



**АДМИНИСТРАЦИЯ  
МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ АЛАПАЕВСКОЕ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

2 февраля 2026 г.

№ 107

г. Алапаевск

**Об утверждении актуализированного Порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в муниципальном образовании Алапаевское на 2026-2027год**

В соответствии с Федеральным законом от 06 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Постановлением Правительства Российской Федерации от 08.08.2012 № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», руководствуясь Уставом муниципального образования Алапаевское,

**ПОСТАНОВЛЯЮ:**

1. Утвердить:
  - 1.1. Актуализированный Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в муниципальном образовании Алапаевское на 2026-2027 год (Приложение 1).
  - 1.2. Положение о графиках аварийного ограничения и отключения потребителей тепловой энергии муниципального образования Алапаевское (Приложение 2).
2. Признать утратившим силу постановление Администрации муниципального образования Алапаевское от 13.09.2024 № 1169 «Об организации обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территории муниципального образования Алапаевское».
3. Отделу межведомственного взаимодействия, обеспечения деятельности Администрации муниципального образования Алапаевское и территориальным

органов (Е.М. Климина) обеспечить опубликование в газете «Алапаевская искра» и на официальном сайте муниципального образования Алапаевское.

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

Глава муниципального образования  
Алапаевское



О.Р. Булатов

СОГЛАСОВАНО:  
Письмо Министерства общественной  
безопасности Свердловской области  
от 24.12.2025 № 25-01-42/11196

СОГЛАСОВАНО:  
Письмо Министерства энергетики  
и жилищно-коммунального хозяйства  
Свердловской области  
от 29.01.2026 № 11-05-09/708

Приложение 1  
УТВЕРЖДЕН  
постановлением Администрации  
муниципального образования  
Алапаевское от 02.02.2026г.№107  
«Об утверждении актуализированного  
Порядка (плана) действий по  
ликвидации последствий аварийных  
ситуаций в сфере теплоснабжения  
в муниципальном образовании  
Алапаевское на 2026-2027 год»

**ПОРЯДОК (ПЛАН) ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ  
АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В  
МУНИЦИПАЛЬНОМ ОБРАЗОВАНИИ  
АЛАПАЕВСКОЕ на 2026-2027 год**

**МО Алапаевское**

2026г

## СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ .....	2
ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ .....	3
1 Общие положения.....	6
2 Цели.....	8
3 Задачи.....	8
4 Краткая характеристика муниципального образования (наименование).....	9
5 Основные задачи и функции единой дежурно-диспетчерской службы муниципального образования.....	14
6 Теплоснабжающие и теплосетевые организации МО .....	15
7 Электроснабжение источников тепловой энергии.....	17
8 Водоснабжение источников тепловой энергии .....	20
9 Топливоснабжение источников тепловой энергии .....	21
10 Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения.....	23
11 Перечень мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения .....	25
12 Регламент взаимодействия организаций при ликвидации аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения и теплопотребления .....	26
13 Организация работ.....	28
14 Электронное моделирование сценариев развития аварий в системе теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов .....	30
15 Порядок организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объектах теплоснабжения .....	31
16 Заключительные положения.....	33
Приложения.....	35

## ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Термин	Определение
Управляющая организация	юридическое лицо, независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, управляющие многоквартирным домом на основании договора управления многоквартирным домом
Коммунальные услуги	деятельность исполнителя по оказанию услуг по холодному водоснабжению, горячему водоснабжению, водоотведению, электроснабжению и отоплению, обеспечивающая комфортные условия проживания граждан в жилых помещениях
Ресурсоснабжающая организация	юридическое лицо, независимо от организационно-правовой формы, а также индивидуальный предприниматель, осуществляющие продажу коммунальных ресурсов
Коммунальные ресурсы	горячая вода, холодная вода, тепловая энергия, электрическая энергия, используемые для предоставления коммунальных услуг
Объекты теплоснабжения	источники тепловой энергии, тепловые сети или их совокупность.
Система теплоснабжения	совокупность объединенных общим производственным процессом источников тепла и (или) тепловых сетей города (района), населенного пункта эксплуатируемых теплоснабжающей организацией жилищно-коммунального хозяйства, получившей соответствующие специальные разрешения (лицензии) в установленном порядке
Тепловой пункт	совокупность устройств, предназначенных для присоединения к тепловым сетям систем отопления, вентиляции, кондиционирования воздуха, горячего водоснабжения и технологических теплоиспользующих установок промышленных и сельскохозяйственных предприятий, жилых и общественных зданий (индивидуальные – для присоединения систем теплопотребления одного здания или его части; центральные – то же, двух зданий или более)
Техническое обслуживание	комплекс операций или операция по поддержанию работоспособности или исправности изделия (установки) при использовании его (ее) по назначению, хранении или транспортировке
Текущий ремонт	ремонт, выполняемый для поддержания технических и экономических характеристик объекта в заданных пределах с заменой и (или) восстановлением отдельных быстроизнашивающихся составных частей и деталей
Капитальный ремонт	ремонт, выполняемый для восстановления технических и экономических характеристик объекта до значений, близких к проектным, с заменой или восстановлением любых составных частей
Технологические нарушения	нарушения в работе системы теплоснабжения и работе эксплуатирующихся организаций в зависимости от характера и тяжести последствий (воздействие на персонал; отклонение параметров энергоносителя; экологическое воздействие; объем повреждения оборудования; другие факторы снижения надежности) подразделяются на инцидент и аварию
Инцидент	отказ или повреждение оборудования и (или) сетей, отклонение от установленных режимов, нарушение федеральных законов, нормативно - правовых актов и

Термин	Определение
	технических документов, устанавливающих правила ведения работ на производственном объекте
Надежность теплоснабжения	характеристика состояния системы теплоснабжения, при котором обеспечиваются качество и безопасность теплоснабжения;
Живучесть системы теплоснабжения	способность источников тепловой энергии, тепловых сетей и системы теплоснабжения в целом сохранять свою работоспособность в аварийных ситуациях, а также после длительных (более пятидесяти четырех часов) остановок
Теплоснабжение	обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности
Схема теплоснабжения	документ, содержащий предпроектные материалы по обоснованию эффективного и безопасного функционирования системы теплоснабжения, ее развития с учетом правового регулирования в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
Тепловая энергия	энергия, передаваемая от производителя потребителю посредством теплоносителя, энергетический ресурс, при потреблении которого изменяются термодинамические параметры теплоносителей (температура, давление)
Теплоноситель в контексте теплоснабжения	пар или вода, которые используются для передачи тепловой энергии
Источник тепловой энергии	устройство, предназначенное для производства тепловой энергии
Тепловая сеть	совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок
Тепловая нагрузка	количество тепловой энергии, которое может быть принято потребителем тепловой энергии за единицу времени
Потребитель тепловой энергии (далее потребитель)	лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления
Теплопотребляющая установка	устройство, предназначенное для использования тепловой энергии, теплоносителя для нужд потребителя тепловой энергии
Единая теплоснабжающая организация в системе теплоснабжения	теплоснабжающая организация, которой в отношении системы (систем) теплоснабжения присвоен статус единой теплоснабжающей организации в схеме теплоснабжения федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным 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;
Теплоснабжающая организация	организация, осуществляющая продажу потребителям и (или) теплоснабжающим организациям произведенных или приобретенных тепловой энергии (мощности), теплоносителя и владеющая на праве собственности или ином законном

