



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ АЛАПАЕВСКОЕ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29 марта 2023 г.

№ 419

г. Алапаевск

**О внесении изменений в постановление Администрации
муниципального образования Алапаевское от 03.11.2015 № 1037 «Об
утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования
Алапаевское на период с 2015 года до 2029 года».**

В целях актуализации схемы теплоснабжения муниципального образования Алапаевское, в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190 «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения», руководствуясь Уставом муниципального образования Алапаевское,

ПОСТАНОВЛЯЮ:

1. Внести в постановление Администрации муниципального образования Алапаевское от 03.11.2015 № 1037 «Об утверждении схемы теплоснабжения муниципального образования Алапаевское на период с 2015 года до 2029 года», следующие изменения:

1.1 Том 1 Приложения изложить в новой редакции (прилагается).

2. Наделить статусом Единой теплоснабжающей организации по пгт. Верхняя Синячиха в зоне действия блочно-модульной котельной на 40 МВт с подводящим газопроводом давлением 0,6 МПа муниципальное унитарное предприятие «Коммунальные сети» с 15.05.2023.

3. Лишить статуса Единой теплоснабжающей организации в пгт. Верхняя Синячиха в зоне действия блочно-модульной котельной на 40 МВт с подводящим газопроводом давлением 0,6 МПа НАО «СВЕЗА Верхняя Синячиха» с 15.05.2023, в связи с предстоящим выводом из эксплуатации источника теплоснабжения, принадлежащего НАО «СВЕЗА Верхняя Синячиха» и продажей трубопровода для подачи тепловой энергии в горячей воде протяжённостью 4,632 км (диаметр от 76 до 325 мм) в муниципальную собственность.

4. Отделу межведомственного взаимодействия, обеспечения

деятельности Администрации муниципального образования Алапаевское и территориальных органов (К.С. Клещева) разместить настоящее постановление на официальном сайте муниципального образования Алапаевское.

5. Настоящее постановление вступает в силу с момента его подписания.

6. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на и.о. первого заместителя главы Администрации муниципального образования Алапаевское по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи Н.А Соколову.

Глава муниципального образования
Алапаевское



О.Р. Булатов

УТВЕРЖДЕНО
постановлением Администрации
муниципального образования
Алапаевское
от 19 марта 2023 № 419
«О внесении изменений в
постановление Администрации
муниципального образования
Алапаевское от 03.11.2015 № 1037
«Об утверждении схемы
теплоснабжения муниципального
образования Алапаевское на период
с 2015 года до 2029 года»».

**Актуализированная
схема теплоснабжения
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
АЛАПАЕВСКОЕ
на период до 2029 год**

**Том 1
Схема теплоснабжения**

г. Алапаевск
2023 год

Аннотация

СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, СИСТЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ, КОТЕЛЬНАЯ, ТЕПЛОВАЯ СЕТЬ, МОДЕРНИЗАЦИЯ

Объектом исследования являются системы теплоснабжения населенных пунктов МО Алапаевское.

Схема теплоснабжения содержит: Том 1 «Схема теплоснабжения», Том 2 «Обосновывающие материалы», три Приложения.

Схема теплоснабжения разработана в соответствии с требованиями Федерального Закона от 27 июля 2010 года N 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановления Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения».

Схема теплоснабжения разработана с учетом документов территориального планирования населенных пунктов МО Алапаевское, программ развития сетей инженерно-технического обеспечения программ социально-экономического развития.

Технической базой разработки Схемы являются:

- генеральный план территории МО Алапаевское, проект планировки территории южного района и правила землепользования и застройки до 2027 года;
- программа комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры МО Алапаевское на 2013-2016 годы;
- проектная и исполнительная документация по источникам тепла, тепловым сетям (ТС), тепловым пунктам;
- эксплуатационная документация (расчетные температурные графики, гидравлические режимы, данные по присоединенным тепловым нагрузкам, их видам и т.п.);
- материалы проведения периодических испытаний ТС по определению тепловых потерь и гидравлических характеристик;
- конструктивные данные по видам прокладки и типам применяемых теплоизоляционных конструкций, сроки эксплуатации тепловых сетей;
- материалы по разработке энергетических характеристик систем транспорта тепловой энергии;
- данные технологического и коммерческого учета потребления топлива, отпуска и потребления тепловой энергии, теплоносителя, электроэнергии, измерений по приборам контроля режимов отпуска и потребления топлива, тепловой, электрической энергии и воды (расход, давление, температура);
- документы по хозяйственной и финансовой деятельности (действующие нормы и нормативы, тарифы и их составляющие, лимиты потребления, договоры на поставку топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) и на пользование тепловой энергией, водой);
- данные потребления ТЭР на собственные нужды, по потерям ТЭР и т.д.;
- статистическая отчетность организации о выработке и отпуске тепловой энергии, и использовании ТЭР в натуральном и стоимостном выражении.

СОДЕРЖАНИЕ

Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории МО Алапаевского.....	4
1.1 Описание существующего положения системы централизованного теплоснабжения МО Алапаевского.....	4
1.2 Максимально-часовые тепловые нагрузки источников в сетевой воде, приведенные к расчетной для отопления температуре наружного воздуха с учетом потерь в тепловых сетях и сетях ГВС.....	10
1.3 Суммарный прирост тепловых нагрузок в сетевой воде в период до 2029года в зонах действия источников тепла	17
Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.....	21
Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителей.....	31
Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников теплоснабжения МО Алапаевского	35
Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей.....	36
1 Тепловые сети котельной Центральная с. Арамашево:.....	36
2 Тепловые сети котельной Центральная п. Бубчиково:.....	36
3 Тепловые сети котельной Монолит с. Верхняя Синячиха:.....	36
4 Тепловые сети котельной Центральная с. Деево:.....	36
5 Тепловые сети котельной Центральная п. Ельничная:.....	36
6 Тепловые сети котельной Центральная с. Кировское:.....	36
7 Тепловые сети котельной Центральная с. Коптелово:	37
8 Тепловые сети котельной Центральная с. Костино:	37
9 Тепловые сети п. Курорт Самоцвет:.....	37
10 Тепловые сети с. Останино:.....	37
Раздел 6. Перспективные топливные балансы.	46
Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.	53
Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации	54
Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии	54
Раздел 10. Решения по бесхозяйным тепловым сетям	54

Раздел 1. Показатели перспективного спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории МО Алапаевское

1.1.Описание существующего положения системы централизованного теплоснабжения МО Алапаевское

Основными теплоснабжающими организациями в МО Алапаевское являются АО «Объединенная теплоснабжающая организация» (АО«ОТСК») и НАО «СВЕЗА Верхняя Синячиха», которому принадлежат основные объекты теплоэнергетики в пгт.Верхняя Синячиха.

Ввод блочно-модульной котельной на 40 МВт с подводящим газопроводом давлением 0,6 МПа в пгт. Верхняя Синячиха повлечет за собой вывод из существующей схемы теплоснабжения в поселке Верхняя Синячиха котельной НАО«СВЕЗА Верхняя Синячиха». Эксплуатирующей организацией тепловых сетей и источника тепловой энергии в пгт. Верхняя Синячиха (новая часть) будет МУП «Коммунальные сети».

Таблица 1. Перечень и характеристики действующих котельных в МО Алапаевское, отопляющих жилой фонд

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес теплоисточника	Вид собственности	Эксплуатирующая организация	Вид топлива	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	Протяженность тепловых сетей, км
1	с. Арамашево							
1.1.	Котельная Центральная	с. Арамашево, ул. Молодежная, 1А,	Областная	АО «ОТСК»	газ	2,1	1,61	2,89
2	п. Бубчикова							
2.1.	Котельная Центральная	п.Бубчикова, ул. Геологоразведчиков, 7	Областная	АО «ОТСК»	газ	3,20	1,94	2,55
3	п.Заря							
3.1	Котельная Центральная	п. Заря, Ленина 10	Частная	ООО «Теплоэнергетика»	газ	5,25	2,67	4,25
4	пгт. Верхняя Синячиха							
4.1	Котельная НАО «СВЕЗА»	пгт. Верхняя Синячиха, ул. Кедровая 1	Ведомственная	НАО «СВЕЗА Верхняя Синячиха»	газ	126,00	18,72	11,30
4.2	Котельная Монолит	пгт.Верхняя Синячиха, ул. Советская, 22	Областная	АО «ОТСК»	газ	1,80	1,70	2,70
4.3	Котельная СОШ	пгт.. Верхняя Синячиха, ул. Союзов, 34	Областная	АО «ОТСК»	уголь	0,40	0,29	0,15
4.4	Блочно-модульная котельная 40 МВт	пгт. Верхняя Синячиха ул. Октябрьская 64	Муниципальная.	МУП «Коммунальные сети»	Газ	34,39	18,72	11,30
5	с. Деево							
5.1	Котельная Центральная	с. Деево, ул. Мира, 50 А	Областная	АО «ОТСК»	уголь	2,10	0,63	0,95
6	п. Ельничная							
6.1	Котельная Центральная	п. Ельничная, ул. Береговая, 12	Областная	АО «ОТСК»	дрова	1,80	0,48	2,11
7	с. Кировское							
7.1	Котельная Центральная	с. Кировское, ул. Швецова, 18 Б	Областная	АО «ОТСК»	уголь	2,40	1,13	1,68
8	с. Коптелово							
8.1	Котельная Центральная	с. Коптелово, ул. Красных Орлов, 44	Областная	АО «ОТСК»	газ	1,80	1,44	2,89
9	с. Костино							
9.1	Котельная Центральная	с. Костино, ул. Чапаева, 34 Б	Областная	АО «ОТСК»	газ	2,00	2,18	2,09
9.2	Котельная школьная	с. Костино, ул. Молодежная №3а	Частная	ООО «ТЕПЛОЭНЕРГЕ-	газ	0,7	0,5	0,5

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес теплоисточника	Вид собственности	Эксплуатирующая организация	Вид топлива	Установленная мощность, Гкал/ч	Присоединенная нагрузка, Гкал/час	Протяженность тепловых сетей, км
10	п. Курорт-Самоцвет			ТИКА»				
10.1	Котельная Центральная	п. Курорт-Самоцвет, ул. Центральная, 19 А	Областная	АО «ОТСК»	газ	3,20	2,44	2,44
10.2	Котельная Курортная	п. Курорт Самоцвет, ул. Курортная, 31	Областная	АО «ОТСК»	уголь	2,40	0,56	1,46
11	с. Нижняя Синячиха							
11.1	Котельная жилого дома	Н. Синячиха, ул. Краснооктябрьская, 2	Частная	ООО «ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА»	дрова	0,65	0,05	0,0
12	с. Останино							
12.1	Котельная Центральная	с. Останино, ул. Молодежная, 3	Областная	АО «ОТСК»	уголь	3,30	1,31	3,33

Таблица 2. Перечень котельных, отопляющих только объекты социальной сферы и не участвующих в централизованном теплоснабжении

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес теплоисточника	Вид собственности	Обслуживающая организация	Вид топлива	Установленная мощность, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час
1	с. Арамашево						
1.1.	Котельная музея	с. Арамашево, ул. Советская, 38	Муниципальная	музей	газ	0,04	0,021
1.2	Котельная ФАП	с. Арамашево, ул. Совхозная	Областная	ММУ "АЦРБ"	электроэнергия	0,17	0,012
1.3	Котельная Администрации	с. Арамашево, ул. Советская, 34	Муниципальная	Сельская администрация	газ	0,15	0,012
2	д. Бутаково						
2.1	Котельная клуба	д. Бутакова	Муниципальная	МУ "Районный досуговый центр"	электроэнергия	0,03	0,01
3	с. Голубовское						
3.1	Котельная ДС	с. Голубовское, ул. Ленина, 11	Областная	АО «ОТСК»	электроэнергия	0,17	0,105
3.2	Котельная ДК	с. Голубовское, ул. Школьная, 1	Областная	АО «ОТСК»	дрова	0,14	0,063
3.3	Котельная СОШ	с. Голубовское, ул. 60 лет Октября, 15	Областная	АО «ОТСК»	дрова	0,60	0,204
3.4	Котельная дома-интерната	с. Голубовское	Областная	ГУП "Невьянский дом интернат"	дрова	0,29	0,100

