТК6 до ТК5	108	54	11,66			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	От ТК6 до ТК7	219	27,5	12,05			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	От ТК6 до ТК8	159	89	28,30			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	ТК10-Школа и д/сад	108	12	2,59			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	От ТК8 до ТК9	108	51	11,02			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	От ТК9до ТК10	108	49	10,58			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	ул. Мошляка,1 в ТК12	108	10	2,16	2016	10	0,076%	0,0046
№1 п.Хасан	от ТК12 до ТК11	108	30	6,48			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	от ТК7 до ТК11	159	40	12,72			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	От ТК12 до ТК13	159	100	31,80			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	ТК13 до ТК14	133	30	7,98	2022	4	0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	ТК13 до ТК14	133	60	15,96			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	ТК13 до Администрации	57	6	0,68	2020	6	0,008%	0,0002
№1 п.Хасан	ТК13 до жд № 9 ул. Вокзальная	57	17	1,94	2020	6	0,023%	0,0005
№1 п.Хасан	ТК3 до жд №3	57	30	3,42			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	ТК3 до жд №5	57	30	3,42			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	ТК2 до жд №7	57	30	3,42			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	От ТК11 к ж/д 2,4,6.	108	40	8,64	2022	4	0,000%	0,0000

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
№1 п.Хасан	врезка в ж/д №15	32	27	1,73			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	От ТК5 к магазин "Рассвет"	89	10	1,78			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	от ТК2 к жд 2 ул. Хасанская	57	300	34,20			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	от ТК1 к жд 8 ул. Хасанская	32	300	19,20	2016	10	0,680%	0,0408
№1 п.Хасан	врезка в ж/д №13	32	27	1,73			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	врезка в ж/д №8	32	2	0,13			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	врезка в ж/д №10	32	2	0,13			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	врезка в ж/д №12	32	2	0,13			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	врезка в ж/д №14	32	2	0,13			0,000%	0,0000
№1 п.Хасан	врезка в ж/д №16	32	2	0,13			0,000%	0,0000
№2 п.Посьет			283	61,13				
№2 п.Посьет	Котельная-УТ1	108	3	0,65	2013	13	0,310%	0,0279
№2 п.Посьет	УТ1-ТК2-жд8 ул.Тупик-Порт	108	170	36,72	2015	11	0,264%	0,0237
№2 п.Посьет	УТ1-ТК1	108	50	10,80	2013	13	0,241%	0,0169
№2 п.Посьет	ТК1-жд1 ул.Тупик-Порт	108	27	5,83	2015	11	0,054%	0,0037
№2 п.Посьет	ТК1-жд2 ул.Тупик-Порт	108	6	1,30	2015	11	0,241%	0,0169
АМК п.Посьет			67	11,48			0,000%	0,0000
АМК п.Посьет	от ТК до школы	89	50	8,90	1999	27	1,208%	0,2778
АМК п.Посьет	от АМК до ТК	76	13	1,98	2018	8	0,047%	0,0019
АМК п.Посьет	от АМК до ТК	76	4	0,61	2019	7	0,011%	0,0003
АМК п.Гвоздево ул.Линейная,5			48,5	7,37			0,000%	0,0000
АМК п.Гвоздево ул.Линейная,5	кот-жд5 ул.Линейная	76	48,5	7,37	2018	8	0,174%	0,0070
АМК п.Гвоздево ул.Линейная,22			150	29,27			0,000%	0,0000
АМК п.Гвоздево ул.Линейная,22	от кот.АМК ул.Линейная,22до ТК2	57	25	2,85	2018	8	0,067%	0,0027
АМК п.Гвоздево	ТК2-Магазин	57	50	5,70			0,000%	0,0000

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
ул.Линейная,22								
АМК п.Гвоздево ул.Линейная,22	ТК2-жд18 улЦентр	89	60	10,68			0,000%	0,0000
АМК п.Гвоздево ул.Линейная,22	ТК2-жд18 улЦентр (компенсатор)	89	15	2,67			0,000%	0,0000
п.Славянка			11997,4	4521,9				
п.Славянка	ТК1-50лет Окт.11(ПО-211)(гараж)	108	70,0	15,1	2017	9	0,446%	0,0223
п.Славянка	ТК4-50лет Окт.11 здание МЧС	89	140,0	24,9	2017	9	0,735%	0,0368
п.Славянка	ТК1- ТК4- ТК5- ТК10 50лет Окт.	426	334,5	285,0			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК1- ТК4- ТК5- ТК10 50лет Окт.	426	322,5	274,8	2018	8	6,484%	0,2594
п.Славянка	ТК1- ТК4- ТК5- ТК10 50лет Окт.	426	55,0	46,9	2021	5	0,276%	0,0028
п.Славянка	ТК1- ТК4- ТК5- ТК10 50лет Окт.	426	50,0	42,6	2017	9	1,257%	0,0628
п.Славянка	ТК5- ТК10 50лет Окт.	426	11,5	9,8	2022	4	0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК5- ТК10 50лет Окт.	426	16,5	14,1			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК4- ТК5- 50лет Окт.	426	15,0	12,8			0,000%	0,0000
п.Славянка	Котельная СРЗ- ТК1	426	70,0	59,6	2004	22	6,333%	1,1400
п.Славянка	Котельная СРЗ- ТК1	426	29,3	25,0	2012	14	1,473%	0,1473
п.Славянка	Котельная СРЗ- ТК1	426	50,0	42,6	2009	17	3,267%	0,4247
п.Славянка	Котельная СРЗ-Весенняя,16-17	159	48,0	15,3	2020	6	0,180%	0,0036
п.Славянка	Котельная СРЗ-Весенняя,16-17	159	6,0	1,9			0,000%	0,0000
п.Славянка	Котельная СРЗ-Весенняя,16-17	108	284,0	61,3			0,000%	0,0000