Термин	Определение
	основании источниками тепловой энергии и (или) тепловыми сетями в системе теплоснабжения, посредством которой осуществляется теплоснабжение потребителей тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Теплосетевая организация	организация, оказывающая услуги по передаче тепловой энергии (данное положение применяется к регулированию сходных отношений с участием индивидуальных предпринимателей)
Качество теплоснабжения	совокупность установленных нормативными правовыми актами Российской Федерации и (или) договором теплоснабжения характеристик теплоснабжения, в том числе термодинамических параметров теплоносителя
Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии	режим работы теплоэлектростанций, при котором производство электрической энергии непосредственно связано с одновременным производством тепловой энергии
Теплосетевые объекты	объекты, входящие в состав тепловой сети и обеспечивающие передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ) на котельных	запас, который обеспечивает поддержание плюсовых температур в отапливаемых помещениях, вспомогательных зданиях и сооружениях в режиме «выживания» с минимальной расчётной тепловой нагрузкой по условиям самого холодного месяца года, восстанавливается в утвержденном размере после ликвидации последствий аварийных ситуаций Для котельных, работающих на газе, ННЗТ устанавливается по резервному топливу

## **1 Общие положения**

1.1 Настоящий Порядок действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в муниципальном образовании Алапаевское (далее - Порядок) разработан с учётом порядков (планов) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций (приложение № 1), владельцев тепловых сетей, не являющихся теплосетевыми организациями, а также в соответствии с законодательством Российской Федерации, нормами и правилами в сфере предоставления жилищно-коммунальных услуг потребителям на основании:

Федерального закона от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

Постановления Правительства РФ от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении»;

Постановления Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354 «О предоставлении коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» (далее – Постановление № 354);

Постановления Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 № 794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций».

Приказа Минэнерго России от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду»,

Постановления Правительства РФ от 15.09.2020 № 1437 "Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах".

Закона Свердловской области от 27 декабря 2004 года № 221-ОЗ «О защите населения и территорий Свердловской области от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;

Постановления Правительства Свердловской области от 28.02.2005 № 139-ПП «О Свердловской областной подсистеме единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций»;

Постановления Правительства Свердловской области от 13.06.2019 № 358-ПП «О порядке функционирования единых дежурно-диспетчерских служб в Свердловской области»;

Постановления Правительства Свердловской области от 04.02.2021 № 44-ПП «Об утверждении Порядка сбора и обмена информацией по вопросам защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера на территории Свердловской области»

Согласования Министерства общественной безопасности Свердловской области;

Согласования Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области.

Согласования теплоснабжающих и теплосетевых организаций, осуществляющих деятельность на территории МО.

1.2 Действие настоящего Порядка устанавливает правоотношения при организации взаимодействия по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций между организациями теплоснабжения, электроснабжения, газоснабжения, водоснабжения и водоотведения, осуществляющими деятельность на территории муниципального образования Алапаевское.

1.3 В настоящем порядке под аварийной ситуацией понимается технологическое нарушение, приведшее к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования), полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии, согласно

Постановлению Правительства РФ от 02.06.2022 № 1014 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении».

В соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» под аварийной ситуацией понимается - разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте.

1.4 К перечню возможных последствий аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения относятся:

- кратковременное нарушение теплоснабжения;
- полное ограничение режима потребления тепловой энергии;
- отсутствие теплоснабжения у потребителей более 24 часов;
- разрушение объектов теплоснабжения (тепловых источников, тепловых пунктов, насосных станций, тепловых сетей);
- причинение вреда третьим лицам.

## **2 Цели**

1. Повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов системы теплоснабжения;

2. Сокращение сроков ликвидации аварийных ситуаций.

3. Организация оперативного взаимодействия организаций, участвующих в ликвидации аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения и теплопотребления, с целью устранения их последствий;

4. Предупреждение развития нештатной (аварийной) ситуации по негативному сценарию.

5. Снижение уровня последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения

## **3 Задачи**

1. Обеспечение теплоснабжением потребителей, поддержание необходимых параметров теплоносителя.

2. Координация деятельности администрации муниципального образования Алапаевское, управляющих компаний и ресурсоснабжающих организаций, при решении вопросов, связанных с ликвидацией аварийных ситуаций на системах теплоснабжения с применением электронного моделирования таковых.

3. Мобилизация ресурсов всех инженерных служб муниципального образования Алапаевское для ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения

4. Обеспечение (определение алгоритма) функционирования объектов теплоснабжения и теплопотребления при возникновении, а также в период ликвидации аварийной ситуации.

5. Информирование ответственных лиц о возможных аварийных ситуациях с указанием причин их возникновения и действиям по ликвидации последствий.

#### **4 Краткая характеристика муниципального образования Алапаевское**

4.1 Административное деление, население и населённые пункты муниципального образования Алапаевское.

Алапаевское муниципальное образование расположено в центральной части Свердловской области на восточном склоне Среднего Урала, на рубеже двух физико-географических районов: Зауральской равнины и Западно-Сибирской низменности. Территория составляет 5100 кв. км, протяженностью с запада на восток 120 км, с юга на север 78 км. Граничит с Режевским, Пригородным, Верхнесалдинским, Нижнесалдинским, Туринским, Ирбитским и Артемовским районами и Махневским муниципальным образованием.

В состав территории муниципального образования Алапаевское входит 71 населенный пункт, в том числе поселок городского типа; 19 поселков; 16 сел; 35 деревень:

№	Населённый пункт	Тип
1	<u>Арамашево</u>	село
2	<u>Берёзовский</u>	посёлок
3	<u>Бобровка</u>	деревня

<b>№</b>	<b>Населённый пункт</b>	<b>Тип</b>
4	<u>Бубчиково</u>	посёлок
5	<u>Бунькова</u>	деревня
6	<u>Бутакова</u>	деревня
7	<u>Бучина</u>	деревня
8	<u>Верхний Яр</u>	деревня
9	<u>Верхняя Синячиха</u>	пгт, адм. центр
10	<u>Ветлугина</u>	деревня
11	<u>Вогулка</u>	деревня
12	<u>Гаранинка</u>	посёлок
13	<u>Глухих</u>	деревня
14	<u>Голубковское</u>	село
15	<u>Городище</u>	деревня
16	<u>Гостьково</u>	село
17	<u>Грязнуха</u>	деревня
18	<u>Деево</u>	село
19	<u>Дружба</u>	посёлок
20	<u>Елань</u>	деревня
21	<u>Ельничная</u>	посёлок
22	<u>Ермаки</u>	деревня
23	<u>Задание</u>	посёлок
24	<u>Заря</u>	посёлок
25	<u>Зенковка</u>	посёлок
26	<u>Исакова</u>	деревня
27	<u>Кабакова</u>	деревня
28	<u>Каменский</u>	посёлок
29	<u>Катьшка</u>	деревня
30	<u>Кировское</u>	село
31	<u>Клевакино</u>	село
32	<u>Ключи</u>	деревня
33	<u>Коптелово</u>	посёлок
34	<u>Коптелово</u>	село
35	<u>Костино</u>	село
36	<u>Кострома</u>	деревня
37	<u>Косякова</u>	деревня
38	<u>Кочнева</u>	деревня
39	<u>Кулига</u>	деревня