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес теплоисточника	Вид собственности	Обслуживающая организация	Вид топлива	Установленная мощность, Гкал/час	Присоединенная нагрузка, Гкал/час
4	с. Деево						
4.1	Котельная клуба	с. Деево, ул. Кирова, 4	Областная	ООО «Теплосфера»	электроэнергия	0,09	0,078
4.2	Котельная ФАП	с. Деево	Областная	ММУ "АЦРБ"	электроэнергия	0,09	0,040
4.3	Котельная СОШ	с. Деево (СОШ), ул. Ленина, 34	Областная	АО «ОТСК»	уголь	0,40	0,149
5	с. Костино						
5.1	Котельная детского сада	с. Костино, ул. Чапаева 6А	Частная	ООО «Теплосфера»	дрова	0,69	0,605
6	п. Курорт-Самоцвет						
6.1	Котельная клуба	станция Самоцвет	Муниципальная	МУ "Районный досуговый центр"	уголь	0,02	0,020
7	с. Невьянское						
7.1	Котельная СОШ и Д/с	с. Невьянское, ул. Ленина, 55	Частная	ООО «Теплосфера»	дрова	0,26	0,157
7.2	Котельная клуба	с. Невьянское, ул. Клубная, 2	Областная	АО «ОТСК»	электроэнергия	0,09	0,020
7.3	Котельная ФАП	с. Невьянское, ул. Советская, 31	Областная	ММУ «АЦРБ»	электроэнергия	0,17	н/д
8	с. Нижняя Синячиха						
8.1	Котельная ДС	с. Нижняя Синячиха, ул. Красно-октябрьская, 19	Областная	АО «ОТСК»	электроэнергия	0,17	0,057
8.2	Котельная СОШ	с. Нижняя Синячиха, ул. Спирidonовская, 47	Областная	АО «ОТСК»	электроэнергия	0,17	0,072
8.3	Котельная Администрации	с. Нижняя Синячиха, ул. Красно-октябрьская, 30а	Муниципальная	Нижнесинячихинская сельская администрация"	электроэнергия	0,078	н/д
8.4	Котельная клуба	с. Нижняя Синячиха	Муниципальная	МУ "Районный досуговый центр"	электроэнергия	0,02	0,020
8.5	Котельная ЗОЛ «Факел»	Ул. Устье, 11	Муниципальная	ООО «Теплосфера»	Дрова	0,03	0,01
9	с. Толмачево						
9.1	Котельная ДС	с. Толмачево	Частная	ООО «ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА»	уголь	0,10	0,050
9.2	Котельная клуба	с. Толмачево	Областная	АО «ОТСК»	электроэнергия	0,02	0,028
10	с. Клевакино						
10.1	Котельная ДС	с. Клевакино, ул. Садовая, 2	Областная	АО «ОТСК»	электроэнергия	0,17	0,025
10.2	Котельная СОШ	с. Клевакино, ул. Центральная, 30	Областная	АО «ОТСК»	электроэнергия	0,17	0,090
11	д. Первунова						
11.1	Котельная ДС	д. Первунова, ул. Победы, 8	Областная	Выведена из экспл	электроэнергия	0,17	0,026
12	д. Путилова						
12.1	Котельная ДС	д. Путилова, ул. Красных Орлов, 27-1	Областная	АО «ОТСК»	электроэнергия	0,09	0,020

№ п/п	Наименование тепло- источника	Адрес теплоисточника	Вид собственно- сти	Обслуживающая организация	Вид топлива	Установ- ленная мощность, Гкал/час	Присоеди- ненная нагрузка, Гкал/час
13	с. Раскатиha						
13.1	Котельная клуба	с. Раскатиha, ул. Ленина, 23	Частная	ООО «Теплосфера»	электроэнергия	0,09	0,032
13.2	Котельная ДС	с. Раскатиha, ул. Ленина, 24	Областная	АО «ОТСК»	электроэнергия	0,04	0,040
14	с. Ялуниhское						
14.1	Котельная клуба	с. Ялуниhское, ул. Мира, 18	Областная	АО «ОТСК»	дрова	0,30	0,053
14.2	Котельная СОШ	с. Ялуниhское, ул. Мира, 49	Областная	АО «ОТСК»	электроэнергия	0,17	0,090
14.3	Котельная ФАП	с. Ялуниhское	Областная	ММУ "АЦРБ"	электроэнергия	0,01	0,006
15	п. Ясашная						
15.1	Котельная клуба	п. Ясашная, ул. Рабочая, 2	Муниципальная	Дом культуры	электроэнергия	1,20	0,043
15.2	Котельная СОШ	п. Ясашная, ул. Клубная-1	Областная	АО «ОТСК»	дрова	1,00	0,14
15.3	Котельная ФАП	п. Ясашная, ул. Советская, 27	Областная	АО «ОТСК»	электроэнергия	0,04	0,008
16	с. Ярославское						
16.1	Котельная клуба	с. Ярославское, ул. Матвеева, 18	Областная	АО «ОТСК»	электроэнергия	0,04	0,037
16.2	Котельная ДС	с. Ярославское, ул. Петровская, 3	Областная	АО «ОТСК»	электроэнергия	0,04	0,013

Таблица 3. Перечень котельных промышленных предприятий, отопляющих только собственные объекты и не участвующих в централизованном теплоснабжении

№ п/п	Наименование и принадлежность теплоисточника	Адрес теплоисточника	Вид топлива: основной (резервный)	Установленная мощность, Гкал/ч
1	Котельная ЗАО «Стиль-Профи-Л»	с. Арамашево, тепличный комплекс	газ	13,92
2	Котельная ЗАО «ТРИУМФ»	п. Курорт Самоцвет, санаторий «Самоцвет»	газ	6,26

Таблица 4. Перечень котельных, выведенных в резерв с вводом новых источников теплоснабжения

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес теплоисточника	Собственность источника	Эксплуатирующая организация	Вид топлива	Установлен- ная мощ- ность, МВт
	с. Арамашево					
1	Котельная ДС	с. Арамашево, ул. Пушкирева, 22	областная	АО «ОТСК»	электричество	0,19

№ п/п	Наименование теплоисточника	Адрес теплоисточника	Собственность источника	Эксплуатирующая организация	Вид топлива	Установлен- ная мощ- ность, МВт
2	Котельная Центральная	с.Арамашево, ул. Молодежная, 1 Б	областная	АО «ОТСК»	уголь	1,35
3	Котельная СОШ	с. Арамашево, ул. Школьная, 1	областная	АО «ОТСК»	электричество	0,30
4	п. Бубчиково Котельная Центральная	п. Бубчиково, Гаражная 12	областная	АО «ОТСК»	уголь	2,10
5	пгт. Верхняя Синячиха Котельная СОШ	пгт. Верхняя Синячиха, ул. Союзов, 34	областная	АО «ОТСК»	уголь	0,70
6	Котельная НАО «СВЕЗА»	пгт.Верхняя Синячиха, ул.Кедровая 1	Ведомственная	НАО «СВЕЗА»	газ	146,538
6	п. Заря Котельная п. Заря	п. Заря, ул. Ленина 10	Частная	ООО «ТЕПЛОЭНЕРГЕТИКА»	уголь	5,60
7	с. Кировское Котельная ДС	с. Кировское, ул. Совхозная, 1	областная	АО «ОТСК»	электричество	0,18
8	Котельная СОШ	с. Кировское ул. Школьная 9	муниципальная		уголь	1,5
9	Котельная ФАП	с. Кировское ул. Ленина 1	областная	ММУ «АЦРБ»	электричество	0,03
10	с. Костино Котельная №1	с. Костино, ул. Чапаева, 34 Б	муниципальная	АО «ОТСК»	уголь	2,44
11	с. Коптелово Котельная ДС	с. Коптелово, ул. Ленина	областная	АО «ОТСК»	электричество	0,14
12	Котельная клуба	с. Коптелово ул. Ленина	муниципальная		уголь	0,20
13	Котельная с. Останино	с. Коптелово пер. Пушкина 6б	муниципальная		уголь	0,23
14	Котельная СОШ	с. Останино, Ленина 14	муниципальная	МОУ «Останинская СОШ»	электричество	0,20
15	Котельная Администрации	с. Останино, ул. Советская, 27	областная	АО «ОТСК»	электричество	0,02
16	Котельная ДС	с. Останино	областная	АО «ОТСК»	электричество	0,05
17	Котельная ДК	с. Останино, ул. Зеленая, 35	областная	АО «ОТСК»	электричество	0,09
18	д. Бутакова Котельная СОШ	д. Бутакова	муниципальная	МОУ «Костинская СОШ»	электричество	0,03
19	с. Толмачево Котельная ДС	с Толмачево ул.	муниципальная	н/д	электричество	н/д

1.2. Максимально-часовые тепловые нагрузки источников в сетевой воде, приведенные к расчетной для отопления температуре наружного воздуха с учетом потерь в тепловых сетях и сетях ГВС

Расчетные максимально-часовые тепловые нагрузки источников в сетевой воде, приведенные к расчетной для отопления температуре наружного воздуха с учетом потерь в тепловых сетях и сетях ГВС по источникам теплоснабжения приведены в таблице 5.

Рассчитанные по предоставленным данным максимально-часовые фактические тепловые нагрузки в сетевой воде источников, отопляющих жилой фонд и объекты социального назначения, приведенные к фактической для отопления температуре наружного воздуха с учетом потерь в тепловых сетях и сетях ГВС по источникам приведены в таблице 6.

Сравнительный анализ факта работы котельных и расчетных тепловых нагрузок показывает, что большинство котельных имеют избыточную установленную мощность, а газовая котельная в с. Костино – недостаточную, что приводит к возможной поставке некачественной тепловой энергии конечным потребителям в холодное время.

Фактические потери в тепловых сетях в большинстве систем теплоснабжения превышают нормативные и складываются из потерь через отсутствующую изоляцию на тепловых сетях, потерь с утечками и несанкционированным сливом теплоносителя потребителями для целей ГВС и улучшения теплоснабжения объекта (слив теплоносителя в канализацию из-за высокого гидравлического сопротивления объекта).

В связи с тем, что система отопления в населенных пунктах МО Алапаевское закрытая, ГВС в основном отсутствует, несанкционированный слив теплоносителя потребителями для целей ГВС является одной из основных составляющих тепловых потерь.

Таблица 5. Расчетные максимально-часовые тепловые нагрузки существующих систем теплоснабжения

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч		Всего	Максимально-часовая приведенная к расчетным условиям тепловая нагрузка в сетевой воде, Гкал/ч			Резерв тепловой мощности, Гкал/ч
		Установленная	Располагаемая		В том числе			
					Отопление	ГВС	Потери тепловой энергии	
	с. Арамашево							
1	Котельная Центральная	2,10	2,10	1,61	1,25		0,36	0,49
2	Котельная музея	0,04	0,04	0,02	0,02		0,00	0,02
3	Котельная ФАП	0,17	0,17	0,01	0,01		0,00	0,16
4	Котельная Администрации	0,15	0,15	0,01	0,01		0,00	0,14
	п. Бубчиково							
5	Котельная Центральная	3,20	3,20	2,22	1,94		0,29	0,98
	д. Бутаково							
6	Котельная клуба	0,03	0,03	0,01	0,01		0,00	0,01
	п. Заря							
7	Котельная Центральная	5,25	5,25	2,67	2,27		0,40	2,58
	пгт. Верхняя Синячиха							
8	Котельная НАО«СВЕЗА	126,00	80,00	18,17	12,65	4,02	1,50	61,83
9	Котельная Монолит	1,80	1,80	1,70	1,42		0,27	0,10
10	Котельная СОШ	0,40	0,40	0,29	0,26		0,02	0,12
	с. Голубковское							
11	Котельная ДС	0,17	0,17	0,10	0,10		0,00	0,07
12	Котельная ДК	0,14	0,14	0,06	0,06		0,001	0,08
13	Котельная СОШ	0,60	0,60	0,20	0,20		0,01	0,40
14	Котельная дома-интерната	0,29	0,29	0,10	0,10		0,00	0,19
	с. Деево							
15	Котельная Центральная	2,10	2,10	0,63	0,51		0,12	1,47
16	Котельная клуба	0,09	0,09	0,08	0,08		0,00	0,01
17	Котельная больницы	0,09	0,09	0,04	0,04		0,00	0,05

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч		Максимально-часовая приведенная к расчетным условиям тепловая нагрузка в сетевой воде, Гкал/ч				Резерв тепловой мощности, Гкал/ч
		Установленная	Располагаемая	Всего	В том числе			
					Отопление	ГВС	Потери тепловой энергии	
	п. Ельничная							
19	Котельная Центральная	1,80	1,80	0,44	0,26		0,18	40%
	с. Кировское							
20	Котельная Центральная	2,40	2,40	1,13	1,01		0,12	11%
	с. Коптелово							
21	Котельная Центральная	1,80	1,80	1,44	1,26		0,18	12%
	с. Костино							
22	Котельная Центральная	2,00	2,00	2,18	1,92		0,27	12%
23	Котельная школы	0,69	0,69	0,61	0,61		0,00	0%
	п. Курорт-Самоцвет							
24	Котельная Центральная	3,20	3,20	2,44	2,01	0,15	0,27	11%
25	Котельная Курортная	2,40	2,40	0,56	0,38		0,18	32%
26	Котельная клуба	0,02	0,02	0,02	0,02		0,00	0%
	с. Останино							
27	Котельная Центральная	3,30	3,30	1,31	1,10		0,21	16%
	с. Невьянское							
28	Котельная СОШ	0,26	0,26	0,16	0,16		0,00	0%
29	Котельная клуба	0,09	0,09	0,02	0,02		0,00	0%
30	Котельная ФАП	0,17	0,17	0,02	0,02		0,00	0%
	с. Нижняя Синячиха							
31	Котельная ДС	0,17	0,17	0,06	0,06		0,00	0%
32	Котельная СОШ	0,17	0,17	0,07	0,07		0,00	0%
33	Котельная жилого дома	0,65	0,65	0,05	0,05		0,00	0%
34	Котельная Администрации	0,07	0,07	н/д	н/д			
35	Котельная клуба	0,02	0,02	0,02	0,02		0,00	0%