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики , %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
п.Славянка	Котельная СРЗ-Весенняя,16-17	159	152,0	48,3	2016	10	1,711%	0,1027
п.Славянка	ул. Весенняя,16-17	57	65,0	7,4	2022	4	0,000%	0,0000
п.Славянка	ул. Весенняя,16-17	76	35,0	5,3	2022	4	0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК4- Дружба 1	57	112,6	12,8	2014	12	0,606%	0,0484
п.Славянка	ТК4- Дружба 1	57	10,0	1,1	2019	7	0,020%	0,0006
п.Славянка	ТК4- Дружба 2 (д/с Теремок)	57	20,0	2,3			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК4- Дружба 2 (д/с Теремок)	57	30,0	3,4	2019	7	0,061%	0,0018
п.Славянка	ТК4- Дружба 2 (д/с Теремок)	57	10,0	1,1	2014	12	0,054%	0,0043
п.Славянка	ТК5а -50лет Окт. 13	159	46,0	14,6	2014	12	0,690%	0,0552
п.Славянка	ул. 50лет Окт. 13-дома-15	108	54,0	11,7	2014	12	0,550%	0,0440
п.Славянка	ул. 50лет Окт. 15-дома-17	89	35,0	6,2	2014	12	0,294%	0,0235
п.Славянка	ТК5б-РКЦ ул. 50 лет Октября	57	68,0	7,8	2016	10	0,274%	0,0165
п.Славянка	ТК6-ТК45	219	44,0	19,3	2025	1	0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК6-ТК45	219	41,0	18,0	2019	7	0,318%	0,0095
п.Славянка	ТК45- 50 лет Октября,6	219	70,0	30,7			0,000%	0,0000
п.Славянка	ул. 50лет Окт. д.6 до д. 4	89	60,0	10,7			0,000%	0,0000
п.Славянка	ул. 50 лет Окт.от д.6 до д.10	108	45,0	9,7			0,000%	0,0000
п.Славянка	ул.50 лет Окт.10-8	89	55,0	9,8			0,000%	0,0000
п.Славянка	ул.50 лет Окт.10-8	76	65,5	10,0	2014	12	0,470%	0,0376
п.Славянка	ТК5- ТК6 50лет Окт.	325	50,0	32,5	2010	16	2,301%	0,2761
п.Славянка	ТК5- ТК6 50лет Окт.	325	46,0	29,9			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК5- ТК6 50лет Окт.	273	113,8	62,1			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК5- ТК6 50лет Окт.	273	20,2	11,0	2019	7	0,195%	0,0059
п.Славянка	ТК6- УТ7	273	50,0	27,3	2020	6	0,322%	0,0064
п.Славянка	ул.50 лет Окт.12-14	133	50,0	13,3			0,000%	0,0000