№	Населённый пункт	Тип
40	<u>Курорт-Самоцвет</u>	посёлок
41	<u>Маёвка</u>	посёлок
42	<u>Михалёва</u>	деревня
43	<u>Мокина</u>	деревня
44	<u>Молокова</u>	деревня
45	<u>Молтаево</u>	посёлок
46	<u>Мысы</u>	деревня
47	<u>Мясникова</u>	деревня
48	<u>Невьянское</u>	село
49	<u>Нижняя Синячиха</u>	село
50	<u>Никонова</u>	деревня
51	<u>Новоямово</u>	посёлок
52	<u>Останино</u>	село
53	<u>Первунова</u>	деревня
54	<u>Полудёнка</u>	посёлок
55	<u>Путилова</u>	деревня
56	<u>Раскатиha</u>	село
57	<u>Рычково</u>	село
58	<u>Ряпосова</u>	деревня
59	<u>Самоцвет</u>	посёлок
60	<u>Синячиха</u>	посёлок
61	<u>Сохарёва</u>	деревня
62	<u>Строкинка</u>	посёлок
63	<u>Таборы</u>	деревня
64	<u>Тимошина</u>	деревня
65	<u>Толмачёво</u>	село
66	<u>Федосова</u>	деревня
67	<u>Фоминка</u>	деревня
68	<u>Ялунинское</u>	село
69	<u>Ярославское</u>	село
70	<u>Ясашная</u>	посёлок
71	<u>Ячменёва</u>	деревня

Численность населения МО Алапаевское по состоянию на 01.01.2025 составила 22,566 тыс. человек.



*Рисунок 1. Месторасположение муниципального образования Алапаевское в пределах Свердловской области*

Рельеф и грунты. Территория МО представляет собой приподнятую равнину с общим незначительным уклоном на восток. Более сложным рельефом отличается западная часть. Равнина чередуется с невысокими возвышенностями, покрытыми лесом, и разделена глубокими реками (Нейва, Реж, Ница) и долинами. К востоку от Алапаевска поверхность несколько понижается и принимает более равнинный характер, долины становятся более широкими, на водоразделах увеличивается площадь заболоченных территорий. По геологическому строению западная часть резко отличается от восточной. Она состоит из свойственных Уралу древнекоренных пород наряду с осадочными породами (известняками, сланцами), здесь залегают граниты, нериодиты, габро и другие. В восточной части МО преобладают горизонтально залегающие пласты молодых осадочных пород (песчанник). Здесь встречаются железные и медные руды, бокситы и хромиты, свинец, сурьма, асбест, тальк, торф, уголь, золото и другие цветные металлы, а также разнообразные строительные материалы. Неодинаковы их запасы, не все они имеют промышленное значение.

МО Алапаевское богато лесами. Произрастают сосна, ель, береза. Спелым хвойным лесом покрыты большие площади в северной части МО, недорубы, семенные куртины, парковые зоны, курорта «Самоцвет» и водоохранные зоны рек.

На территории МО сливаются крупные уральские реки: Нейва и Реж, образующие при слиянии реку Ницу. Обширны площади озер, продуктивных ягодных и сапропелевых болот.

#### 4.2 Климатические особенности

Климат района проектирования континентальный с холодной, ветреной и продолжительной зимой, коротким умеренно теплым летом. Самым холодным месяцем в году является январь (средняя температура  $-16,6^{\circ}\text{C}$ ), самым теплым – июль (средняя температура  $+17,2^{\circ}\text{C}$ ). Абсолютный минимум температуры воздуха достигает  $-48^{\circ}\text{C}$ , абсолютный максимум  $+38^{\circ}\text{C}$ . В течение года выпадает 440-550 мм осадков. Основное количество осадков (373 мм) приходится на апрель-октябрь. Наибольшее количество осадков наблюдается в июле – 76 мм, наименьшее в феврале – 20 мм. Безморозный период продолжается в среднем 104 дня, но в отдельные годы сокращается до 70 дней. В среднем за год бывает 36-38 ясных и 140 пасмурных дней, остальные с переменной облачностью. Господствуют ветры юго-западного направления.

Сейсмичность МО Алапаевское составляет, при степени сейсмической опасности А (10%) – «-», В (5%) – «б», С (1%) – 8 баллов.

Климатические параметры для расчета отопления и вентиляции приняты по данным СП 131.13330.2025 «Строительная климатология» (актуализированная редакция СНиП 23-01-99\*). Согласно п.2 «Основные положения» СП 131.13330.2025, в случае отсутствия в таблицах данных для района строительства значения климатических параметров принимаются равными значениям климатических параметров ближайшего к нему пункта, приведенного в таблице и расположенного в местности с аналогичными условиями.

Климатические показатели приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Климатические показатели

Параметр	Показатель	Примечание
Температура воздуха, °С		СП 131.13330.2025 Строительная климатология
Абсолютная минимальная	-51	
Абсолютная максимальная	+38	
Температура воздуха, °С расчетная для проектирования:		
- отопления: Температура воздуха наиболее холодной пятидневки, °С, обеспеченностью 0,92	-35	
- вентиляции: Температура воздуха, °С обеспеченностью 0,94	-21	
Продолжительность отопительного периода:		
Продолжительность, сут, и средняя температура воздуха, °С, периода со средней суточной температурой воздуха менее 8°С	226 -7,7	

## **5 Основные задачи и функции единой дежурно-диспетчерской службы муниципального образования**

5.1 Ежедневная организация взаимодействия с дежурными службами теплоснабжающих и теплосетевых организаций, проверка готовности сил и средств, предназначенных для ликвидации чрезвычайных ситуаций (происшествий).

5.2 При поступлении информации об аварийной (чрезвычайной) ситуации, сложившейся на системах теплоснабжения, необходимо:

5.2.1 организовать сбора данных об обстановке в районе аварии (происшествия);

5.2.2 своевременно оповестить и проинформировать руководящий состав органа местного самоуправления, органов управления областной РСЧС муниципального уровня, органов управления и сил ГО, ДДС, организаций и населения об угрозе возникновения или возникновении ЧС (аварии);

5.2.3 проинформировать ДДС и силы областной РСЧС, привлекаемых к ликвидации ЧС (аварии), об обстановке, принятых и рекомендуемых мерах;

5.2.4 обеспечить своевременное оповещение и информирования населения о ЧС (происшествиях) по решению руководителя органа управления (председателя КЧС органа местного самоуправления);

5.2.5 уточнить и координировать действий, привлеченных ДДС по их совместному реагированию на сообщение о ЧС (аварии);

5.2.6 представить оперативную информацию о произошедшем ЧС (аварии), ходе работ по ликвидации, а также соответствующие доклады (донесения) по подчиненности в установленном порядке.