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч		Максимально-часовая приведенная к расчетным условиям тепловая нагрузка в сетевой воде, Гкал/ч				Резерв тепловой мощности, Гкал/ч
		Установленная	Располагаемая	Всего	В том числе			
					Отопление	ГВС	Потери тепловой энергии	
	с. Толмачево							
36	Котельная СОШ	0,10	0,05	0,05	0,05	0,00	0%	0,05
37	Котельная клуба	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	0%	0,00
	с. Клевакино							
38	Котельная ДС	0,17	0,17	0,03	0,03	0,00	0%	0,15
39	Котельная СОШ	0,17	0,17	0,09	0,09	0,00	0%	0,08
	д. Перунова							
40	Котельная ДС	0,07	0,07	0,03	0,03	0,00	0%	0,05
	д. Путилова							
41	Котельная ДС	0,09	0,09	0,02	0,02	0,00	0%	0,07
	с. Раскатица							
42	Котельная клуба	0,09	0,09	0,03	0,03	0,00	0%	0,05
43	Котельная ДС	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0%	0,00
	с. Ялунино							
44	Котельная клуба	0,30	0,30	0,05	0,05	0,00	0%	0,25
45	Котельная СОШ	0,17	0,17	0,09	0,09	0,00	0%	0,08
46	Котельная ФАП	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0%	0,00
	п. Ясашная							
47	Котельная СОШ	1,00	1,00	0,14	0,12	0,02	16%	0,86
48	Котельная клуба	1,20	1,20	0,04	0,04	0,01	12%	1,16
49	Котельная п. Ясашная	0,04	0,04	0,01	0,01	0,00	0%	0,03
	с. Ярославское							
50	Котельная клуба	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0%	0,01
51	Котельная ДС	0,04	0,04	0,01	0,01	0,00	0%	0,03

Таблица 6. Фактические максимально-часовые тепловые нагрузки систем теплоснабжения и потребителей в сетевой воде, приведенные к расчетной для отопления температуры наружного воздуха

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность ко- тельной нетто, Гкал/ч		Максимально-часовая приведенная к расчетным условиям теп- ловая нагрузка в сетевой воде, Гкал/ч				Резерв тепло- вой мощности, Гкал/ч	
		Установ- ленная	Распола- гаемая	Всего	В том числе				
					Отопление	ГВС	Потери тепловой энер- гии		
	с. Арамашево								
1	Котельная Центральная	2,10	2,10	1,42	1,17		0,24	17%	0,68
2	Котельная музея	0,04	0,04	0,02	0,02		0,00	0%	0,02
3	Котельная ФАП	0,17	0,17	0,01	0,01		0,00	0%	0,16
4	Котельная Администрации	0,15	0,15	0,01	0,01		0,00	0%	0,00
	п. Бубчиково								
5	Котельная Центральная	3,20	3,20	1,97	1,75		0,21	11%	1,23
	д. Бутаково								
6	Котельная клуба	0,03	0,03	0,01	0,01		0,00	0%	0,01
	п. Заря								
7	Котельная Центральная	5,25	5,25	2,67	2,22		0,46	17%	2,58
	пгт. Верхняя Синячиха								
8	Котельная НАО «СВЕЗА»	126,00	80,00	19,87	14,22	4,02	1,63	8%	60,13
9	Котельная Монолит	1,80	1,80	1,47	1,22		0,25	17%	0,33
10	Котельная СОШ	0,40	0,40	0,30	0,25		0,05	17%	0,11
	с. Голубковское								
11	Котельная ДС	0,17	0,17	0,09	0,09		0,00	0%	0,08
12	Котельная ДК	0,14	0,14	0,11	0,06		0,05	45%	0,03
13	Котельная СОШ	0,60	0,60	0,25	0,15		0,10	39%	0,35
14	Котельная дома-интерната	0,29	0,29	0,07	0,07		0,00	0%	0,22
	с. Деево								
15	Котельная Центральная	2,10	2,10	1,28	0,51		0,77	60%	0,82
16	Котельная клуба	0,09	0,09	0,08	0,08		0,00	0%	0,01

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч		Максимально-часовая приведенная к расчетным условиям тепловая нагрузка в сетевой воде, Гкал/ч				Резерв тепловой мощности, Гкал/ч
		Установленная	Располагаемая	Всего	Отопление	ГВС	Потери тепловой энергии	
18	Котельная СОШ	0,40	0,40	0,20	0,13		0,07	0,20
	п. Ельничная							
19	Котельная Центральная	1,80	1,80	0,49	0,28		0,21	1,31
	с. Кировское							
20	Котельная Центральная	2,40	2,40	1,10	0,83		0,27	1,30
	с. Коптелово							
21	Котельная Центральная	1,80	1,80	1,32	1,21		0,11	0,48
	с. Костино							
22	Котельная Центральная	2,00	2,00	2,00	1,38		0,62	0,00
23	Котельная школы	0,69	0,69	0,49	н/д		0,00	0,19
	п. Курорт-Самоцвет							
24	Котельная Центральная	3,20	3,20	2,52	1,72	0,15	0,65	0,67
25	Котельная Курортная	2,40	2,40	1,24	0,38		0,86	1,16
26	Котельная клуба	0,02	0,02	0,01	0,01		н/д	
	с. Останино							
27	Котельная Центральная	3,30	3,30	1,71	0,94		0,77	1,59
	с. Невьянское							
28	Котельная СОШ	0,26	0,26	0,19	0,13		0,06	0,07
29	Котельная клуба	0,09	0,09	0,02	0,02		0,00	0,07
30	Котельная ФАП	0,17	0,17	0,02	н/д		н/д	
	с. Нижняя Синячиха							
31	Котельная ДС	0,17	0,17	0,05	0,05		0,00	0,13
32	Котельная СОШ	0,17	0,17	0,05	0,05		0,00	0,12
33	Котельная жилого дома	0,65	0,65	0,05	0,05		0,00	0,59
34	Котельная Администрации	0,07	0,07	0,00	0,00		0,00	0,07
35	Котельная клуба	0,02	0,02	0,01	0,01		0,00	0,00

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность ко- тельной нетто, Г кал/ч		Максимально-часовая приведенная к расчетным условиям теп- ловая нагрузка в сетевой воде, Г кал/ч				Резерв тепло- вой мощности, Г кал/ч
		Установ- ленная	Распола- гаемая	Всего	В том числе			
					Отопление	ГВС	Потери тепловой энер- гии	
	с. Толмачево							
36	Котельная СОШ	0,10	0,05	0,10	0,10	0,00	0%	0,00
37	Котельная клуба	0,02	0,02	н/д	0%	н/д	н/д	0,00
	с. Клевакино							
38	Котельная ДС	0,17	0,17	0,03	0,03	0,00	0%	0,15
39	Котельная СОШ	0,17	0,17	0,08	0,08	0,00	0%	0,09
	д. Первунова							
40	Котельная ДС	0,07	0,07	0,03	0,03	0,00	0%	0,05
	д. Путилова							
41	Котельная ДС	0,09	0,09	0,02	0,02	0,00	0%	0,07
	с. Раскатица							
42	Котельная клуба	0,09	0,09	0,03	0,03	0,00	0%	0,06
43	Котельная ДС	0,04	0,04	0,05	0,05	0,00	0%	0,00
	с. Ялунино							
44	Котельная клуба	0,30	0,30	0,11	0,11	0,00	0%	0,19
45	Котельная СОШ	0,17	0,17	0,07	0,07	0,00	0%	0,11
46	Котельная ФАП	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0%	0,00
	п. Ясашная							
47	Котельная СОШ	1,00	1,00	0,23	0,12	0,11	47%	0,77
48	Котельная клуба	1,20	1,20	0,23	0,03	0,20	86%	0,97
49	Котельная п. Ясашная	0,04	0,04	0,01	0,01	0,00	0%	0,03
	с. Ярославское							
50	Котельная клуба	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	0%	0,01
51	Котельная ДС	0,04	0,04	0,01	0,01	0,00	0%	0,03

1.3. Суммарный прирост тепловых нагрузок в сетевой воде в период до 2029года в зонах действия источников тепла

В период до 2029 года в МО Алапаевское запланировано подключение к централизованному теплоснабжению следующих объектов:

1. В пгт. Верхняя Синячиха - 8 многоквартирных жилых зданий, 80 индивидуальных жилых домов школы на 1275 мест, крытая ледовая арена, клуб на 500 мест. Общий планируемый прирост тепловой нагрузки потребителей составит 5,2 Гкал/ч, с разбивкой по зонам действия источников тепла приведен в таблице 7.

Расчитанные по предоставленным данным максимально-часовые фактические тепловые нагрузки в сетевой воде источников, отопляющих жилой фонд и объекты социального назначения, приведенные к фактической для отопления температуры наружного воздуха с учетом потерь в тепловых сетях и сетях ГВС по источникам приведены с учетом планируемых к присоединению объектов представленные в таблице8.

Таблица 7.Суммарный прирост тепловых нагрузок в сетевой воде централизованной системы теплоснабжения МО Алапаевское в период до 2029 года в зонах действия источников тепла

№ п/п	Наименование источника теп- лоснабжения в существующей схеме	Наименование объекта	Адрес объекта	Увеличение тепловой нагрузки, Гкал/ч в период до 2029 года			
				отопление и вентиляция	ГВС	Всего	Планируемые сроки подклю- чения
	ПГТ. Верхняя Синячиха.						
1	НАО «СВЕЗА» Верхняя Синячиха»	Школа на 1275 мест	пгт Верхняя Синячиха, ул. Горняков 82	1,981	0,504	2,485	2027-2029
2	НАО «СВЕЗА» Верхняя Синячиха»	Дом культуры на 500 мест	пгт. Верхняя Синячиха, ул. Горького	0,329	0,043	0,372	2025-2027
3	НАО «СВЕЗА» Верхняя Синячиха»	Спортивный комплекс «Ледовый дворец»	пгт. Верхняя Синячиха, ул. Октябрьская 17а	1,18	0,00	1,18	2025-2027
4	НАО «СВЕЗА» Верхняя Синячиха»	Многоквартирные жилые дома 8 ед	пгт..Верхняя Синячиха	2,257	2,517	4,774	2026-2029
5	НАО «СВЕЗА» Верхняя Синячиха»	ИЖД 80 ед	пгт..Верхняя Синячиха	3,6	2,5	6,1	2026-2029
	ИТОГО			9,347	5,564	14,911	

Таблица 8. Фактические максимально-часовые тепловые нагрузки существующих систем теплоснабжения с учетом перспективы

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность ко- тельной нетто, Гкал/ч		Максимально-часовая приведенная к расчетным условиям теп- ловая нагрузка в сетевой воде, Гкал/ч					Резерв тепло- вой мощности, Гкал/ч
		Установ- ленная	Распола- гаемая	Всего	В том числе				
					Отопление	ГВС	Потери тепловой энер- гии		
	с. Арамашево								
1	Котельная Центральная	2,10	2,10	1,42	1,17		0,24	17%	0,68
2	Котельная музея	0,04	0,04	0,02	0,02		0,00	0%	0,02
3	Котельная ФАП	0,17	0,17	0,01	0,01		0,00	0%	0,16
4	Котельная Администрации	0,15	0,15	0,01	0,01		0,00	0%	0,00
	п. Бубчиково								
5	Котельная Центральная	3,20	3,20	1,97	1,75		0,21	11%	1,23
	д. Бутаково								
6	Котельная клуба	0,03	0,03	0,01	0,01		0,00	0%	0,01
	п. Заря								
7	Котельная Центральная	5,25	5,25	2,67	2,22		0,46	17%	2,58
	пгт. Верхняя Синячиха								
8	Котельная НАО «СВЕЗА»	126,00	80,00	25,14	17,86	5,17	2,10	8%	54,86
9	Котельная Монолит	1,80	1,80	1,47	1,22		0,25	17%	0,33
10	Котельная СОШ	0,40	0,40	0,30	0,25		0,05	17%	0,11
	с. Голубковское								
11	Котельная ДС	0,17	0,17	0,09	0,09		0,00	0%	0,08
12	Котельная ДК	0,14	0,14	0,11	0,06		0,05	45%	0,03
13	Котельная СОШ	0,60	0,60	0,25	0,15		0,10	39%	0,35
14	Котельная дома-интерната	0,29	0,29	0,07	0,07		0,00	0%	0,22
	с. Деево								
15	Котельная Центральная	2,10	2,10	1,28	0,51		0,77	60%	0,82
16	Котельная клуба	0,09	0,09	0,08	0,08		0,00	0%	0,01
17	Котельная больницы	0,09	0,09	0,03	0,03		0,00	0%	0,06
18	Котельная СОШ	0,40	0,40	0,20	0,13		0,07	37%	0,20
	п. Ельничная								

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч		Максимально-часовая приведенная к расчетным условиям тепловая нагрузка в сетевой воде, Гкал/ч					Резерв тепловой мощности, Гкал/ч
		Установленная	Располагаемая	Всего	В том числе			Потери тепловой энергии	
					Отопление	ГВС			
19	Котельная Центральная с. Кировское	1,80	1,80	0,49	0,28		0,21	43%	1,31
20	Котельная Центральная с. Коптелово	2,40	2,40	1,13	0,86		0,28	25%	1,27
21	Котельная Центральная с. Костино	1,80	1,80	1,32	1,21		0,11	8%	0,48
22	Котельная Центральная	2,00	2,00	2,05	1,43		0,64	31%	-0,05
23	Котельная школы п. Курорт-Самоцвет	0,69	0,69	0,49	н/д		0,00	0%	0,19
24	Котельная Центральная	3,20	3,20	3,42	2,14	0,43	0,85	25%	-0,22
25	Котельная Курортная	2,40	2,40	1,24	0,38		0,86	69%	1,16
26	Котельная клуба с. Останино	0,02	0,02	0,01	0,01		н/д	н/д	
27	Котельная Центральная с. Невьянское	3,30	3,30	1,72	0,95		0,77	45%	1,58
28	Котельная СОШ	0,26	0,26	0,19	0,13		0,06	30%	0,07
29	Котельная клуба	0,09	0,09	0,02	0,02		0,00	0%	0,07
30	Котельная ФАП с. Нижняя Синячиха	0,17	0,17	0,02	н/д		н/д	н/д	
31	Котельная ДС	0,17	0,17	0,05	0,05		0,00	0%	0,13
32	Котельная СОШ	0,17	0,17	0,05	0,05		0,00	0%	0,12
33	Котельная жилого дома	0,65	0,65	0,05	0,05		0,00	0%	0,59
34	Котельная Администрации	0,07	0,07	0,00	0,00		0,00	0%	0,07
35	Котельная клуба с. Толмачево	0,02	0,02	0,01	0,01		0,00	0%	0,00
36	Котельная СОШ	0,10	0,05	0,10	0,10		0,00	0%	0,00
37	Котельная клуба с. Клевакино	0,02	0,02	н/д	0%		н/д	н/д	0,00