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
п.Славянка	ул.50 лет Окт.14	219	75,0	32,9			0,000%	0,0000
п.Славянка	ул.50 лет Окт.16	159	20,0	6,4			0,000%	0,0000
п.Славянка	ул. 50лет Окт.16	159	18,0	5,7	2017	9	0,169%	0,0084
п.Славянка	ТК9- 50лет Окт.16	133	60,0	16,0	2016	10	0,565%	0,0339
п.Славянка	ТК9- Дружбы,8,10	89	15,0	2,7			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК43 до УТ1(Дружбы 12,14)	108	98,0	21,2			0,000%	0,0000
п.Славянка	УТ7- УТ1	219	26,0	11,4	2014	12	0,537%	0,0430
п.Славянка	УТ7- УТ1	219	54,0	23,7			0,000%	0,0000
п.Славянка	УТ7- 50лет Окт.14 (до угла д/с)	273	90,0	49,1	2019	7	0,870%	0,0261
п.Славянка	от угла д/сад "Парус"-50лет Окт.,14	219	45,0	19,7	2018	8	0,465%	0,0186
п.Славянка	ТК6а- Д/сад "Парус"	89	40,0	7,1			0,000%	0,0000
п.Славянка	УТ7-ТК6а	89	12,0	2,1	2019	7	0,038%	0,0011
п.Славянка	ТК43- Дружбы 12,14 между домами	89	15,0	2,7			0,000%	0,0000
п.Славянка	УТ1-ТК40	219	78,0	34,2			0,000%	0,0000
п.Славянка	УТ1-ТК40	219	6,0	2,6	2023	3	-0,016%	0,0002
п.Славянка	УТ1-ТК40	219	26,0	11,4	2020	6	0,134%	0,0027
п.Славянка	ТК40-УТ40а (Дружбы 16,18)	108	20,0	4,3	2019	7	0,076%	0,0023
п.Славянка	УТ40а- Дружбы 16	76	17,0	2,6	2019	7	0,046%	0,0014
п.Славянка	УТ40а- Дружбы 18	76	27,0	4,1	2019	7	0,073%	0,0022
п.Славянка	ТК40-ТК41	219	4,0	1,8			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК40-ТК41	219	96,0	42,0	2020	6	0,496%	0,0099
п.Славянка	ТК42- Дружбы 22	89	30,0	5,3			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК41-ТК42- Дружбы	219	95,0	41,6			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК42- ТК36- Д/сад "Светлячок"	159	95,0	30,2	2014	12	1,426%	0,1141

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики , %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
п.Славянка	ТК42- ТК36- Д/сад "Светлячок"	159	40,0	12,7	2014	12	0,600%	0,0480
п.Славянка	ТК36- ТК37	159	155,0	49,3	2024	2	2,326%	0,1861
п.Славянка	ТК38 -Дружбы,24	89	45,0	8,0	2014	12	0,378%	0,0302
п.Славянка	ТК38 -Дружбы,24	89	22,0	3,9	2019	7	0,069%	0,0021
п.Славянка	ТК38 -Молод. 18	89	10,0	1,8			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК37- ТК38	159	60,0	19,1	2024	2	0,688%	0,0619
п.Славянка	ТК37-Молод.16	108	18,0	3,9	2024	2	0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК37-Молод.16	89	30,0	5,3	2020	6	0,063%	0,0013
п.Славянка	ТК37-Молод.14	89	15,0	2,7	2020	6	0,032%	0,0006
п.Славянка	ТК36-Молод.14	89	6,0	1,1	2020	6	0,013%	0,0003
п.Славянка	ТК36-Молод.14	89	9,0	1,6	2020	6	0,019%	0,0004
п.Славянка	ТК45- ТК33а	133	39,0	10,4	2024	2	0,673%	0,0741
п.Славянка	ТК33а-ТК33б	133	76,0	20,2	2011	15	1,312%	0,1443
п.Славянка	ТК33б-ТК34	159	6,0	1,9	2020	6	0,023%	0,0005
п.Славянка	ТК33б-ТК34	133	52,0	13,8	2023	3	-0,082%	0,0008
п.Славянка	ТК33б-ТК34	133	24,0	6,4	2021	5	0,038%	0,0004
п.Славянка	ТК33б-ТК34	133	18,0	4,8	2021	5	0,028%	0,0003
п.Славянка	ТК33б - ул. Молод.,6	108	15,0	3,2	2020	6	0,038%	0,0008
п.Славянка	ТК34- Молод.8	89	26,5	4,7	2022	4	0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК34- Молод.8	89	43,5	7,7	2014	12	0,365%	0,0292
п.Славянка	ТК34-Школа №1	108	60,0	13,0	2017	9	0,382%	0,0191
п.Славянка	ТК 10- ТК29	273	155,0	84,6	2017	9	2,496%	0,1248
п.Славянка	ТК29- Молод.2	108	21,0	4,5	2016	10	0,161%	0,0096
п.Славянка	ТК29- Молод.2	108	18,0	3,9	2017	9	0,115%	0,0057
п.Славянка	ТК29- Молод.2	108	13,0	2,8			0,000%	0,0000
п.Славянка	ул. Молодежная,2	159	62,0	19,7	2016	10	0,698%	0,0419
п.Славянка	Молод.2-50лет Окт,2	89	25,0	4,5	2014	12	0,210%	0,0168
п.Славянка	ТК29-ТК30	273	40,0	21,8	2015	11	0,902%	0,0631
п.Славянка	ТК29-ТК30	273	24,0	13,1	2020	6	0,155%	0,0031