## 6 Теплоснабжающие и теплосетевые организации МО Алапаевское

Таблица 2 - Теплоснабжающие и теплосетевые организации МО

№ п/п	Населенный пункт	Теплоисточник	Общая протяженность в ТС, ГВС в двухтрубном исчислении, м	Вид топлива	Адрес	Теплоснабжающая организация	Теплосетевая организация
1	с. Арамашево	Котельная	ТС – 2 855,0	Основное - природный газ	Центральная ул. Молодежная 1Б	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»	АО «Объединенная теплоснабжающая компания»
2	п. Бубчиково	Котельная Центральная	ТС – 2 547,0	Основное - природный газ	ул. Геологоразведчиков, д. 7 (ул. Гаражная, д. 12)	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»	АО «Объединенная теплоснабжающая компания»
3	пгт. Верхняя Синячиха	Котельная СОШ	ТС – 150,0	Основное - природный газ	ул. Союзов, 34г	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»	АО «Объединенная теплоснабжающая компания»
4	пгт. Верхняя Синячиха	Котельная Монолит	ТС – 2 817,0	Основное - природный газ;	ул. Советская, 22А	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»
5	пгт. Верхняя Синячиха	Блочно-модульная котельная 55,1 МВт	ТС – 11 300,0	Основное - природный газ; Аварийное - дизельное топливо	ул. Октябрьская 64	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»
6	с. Коптелово	Котельная Центральная	ТС – 2 893,0	Основное - природный газ	ул. Красных Орлов, 44	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»	АО «Объединенная теплоснабжающая компания»
7	с. Костино	Котельная Центральная	ТС – 2 089,0	Основное - природный газ	ул. Чапаева, 34 Б	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»	АО «Объединенная теплоснабжающая компания»

№ п/п	Населенный пункт	Теплоисточник	Общая протяженность ТС, ГВС в двухтрубном исчислении, м	Вид топлива	Адрес	Теплоснабжающая организация	Теплосетевая организация
8	с. Костино	Котельная Школьная	ТС – 840,0	Основное - природный газ	ул. Молодежная № 3а	ООО «ЭнергоАктив»	ООО «ЭнергоАктив»
9	с. Костино	Котельная ДС	-	Основное – дрова	ул. Чапаева 6А	ООО «Теплосфера»	
10	п. Курорт Самоцвет	Котельная Центральная	ТС – 1 715,0 ГВС – 874,0	Основное - природный газ	ул. Центральная, 19 А	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»
11	п. Курорт Самоцвет	Котельная Курортная	ТС – 1 655,0	Основное - уголь	ул. Курортная, 31	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»	АО «Объединенная теплоснабжающая компания»
12	с. Деево	Котельная Центральная	ТС – 954,0	Основное - уголь	ул. Мира, 50 А	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»	АО «Объединенная теплоснабжающая компания»
13	с. Деево	Котельная СОШ	ТС – 20,0	Основное - уголь	ул. Ленина, 34	АО «Объединенная теплоснабжающая компания»	АО «Объединенная теплоснабжающая компания»
14	с. Деево	Котельная клуба	-	Основное – дрова	ул. Кирова, 4	ООО «Теплосфера»	
15	с. Кировское	Котельная Центральная	ТС – 1 516,0	Основное - уголь	ул. Швецова, 18 Б-1	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»
16	с. Останино	Котельная Центральная	ТС – 3 325,0	Основное - уголь	ул. Молодежная, 4	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»	АО «Объединенная теплоснабжающая компания»
17	с. Голубковское	Котельная СОШ	ТС – 95,0	Основное – дрова	ул. 60 лет Октября, 9а	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»	АО «Объединенная теплоснабжающая компания»
18	с. Ельничная	Котельная Центральная	ТС – 2 113,0	Основное – дрова	ул. Береговая, 14	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»	АО «Объединенная теплоснабжающая компания»
19	п. Ясашная	Котельная СОШ	ТС – 242,0	Основное – дрова	ул. Клубная-13	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»	АО «Объединенная теплоснабжающая компания»
20	п. Заря	Котельная Центральная	ТС – 4 438,0	Основное - природный газ	ул. Ленина 10/1	ООО «ЭнергоАктив»	ООО «ЭнергоАктив»
21	с. Невьянское	Котельная СОШ и Д/С	-	Основное – дрова	ул. Ленина, 55	ООО «Теплосфера»	ООО «Теплосфера»
22	с. Ялунинское	Электрокотельная клуба	-	Основное – Э. энергия	ул. Мира, 18в	АО «Объединенная теплоснабжающая компания»	

№ п/п	Населенный пункт	Теплоисточник	Общая протяженность ТС, ГВС в двухтрубном исчислении, м	Вид топлива	Адрес	Теплоснабжающая организация	Теплосетевая организация
23	с. Ялунинское	Электрокотельная СОШ	-	Основное – Э. энергия	ул. Мира, 49а	АО «Объединенная теплоснабжающая компания»	
24	с. Клевакино	Электрокотельная СОШ	-	Основное – Э. энергия	ул. Центральная, 30	АО «Объединенная теплоснабжающая компания»	
25	с. Нижняя Синячиха	Электрокотельная ДС	-	Основное – Э. энергия	ул. Краснооктябрьская, 19	АО «Объединенная теплоснабжающая компания»	
26	с. Нижняя Синячиха	Электрокотельная СОШ	-	Основное – Э. энергия	ул. Спиридоновская, 47	АО «Объединенная теплоснабжающая компания»	
27	с. Нижняя Синячиха	Котельная жилого дома	-	Основное – дрова	ул. Краснооктябрьская, 2а	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»	
28	с. Нижняя Синячиха	Котельная МУ «МЦ «Факел»	-	Основное – дрова	ул. Устье, 11	ООО «Теплосфера»	
29	с. Раскатиха	Котельная клуба	-	Основное – дрова	ул. Ленина, 23	ООО «Теплосфера»	
30	с. Ярославское	Электрокотельная клуба	-	Основное – Э. энергия	ул. Матвеева, 18	АО «Объединенная теплоснабжающая компания»	
31	с. Ярославское	Электрокотельная ДС	-	Основное – Э. энергия	ул. Петровская, 3	АО «Объединенная теплоснабжающая компания»	

## 7 Электроснабжение источников тепловой энергии

Информация об источниках электроснабжения объектов теплоснабжения размещена в таблице ниже:

Таблица 3 - Источники электроснабжения объектов теплоснабжения

№	Наименование источника тепловой энергии	Электросетевая организация	Наименование и № питающего фидера	Кол-во вводов	Резервный автономный источник эл. энергий, наличие
1	с. Арамашево Котельная Центральная ул. Молодежная 1Б	АО «Облкоммунэнерго»	-От ТП 4733 ВЛ 0,4 кВ п. «Котельная» -От ТП 4416 ВЛ 0,4 кВ п. «Котельная»	2	Нет

2	п. Бубчиково Котельная Центральная	АО «Облкоммунэнерго»	От ТП 4819 ВЛ 0,4 кВ п. «Котельная»	1	Да
3	пгт. Верхняя Синячиха Котельная СОШ	АО «Облкоммунэнерго»	От РП 0,4 кВ ВЛ 0,4 кВ п. «Котельная»	1	Нет
4	пгт. Верхняя Синячиха Котельная Монолит	АО «Облкоммунэнерго»	От ТП 15 ВЛ 0,4 кВ п. «Котельная»	1	Нет
5	пгт. Верхняя Синячиха Блочно -модульная котельная 55,1 МВт	АО «Облкоммунэнерго»	Фидер «Котельная»	1	Да
6	с. Коптелово Котельная Центральная	АО «Облкоммунэнерго»	от ТП 4473 ВЛ 0,4 кВ п. «Газовая котельная»	1	Нет
7	с. Костино Котельная Центральная	АО «Облкоммунэнерго»	От ТП 4650 ВЛ 0,4кВ п. «Котельная», От ТП 4577 ВЛ 0,4 кВ п. «Котельная»	2	Нет
8	с. Костино Котельная Школьная	ОАО «МРСК Урала»	Фидер «Котельная»	2	Да
9	с. Костино Котельная ДС	ОАО «МРСК Урала»	Фидер «Котельная»	1	Да
10	п. Курорт Самоцвет Котельная Центральная	АО «Облкоммунэнерго»	Фидер «Котельная»	1	Нет
11	п. Курорт Самоцвет Котельная Курортная	АО «Облкоммунэнерго»	Фидер «Котельная»	1	Нет
12	с. Деево Котельная Центральная	АО «Облкоммунэнерго»	Фидер «Котельная»	1	Нет
13	с. Деево Котельная СОШ	АО «Облкоммунэнерго»	Фидер «Котельная»	1	Нет
14	с. Деево Котельная клуба	ОАО «МРСК Урала»	Фидер «Котельная»	1	Нет
15	с. Кировское Котельная Центральная	АО «Облкоммунэнерго»	От ТП 4566 ВЛ 0,4 кВ п. «Котельная»	1	Нет
16	с. Останино Котельная Центральная	АО «Облкоммунэнерго»	От ТП 4638 ВЛ 0,4 кВ п. «Котельная»	1	Да
17	с. Голубковское Котельная СОШ	АО «Облкоммунэнерго»	От ТП 4630 ВЛ 0,4 кВ п. «Котельная»	1	Нет
18	с. Ельничная Котельная Центральная	АО «Облкоммунэнерго»	От ТП 4624 ВЛ 0,4 кВ п. «Котельная»	1	Нет
19	с. Ялуниинское Электрокотельная клуба	АО «Облкоммунэнерго»	От ТП 4495 ВЛ 0,4 кВ п. «БЫТ»	1	Нет