№ п/п	Наименование котельной	Тепловая мощность ко- тельной нетто, Гкал/ч		Максимально-часовая приведенная к расчетным условиям теп- ловая нагрузка в сетевой воде, Гкал/ч					Резерв тепло- вой мощности, Гкал/ч
		Установ- ленная	Распола- гаемая	Всего	В том числе			Потери тепловой энер- гии	
					Отопление	ГВС			
38	Котельная ДС	0,17	0,17	0,03	0,03		0,00	0%	0,15
39	Котельная СОШ	0,17	0,17	0,08	0,08		0,00	0%	0,09
	д. Первунова								
40	Котельная ДС	0,07	0,07	0,03	0,03		0,00	0%	0,05
	д. Путилова								
41	Котельная ДС	0,09	0,09	0,02	0,02		0,00	0%	0,07
	с. Раскатица								
42	Котельная клуба	0,09	0,09	0,03	0,03		0,00	0%	0,06
43	Котельная ДС	0,04	0,04	0,05	0,05		0,00	0%	0,00
	с. Ялунино								
44	Котельная клуба	0,30	0,30	0,11	0,11		0,00	0%	0,19
45	Котельная СОШ	0,17	0,17	0,07	0,07		0,00	0%	0,11
46	Котельная ФАП	0,01	0,01	0,01	0,01		0,00	0%	0,00
	п. Ясашная								
47	Котельная СОШ	1,00	1,00	0,23	0,12		0,11	47%	0,77
48	Котельная клуба	1,20	1,20	0,23	0,03		0,20	86%	0,97
49	Котельная п. Ясашная	0,04	0,04	0,01	0,01		0,00	0%	0,03
	с. Ярославское								
50	Котельная клуба	0,04	0,04	0,04	0,04		0,00	0%	0,01
51	Котельная ДС	0,04	0,04	0,01	0,01		0,00	0%	0,03

Раздел 2. Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей.

В связи с отсутствием на котельных узлов учета тепловой энергии или снимаемых с них показаний, фактические данные о затратах тепловой мощности источников на собственные нужды и значения тепловой мощности нетто отсутствуют.

Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей составлены только по горячей воде, в связи с отсутствием подачи пара.

Перспективный баланс тепловой мощности и тепловых нагрузок в сетевой воде в зонах действия существующих источников тепла в период до 2029 г. без учета увеличения тепловых нагрузок за счет ввода новых объектов и уменьшения за счет перевода на индивидуальное отопление представлен в таблице 9.

Перспективный баланс тепловой мощности и тепловых нагрузок в сетевой воде в зонах действия существующих источников тепла в период до 2029 г. с учетом увеличения тепловых нагрузок за счет ввода новых объектов представлен в таблице 10.

Перспективный баланс тепловой мощности и тепловых нагрузок в сетевой воде в зонах действия источников тепла с учетом увеличения тепловых нагрузок за счет ввода новых объектов и уменьшения за счет уменьшения потерь в тепловых сетях после окончания реконструкции представлен в таблице 11.

Резерв по договорам на поддержание резервной тепловой мощности у котельных, принадлежащих теплоснабжающим организациям, отсутствует.

Тепловая нагрузка потребителей, устанавливаемая по долгосрочным договорам теплоснабжения, договорам на поддержание резервной тепловой мощности и долгосрочным договорам, в отношении которых установлен долгосрочный тариф, отсутствует.

Таблица 9. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок в сетевой воде в зонах действия существующих источников тепла без учета ввода новых объектов

№ п/п	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность источника Гкал/ч	Максимально-часовая приведенная к расчетным условиям тепловая нагрузка источников в сетевой воде, Гкал/ч, с учетом потерь в тепловых сетях с разбивкой по годам					
			2 015	2 016	2 017	2 019	2 024	2 029
	с. Арамашево							
1	Котельная Центральная	2,10	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
2	Котельная музея	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3	Котельная ФАП	0,17	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Котельная Администрации	0,15	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	п. Бубчиково							
5	Котельная Центральная	3,20	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
	д. Бутаково							
6	Котельная клуба	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	п. Заря							
7	Котельная Центральная	5,25	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
	пгт. Верхняя Синячиха							
8	Котельная НАО «СВЕЗА»	80,00	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87	19,87
9	Котельная Монолит	1,80	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
10	Котельная СОШ	0,40	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
	с. Голубковское							
11	Котельная ДС	0,17	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
12	Котельная ДК	0,14	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
13	Котельная СОШ	0,60	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
14	Котельная дома-интерната	0,29	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
	с. Деево							
15	Котельная Центральная	2,10	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
16	Котельная клуба	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
17	Котельная ФАП	0,09	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
18	Котельная СОШ	0,40	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
	п. Ельничная							
19	Котельная Центральная	1,80	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49

№ п/п	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощ- ность источни- ка Гкал/ч	Максимально-часовая, приведенная к расчетным условиям тепловая нагрузка источников в сетевой воде, Гкал/ч, с учетом потерь в тепловых сетях с разбивкой по годам					
			2 015	2 016	2 017	2 019	2 024	2 029
	с. Кировское							
20	Котельная Центральная	2,40	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
	с. Коптелово							
21	Котельная Центральная	1,80	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
	с. Костино							
22	Котельная Центральная	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
23	Котельная школы	0,69	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
	п. Курорт-Самоцвет							
24	Котельная Центральная	3,20	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52	2,52
25	Котельная Курортная	2,40	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
26	Котельная клуба	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	с. Останино							
27	Котельная Центральная	3,30	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71
	с. Невьянское							
28	Котельная СОШ	0,26	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
29	Котельная клуба	0,09	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
30	Котельная ФАП	0,17	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	с. Нижняя Синячиха							
31	Котельная ДС	0,17	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
32	Котельная СОШ	0,17	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
33	Котельная жилого дома	0,65	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
34	Котельная Администрации	0,07	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
35	Котельная клуба	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	с. Толмачево							
36	Котельная СОШ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
37	Котельная клуба	0,02	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
	с. Клевакино							
38	Котельная ДС	0,17	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
39	Котельная СОШ	0,17	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п/п	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощ- ность источни- ка Гкал/ч	Максимально-часовая приведенная к расчетным условиям тепловая нагрузка источников в сетевой воде, Гкал/ч, с учетом потерь в тепловых сетях с разбивкой по годам					
			2 015	2 016	2 017	2 019	2 024	2 029
	д. Перунова							
40	Котельная ДС	0,07	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	д. Путилова							
41	Котельная ДС	0,09	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	с. Раскатиха							
42	Котельная клуба	0,09	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
43	Котельная ДС	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	с. Ялуинское							
44	Котельная клуба	0,30	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
45	Котельная СОШ	0,17	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
46	Котельная ФАП	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	п. Ясашная							
47	Котельная СОШ	1,00	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
48	Котельная клуба	1,20	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
49	Котельная ФАП	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	с. Ярославское							
50	Котельная клуба	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
51	Котельная ДС	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Таблица 10. Перспективные балансы тепловой мощности и тепловых нагрузок в сетевой воде в зонах действия существующих источников тепла с учетом ввода новых объектов

Источники тепловой энергии с учетом общей тепловой мощности			Максимально-часовая приведенная к расчетным условиям тепловая нагрузка источников в сетевой воде, Гкал/ч, с учетом потерь в тепловых сетях с разбивкой по годам							
№ п/п	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность источника Гкал/ч	к 2017 году					к 2024 году		2029
			2015	2016	2017	2019	2024			
	с. Арамашево									
1	Котельная Центральная	2,10	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
2	Котельная музея	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02

№ п/п	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность ис- точника Гкал/ч	Максимально-часовая приведенная к расчетным условиям тепловая нагрузка источников в сетевой воде, Гкал/ч, с учетом потерь в тепловых сетях с разбив- кой по годам					
			2 015	2 016	2 017	2 019	2 024	2 029
3	Котельная ФАП	0,17	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Котельная Администрации	0,15	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	п. Бубчиково Котельная Центральная	3,20	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97	1,97
6	д. Бутаково Котельная клуба	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	п. Заря Котельная Центральная	5,25	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
8	пгт. Верхняя Синячиха Котельная НАО «СВЕЗА»	80,00	23,15	23,48	25,14	25,14	25,14	25,14
9	Котельная Монолит	1,80	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47
10	Котельная СОШ	0,40	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
11	с. Голубковское Котельная ДС	0,17	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
12	Котельная ДК	0,14	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
13	Котельная СОШ	0,60	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
14	Котельная дома-интерната	0,29	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
15	с. Деево Котельная Центральная	2,10	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
16	Котельная клуба	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
17	Котельная ФАП	0,09	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
18	Котельная СОШ	0,40	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
19	п. Ельничная Котельная Центральная	1,80	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
20	с. Кировское Котельная Центральная	2,40	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
	с. Контелово							

№ п/п	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность ис- точника Гкал/ч	Максимально-часовая приведенная к расчетным условиям тепловая нагрузка источников в сетевой воде, Гкал/ч, с учетом потерь в тепловых сетях с разбив- кой по годам					
			2 015	2 016	2 017	2 019	2 024	2 029
21	Котельная Центральная с. Костино	1,80	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
22	Котельная Центральная	2,00	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
23	Котельная школы п. Курорт-Самоцвет	0,69	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
24	Котельная Центральная	3,20	2,86	2,86	3,42	3,42	3,42	3,42
25	Котельная Курортная	2,40	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
26	Котельная клуба с. Останино	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
27	Котельная Центральная с. Невьянское	3,30	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
28	Котельная СОШ	0,26	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
29	Котельная клуба	0,09	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
30	Котельная ФАП с. Нижняя Синячиха	0,17	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
31	Котельная ДС	0,17	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
32	Котельная СОШ	0,17	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
33	Котельная жилого дома	0,65	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
34	Котельная Администрации	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
35	Котельная клуба с. Толмачево	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
36	Котельная СОШ	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
37	Котельная клуба с. Клевакино	0,02	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
38	Котельная ДС	0,17	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
39	Котельная СОШ д. Первунова	0,17	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08

№ п/п	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность источника Гкал/ч	Максимально-часовая приведенная к расчетным условиям тепловая нагрузка источников в сетевой воде, Гкал/ч, с учетом потерь в тепловых сетях с разбивкой по годам					
			2 015	2 016	2 017	2 019	2 024	2 029
40	Котельная ДС	0,07	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	д. Путилова							
41	Котельная ДС	0,09	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	с. Раскатица							
42	Котельная клуба	0,09	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
43	Котельная ДС	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
	с. Ялуинское							
44	Котельная клуба	0,30	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
45	Котельная СОШ	0,17	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
46	Котельная ФАП	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	п. Ясашная							
47	Котельная СОШ	1,00	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
48	Котельная клуба	1,20	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
49	Котельная ФАП	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	с. Ярославское							
50	Котельная клуба	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
51	Котельная ДС	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Таблица 11. Перспективный баланс тепловой мощности и тепловых нагрузок источников в сетевой воде в зонах действия источников тепла после окончания реконструкции

№ п/п	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность источника Гкал/ч	Максимально-часовая приведенная к расчетным условиям тепловая нагрузка источников в сетевой воде, Гкал/ч, с учетом потерь в тепловых сетях с разбивкой по годам					
			2 015	2 016	2 017	2 019	2 024	2 029
	с. Арамашево							
1	Котельная Центральная	2,10	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61
2	Котельная музея	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
3	Котельная ФАП	0,17	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

№ п/п	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность ис- точника Гкал/ч	Максимально-часовая приведенная к расчетным условиям тепловая нагрузка источников в сетевой воде, Гкал/ч, с учетом потерь в тепловых сетях с разбив- кой по годам					
			2 015	2 016	2 017	2 019	2 024	2 029
4	Котельная Администрации п. Бубчиково	0,15	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
5	Котельная Центральная д. Бутаково	3,20	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22
6	Котельная клуба п. Заря	0,03	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
7	Котельная Центральная пгт. Верхняя Синячиха	5,25	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67
8	Котельная НАО «СВЕЗА»	80,00	21,45	21,78	23,04			
9	Котельная БМК 29 МВт	25,00				20,33	20,33	20,33
10	Котельная БМК 1 МВт	0,80				0,66	0,66	0,66
11	Котельная БМК 0,5 МВт	0,40				0,29	0,29	0,29
12	Котельная Монолит	1,80	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
13	Котельная СОШ с. Голубковское	0,40	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
14	Котельная ДС	0,17	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
15	Котельная ДК	0,14	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
16	Котельная СОШ	0,60	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
17	Котельная дома-интерната с. Деево	0,29	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
18	Котельная Центральная	2,10	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
19	Котельная клуба	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
20	Котельная ФАП	0,09	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
21	Котельная СОШ п. Ельничная	0,40	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
22	Котельная Центральная с. Кировское	1,80	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44