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
п.Славянка	ТК29- Администр. Молод.1	89	40,0	7,1	2023	3	0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК30- Молод.4	89	20,0	3,6	2023	3	-0,021%	0,0002
п.Славянка	ТК30- Молод.4	108	19,0	4,1	2023	3	-0,024%	0,0002
п.Славянка	ТК30-ТК31 (почта)	273	44,0	24,0			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК30-ТК31 (почта)	273	45,0	24,6			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК30-ТК31 (почта)	273	11,0	6,0	2019	7	0,106%	0,0032
п.Славянка	ТК30-почта	76	13,0	2,0			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК31-ТК28а	108	50,0	10,8			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК28а-ТК28	108	80,0	17,3	2014	12	0,816%	0,0652
п.Славянка	ТК28- музей	108	67,0	14,5			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК31 - ТК32	325	45,0	29,3	2015	11	1,208%	0,0846
п.Славянка	ТК31 - ТК32	273	124,0	67,7			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК31 - ТК32	273	75,0	41,0	2019	7	0,725%	0,0217
п.Славянка	ТК32-ТК33	273	50,0	27,3	2022	4	0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК33-ТК32а	219	50,0	21,9			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК33-ТК 39	219	292,0	127,9	2020	6	1,509%	0,0302
п.Славянка	ТК33-ТК 39	219	65,0	28,5	2020	6	0,336%	0,0067
п.Славянка	ТК39-ТК32б	219	57,0	25,0			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК39-ТК39а	133	58,0	15,4	2019	7	0,273%	0,0082
п.Славянка	ТК39а-Парковая (общага)	76	15,0	2,3			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК32а- Дет.дом	159	55,0	17,5	2014	12	0,825%	0,0660
п.Славянка	ТК 32б-Парковая,9	108	80,0	17,3			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК32- Молод.10	108	78,5	17,0	2014	12	0,800%	0,0640
п.Славянка	ул.Молодёжная 10	108	20,0	4,3	2014	12	0,204%	0,0163
п.Славянка	ул.Молодёжная 10	108	7,0	1,5			0,000%	0,0000
п.Славянка	ул.Молодёжная,10-ул.Молодёжная,12	**89**	75,0	13,4	2025	1	0,315%	0,0158
п.Славянка	ТК39-ХЦРБ	**159**	90,0	28,6	2024	2	1,126%	0,0675
п.Славянка	ТК39-ХЦРБ	159	228,0	72,5	2019	7	1,283%	0,0385
п.Славянка	ТК39-ХЦРБ	159	10,0	3,2	2019	7	0,056%	0,0017

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики , %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
п.Славянка	ТК11- ТК12, Ленинская,70	273	60,0	32,8	2025	1	0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК12 - Ленинская,70	89	20,0	3,6	2023	3	-0,021%	0,0002
п.Славянка	ТК10-ТК11 ул. Ленинская	325	76,0	49,4	2016	10	1,749%	0,1049
п.Славянка	ТК11-13	325	95,0	61,8			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК13-14	325	75,0	48,8			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК14-15	325	26,0	16,9	2012	14	0,997%	0,0997
п.Славянка	ТК13-ул. Ленинская,68	108	15,0	3,2	2024	2	0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК13- ул.Ленинская,68-Д/сад "Тополёк"	89	20,0	3,6	2018	8	0,084%	0,0034
п.Славянка	ТК13- ул.Ленинская,68-Д/сад "Тополёк"	89	17,0	3,0	2019	7	0,054%	0,0016
п.Славянка	ТК13- ул.Ленинская,68-Д/сад "Тополёк"	89	38,0	6,8	2013	13	0,359%	0,0323
п.Славянка	ТК12-Гер. Хас.1	273	45,0	24,6			0,000%	0,0000
п.Славянка	ул.Героев-Хасана 1	273	107,0	58,4			0,000%	0,0000
п.Славянка	ул.Героев-Хасана 1-ТК25	273	25,0	13,7	2020	6	0,161%	0,0032
п.Славянка	ТК25-Гер. Хас.3	89	35,0	6,2	2018	8	0,147%	0,0059
п.Славянка	ТК25-26а Гер.- Хас.	219	125,0	54,8			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК26а- ШК.№2 Гер. Хасана	159	25,0	8,0	2016	10	0,281%	0,0169
п.Славянка	ТК26а-26 Гер.- Хас.	219	28,4	12,4	2014	12	0,587%	0,0470
п.Славянка	ТК26а-26 Гер.- Хас.	219	59,6	26,1			0,000%	0,0000
п.Славянка	ул.Героев-Хасана,7	159	30,0	9,5	2019	7	0,169%	0,0051
п.Славянка	ул.Героев-Хасана,7	159	42,0	13,4	2018	8	0,315%	0,0126
п.Славянка	ТК26-ул.Героев-Хасана,7	159	25,0	8,0	2019	7	0,141%	0,0042
п.Славянка	ТК26-ТК27(Гер.- Хас.)	159	60,0	19,1			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК27-27а(Гер.- Хас.)	159	6,0	1,9	2020	6	0,023%	0,0005
п.Славянка	ТК27-27а(Гер.- Хас.)	159	49,0	15,6			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК27- Гер.- Хас. д.19	159	75,0	23,9			0,000%	0,0000
п.Славянка	ул.Героев-Хасана 19	159	9,0	2,9	2020	6	0,034%	0,0007
п.Славянка	ул.Героев-Хасана 19	159	55,0	17,5	2009	17	1,341%	0,1744