20	с. Ялунинское Электростанция СОШ	АО «Облкоммунэнерго»	От ТП 4488 ВЛ 0,4 кВ п.«Электростанция»	1	Нет
21	п. Ясашная Котельная СОШ	АО «Облкоммунэнерго»	От ТП 4 ВЛ 0,4 кВ п. «Котельная»	1	Нет
22	с. Клевакино Электростанция СОШ	АО «Облкоммунэнерго»	От ТП 4585 ВЛ 0,4 кВ п. «БЫТ»	1	Нет
23	с. Нижняя Синячиха Электростанция ДС	АО «Облкоммунэнерго»	От ТП 4395 ВЛ 0,4 кВ п. «Котельная»	3	Нет
24	с. Нижняя Синячиха Электростанция СОШ	АО «Облкоммунэнерго»	От ТП 4375 ВЛ 0,4 кВ п. «Школа»	1	Нет
25	с. Нижняя Синячиха Котельная жилого дома	ОАО «МРСК Урала»	Фидер «Котельная»	1	Нет
26	с. Нижняя Синячиха Котельная МУ «МЦ «Факел»	ОАО «МРСК Урала»	Фидер «Котельная»	1	Да
27	с. Раскатица Котельная клуба	ОАО «МРСК Урала»	Фидер «Котельная»	1	Да
28	с. Ярославское Электростанция клуба	АО «Облкоммунэнерго»	От ТП 4590 ВЛ 0,4 кВ п. «Клуб»	1	Нет
29	с. Ярославское Электростанция ДС	АО «Облкоммунэнерго»	От ТП 4590 ВЛ 0,4 кВ п. «Котельная»	1	Нет
30	п. Заря Котельная Центральная	ОАО «МРСК Урала»	Фидер «Котельная»	1	Да
31	с. Невьянское Котельная СОШ и Д/С	ОАО «МРСК Урала»	Фидер «Котельная»	1	Да

Расчёты допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах электроснабжения

Таблица 4 - Расчёт допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах электроснабжения

N п/п	Наименование технологического нарушения	Время устранения
1	Отключение электроснабжения	2 часа – при наличии двух независимых взаимно резервирующих источников питания; 24 часа – при наличии 1 источника питания

## 8 Водоснабжение источников тепловой энергии

Источник водоснабжения для химводоподготовки сетевой воды: является МУП «Коммунальные сети», СХПК «Путиловский».

Источником водоснабжения газовых котельных, находящихся в эксплуатации АО «ОТСК», ООО «ЭнергоАктив», МУП «Тепловые сети МО Алапаевское» является МУП «Коммунальные сети», СХПК «Путиловский».

Таблица 5 - Источники водоснабжения

№	Теплоисточник	Наименование компании–поставщика услуги водоснабжения	Наличие резерва подготовленной воды (м <sup>3</sup> ) на теплоисточнике	Время работы теплоисточника при перерыве в водоснабжении (час)
1	с. Арамашево Котельная Центральная ул. Молодежная 1Б	МУП «Коммунальные сети»	5	-
2	п. Бубчиково Котельная Центральная	МУП «Коммунальные сети»	30	-
3	пгт. Верхняя Синячиха Котельная СОШ	МУП «Коммунальные сети»	0,3	-
4	пгт. Верхняя Синячиха Котельная Монолит	МУП «Коммунальные сети»	-	-
5	пгт. Верхняя Синячиха Блочно -модульная котельная 55,1 МВт	МУП «Коммунальные сети»	-	-
6	с. Коптелово Котельная Центральная	МУП «Коммунальные сети»	3	-
7	с. Костино Котельная Центральная	МУП «Коммунальные сети»	1,5	-
8	с. Костино Котельная Школьная	МУП «Коммунальные сети»	0,5	360
9	с. Костино Котельная ДС	МУП «Коммунальные сети»	-	-
10	п. Курорт Самоцвет Котельная Центральная	МУП «Коммунальные сети»	5	-
11	п. Курорт Самоцвет Котельная Курортная	МУП «Коммунальные сети»	-	-
12	с. Деево Котельная Центральная	МУП «Коммунальные сети»	-	-
13	с. Деево Котельная СОШ	МУП «Коммунальные сети»	-	-
14	с. Деево Котельная клуба	МУП «Коммунальные сети»	-	-
15	с. Кировское Котельная Центральная	МУП «Коммунальные сети»	-	-
16	с. Останино Котельная Центральная	СХПК «Путиловский»	-	-
17	с. Голубковское Котельная СОШ	МУП «Коммунальные сети»	-	-
18	с. Ельничная Котельная Центральная	МУП «Коммунальные сети»	60	-
19	с. Ялунинское Электрокотельная клуба	МУП «Коммунальные сети»	-	-
20	с. Ялунинское Электрокотельная СОШ	МУП «Коммунальные сети»	-	-
21	п. Ясашная Котельная СОШ	МУП «Коммунальные сети»	0,2	-

22	с. Клевакино Электрокотельная СОШ	МУП «Коммунальные сети»	-	-
23	с. Нижняя Синячиха Электрокотельная ДС	МУП «Коммунальные сети»	-	-
24	с. Нижняя Синячиха Электрокотельная СОШ	МУП «Коммунальные сети»	-	-
25	с. Нижняя Синячиха Котельная жилого дома	МУП «Коммунальные сети»	-	-
26	с. Нижняя Синячиха Котельная МУ «МЦ «Факел»	МУП «Коммунальные сети»	-	-
27	с. Раскатиха Котельная клуба	МУП «Коммунальные сети»	-	-
28	с. Ярославское Электрокотельная клуба	МУП «Коммунальные сети»	-	-
29	с. Ярославское Электрокотельная ДС	МУП «Коммунальные сети»	-	-
30	п. Заря Котельная Центральная	МУП «Коммунальные сети»	25	Зависит от уровня подпитки
31	с. Невьянское Котельная СОШ и Д/С	МУП «Коммунальные сети»	-	-

Расчёты допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах водоснабжения:

Таблица 6 - Расчёты допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах водоснабжения