№ п/п	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность источника Гкал/ч	Максимально-часовая приведенная к расчетным условиям тепловая нагрузка источников в сетевой воде, Гкал/ч, с учетом потерь в тепловых сетях с разбивкой по годам					
			2 015	2 016	2 017	2 019	2 024	2 029
23	Котельная Центральная	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40
	с. Коптелово							
24	Котельная Центральная	1,80	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
	с. Костино							
25	Котельная Центральная	2,00	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05
26	Котельная школы	0,69	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61
	п. Курорт-Самоцвет							
27	Котельная Центральная	3,20	2,78	2,78	3,70	3,70	3,70	3,70
28	Котельная Курортная	2,40	0,56	0,56				
29	Котельная клуба	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	с. Останино							
30	Котельная Центральная	3,30	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
	с. Невьянское							
31	Котельная СОШ	0,26	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
32	Котельная клуба	0,09	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
33	Котельная ФАП	0,17	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	с. Нижняя Синячиха							
34	Котельная ДС	0,17	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
35	Котельная СОШ	0,17	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
36	Котельная жилого дома	0,65	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
37	Котельная Администрации	0,07	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
38	Котельная клуба	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	с. Толмачево							
39	Котельная СОШ	0,10	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
40	Котельная клуба	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	с. Клевакино							
41	Котельная ДС	0,17	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03

№ п/п	Наименование котельной	Располагаемая тепловая мощность ис- точника Гкал/ч	Максимально-часовая приведенная к расчетным условиям тепловая нагрузка источников в сетевой воде, Гкал/ч, с учетом потерь в тепловых сетях с разбив- кой по годам					
			2 015	2 016	2 017	2 019	2 024	2 029
42	Котельная СОШ	0,17	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
	д. Перунова							
43	Котельная ДС	0,07	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
	д. Путилова							
44	Котельная ДС	0,09	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
	с. Раскатиха							
45	Котельная клуба	0,09	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03
46	Котельная ДС	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	с. Ялуниинское							
47	Котельная клуба	0,30	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
48	Котельная СОШ	0,17	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
49	Котельная ФАП	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	п. Ясашная							
50	Котельная СОШ	1,00	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
51	Котельная клуба	1,20	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
52	Котельная ФАП	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
	с. Ярославское							
53	Котельная клуба	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
54	Котельная ДС	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01

Раздел 3. Перспективные балансы теплоносителей

В системах теплоснабжения населенных пунктов МО Алапаевское действует закрытая система теплоснабжения, в которой не предусматривается использование сетевой воды потребителями для нужд горячего водоснабжения путем ее санкционированного отбора из тепловой сети.

В системе теплоснабжения возможна утечка сетевой воды из тепловых сетей при авариях, в системах теплоснабжения из-за несанкционированного слива теплоносителя. Потери теплоносителя компенсируются на котельных подпиточной водой, которая идет на восполнение утечек теплоносителя.

Расчет объема теплоносителя для подпитки тепловой сети в существующих системах теплоснабжения выполнен в программе Zulu 7.0, результаты расчета приведены в таблице 12.

Перспективные балансы теплоносителя для подпитки тепловой сети в номинальном и аварийном режимах после завершения реконструкции приведены в таблице 13.

Таблица 12. Расчетные объемы теплоносителя для подпитки тепловой сети в номинальном и аварийном режиме для существующих систем теплоснабжения населенных пунктов

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Протяженность тепловых сетей и сетей ГВС, м	Объем тепловых сетей, м ³	Величина утечки всего, т/ч	Нормативная аварийная подпитка химически необработанной водой, м ³ /ч
	с. Арамашево				
1	Котельная Центральная	2 893,0	37,8	0,16	0,76
	п. Бубчиково				
2	Котельная Центральная	2 547,0	51,5	0,20	1,03
	п. Заря				
3	Котельная Центральная	4 249,6	24,4	0,19	0,49
	пгт. Верхняя Синячиха				
4	Котельная НАО «СВЕЗА»	11 156	415,13	2,15	8,30
5	Котельная Монолит	2 700,9	30,3	0,16	0,61
6	Котельная СОШ	150,0	2,0	0,02	0,04
	с. Голубковское				
7	Котельная СОШ	95,0	0,4	0,01	0,01
	с. Деево				
8	Котельная Центральная	954,0	13,7	0,06	0,27
	п. Ельничная				
9	Котельная Центральная	2 113,0	20,0	0,06	0,40
	с. Кировское				
10	Котельная Центральная	1 681,0	21,4	0,12	0,43
	с. Коптелово				
11	Котельная Центральная	2 893,1	22,2	0,12	0,44
	с. Костино				
12	Котельная Центральная	2 089,2	27,3	0,18	0,55
	п. Курорт-Самоцвет				
13	Котельная Центральная	2 442,0	87,0	0,40	1,74
14	Котельная Курортная	1 456,8	17,4	0,06	0,35

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Протяженность тепловых сетей и сетей ГВС,м	Объем тепловых сетей, м3	Величина утечки всего, т/ч	Нормативная ава- рийная подпитка химически необ- работанной водой, м3/ч
	с. Останино				
15	Котельная Центральная	3 325,1	29,0	0,13	0,58
	п. Ясашная				
16	Котельная СОШ	242,0	3,7	0,02	0,07

Таблица 13. Расчетные объемы теплоносителя на расчетный период для подпитки тепловой сети в номинальном и аварийном режиме после завершения реконструкции

№ п/п	Наименование источника тепловой энергии	Протяженность тепловых сетей и сетей ГВС,м	Объем тепловых сетей, м3	Величина утечки всего, т/ч	Нормативная аварий- ная подпитка хими- чески необработан- ной водой, м3/ч
	с. Арамашево				
1	Котельная Центральная	2 893,0	39,5	0,16	0,79
	п. Бубчиково				
2	Котельная Центральная	2 547,0	51,9	0,24	1,04
	п. Заря				
3	Котельная Центральная	4 249,6	40,5	0,23	0,81
	пгт. Верхняя Синячиха				
4	Котельная БМК 40 МВт	11 156	415,13	3,44	13,28
5	Котельная Монолит	2 720,9	40,1	0,18	0,80
6	Котельная СОШ	150,0	2,0	0,02	0,04
	с. Деево				
7	Котельная Центральная	954,0	15,5	0,07	0,31
	п. Ельничная				
8	Котельная Центральная	2 113,0	20,2	0,06	0,40
	с. Кировское				
9	Котельная Центральная	1 726,0	23,3	0,12	0,47
	с. Коптелово				
10	Котельная Центральная	2 893,1	23,2	0,13	0,46
	с. Костино				
11	Котельная Центральная	2 604,2	43,8	0,25	0,88
	п. Курорт-Самоцвет				
12	Котельная Центральная	4 403,8	82,7	0,40	1,65
	с. Останино				
13	Котельная Центральная	3 345,1	29,9	0,13	0,60
	п. Ясашная				
14	Котельная СОШ	242,0	3,7	0,02	0,07
	с. Голубково				
15	Котельная СОШ	95,0	0,5	0,01	0,01

Раздел 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевоору- жению источников теплоснабжения МО Алапаевское

4.1. Предложения по реконструкции и новому строительству теплоисточников

1	Система теплоснабжения пгт. В. Синячиха	
1.1.	Реконструкция котельной Реконструкция насосного оборудования котельной с установкой насоса с частотным регулированием пгт. Верхняя Синячиха ул. Советская, 22.(Монолит) вид топлива при- родный газ	(2025-2028 г.)
1.2.	Реконструкция ветхих тепловых сетей котельной Монолит.	(2025-2028 г.).

1.3.	Реконструкция котельной пгт. Верхняя Синячиха (СОШ), ул. Союзов, 34 г. вид топлива природный газ.	(2025-2028 г.)
1.4	Реконструкция ветхих тепловых сетей: пгт. Верхняя Синячиха ул. Союзов, 34.	(2025-2028 г.)
1.5	Вывод котельной из эксплуатации. Ликвидация котельной пгт. Верхняя Синячиха (СОШ), :ул. Союзов, 34 Вид топлива уголь	(2025-2028 г.)
2	Система теплоснабжения с.Арамашево	
2.1	Строительство газовой БМК мощность 1,5 МВт с.Арамашево ул. Молодежная 1 А. Вид топлива природный Газ	(2024-2026г.)
2.2	Реконструкция ветхих и аварийных тепловых сетей .	(2025-2028 г.)
2.3	Вывод котельной из эксплуатации. Ликвидация котельной Котельная с. Арамашево, ул. Молодёжная, 16 вид топлива: уголь	(2025-2028 г.)
3	Система теплоснабжения п Бубчиково.	
3.1	Реконструкция котельной Котельная п .Бубчиково ул. Геологоразведчиков, 7.. Вид топлива природный газ.	(2024-2026г)
3.2	Реконструкция ветхих тепловых сетей : п Бубчиково.	(2025-2028 г.)
3.3	Вывод котельной из эксплуатации. Ликвидация котельной Котельная п..Бубчиково ул. Геологоразведчиков, 7.. Вид топлива уголь	(2025-2027 г.)
3.4	Модернизация насосного оборудования котельной п. Бубчиково с установкой насоса с частотным регулированием	(2024-2026г)
4	Система теплоснабжения с. Коптелово.	
4.1	Реконструкция котельной с. Коптелово, ул. Красных Орлов, 44. Вид топлива: природный газ.	(2024-2026г)
4.2	Реконструкция ветхих тепловых сетей с. Коптелово .	(2025-2028 г.)
5.	Система теплоснабжения с. Костино.	
5.1	Строительство блочной газовой котельной мощностью 4,3 МВт, расположенной в районе дома № 5 по ул. Школьная, в с. Костино, МО Алапаевское, Свердловской области, со сроком ввода в эксплуатацию .	3 квартале 2027 года.
5.2	Вывод котельной из эксплуатации. Ликвидация котельной с. Костино. ул. Чапаева, 34 Б вид топлива уголь.	(2025-2028 г.)
5.3	Реконструкция ветхих тепловых сетей с.Костино (2025-2028 г.)	(2025-2028 г.)
6	Система теплоснабжения п. Курорт-Самоцвет.	
6.1	Капитальный ремонт ветхих тепловых сетей п. Курорт-Самоцвет.	(2025-2028 г.)
6.2	Реконструкция насосного оборудования котельной п. Курорт-Самоцвет с установкой насоса с частотным регулированием	(2025-2028 г.)
6.3	Реконструкция котельной с установкой автоматического жаротрубного «дымогарного» котла п. Курорт-Самоцвет .ул. Курортная31.	(2024-2026 г.)
7	Система теплоснабжения С. Деево.	
7.1	Реконструкция котельной с установкой автоматического жаротрубного «дымогарного» котла с. Деево ул.. Мира 50А.	(2024-2026 г.)
7.2	Капитальный ремонт ветхих тепловых сетей с. Деево .	(2024-2026 г.)
7.3	Реконструкция угольной котельной с. Деево (СОШ),ул.Ленина34 либо перевод на альтернативный источник отопления (газоснабжение)	(2025-2028 г.)
8	Система теплоснабжения с. Кировское.	
8.1	Реконструкция котельной с установкой автоматического жаротрубного «дымогарного» котла с. Кировское (центральная) ул.Швейцова.18Б.	(2024-2026 г.)
8.2	Реконструкция ветхих тепловых сетей с. Кировское .	(2025-2028 г.)
9	Система теплоснабжения с. Останино.	
9.1	Реконструкция котельной с. Коптелово, ул. Молодежная №3. Вид топлива уголь.	(2024-2026г)
10	Система теплоснабжения с. Голубковское	
10.1	Перевод потребителей на альтернативный источник отопления	(2025-2028 г.)

	(электрокотлы) .	
10.2	Вывод котельной из эксплуатации. Ликвидация котельной. И тепловых сетей с. Голубковское. Ул.60 лет Октября ,9А вид топлива дрова .	(2025-2028 г.)
11	Система теплоснабжения п. Ельничная	
11.1	Капитальный ремонт ветхих тепловых сетей : п. Ельничная.	(2025-2028 г.)
11.2	Реконструкция котельной п. Ельничная ул Береговая 13 Вид топлива: уголь	(2024-2026г)
12	Система теплоснабжения п. Ясашная.	
12.1	Реконструкция угольной котельной п. Ясашная (СОШ),ул Клубная 13 Вид топлива: уголь ,либо перевод потребителя на альтернативный источник отопления (электрокотлы)	(2025-2028 г.)

Основными проблемами газовых и твердотопливных источников тепловой энергии МО Алапаевское являются:

1. Изношенность и избыточная установленная мощность основного оборудования котельных.

2. Низкий КПД, и как следствие низкая эффективность использования топлива в котлах.

Стоимостная оценка мероприятий произведена на основании СНиП IV-14-82. Сборники укрупненных сметных норм. Сети и сооружения теплоснабжения. Цены ориентировочные, подлежат уточнению на стадии рабочего процесса проектирования.