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
п.Славянка	ул.Героев-Хасана 19	159	11,0	3,5	2019	7	0,062%	0,0019
п.Славянка	ул.Героев-Хасана от д.19 до д.21	159	35,0	11,1			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК 27а - ул.Героев- Хасана, 15	108	31,5	6,8	2024	2	0,408%	0,0326
п.Славянка	ул.Героев-Хасана, 17	89	55,0	9,8			0,000%	0,0000
п.Славянка	ул. Героев Хасана 11-13	89	35,0	6,2	2013	13	0,331%	0,0298
п.Славянка	ул.Героев-Хасана, 11	108	70,0	15,1	2017	9	0,446%	0,0223
п.Славянка	ул.Героев-Хасана 9	133	58,8	15,6	2014	12	0,738%	0,0590
п.Славянка	ул.Героев-Хасана 7-9	159	20,0	6,4	2019	7	0,113%	0,0034
п.Славянка	ул.Героев-Хасана -25	108	85,0	18,4	2014	12	0,867%	0,0693
п.Славянка	ул.Героев-Хасана -23	108	45,0	9,7			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК24-Гер.-Хасана-25	108	40,0	8,6	2015	11	0,357%	0,0250
п.Славянка	ТК24а- 24	159	89,0	28,3	2025	1	1,051%	0,0840
п.Славянка	ТК24а- 24б	133	40,0	10,6			0,000%	0,0000
п.Славянка	ул. Блюхера 10	89	110,0	19,6	2016	10	0,693%	0,0416
п.Славянка	Блюхера 10- вдоль дома	219	104,0	45,6	2015	11	1,881%	0,1317
п.Славянка	ТК24а до угол поворота ул. Блюхера д.10	219	269,0	117,8			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК24а до угол поворота ул. Блюхера д.10	219	9,0	3,9	2019	7	0,070%	0,0021
п.Славянка	ТК24а до угол поворота ул. Блюхера д.10	219	22,0	9,6	2017	9	0,284%	0,0142
п.Славянка	Лазо,26 - Военкомат	57	45,0	5,1	2020	6	0,061%	0,0012
п.Славянка	ТК24а -Лазо,28	89	30,0	5,3			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК24а -Лазо,30	89	30,0	5,3			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК24- Лазо,9	159	55,0	17,5	2014	12	0,825%	0,0660
п.Славянка	ТК24- Лазо,9	108	53,5	11,6	2018	8	0,273%	0,0109
п.Славянка	ТК24- Лазо,9	108	50,0	10,8	2018	8	0,255%	0,0102
п.Славянка	ТК24- Лазо,9	108	50,5	10,9	2017	9	0,322%	0,0161

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики , %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
п.Славянка	ТК22а-Лазо 14	159	20,0	6,4	2017	9	0,188%	0,0094
п.Славянка	ТК22а-Лазо 12	108	41,0	8,9	2014	12	0,418%	0,0334
п.Славянка	ул. Лазо 14	159	120,0	38,2	2016	10	1,351%	0,0810
п.Славянка	Лазо,14- Лазо,14а	57	20,0	2,3	2016	10	0,081%	0,0048
п.Славянка	ул.Лазо 12-10	108	44,0	9,5	2014	12	0,449%	0,0359
п.Славянка	ул.Лазо-12	89	80,0	14,2	2015	11	0,588%	0,0412
п.Славянка	ТК22а-ТК22б	159	30,0	9,5			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК22б-ул.Лазо 18,16	89	80,0	14,2	2014	12	0,672%	0,0538
п.Славянка	ул.Лазо 22-20	89	67,0	11,9	2014	12	0,563%	0,0450
п.Славянка	ул.Лазо 22-20	108	23,0	5,0	2017	9	0,147%	0,0073
п.Славянка	ул.Лазо 14-30	159	56,0	17,8	2016	10	0,630%	0,0378
п.Славянка	ТК16-Лазо 14	219	330,0	144,5	2009	17	11,085%	1,4411
п.Славянка	ТК20-ТК20а	159	10,0	3,2			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК20- Лазо8	89	20,0	3,6			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК20-ТК21	**133**	80,0	21,3	2025	1	0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК21- Лазо 6	**133**	6,5	1,7	2025	1	0,188%	0,0226
п.Славянка	ТК21- Лазо4	89	25,0	4,5	2025	1	0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК15-Блюхера 2,4 подвал	273	226,0	123,4			0,000%	0,0000
п.Славянка	ул.Блюхера 4-6	89	61,0	10,9	2014	12	0,512%	0,0410
п.Славянка	ул.Блюхера 6-8	89	22,0	3,9	2024	2	0,254%	0,0280
п.Славянка	ул.Блюхера 6-8	89	15,5	2,8	2024	2	0,331%	0,0431
п.Славянка	ул.Блюхера 8	89	17,0	3,0			0,000%	0,0000
п.Славянка	ул.Блюхера 8-12	108	28,0	6,0	2013	13	0,321%	0,0289
п.Славянка	ул.Блюхера 8-12	108	12,0	2,6	2019	7	0,046%	0,0014
п.Славянка	ул.Блюхера 10-8	89	70,0	12,5			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК15-ТК16а	325	76,0	49,4			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК16а-ТК16	325	67,0	43,6			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК16-ТК17	325	45,0	29,3			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК17-ТК18	325	25,0	16,3			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК18-Блюхера,14	89	20,0	3,6	2015	11	0,147%	0,0103