N п/п	Наименование технологического нарушения	Диаметр труб, мм	Время устранения, ч, при глубине заложения труб, м	
			до 2	более 2
1	Отключение водоснабжения	до 400	8	12
2	Отключение водоснабжения	св. 400 до 1000	12	18
3	Отключение водоснабжения	св. 1000	18	24

## 9 Топливоснабжение источников тепловой энергии

### 9.1 Природный газ

Таблица 7 -

№	Теплоисточник	Наименование компании-поставщика	Наименование ГРО	Наименование ГРС	Время работы на резервном топливе (расчет, сут/час)
1	Котельная Центральная п.Заря	АО «Уралсевергаз»	Алапаевский газовый участок	ГРС «Алапаевское»	-
2	пгт. Верхняя Синячиха, ул.Октябрьская	АО «Уралсевергаз»	ГУП СО «Газовые сети»	ГРС «В. Синячиха»	-

	Блочно-модульная котельная 55,1 МВт				
3	Котельная Центральная с. Арамашево, ул. Молодежная, 1А	АО «Уралсевергаз»	ГУПСО «Газовые сети»	ГРС «Алапаевское»	
4	Котельная Центральная п. Бубчиково, ул. Геологоразведчиков 7 (ул.Гаражная,12)	АО «Уралсевергаз»	ГУПСО «Газовые сети»	ГРС «Верхняя Синячиха»	
5	Котельная Монолит пгт.Верхняя Синячиха, ул. Советская, 22	АО «Уралсевергаз»	АО «ГАЗЭКС»	ГРС «Алапаевское»	
6	Котельная СОШ пгт. Верхняя Синячиха, ул. Союзов, 34	АО «Уралсевергаз»	АО «ГАЗЭКС»	ГРС «Алапаевское»	
7	Котельная Центральная с. Коптелово, ул. Красных Орлов, 44	АО «Уралсевергаз»	ГУПСО «Газовые сети»	ГРС «Алапаевское»	
8	Котельная Центральная с. Костино, ул. Чапаева, 34 Б	АО «Уралсевергаз»	ГУПСО «Газовые сети»	ГРС «Алапаевское»	
9	Котельная Центральная п. Курорт-Самоцвет, ул. Центральная, 19 А	АО «Уралсевергаз»	ГУПСО «Газовые сети»	ГРС «Алапаевское»	
10	Котельная Школьная с. Костино, ул. Молодежная,3 А	АО «Уралсевергаз»	ГУПСО «Газовые сети»	ГРС «Алапаевское»	

Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах газоснабжения:

Таблица 8 - Расчет допустимого времени устранения технологических нарушений на объектах газоснабжения

№ п/п	Наименование технологического нарушения	Время устранения
1	Отключение газоснабжения	не более 4 часов (суммарно) в течении 1 месяца

## 9.2 Твердое топливо

Таблица 9 -

№	Теплоисточник	Вид топлива	Неснижаемый нормативный запас топлива (т)	Время работы с использованием неснижаемого нормативного запаса (сут, час)
1	п. Ельничная, ул. Береговая, 14 Котельная Центральная	Дрова	0,0385 (38,5 куб.)	-
2	с. Нижняя Синячиха, ул. Краснооктябрьская,2 Котельная жилого дома	Дрова	11	-
3	п. Ясашная (СОШ), ул. Клубная, 13 Котельная СОШ	Дрова	0,0139 (13,9 куб.)	-
4	с. Голубковское, ул. 60 лет Октября, 9а Котельная СОШ и Админ	Дрова	0,0228 (22,8 куб.)	-

5	с. Раскатиха, ул. Ленина, 23 Котельная клуба	Дрова	0,023	-
6	с. Костино, ул. Чапаева ба Котельная Д/С	Дрова	0,037	-
7	с. Невьянское, ул. Ленина Котельная д/с и школы	Дрова	0,034	-
8	с. Деево, ул. Кирова, 4 Котельная ДК	Дрова	0,037	-
9	с. Нижняя Синячиха, ул. Устье 11 Котельная ЗОЛ "Факел"	Дрова	0,016	-
10	с. Деево, ул. Мира, 50 А Котельная Центральная	Уголь	0,0163 (16,3 тн.)	-
11	с. Кировское, ул. Швецова, 18 Б Котельная Центральная	Уголь	0,0261 (26,1 тн.)	-
12	п. Курорт Самоцвет, ул. Курортная, 31 Котельная Курортная	Уголь	0,0104 (16,4 тн.)	-
13	с. Останино, ул. Молодежная, 4 Котельная Центральная	Уголь	0,0348 (34,8 тн.)	-
14	с. Деево (СОШ), ул. Ленина, 34А Котельная СОШ	Уголь	0,0029 (2,9 тн.)	-

### 9.3. Жидкое топливо

Таблица 10 –

## 10 Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения

Таблица 11 - Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения

Вид аварийной ситуации	Причина возникновения аварийной ситуации	Масштаб аварийной ситуации и последствия
Остановка теплоисточника	Прекращение подачи электроэнергии	Прекращение циркуляции воды в системе отопления потребителей, понижение температуры внутри помещений потребителей, размораживание тепловых сетей и систем отопления
	Прекращение подачи топлива	Прогрессирующее снижение температуры теплоносителя в системе отопления потребителей, понижение температуры внутри помещений потребителей
	Прекращение подачи холодного водоснабжения	Прекращение циркуляции воды в системе отопления потребителей, понижение температуры внутри помещений потребителей, размораживание тепловых сетей и систем отопления потребителей

	Выход из строя основного оборудования или автоматики безопасности	Снижение температуры теплоносителя в системе отопления потребителей, понижение температуры внутри помещений потребителей
Повреждение тепловых сетей	Предельный износ сетей, гидродинамические удары, внешнее воздействие.	Прекращение подачи теплоносителя в системе отопления потребителей, понижение температуры, внутри помещений потребителей размораживание тепловых сетей и систем отопления потребителей
Пожар на теплоисточнике	Пожар в ЦТП или в непосредственной близости от объекта	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем

К перечню возможных последствий аварийных ситуаций на тепловых сетях и источниках тепловой энергии относятся:

- кратковременное нарушение теплоснабжения населения, объектов социальной сферы;
- полное ограничение режима потребления тепловой энергии для населения, объектов социальной сферы;
- причинение вреда третьим лицам;
- разрушение объектов теплоснабжения (котлов, тепловых сетей,).

#### Выводы из обстановки:

Наиболее вероятными причинами возникновения аварий и сбоев в работе могут послужить:

- перебои в топливоснабжении;
- перебои в электроснабжении;
- перебои в водоснабжении;
- износ оборудования;
- неблагоприятные погодные-климатические явления;
- человеческий фактор.