1. Котельная НАО «СВЕЗА Верхняя Синячиха», пгт. Верхняя Синячиха

Учитывая концентрацию потребителей с наибольшими тепловыми нагрузками в южной части зоны теплоснабжения НАО «СВЕЗА» Верхняя Синячиха», наиболее удаленной от источников тепла; необходимость передачи относительно небольшого объема тепловой энергии на значительные расстояния; крайне низкую плотность тепловых нагрузок потребителей в зоне действия котельной и территориальную разобщенность потребителей развитие теплоснабжения потребителей в зоне действия НАО «СВЕЗА Верхняя Синячиха» в расчетный период до 2028 года предполагается за счет строительства новой блочной газовой котельной:

-в районе ТП-1 тепловой мощностью 46,4 Гкал/ч для теплоснабжения районов многоэтажной застройки (ул. Октябрьская) и смешанной застройки (ул. Горького, Бажова), а также северной части поселка.

Стоимость мероприятия 233 961,9 тыс. рублей

Сводная оценочная стоимость работ по населенным пунктам МО Алапаевское представлена в таблице 26.

Температурный график отпуска тепловой энергии источников тепловой энергии после реконструкции – 95/70°С.

4.2. Предложения по выводу из эксплуатации источников теплоснабжения.

В связи с износом оборудования и низкой эффективностью работы после завершения реконструкции системы теплоснабжения рекомендуется вывести из эксплуатации:

1.Угольную котельную по адресу п. Курорт Самоцвет, ул. Курортная, 31, с подключением ее потребителей к сетям котельной Центральная, ул. Центральная, 19 А.

2. Угольную котельную музея с. Арамашево, ул. Советская, 38 после подключения системы отопления здания музея к встроенной газовой котельной.

3. Котельную НАО «СВЕЗА Верхняя Сиячиха» пгт.Верхняя Сиячиха, ул.Кедровая1 после ввода в эксплуатацию БМК на 40 МВт.

В связи с переключением всех потребителей на другие котельные предлагается вывести из эксплуатации следующие законсервированные котельные:

1. Котельная СОШ п. Верхняя Сиячиха, ул. Союзов, 34
2. Котельная СОШ с. Кировское, ул. Школьная, 9
3. Котельная ДС с. Кировское, ул. Совхозная, 1
4. Котельная ДС с. Коптелово, ул. Ленина 44
5. Котельная угольная п. Заря.
6. Котельная Администрации с. Останино, ул. Советская, 27
7. Котельная ДК с. Останино, ул. Зеленая, 35

Сводная оценочная стоимость работ по населенным пунктам МО Алапаевское представлена в таблице 26.

Температурный график отпуска тепловой энергии источников тепловой энергии после реконструкции – 95/70°C.

Конечная установленная мощность каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности, а также с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей должна быть определена проектом.

Раздел 5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей

1. Тепловые сети котельной Центральная с. Арамашево:

Для снижения потерь тепловой энергии и восстановления гидравлического режима работы тепловых сетей необходимо заменить тепловые сети протяженностью 0,5 км.

Параметры необходимой реконструкции тепловых сетей представлены в таблице 14.

Ориентировочная стоимость реконструкции - 5 млн. рублей

2. Тепловые сети котельной Центральная п. Бубчиково:

Для снижения потерь тепловой энергии и восстановления гидравлического режима работы тепловых сетей необходимо заменить тепловые сети протяженностью 1,13 км.

Параметры необходимой реконструкции тепловых сетей представлены в таблице 15

Ориентировочная стоимость реконструкции – 12 млн. рублей.

3. Тепловые сети пгт Верхняя Синячиха:

Для снижения потерь тепловой энергии и восстановления гидравлического режима работы тепловых сетей необходимо заменить тепловые сети протяженностью 1,738 км.

Параметры необходимой реконструкции тепловых сетей представлены в таблице 16

Ориентировочная стоимость реконструкции – 15 млн. рублей.

4. Тепловые сети котельной Центральная с. Деево:

Для снижения потерь тепловой энергии и восстановления гидравлического режима работы тепловых сетей от котельной с. Деево необходимо заменить тепловые сети протяженностью 0,3 км.

Параметры необходимой реконструкции тепловых сетей представлены в таблице 17.

Ориентировочная стоимость реконструкции – 3 млн. рублей.

5. Тепловые сети котельной Центральная п. Ельничная:

Для снижения потерь тепловой энергии и восстановления гидравлического режима работы тепловых сетей от котельной п. Ельничная необходимо заменить тепловые сети протяженностью 0,3 км.

Параметры необходимой реконструкции тепловых сетей представлены в таблице 18.

Ориентировочная стоимость реконструкции – 3 млн. рублей.

6. Тепловые сети котельной Центральная с. Кировское:

Для снижения потерь тепловой энергии и восстановления гидравлического режима работы тепловых сетей от котельной с. Кировское необходимо заменить тепловые сети протяженностью 0,600 км.

Для подключения нового потребителя необходимо проложить 0,045 км тепловых сетей.

Параметры необходимой реконструкции тепловых сетей представлены в таблице 19.

Ориентировочная стоимость реконструкции – 6 млн. рублей.

7.Тепловые сети котельной Центральная с. Коптелово:

Для снижения потерь тепловой энергии и восстановления гидравлического режима работы тепловых сетей от котельной с. Коптелово необходимо заменить тепловые сети протяженностью 0,4 км.

Параметры необходимой реконструкции тепловых сетей представлены в таблице 20.

Ориентировочная стоимость реконструкции – 4 млн. рублей.

8.Тепловые сети котельной Центральная с. Костино:

Для снижения потерь тепловой энергии и восстановления гидравлического режима работы тепловых сетей от котельной с. Костино необходимо заменить тепловые сети протяженностью 0,67 км.

Для подключения нового потребителя необходимо проложить 0,55 км тепловых сетей.

Параметры необходимой реконструкции тепловых сетей представлены в таблице 21.

Ориентировочная стоимость реконструкции – 12 млн. рублей.

9.Тепловые сети п. Курорт Самоцвет:

Для того, чтобы вывести из эксплуатации угольную котельную, необходимо соединить сети теплоснабжения от газовой и угольной котельной, протяженность участка – 0,35 км.

Для снижения потерь тепловой энергии и восстановления гидравлического режима работы тепловых сетей от котельной п. Курорт Самоцвет необходимо заменить тепловые сети протяженностью 0,114 км.

Для снижения потерь тепловой энергии и восстановления гидравлического режима работы сетей ГВС от котельной п. Курорт Самоцвет необходимо провести реконструкцию сети ГВС протяженностью 0,82 км.

Для подключения нового потребителя необходимо проложить 0,04 км тепловых сетей и сетей ГВС.

Параметры необходимой реконструкции тепловых сетей представлены в таблице 22.

Ориентировочная стоимость реконструкции – 14 млн. рублей.

10.Тепловые сети с. Останино:

Для подключения нового потребителя и обеспечения гидравлического режима работы тепловых сетей от котельной с. Останино необходимо заменить тепловые сети протяженностью 0,19 км.

Для подключения нового потребителя необходимо проложить 0,02 км тепловых сетей.

Параметры необходимой реконструкции тепловых сетей представлены в таблице 23.

Ориентировочная стоимость реконструкции – 2,2 млн. рублей.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, с целью обеспечения нормативного уровня надежности и безопасности теплоснабжения, выполнены на основании фактических данных о наличии аварийных участков.

Гидравлический расчет тепловых сетей от каждой котельной после окончания реконструкции представлен в таблицах 1-13 Приложения 2.

Зоны действия источников теплоснабжения после проведения предложенной реконструкции представлены на рисунках 1-13 Приложения 2.

Сводная оценочная стоимость работ по населенным пунктам МО Алапаевское представлена в таблице 26.

Строительство и реконструкция тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения, а также в целях повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных, отсутствуют.

Таблица 14. Параметры реконструкции участков тепловых сетей системы теплоснабжения от котельной Центральной с. Арамашево

№п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода до реконструкции, м	Диаметр трубопровода после реконструкции, м	Вид прокладки тепловой сети	Наименование мероприятия
1	Котельная	ТК-4	55	0,15	0,2	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
2	ТК-15А	ул. Пушкирева, 20	40	0,05	0,07	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
3	ТК-14	ТК-15А	295	0,1	0,1	Подземная	Замена аварийного участка
4	ТК-13	ТК-14	110	0,1	0,1	Подземная	Замена аварийного участка
5	Всего		500				

Таблица 15. Параметры реконструкции участков тепловых сетей системы теплоснабжения от котельной Центральной п. Бубчиково

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода до реконструкции, м	Диаметр трубопровода после реконструкции, м	Вид прокладки тепловой сети	Наименование мероприятия
1	ТК-1	Жилой дом	32	0,032	0,05	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
2	ТК-6	Узел 8	15	0,08	0,08	Подземная	Замена аварийного участка
3	ТК-6	Узел 7	25	0,15	0,15	Подземная	Замена аварийного участка
4	ТК-7	ул. Комсомольская, 10	5	0,05	0,07	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
5	ТК-7	ул. Комсомольская, 9	47	0,05	0,07	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
6	ТК-5	Узел 16	114	0,08	0,08	Подземная	Замена аварийного участка
7	Узел 10	ул. Комсомольская, 8	8	0,05	0,05	Подземная	Замена аварийного участка
8	Узел 10	здание магазина	25	0,05	0,05	Подземная	Замена аварийного участка
9	Узел 11	Узел 12	65	0,1	0,1	Подземная	Замена аварийного участка
10	Узел 11	ул. Комсомольская, 4	15	0,07	0,07	Подземная	Замена аварийного участка
11	Узел 12	Узел 13	113	0,1	0,1	Подземная	Замена аварийного участка
12	Узел 12	ул. Комсомольская, 5	15	0,07	0,07	Подземная	Замена аварийного участка
13	Узел 12	ул. Комсомольская, 3	15	0,07	0,07	Подземная	Замена аварийного участка
14	Узел 13	ООО "МЫСЫ"	13	0,05	0,05	Подземная	Замена аварийного участка
15	Узел 13	ТК-7	86	0,08	0,08	Подземная	Замена аварийного участка
16	Узел 16	Узел 17	117	0,08	0,08	Подземная	Замена аварийного участка
17	Узел 16	ул. Ленина 12 корп. а	32	0,05	0,05	Подземная	Замена аварийного участка

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода до реконструкции, м	Диаметр трубопровода после реконструкции, м	Вид прокладки тепловой сети	Наименование мероприятия
18	Узел17	Узел18	137	0,07	0,07	Надземная	Замена аварийного участка
19	Узел17	ул. Советская,10	61	0,07	0,07	Подземная	Замена аварийного участка
20	Узел18	ул. Советская,8	15	0,05	0,05	Надземная	Замена аварийного участка
21	Узел18	ул. Советская,16	5	0,05	0,05	Подземная	Замена аварийного участка
22	Узел3	ТК-1	25	0,05	0,07	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
23	Узел6	Узел11	15	0,1	0,1	Подземная	Замена аварийного участка
24	Узел6	ТК-6	20	0,1	0,1	Подземная	Замена аварийного участка
25	Узел7	ул. Комсомольская,1	8	0,05	0,05	Подземная	Замена аварийного участка
26	Узел8	Узел9	35	0,08	0,08	Подземная	Замена аварийного участка
27	Узел8	ул. Комсомольская,6	10	0,05	0,05	Подземная	Замена аварийного участка
28	Узел9	ул. Комсомольская,7	10	0,05	0,05	Подземная	Замена аварийного участка
29	Узел9	Узел10	46	0,07	0,07	Подземная	Замена аварийного участка
30	Всего		1129				

Таблица 16. Параметры реконструкции участков тепловых сетей системы теплоснабжения в пгт. Верхняя Силичка

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода до реконструкции, м	Диаметр трубопровода после реконструкции, м	Вид прокладки тепловой сети	Наименование мероприятия
1	ТК 3	Узел11	100	0,1	0,125	Надземная	Увеличение диаметра трубопровода
2	котельная	Узел 1	13	0,15	0,2	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
3	ТК 1	Клуб Урожай	140	0,5	0,065	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
4	Узел 1	ТК 1	40	0,15	0,2	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
5	Узел 1	аптека	18	0,025	0,032	Надземная	Увеличение диаметра трубопровода
6	ТК 1	ЦТП	800	0,1	0,125	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
7	ЦТП	ТК 3	57	0,1	0,125	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
8	Узел2	гостиница	20	0,05	0,05	Надземная	Замена аварийного участка
9	Камера дома 14	Камера дома 16	400	0,273	0,273	подземная	Замена аварийного участка

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода до реконструкции, м	Диаметр трубопровода после реконструкции, м	Вид прокладки тепловой сети	Наименование мероприятия
10	Пожарная часть	Ст. Угольная	150	0,108	0,108	Надземно-подземная	Восстановление участка тепловой сети
11	Всего		1738				

Таблица 17. Параметры реконструкции участков тепловых сетей системы теплоснабжения от котельной Центральной с. Девево

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода до реконструкции, м	Диаметр трубопровода после реконструкции, м	Вид прокладки тепловой сети	Наименование мероприятия
1	Котельная	ТК-1	30	0,15	0,15	Надземная	Замена аварийного участка
2	Узел3	ул. Садовая, 14 а	10	0,05	0,07	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
3	Узел2	Узел3	30	0,05	0,08	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
4	Узел1	Узел2	8	0,05	0,08	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
5	ТК-3	Узел1	123	0,05	0,1	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
6	ТК-20	ул. Мира, 32	6	0,05	0,07	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
7	ТК-2	ТК-3	32	0,1	0,1	Подземная	Замена аварийного участка
8	ТК-1	ТК-2	44	0,1	0,1	Подземная	Замена аварийного участка
9	Всего		283				

Таблица 18. Параметры реконструкции участков тепловых сетей системы теплоснабжения от котельной Центральной п. Ельничная.