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
п.Славянка	ТК18-Блюхера,14	89	60,0	10,7			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК16 - Блюхера,4а	89	29,3	5,2	2019	7	0,092%	0,0028
п.Славянка	ул.Блюхера 16	219	54,0	23,7	2020	6	0,279%	0,0056
п.Славянка	ТК19- Блюхера18	159	22,0	7,0			0,000%	0,0000
п.Славянка	ТК19- Блюхера 16	159	10,0	3,2	2017	9	0,094%	0,0047
п.Славянка	ТК18- Блюхера 16	219	25,0	11,0	2013	13	0,581%	0,0523
п.Славянка	ТК19- ТК20а	159	148,0	47,1	2020	6	0,555%	0,0111
п.Славянка	ул.Блюхера 18-20	159	132,0	42,0			0,000%	0,0000
п.Славянка	ул.Блюхера 18-20	133	20,0	5,3	2009	17	0,408%	0,0530
п.Славянка	ул.Блюхера 20	133	80,0	21,3	2024	2	1,632%	0,2122
п.Славянка	ул.Блюхера 22	108	70,0	15,1	2017	9	0,446%	0,0223
п.Славянка	Блюхера,22- 22а налоговая	89	20,0	3,6	2011	15	0,231%	0,0254
№452 п.Краскино			776,1	179,83				
№452 п.Краскино	от кот.№452 до ТК-1	219	43,8	19,18	2015	11	0,792%	0,0555
№452 п.Краскино	от ТК-1 до УТ-6 Стадионная,8	57	17,0	1,94			0,000%	0,0000
№452 п.Краскино	УТ-6 до ввода в дом Стадионная,8	57	3,0	0,34			0,000%	0,0000
№452 п.Краскино	от УТ-6 до Строительной,5	57	50,0	5,70			0,000%	0,0000
№452 п.Краскино	От ТК-1 до ул.Стадионной,6	108	15,0	3,24	2013	13	0,172%	0,0155
№452 п.Краскино	от ТК-1 до ТК-2	219	14,0	6,13	2015	11	0,253%	0,0177
№452 п.Краскино	От ТК-2 до ул.Строительная,3	108	25,0	5,40			0,000%	0,0000
№452 п.Краскино	От ТК-2 до ул.Строительная,3	89	25,0	4,45			0,000%	0,0000
№452 п.Краскино	От ТК-2 до ТК-3	159	100,0	31,80	2016	10	1,126%	0,0675
№452 п.Краскино	От ТК-3 транзит Стадионная.6а	133	35,0	9,31	2023	3	-0,055%	0,0005
№452 п.Краскино	от Стадион,6а до	57	14,0	1,60			0,000%	0,0000

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики , %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
	Хасанская,24							
№452 п.Краскино	от Стадион.,6а до ТК-5	108	66,0	14,26	2013	13	0,757%	0,0681
№452 п.Краскино	От ТК-5 до ТК-6	108	20,0	4,32			0,000%	0,0000
№452 п.Краскино	от ТК-5 до УТ- 2 ж/д.Стадиорная,2	89	22,0	3,92			0,000%	0,0000
№452 п.Краскино	от УТ-2 врезка в дом Стадион.,2	57	6,0	0,68	2016	10	0,024%	0,0015
№452 п.Краскино	от УТ-2 до УТ-3 дома Стадион.,4	57	58,0	6,61	2016	10	0,234%	0,0140
№452 п.Краскино	от УТ-3 до врезка дома Стадион.,4	57	6,0	0,68	2016	10	0,024%	0,0015
№452 п.Краскино	от ТК-6 до ТК-7	89	26,0	4,63	2023	3	-0,027%	0,0003
№452 п.Краскино	от ТК-6 до Хасанская,26	89	16,0	2,85			0,000%	0,0000
№452 п.Краскино	от ТК-7 до Хасанская,28	57	6,0	0,68			0,000%	0,0000
№452 п.Краскино	от ТК-7 до УТ-4 Махалино,6	108	86,0	18,58			0,000%	0,0000
№452 п.Краскино	УТ-4 - Махалино, УТ-5	108	29,0	6,26			0,000%	0,0000
№452 п.Краскино	УТ-5 - Махалино,6	57	21,0	2,39	2023	3	-0,014%	0,0001
№452 п.Краскино	УТ-5 - Махалино,8	57	8,0	0,91			0,000%	0,0000
№452 п.Краскино	от кот.№452 до ТК-1	219	29,3	12,83	2014	12	0,000%	0,0000
№452 п.Краскино	От ТК-3 транзит Стадионная.6а	159	35,0	11,13			0,000%	0,0000
№452 п.Краскино ГВС			237,0	36,50				
№452 п.Краскино	от кот.№452 до ул.Строительной, 3	89	68,5	12,19	2014	12	0,575%	0,0460
№452 п.Краскино	от кот.№452 до ул.Строительной, 3	57	68,5	7,81	2014	12	0,369%	0,0295
№452 п.Краскино	от ТК2 до ул.Стадионной, 6а	89	50,0	8,90	2016	10	0,315%	0,0189
№452 п.Краскино	от ТК2 до ул.Стадионной,	76	50,0	7,60	2016	10	0,269%	0,0161