## **11 Перечень мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения)**

Администрация муниципального образования Алапаевское на постоянной основе в соответствии с Федеральным законом от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» проводит мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения, в том числе и в случае возникновения угрозы безопасности населения в результате аварии на объекте теплоснабжения:

- осуществляет подготовку и содержание в готовности необходимых сил и средств для защиты населения, и территорий от чрезвычайных ситуаций, а также подготовку населения в области защиты от чрезвычайных ситуаций;

- принимает решение об отнесении возникших чрезвычайных ситуаций к чрезвычайным ситуациям муниципального характера, организует и осуществляет проведение эвакуационных мероприятий при угрозе возникновения или возникновении чрезвычайных ситуаций;

- осуществляет информирование населения о чрезвычайных ситуациях;

- осуществляет финансирование мероприятий в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций и создаёт резервы финансовых и материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций;

- организует и проводит аварийно-спасательные и другие неотложные работы, а также поддерживает общественный порядок при их проведении; при недостаточности собственных сил и средств обращается за помощью к исполнительным органам субъектов Российской Федерации;

- содействует устойчивому функционированию организаций в чрезвычайных ситуациях; создаёт постоянно действующие органы управления, специально уполномоченные на решение задач в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций; вводит режим повышенной готовности или чрезвычайной ситуации для соответствующих органов управления и сил единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций; создаёт и

поддерживает в постоянной готовности муниципальные системы оповещения и информирования населения о чрезвычайных ситуациях;

- осуществляет сбор информации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций и обмен такой информацией, обеспечивает, в том числе с использованием комплексной системы экстренного оповещения населения об угрозе возникновения или о возникновении чрезвычайных ситуаций, своевременное оповещение населения об угрозе возникновения или о возникновении чрезвычайных ситуаций; разрабатывает и утверждает планы действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на территориях муниципальных образований.

## **12 Регламент взаимодействия организаций при ликвидации аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения и теплопотребления**

12.1 При возникновении аварийной ситуации на объектах теплоснабжения теплоснабжающая и теплосетевая организации, владельцы тепловых сетей обязаны:

12.1.1 Передать оперативную информацию о возникновении аварийной ситуации в МКУ «ЕДДС МО Алапаевское» ДС потребителей или ответственным лицам за эксплуатацию объектов теплопотребления;

12.1.2 Принять меры по защите населения от воздействия негативных последствий аварийной ситуации на объектах теплоснабжения;

12.1.3 Направить уведомление в организации и собственникам сетей, сети которых расположены в зоне производства работ, для согласования и получения необходимых разрешений для проведения аварийных работ;

12.1.4 Осуществить мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварийной ситуации на объекте;

12.1.5 По завершению мероприятий по ликвидации аварийной ситуации и подключение объектов к теплоснабжению, довести данную информацию до МКУ «ЕДДС МО Алапаевское», дежурных, диспетчерских, дежурно-диспетчерских служб или ответственным лицам потребителей тепловой энергии;

12.1.6 Организовать расследование причин аварийной ситуации согласно пункту 4 Правил расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении,

утверждённых Постановлением Правительства РФ от 02.06.2022 № 1014. В отношении опасных производственных объектов организовать техническое расследование в соответствии со статьей 12 Федерального закона от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;

12.2 При возникновении аварийных ситуаций на системах теплоснабжения дежурные, диспетчерские, дежурно-диспетчерские службы или лица ответственные за эксплуатацию объектов обязаны:

12.2.1 С момента поступления заявки на устранение аварийной ситуации, организовать незамедлительную передачу информации в МКУ «ЕДДС МО Алапаевское» и организовать информирование населения о характере аварийной ситуации, ориентировочном времени её устранения;

12.2.2 Незамедлительно приступить к проведению аварийно-восстановительных работ, при этом осуществлять информационное взаимодействие с теплоснабжающей или теплосетевой организациями;

12.2.3 После ликвидации аварийной ситуации проинформировать население, МКУ «ЕДДС МО Алапаевское» и при необходимости теплоснабжающую или теплосетевую организации.

12.3 В случае возникновения аварийной ситуации на объектах теплоснабжения, имеющих признаки бесхозяйного имущества, теплоснабжающие, теплосетевые организации, потребители тепловой энергии информируют об этом МКУ «ЕДДС МО Алапаевское», а также орган местного самоуправления.

12.4 Администрация муниципального образования Алапаевское согласно схеме теплоснабжения муниципального образования Алапаевское устанавливает единую теплоснабжающую организацию, в зоне которой расположен бесхозяйный объект, и теплосетевую организацию, имеющую технологическую связь с бесхозяйным объектом теплоснабжения. Администрация муниципального образования Алапаевское на территории которого выявлен бесхозяйный объект, определяет теплоснабжающую или теплосетевую организацию, ответственную за устранение аварийной ситуации и незамедлительно составляет акт по выявлению бесхозяйного объекта теплоснабжения.

12.4.1 Контроль за выполнением аварийно-восстановительных работ осуществляется заместителем Главы муниципального образования Алапаевское по жилищно-коммунальному хозяйству, строительству, транспорту и связи курирующим вопросы жилищного и коммунального хозяйства, на территории которого произошла аварийная ситуация.

12.4.2 Взаимодействие организаций при проведении аварийно-восстановительных работ объектах теплоснабжения осуществляется согласно Приложения 4.

## **13 Организация работ**

13.1 Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на теплогенерирующих объектах (далее – ТГО) и тепловых сетях (далее – ТС) осуществляется руководством теплогенерирующих (теплосетевых) организаций.

Принятию решения на ликвидацию аварии предшествует оценка сложившейся обстановки, масштаба аварии и возможных последствий.

13.2 К работам привлекаются аварийно-ремонтные бригады, специальная техника и оборудование организаций, в ведении которых находятся ТГО (ТС) в круглосуточном режиме, посменно. (Приложение 3)

13.3 О причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах, руководитель работ информирует МКУ «ЕДДС МО Алапаевское» не позднее 20 мин. с момента происшествия, ЧС, администрацию муниципального образования.

О сложившейся обстановке население информируется Отделом взаимодействия с правоохранительными органами, ГО, ЧС и мобилизованной работы Администрации муниципального образования через систему оповещения и информирования, а также посредством размещения информации на официальном сайте администрации.

13.4 В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам, руководитель работ докладывает Главе муниципального образования, председателю комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности.

13.5 При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха) работы координирует комиссия по предупреждению и ликвидации ЧС и обеспечению пожарной безопасности муниципального образования.

13.6 Общую координацию действий оперативно-диспетчерских служб по эксплуатации локальной системы теплоснабжения осуществляет теплоснабжающая организация, по локализации и ликвидации аварийной ситуации - оперативно диспетчерская служба или администрация той организации, в границах эксплуатационной ответственности которой возникла аварийная ситуация.

13.7 Для проведения работ по локализации и ликвидации аварий каждая организация должна располагать необходимыми инструментами, механизмами, транспортом, передвижными сварочными установками, аварийным восполняемым запасом запорной арматуры и материалов. Объем аварийного запаса устанавливается в соответствии с действующими нормативами, место хранения определяется руководителями соответствующих организаций. Состав аварийно-восстановительных бригад, перечень машин и механизмов, приспособлений и материалов утверждаются руководителем организации.

Организации и предприятия всех форм собственности, имеющие свои коммуникации или сооружения в месте возникновения аварии, обязаны направить своих представителей по вызову ответственного лица теплоснабжающей организации или МКУ «ЕДДС МО Алапаевское», для согласования условий производства работ по ликвидации аварии в течение 2 часов в любое время суток.

## **14 Электронное моделирование сценариев развития аварий в системе теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов**

Электронная модель – информационный комплекс, включающий в себя: базы данных, программное и техническое обеспечение, предназначенные для ввода, хранения, актуализации, обработки, анализа, представления, визуализации данных о системе организации и осуществления выработки и передачи ресурсов.