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода до реконструкции, м	Диаметр трубопровода после реконструкции, м	Вид прокладки тепловой сети	Наименование мероприятия
1	Котельная	Узел кот.	44,19	0,1	0,125	Надземная	Увеличение диаметра трубопровода
2	тк11	тк 18	49	0,065	0,08	Надземная	Увеличение диаметра трубопровода
3	тк 18	тк 19	25	0,05	0,08	Надземная	Увеличение диаметра трубопровода
4	тк 19	ТК 20	174,21	0,05	0,065	Надземная	Увеличение диаметра трубопровода
5	Всего		292,4				

Таблица 19. Параметры реконструкции участков тепловых сетей системы теплоснабжения от котельной Центральной с. Кировское

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода до реконструкции, м	Диаметр трубопровода после реконструкции, м	Вид прокладки тепловой сети	Наименование мероприятия
1	Узел кот	Узел 1	60	0,07	0,08	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
2	Узел 4-1	ул. Совхозная 1	160	0,04	0,07	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
3	Узел 4	Узел 4-1	100	0,07	0,08	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
4	Узел 3	Узел 4	85	0,07	0,08	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
5	Узел 2	Узел 3	50	0,07	0,08	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
6	Узел 13	ул. Школьная, 6 а	45	0,032	0,032	Подземная	Новая прокладка для подключения нового потребителя
7	Узел 1	Узел 2	100	0,07	0,08	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
8	Всего		600				

Таблица 20. Параметры реконструкции участков тепловых сетей системы теплоснабжения от котельной Центральной с. Коптелово

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода до реконструкции, м	Диаметр трубопровода после реконструкции, м	Вид прокладки тепловой сети	Наименование мероприятия
1	ТК-2	Узел 28	14,05	0,032	0,05	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
2	Узел 28	ул. Ленина, 19	10,22	0,032	0,05	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
3	ТК-3	Узел 19	13,1	0,05	0,07	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
4	ТК-3	Узел 20	132,45	0,065	0,08	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
5	Узел 21	Узел 22	66,87	0,05	0,065	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
6	ТК-7	ул. Красных Олов, 67	40,93	0,032	0,04	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
7	Узел 10	ул. Ленина 43	24,23	0,032	0,05	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
8	Узел 12	ул. Ленина, 35	17,28	0,032	0,05	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
9	Узел 17	ул. Ленина 44	21,88	0,05	0,065	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
10	Узел 22	ул. Кирова, 40	25,62	0,032	0,05	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
11	Всего		367				

Таблица 21. Параметры реконструкции участков тепловых сетей системы теплоснабжения от котельной Центральной с. Костино

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода до реконструкции, м	Диаметр трубопровода после реконструкции, м	Вид прокладки тепловой сети	Наименование мероприятия
1	Костино	Узел1	20	0,15	0,2	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
2	ТК 3	Узел14	50	0,08	0,1	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
3	ТК 5	Узел19	37	0,08	0,125	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
4	ТК 6	Молокозавод колхоз	55	0,05	0,08	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
5	Узел1	Узел2	500	0,1	0,1	Подземная	Новая прокладка для подключения нового потребителя
6	Узел1	Узел2	40	0,08	0,1	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
7	Узел1	Узел3	60	0,15	0,2	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
8	Узел14	Узел15	58	0,08	0,1	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
9	Узел15	здание Музея	5	0,05	0,08	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
10	Узел15	жилой дом	106	0,05	0,08	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
11	Узел18	жилой дом	45	0,025	0,04	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
12	Узел19	ТК 6	40	0,08	0,125	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
13	Узел3	Узел5	56	0,15	0,2	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
14	Узел5	Узел8	59	0,15	0,2	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
15	Узел6	жилой дом	15	0,032	0,04	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
16	Узел8	Узел9	20	0,15	0,2	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
17	Узел9	магазин	15	0,05	0,05	Подземная	Новая прокладка для подключения нового потребителя
18	Всего		1181				

Таблица 22. Параметры реконструкции участков тепловых сетей системы теплоснабжения от котельной Центральной п. Курорт Самоцвет

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода до реконструкции, м	Диаметр трубопровода после реконструкции, м	Вид прокладки тепловой сети	Наименование мероприятия
1	Котельная 2 Самоцвет	ТК-1гвс	133	0,1	0,1	Надземная	Замена аварийного участка

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода до реконструкции, м	Диаметр трубопровода после реконструкции, м	Вид прокладки тепловой сети	Наименование мероприятия
2	ТК-1гвс	ТК-2гвс	81	0,1	0,1	Надземная	Замена аварийного участка
3	ТК-2гвс	ТК-3гвс	45	0,1	0,1	Подземная	Замена аварийного участка
4	ТК-3гвс	жилой дом	27	0,04	0,04	Подземная	Замена аварийного участка
5	ТК-3гвс	жилой дом	10	0,05	0,05	Подземная	Замена аварийного участка
6	ТК-3гвс	ТК-5гвс	42	0,1	0,1	Подземная	Замена аварийного участка
7	ТК-5гвс	Узел 24гвс	35	0,05	0,05	Подземная	Замена аварийного участка
8	ТК-5гвс	ТК-7гвс	58	0,08	0,08	Подземная	Замена аварийного участка
9	ТК-7	Узел 19	350	0,125	0,125	Подземная	Новая прокладка для присоединения системы теплоснабжения от угольной котельной
10	ТК-7гвс	Узел 26гвс	54	0,08	0,08	Подземная	Замена аварийного участка
11	ТК-8-1гвс	жилой дом	10	0,05	0,05	Подземная	Замена аварийного участка
12	ТК-8-1гвс	Узел нов. домагвс	40	0,065	0,065	Подземная	Новая прокладка для подключения нового потребителя
13	ТК-8гвс	жилой дом, магазин	5	0,04	0,04	Подземная	Замена аварийного участка
14	ТК-8гвс	ТК-8-1гвс	150	0,065	0,065	Подземная	Замена аварийного участка
15	ТК-9	Узел нов. дома	40	0,125	0,125	Подземная	Новая прокладка для подключения нового потребителя
16	Узел 10	Узел 11	21,7	0,032	0,04	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
17	Узел 2	Узел 3	30	0,05	0,07	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
18	Узел 9	Узел 10	22,1	0,04	0,05	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
19	Узел нов. дома	жилой дом	20	0,125	0,125	Подземная	Новая прокладка для подключения нового потребителя
20	Узел нового дома	жилой дом	20	0,125	0,125	Подземная	Новая прокладка для подключения нового потребителя
21	Узел нового дома гвс	жилой дом	20	0,05	0,05	Подземная	Новая прокладка для подключения нового потребителя
22	Узел нового дома гвс	жилой дом	20	0,05	0,05	Подземная	Новая прокладка для подключения нового потребителя
23	Узел 24 гвс	жилой дом	13	0,05	0,05	Подземная	Замена аварийного участка
24	Узел 24 гвс	жилой дом	93	0,04	0,04	Подземная	Замена аварийного участка
25	Узел 26 гвс	ТК-8гвс	19	0,08	0,08	Подземная	Замена аварийного участка

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода до реконструкции, м	Диаметр трубопровода после реконструкции, м	Вид прокладки тепловой сети	Наименование мероприятия
26	Узел 26 гвс	жилой дом	5	0,08	0,08	Подземная	Замена аварийного участка
27	Всего		1364				

Таблица 23. Параметры реконструкции участков тепловых сетей системы теплоснабжения от котельной Центральной с. Останино

№ п/п	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Диаметр трубопровода до реконструкции, м	Диаметр трубопровода после реконструкции, м	Вид прокладки тепловой сети	Наименование мероприятия
1	ТК-1	Ростелеком. Путинский	65,68	0,05	0,08	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
2	Узел 29	ул. Советская, 16-2	20	0,04	0,04	Подземная	Новая прокладка для подключения нового потребителя
3	Узел 4	Узел 5	55,07	0,04	0,05	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
4	Узел 8	ул. Новая, 1	73,73	0,04	0,065	Подземная	Увеличение диаметра трубопровода
5	Всего		214,5				

Раздел 6. Перспективные топливные балансы.

В расчетах учитываются только источники теплоснабжения, отапливающие жилой фонд и объекты СКБ. Промышленные котельные, не имеющие сторонних потребителей, в схеме не учитываются.

Фактический топливно-энергетический баланс, рассчитанный на основании предоставленных данных по существующим источникам теплоснабжения, представлен в таблице 24.

В связи с тем, что узлы учета тепловой энергии на большинстве источников отсутствуют, выработка тепловой энергии принята по предоставленным данным или рассчитана по фактическому расходу топлива с учетом нормативной калорийности топлива и удельного расхода условного топлива для производства тепловой энергии.

Калорийность топлива и удельный расход условного топлива для производства тепловой энергии по источникам приняты на основании предоставленных данных, режимных карт, утвержденных РЭК Свердловской области показателей, а при их отсутствии - в соответствии с действующими нормативными документами.

Расход тепловой энергии на собственные нужды источников принят в соответствии с предоставленными данными, а при их отсутствии – принят в пределах установленным РЭК Свердловской области и действующими нормативными документами.

Перспективный топливно-энергетический баланс, рассчитанный для систем теплоснабжения населенных пунктов после завершения реконструкции с разбивкой по источникам теплоснабжения представлен в таблице 25.

Таблица 24. Фактический топливно-энергетический баланс по источникам, отопляющим жилой фонд и объекты СКБ по с разбивкой по населенным пунктам и источникам МО Алапаевское

№ п/п	Наименование теплоисточника	Годовая выработка тепла, Гкал	Собствен- ные нуж- ды ко- тельной, Гкал/год	Годовой полезный отпуск тепла все- го, Гкал,	Годовой полезный отпуск ГВС, Гкал,	Годовой расход электро- энергии на СН, тыс. кВт·ч	Годовой расход условно- го топли- ва, тысяч тонн	Удельный расход условного топлива, кг/Гкал, кВт/Гкал	Удельный рас- ход электро- энергии на производство тепловой энер- гии, тыс. кВт/Гкал	Эффектив- ность ис- пользова- ния топли- ва, %
	с. Арамашево									
1	Котельная Центральная	3778,1	94,4	3048,4		170,3	589,0	155,9		81%
2	Котельная музея	61,7	1,3	60,4		0,9	13,2	213,4		98%
3	Котельная ФАП	30,7	0,0	30,7		101,9			3,3	35%
4	Котельная Администрации	29,6	0,0	29,6		90,0			3,0	38%
	п. Бубчиково									
5	Котельная Центральная	5993,2	59,9	5286,7		221,6	911,0	152,0		88%
	д. Бутаково									
6	Котельная клуба	27,1	0,0	27,1		40,2			1,5	78%
	п. Заря									
7	Котельная Центральная	8123,3	113,7	6640,0		355,0	1218,5	150,0		82%
	пгт. Верхняя Синячиха									
8	Котельная 40МВт	81129,33	3863,30	37510	34700,0	н/д	13386,34	165,		86%
9	Котельная Монолит	3905,9	92,4	3162,7		127,5	593,7	152,0		81%
10	Котельная СОШ	790,6	22,3	635,2		10,2	121,6	153,8		80%
	с. Голубовское									
11	Котельная ДС	243,0	0,0	243,0		493,4			2,0	57%
12	Котельная ДК	280,0	11,2	147,4		3,1	72,0	257,1		53%
13	Котельная СОШ	667,0	26,7	392,0		8,9	172,0	257,9		59%
14	Котельная дома-интерната	184,0	7,4	н/д		н/д	н/д			
	с. Деево									
15	Котельная Центральная	3402,9	62,6	1321,2		148,0	725,5	213,2		39%
16	Котельная клуба	207,7	0,0	207,7		249,3			1,2	97%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Годовая выработка тепла, Гкал	Собствен- ные нуж- ды ко- тельной, Гкал/год	Годовой полезный отпуск тепла все- го, Гкал,	Годовой полезный отпуск ГВС, Гкал,	Годовой расход электро- энергии на СН, тыс. кВт·ч	Годовой расход условно- го топли- ва, тысяч тонн	Удельный расход условного топлива, кг/Гкал, кВтп/Гкал	Удельный рас- ход электро- энергии на производство тепловой энер- гии, тыс. кВтп/Гкал	Эффектив- ность ис- пользова- ния топли- ва, %
17	Котельная ФАП	50,0	0,0	50,0		58,1			1,2	100%
18	Котельная СОШ	526,7	21,1	320,1		28,8	112,3	213,2		61%
	п. Ельничная									
19	Котельная Центральная	1310,0	52,4	720,6		153,2	337,0	257,3		55%
	с. Кировское									
20	Котельная Центральная	2938,1	117,5	2121,7		161,0	626,4	213,2		72%
	с. Коптелово									
21	Котельная Центральная	3516,2	70,3	3158,6		107,9	553,8	157,5		90%
	с. Костино									
22	Котельная Центральная	6766,3	135,3	4580,2		134,5	1050,8	155,3		68%
23	Котельная школы	1313,0	26,3	1286,7		н/д	184,0	140,1		98%
	п. Курорт-Самоцвет									
24	Котельная Центральная	6721,6	134,4	4885,8	642,4	127,2	1057,3	157,3		73%
25	Котельная Курортная	3290,3	131,6	964,1		173,9	701,5	213,2		29%
26	Котельная клуба	34,0	1,4	32,6		н/д	6,0	176,5		96%
	с. Останино									
27	Котельная Центральная	4550,7	182,0	2407,1		104,5	970,2	213,2		53%
	с. Невьянское									
28	Котельная СОШ	505,0	20,2	340,0		28,7	130,0	257,4		67%
29	Котельная клуба	54,1	0,0	54,1		92,0			1,7	68%
30	Котельная ФАП	56,5	0,0	56,5		138,8			2,5	47%
	с. Нижняя Синячиха									
31	Котельная ДС	125,1	0,0	125,1		266,4			2,1	54%
32	Котельная СОШ	125,7	0,0	125,7		151,9			1,2	96%
33	Котельная жилого дома	143,5	5,7			н/д				
34	Котельная Администрации	н/д	0,0			13,9				