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики , %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
	6а							
№238 п.Занадворовка			70,0	12,46				
№238 п.Занадворовка	от котельной до УТ1	89	57,0	10,15	2018	8	0,239%	0,0096
№238 п.Занадворовка	от УТ1 до жд237	89	13,0	2,31	2018	8	0,055%	0,0022
Посьет, ул.Ленинская,4а			658,5	172,67			0,000%	0,0000
Посьет, ул.Ленинская,4а	Котельная - ТК-1	159	21,0	6,68	2021	5	0,039%	0,0004
Посьет, ул.Ленинская,4а	Котельная - детский сад	38	11,0	0,84			0,000%	0,0000
Посьет, ул.Ленинская,4а	ТК1-ТК2	159	36,0	11,45	2021	5	0,068%	0,0007
Посьет, ул.Ленинская,4а	ТК2-ТК3	159	60,0	19,08	2021	5	0,113%	0,0011
Посьет, ул.Ленинская,4а	ТК2-ТК3	159	33,0	10,49	2021	5	0,062%	0,0006
Посьет, ул.Ленинская,4а	ТК3-ТК4	159	31,0	9,86	2022	4	0,000%	0,0000
Посьет, ул.Ленинская,4а	ТК4-ТК5	133	84,0	22,34	2021	5	0,132%	0,0013
Посьет, ул.Ленинская,4а	ТК4-ТК5	133	24,0	6,38	2022	4	0,000%	0,0000
Посьет, ул.Ленинская,4а	ТК5-ТК6	159	164,0	52,15			0,000%	0,0000
Посьет, ул.Ленинская,4а	ТК6-жд №44	108	37,5	8,10	2021	5	0,048%	0,0005
Посьет, ул.Ленинская,4а	ТК6- жд № 46	108	7,0	1,51			0,000%	0,0000
Посьет, ул.Ленинская,4а	ТК5-жд №50	108	5,0	1,08			0,000%	0,0000

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики, %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
Посьет, ул.Ленинская,4а	ТК3-здание управления порта 40	89	40,0	7,12			0,000%	0,0000
Посьет, ул.Ленинская,4а	ТК3-здание подстанции (дизельная) 41а	38	5,0	0,38			0,000%	0,0000
Посьет, ул.Ленинская,4а	ТК3-боксы автогаража 41б	76	100,0	15,20			0,000%	0,0000
с.Барабаш ул.Рыбозавод,11а			643,0	90,18			0,000%	0,0000
с.Барабаш ул.Рыбозавод,11а	от котельной-ТК1	108	20,0	4,32			0,000%	0,0000
с.Барабаш ул.Рыбозавод,11а	от котельной-ТК1 (через дороу)	108	11,0	2,38			0,000%	0,0000
с.Барабаш ул.Рыбозавод,11а	ТК1-ТК2	108	24,0	5,18			0,000%	0,0000
с.Барабаш ул.Рыбозавод,11а	ТК1-ТК2	108	9,0	1,94			0,000%	0,0000
с.Барабаш ул.Рыбозавод,11а	ТК1-ТК2	108	31,5	6,80			0,000%	0,0000
с.Барабаш ул.Рыбозавод,11а	ТК1-ТК2	108	75,5	16,31			0,000%	0,0000
с.Барабаш ул.Рыбозавод,11а	ТК1-ТК2	108	11,0	2,38			0,000%	0,0000
с.Барабаш ул.Рыбозавод,11а	ТК2--ТК3	108	55,0	11,88			0,000%	0,0000
с.Барабаш ул.Рыбозавод,11а	ТК3-жд №7	57	126,0	14,36			0,000%	0,0000
с.Барабаш ул.Рыбозавод,11а	ТК2-жд4	57	119,0	13,57			0,000%	0,0000
с.Барабаш ул.Рыбозавод,11а	ТК3 -МКД	57	15,0	1,71			0,000%	0,0000

Наименование котельной	Наименование участка	Диаметр трубопровода, dy, мм	Протяженность участка тепловой сети i-го диаметра, li м	Материальная Ха-рка участков	Год ввода участка труб-да в эксплуа-тацию (пере-кладки)	Срок службы, лет	Доля участка в общей материальной характеристики , %	Средневзвешенный (по материальной характеристике) срок эксплуатации тепловых сетей, лет
с.Барабаш ул.Рыбозавод,11а	до жд 9	32	46,0	2,94			0,000%	0,0000
с.Барабаш ул.Рыбозавод,11а	до жд	32	25,0	1,60			0,000%	0,0000
с.Барабаш ул.Рыбозавод,11а	до жд	32	25,0	1,60			0,000%	0,0000
с.Барабаш ул.Рыбозавод,11а	до жд	32	25,0	1,60			0,000%	0,0000
с.Барабаш ул.Рыбозавод,11а	до жд	32	25,0	1,60			0,000%	0,0000

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

Таблица 15.12.1 - Динамика изменения материальной характеристики тепловых сетей - выполняет работы только по текущему и капитальному ремонту

Год актуализации (разработки)	Строительство магистральных тепловых сетей, м^2	Реконструкция магистральных тепловых сетей, пм	Строительство распределительных (внутриквартальных) тепловых сетей, м^2	Реконструкция распределительных тепловых сетей, пм	Доля строительства тепловых сетей, %	Доля реконструкции тепловых сетей, %
2019		717,46		392		3,7
2020		1101,5		587		5,5
2021		331		37,5		1,2
2022		277		180		1,5
2023		224		276		1,6
2024						
2025						

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

За 2025 год не проводилась замена оборудования.

15.14.Отсутствие зафиксированных фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях

Фактов нарушения антимонопольного законодательства (выданных предупреждений, предписаний), а также отсутствие применения санкций, предусмотренных кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, за нарушение законодательства Российской Федерации в сфере теплоснабжения, антимонопольного законодательства Российской Федерации, законодательства Российской Федерации о естественных монополиях не зафиксировано.

16.Предложения по строительству (реконструкции) генерирующих объектов, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, указанные в подпункте "13.5" раздела 13 настоящего документа

Согласно Методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения, предложения по новому строительству генерирующих мощностей с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии для обеспечения теплоснабжения потребителей возможны только в случае утвержденных решений по строительству генерирующих мощностей в региональных схемах и программах перспективного развития электроэнергетики, разработанных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 года №823 «О схемах и программах перспективного развития электроэнергии».

В данных программах перспективного развития, строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального округа не предусматривается. Базовым и актуализированным проектом Схемы теплоснабжения, размещение источников комбинированной выработки на территории Хасанского муниципального округа не предусматривается.

16.1. Наименование генерирующего объекта

На территории Хасанского муниципального округа отсутствуют источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. В данных программах перспективного развития, строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального округа не предусматривается. Базовым и актуализированным проектом Схемы теплоснабжения, размещение источников комбинированной выработки на территории Хасанского муниципального округа не предусматривается.

16.2.Предлагаемый энергорайон его размещения

На территории Хасанского муниципального округа отсутствуют источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. В данных программах перспективного развития, строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального округа не предусматривается. Базовым и актуализированным проектом Схемы теплоснабжения, размещение источников комбинированной выработки на территории Хасанского муниципального округа не предусматривается.

16.3.Год ввода генерирующего объекта в эксплуатацию после завершения строительства (реконструкции) с выделением этапов (при наличии)

На территории Хасанского муниципального округа отсутствуют источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. В данных программах перспективного развития, строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального округа не предусматривается. Базовым и актуализированным проектом Схемы теплоснабжения, размещение источников комбинированной выработки на территории Хасанского муниципального округа не предусматривается.

16.4.Величина установленной генерирующей (электрической) мощности генерирующего объекта, минимально необходимой для обеспечения удовлетворения потребностей в тепловой энергии и мощности

На территории Хасанского муниципального округа отсутствуют источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. В данных программах перспективного развития, строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального округа не предусматривается. Базовым и актуализированным проектом Схемы теплоснабжения, размещение источников комбинированной выработки на территории Хасанского муниципального округа не предусматривается.

16.5.Типы вновь вводимого генерирующего оборудования в составе такого генерирующего объекта

На территории Хасанского муниципального округа отсутствуют источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии. В данных программах перспективного развития, строительство нового источника комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на территории муниципального округа не предусматривается. Базовым и актуализированным проектом Схемы теплоснабжения, размещение источников комбинированной выработки на территории Хасанского муниципального округа не предусматривается.