№ п/п	Наименование теплоисточника	Годовая выработка тепла, Гкал	Собствен- ные нуж- ды ко- тельной, Гкал/год	Годовой полезный отпуск тепла все- го, Гкал,	Годовой полезный отпуск ГВС, Гкал,	Годовой расход электро- энергии на СН, тыс. кВт·ч	Годовой расход условно- го топли- ва, тысяч тонн	Удельный расход условного топлива, кг/Гкал, кВт/Гкал	Удельный рас- ход электро- энергии на производство тепловой энер- гии, тыс. кВт/Гкал	Эффектив- ность ис- пользо- вания топли- ва, %
35	Котельная клуба	36,3	0,0	36,3		209,3			5,8	20%
	с. Толмачево									
36	Котельная СОШ	364,0	14,6	118,3		96,0	77,6	213,2		33%
37	Котельная клуба	н/д	н/д	н/д		н/д				
	с. Клевакино									
38	Котельная ДС	67,5	0,0	67,5		80,4			1,2	97%
39	Котельная СОШ	223,1	0,0	223,1		261,7			1,2	99%
	д. Первунова									
40	Котельная ДС	70,8	0,0	70,8		83,9			1,2	98%
	д. Путилова									
41	Котельная ДС	54,0	0,0	54,0		66,1			1,2	95%
	с. Раскатица									
42	Котельная клуба	77,6	0,0	77,6		101,2			1,3	89%
43	Котельная ДС	123,5	0,0	123,5		184,0			1,5	78%
	с. Ялунинское									
44	Котельная клуба	285,0	11,4	273,0		0,9	73,0	256,1		96%
45	Котельная СОШ	173,9	0,0	173,9		221,0			1,3	91%
46	Котельная ФАП	15,1	0,0	0,0		70,8			4,7	25%
	п. Ясашная									
47	Котельная СОШ	602,0	24,1	305,4		14,3	155,0	257,5		51%
48	Котельная клуба	607,0	24,3	82,0		47,0	156,0	257,0		14%
49	Котельная ФАП	22,4	0,0	22,4		35,2			1,6	74%
	с. Ярославское									
50	Котельная клуба	100,8	0,0	100,8		117,5			1,2	99%
51	Котельная ДС	34,4	0,0	34,4		62,6			1,8	64%
	Всего	115 504,1	5 071,5	85 517,0	7 287,4	5 412,7				

Таблица 25. Перспективный топливно-энергетический баланс по источникам, отопляющим жилой фонд и объекты СКБ по с разбивкой по населенным пунктам и источникам МО Алапаевское после окончания реконструкции

№ п/п	Наименование теплоисточника	Годовая выработка тепла, Гкал	Собствен- ные нуж- ды ко- тельной, Гкал/год	Годовой полезный отпуск тепла все- го, Гкал,	Годовой полезный отпуск ГВС, Гкал,	Годовой расход электро- энергии на СН, тыс. кВт·ч	Годовой расход условно- го топли- ва, тысяч тонн	Удельный расход условного топлива, кг/Гкал, кВт/Гкал	Удельный рас- ход электро- энергии на производство тепловой энер- гии, тыс. кВт/Гкал	Эффектив- ность ис- пользова- ния топли- ва, %
	с. Арамашево									
1	Котельная Центральная	3 932,42	78,65	3 048,39		170,27	613,06	155,90		78%
2	Котельная музея	61,27	0,91	60,37		0,87	9,44	154,00		99%
3	Котельная ФАП	30,74		30,74		36,89			1,2	97%
4	Котельная Администрации	29,57		29,57		35,49			1,2	97%
	п. Бубчиково									
5	Котельная Центральная	6 079,74	121,59	5 286,73		221,56	924,12	152,00		87%
	д. Бутаково									
6	Котельная клуба	27,08		27,08		32,49			1,2	97%
	п. Заря									
7	Котельная Центральная	7 901,60	158,03	6 640,00		355,00	1 185,24	150,00		84%
	пгт. Верхняя Синячиха									
8	Котельная 40МВт	81129,33	3863,30	37510	34700,0	н/д	13386,34	165,		86%
9	Котельная Монолит	3 856,66	77,13	3 240,89		127,50	586,21	152,00		84%
10	Котельная СОШ	698,69	13,97	635,17		10,18	107,46	153,80		91%
	с. Голубовское									
11	Котельная ДС	243,02	0,00	243,02		291,62			1,2	97%
12	Котельная ДК	162,13	6,49	147,39		3,12	41,69	257,14		91%
13	Котельная СОШ	411,62	16,46	392,02		8,89	106,14	257,87		95%
14	Котельная дома-интерната	184,04	7,36	176,68		н/д	47,46	257,87		96%
	с. Деево									
15	Котельная Центральная	1 677,94	67,12	1 321,21		148,02	725,50	213,20		79%
16	Котельная клуба	207,72		207,72		249,26			1,2	97%
17	Котельная ФАП	49,97		49,97		59,96			1,2	97%
18	Котельная СОШ	332,87	12,80	320,07		28,82	112,30	213,20		96%
	п. Ельничная									

№ п/п	Наименование теплоисточника	Годовая выработка тепла, Гкал	Собствен- ные нуж- ды ко- тельной, Гкал/год	Годовой полезный отпуск тепла все- го, Гкал,	Годовой полезный отпуск ГВС, Гкал,	Годовой расход электро- энергии на СН, тыс. кВт·ч	Годовой расход условно- го топли- ва, тысяч тонн	Удельный расход условного топлива, кг/Гкал, кВт/Гкал	Удельный рас- ход электро- энергии на производство тепловой энер- гии, тыс. кВт/Гкал	Эффектив- ность ис- пользо- вания топли- ва, %
19	Котельная Центральная	1 261,05	50,44	720,60		153,20	337,00	257,25		57%
	с. Кировское									
20	Котельная Центральная	2 573,80	102,95	2 199,83		161,02	626,40	213,20		85%
	с. Коптелово									
21	Котельная Центральная	3 663,97	73,28	3 158,59		107,94	577,07	157,50		86%
	с. Костино									
22	Котельная Центральная	5 413,01	135,33	4 710,45		134,50	840,64	155,30		87%
23	Котельная школы	1 313,00	26,26	26,26		н/д	184,00	140,14		
	п. Курорт-Самоцвет									
24	Котельная Центральная	9 746,25	146,19	6 944,12	1 435,36	127,16	1 533,09	157,30		71%
25	Котельная клуба	34,00	1,36	32,64		н/д	6,00	176,47		96%
	с. Останино									
26	Котельная Центральная	2 944,13	58,88	2 433,17		104,45	970,20	213,20		83%
	с. Невьянское									
27	Котельная СОШ	505,00	20,20	340,00		28,68	130,00	257,43		67%
28	Котельная клуба	54,12		54,12		64,95			1,2	97%
29	Котельная ФАП	56,51		56,51		67,81			1,2	97%
	с. Нижняя Синячиха									
30	Котельная ДС	125,11		125,11		150,13			1,2	97%
31	Котельная СОШ	125,67		125,67		150,81			1,2	97%
32	Котельная жилого дома	143,53	5,74							
33	Котельная Администрации	н/д								
34	Котельная клуба	36,30		36,30		43,56			1,2	97%
	с. Толмачево									
35	Котельная СОШ	363,98	14,56	118,30		96,00	77,60	252,44		33%
35	Котельная клуба									
	с. Клевакино									
37	Котельная ДС	67,51		67,51		81,01			1,2	97%
38	Котельная СОШ	223,15		223,15		267,78			1,2	97%

№ п/п	Наименование теплоисточника	Годовая выработка тепла, Гкал	Собствен- ные нуж- ды ко- тельной, Гкал/год	Годовой полезный отпуск тепла все- го, Гкал,	Годовой полезный отпуск ГВС, Гкал,	Годовой расход электро- энергии на СН, тыс. кВт·ч	Годовой расход условно- го топли- ва, тысяч тонн	Удельный расход условного топлива, кг/Гкал, кВт/Гкал	Удельный рас- ход электро- энергии на производство тепловой энер- гии, тыс. кВт/Гкал	Эффектив- ность ис- пользо- вания топли- ва, %
	д. Первунова									
39	Котельная ДС	70,81		70,81		84,97			1,2	97%
	д. Путилова									
40	Котельная ДС	54,03		54,03		64,84			1,2	97%
	с. Раскатица									
41	Котельная клуба	77,62		77,62		93,14			1,2	97%
42	Котельная ДС	123,46		123,46		148,15			1,2	97%
	с. Ялунинское									
43	Котельная клуба	285,00	11,40	273,00		0,94	73,00	256,14		96%
44	Котельная СОШ	173,92		173,92		208,71			1,2	97%
45	Котельная ФАП	15,06		15,06		18,07			1,2	97%
	п. Ясашная									
46	Котельная СОШ	381,72	19,09	305,37		14,26	98,28	257,48		80%
47	Котельная клуба	96,76	4,84	82,00		47,04	24,87	257,00		85%
48	Котельная ФАП	22,39		22,39		26,87			1,2	97%
	с. Ярославское									
49	Котельная клуба	100,76		100,76		120,91			1,2	97%
50	Котельная ДС	34,43		34,43		41,32			1,2	97%
	Всего									

Раздел 7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение.

Объемы инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение систем централизованного теплоснабжения по источникам теплоснабжения представлены в таблице 26.

Таблица 26. Инвестиции в модернизацию систем теплоснабжения населенных пунктов МО Алапаевское

№п/п	Наименование мероприятия	Расчетная стоимость, тыс. руб, без НДС
1	Система теплоснабжения пгт. В. Синячиха	
1.1.	Строительство БМК для СЦТ НАО «СВЕЗА Верхняя Синячиха»	233 961,9
1.2.	Реконструкция тепловых сетей котельной Монолит	10220,354
1.3.	Реконструкция насосного оборудования котельной с установкой насоса с частотным регулированием	406,341
2	Система теплоснабжения с. Костино	
2.1	Строительство блочной газовой котельной мощностью 4,3 МВт, расположенной в районе дома №5 по ул. Школьная, в с. Костино, МО Алапаевское, Свердловской области, со сроком ввода в эксплуатацию в 3 квартале 2027 года.	35 000,00
2.2	Модернизация насосного оборудования котельной с установкой насоса с частотным регулированием	932,39
3	Модернизация насосного оборудования котельной с. Арамашево с установкой насоса с частотным регулированием	840,27
4	Реконструкция насосного оборудования котельной п. Курорт-Самоцвет с установкой насоса с частотным регулированием	566,21
5	Модернизация насосного оборудования котельной п. Бубчиково с установкой насоса с частотным регулированием	229,25
	Всего	282 156,725

Ценовые последствия для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения системы теплоснабжения не ожидаются.

Раздел 8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации

В соответствии с пунктом 28 статьи 2 Федерального закона от 27.07.2010 № 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».

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

В проекте схемы теплоснабжения должны быть определены границы зон деятельности единой теплоснабжающей организации (организаций). Границы зоны деятельности единой теплоснабжающей организации определяются границами системы теплоснабжения, в отношении которой присваивается соответствующий статус.

В настоящее время в МО Алапаевское действует несколько теплоснабжающих организаций, основными являются АО «ОТСК» и НАО «СВЕЗА Верхняя Синячиха», в ведении которых в настоящий момент находится 97% тепловой мощности теплоисточников и тепловых сетей от них, а также:

на предприятиях имеется квалифицированный персонал для ремонта и обслуживания котельного оборудования и тепловых сетей: слесари-ремонтники, сварщики, электрики, слесари КИПиА, операторы котельных установок;

на предприятиях имеется необходимая собственная техника для проведения ремонтно-строительных работ на котельных и тепловых сетях, а при необходимости привлекается техника сторонних организаций.

На основании имеющихся данных и критериев определения единой теплоснабжающей организации предлагается определить статус единой теплоснабжающей организации:

МУП «Коммунальные сети» в пгт. Верхняя Синячиха (новая часть)

АО «ОТСК» в: с. Арамашево, п. Бубчиково, п. Заря, с. Голубковское, с. Деево, п. Ельничная, с. Кировское, с. Коптелово, с. Костино, п. Курорт-Самоцвет, с. Останино, с. Невьянское, с. Нижняя Синячиха, с. Толмачево, с. Клевакино, д. Путилова, с. Раскатиха, с. Ялунинское, п. Яшашная, с. Ярославское, пгт Верхняя Синячиха (старая часть).

Раздел 9. Решения о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии

Тепловые сети систем теплоснабжения населенных пунктов МО Алапаевское не позволяют распределить тепловую нагрузку между потребителями тепловой энергии от различных источников тепловой энергии.

Раздел 10. Решения по бесхозным тепловым сетям

Согласно статье 15, пункт 6. Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ в случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в

течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети которой непосредственно соединены с указанными бесхозяйными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозяйные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозяйных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозяйных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования.

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

На текущий момент бесхозяйные тепловые сети на территории населенных пунктов МО Алапаевское не выявлены.