При разработке схемы теплоснабжения электронная модель является основным инструментом для моделирования развития теплосетевых объектов, в том числе она позволяет решить оперативное моделирование обеспечения тепловой энергией потребителей при различных аварийных ситуациях, минимизацию вероятности возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения, обеспечить электронное моделирование перспективных вариантов развития системы теплоснабжения (строительство новых и реконструкция существующих источников тепловой энергии, перераспределение тепловых нагрузок между источниками, определение возможности подключения новых потребителей тепловой энергии, определение оптимальных вариантов качественного и надежного обеспечения тепловой энергией новых потребителей и так далее).

Перечень потребителей тепловой энергии, попавших в зону отключения, определяется эксплуатирующей организацией с помощью программ электронного моделирования аварийных ситуаций.

Задачи, решаемые с применением электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций, относятся к процессам эксплуатации системы теплоснабжения, диспетчерскому и технологическому управлению системой. В эти задачи входят:

- моделирование изменений гидравлического режима при аварийных переключениях и отключениях;
- формирование рекомендаций по локализации аварийных ситуаций и моделирование последствий выполнения этих рекомендаций;
- формирование перечней и сводок по отключаемым абонентам.

Электронное моделирование при ликвидации аварийных ситуаций используется дежурным техническим персоналом теплоснабжающих организаций для принятия оптимальных решений по ведению теплоснабжения в случае аварийной ситуации. На основании полученных результатов гидравлических расчетов в программно-расчетном комплексе при электронном моделировании дежурный диспетчер должен выдать рекомендации ремонтной бригаде для проведения переключений.

С применением геоинформационной системы Zulu можно создавать и видеть

на топографической карте территории план-схемы инженерных сетей с поддержкой их топологии, проводить совместный семантический и пространственный анализ графических и табличных данных, осуществлять экспорт и импорт данных.

## **15 Порядок организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объектах теплоснабжения**

Резерв материальных и финансовых ресурсов создаётся для ликвидации и локализации последствий аварий техногенного и природного характера исходя из прогнозируемых видов и масштабов аварий, чрезвычайных ситуаций, предполагаемого объема работ по их ликвидации и численности привлекаемого личного состава из нештатных аварийно-спасательных формирований.

Финансирование расходов на проведение непредвиденных работ по локализации и ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения и пополнение аварийного запаса материальных ресурсов осуществляется в установленном порядке в пределах средств, предусмотренных в бюджете организаций, осуществляющих эксплуатацию объектов теплоснабжения, и в бюджете Н-ского городского (муниципального) округа на очередной финансовый год.

При организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации последствий аварий предприятия, эксплуатирующие объекты теплоснабжения, должны произвести расчет необходимых для этого сил и средств.

При расчете резерва финансовых средств для локализации и ликвидации последствий аварий целесообразно руководствоваться методическими документами по проведению оценки ущерба от аварий.

При расчете ущерба учитываются такие затраты, потери и убытки, выраженные в стоимостной форме, как затраты, направленные на проведение аварийно-спасательных работ, затраты на эвакуацию людей из зоны аварийной ситуации, стоимость ремонтно-восстановительных работ и возмещения вреда здоровью людей, материального ущерба и прочее.

По результатам расчетов рекомендуется составлять соответствующий перечень, в котором отмечаются аварийный запас средств индивидуальной защиты с указанием количества и мест хранения, инструменты, материалы и приспособления, используемые для выполнения аварийно-восстановительных работ, приборы, оборудование и техника для проведения работ, с указанием количества и мест хранения, в том числе мероприятия по содержанию (хранению) данных средств.

Материально-технические средства, задействованные в мероприятиях по локализации и ликвидации последствий аварий, используются только для обеспечения операций по локализации и ликвидации последствий аварий на объекте.

Таблица 12 -

№	Наименование организации	Объем резерва финансовых ресурсов (руб.)	Наименование нормативного акта (внутреннего локального документа)	Примечание
1	ООО «ЭнергоАктив»	100 000,00	Приказ от 23.08.2024 №28/1 «О создании наличия резервов финансовых средств и материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий»	Главный бухгалтер Устинова Марина Вячеславовна Тел.8(34346)3-50-65
2	АО «ОТСК»	3 000 000,00	Приказ о создании резерва финансовых средств и материальных ресурсов	Заместитель генерального директора по экономике и финансам Коткина Екатерина Юрьевна 8(343)286 05 80 (доб. 1222)
3	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское»	50 000, 00	Приказ от 01.10.2025 № 10 «О резерве финансовых средств и материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий»	Директор Онофрийчук Ольга Константиновна 8(982)653-23-34
4	ООО «Теплосфера»	20 000,00	Приказ от 15.10.2025 № 3 «О резерве финансовых средств и материальных ресурсов для локализации и ликвидации последствий аварий»	Директор Зиновьев Владимир Валентинович 8(912)613-10-75

Объёмы резервов финансовых ресурсов (резервных фондов) определяются ежегодно и утверждаются нормативным правовым актом и должны обеспечивать проведение аварийно-восстановительных работ в нормативные сроки.

## 16 Заключительные положения

16.1 Взаимоотношения теплоснабжающих и теплосетевых организаций с потребителями тепловой энергии определяются заключёнными между ними договорами и действующим законодательством в сфере предоставления коммунальных услуг. Ответственность теплоснабжающих, теплосетевых организаций, потребителей тепловой энергии определяются актами разграничения балансовой принадлежности инженерных сетей и эксплуатационной ответственности сторон к договору теплоснабжения.

16.2 Порядок (план) действий определяет порядок действий персонала объекта при ликвидации последствий аварийных ситуаций и является обязательным для исполнения всеми ответственными лицами, указанными в нём.

16.3 План действий должен находиться у Главы муниципального образования, заместителя руководителя муниципального образования, отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, в отделе администрации муниципального образования, обеспечивающего функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, у руководителя, главного инженера, производственно-техническом отделе и аварийно-диспетчерской службе теплоснабжающих (теплосетевых) организаций, осуществляющих деятельность на территории муниципального образования.

16.4 Актуальность положений Плана действий и соответствие его действительному положению в системе теплоснабжения муниципального образования проверяется не реже одного раза в год. При этом проводится учебная проверка по одной из позиций плана и выполнение предусмотренных в нём мероприятий. Ответственность за своевременное и правильное проведение учебных проверок Плана действий несут заместитель руководителя муниципального образования, отвечающий за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства и руководители теплоснабжающих (теплосетевых) организаций.

16.5 ПЛАС МО подлежит утверждению и ежегодной актуализации до 15 февраля.

16.6 ПЛАС МО подлежит согласованию с органами государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющими полномочия по государственному регулированию и контролю в сфере теплоснабжения, органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в сфере водоснабжения и водоотведения, органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области газоснабжения, органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющими полномочия по государственному регулированию и контролю в электроэнергетике, и органом государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим полномочия в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций.

16.7 ПЛАС МО разработан с учетом порядков (планов) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения теплоснабжающих организаций, теплосетевых организаций, владельцев тепловых сетей, не являющихся теплосетевыми организациями, организаций в сфере электро, газо- и водоснабжения, организаций, осуществляющих снабжение топливом, потребителей тепловой энергии, ремонтно-строительных и транспортных организаций.

## Приложение 1

к Порядку (плану) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в муниципальном образовании Алапаевское на 2026-2027год

### **Перечень контактных телефонов оперативных и специальных служб**

№	Служба	Телефон
1	МЧС	112, 8 (34346) 2-14-00
2	Полиция	112, 8 (34346) 3-42-25
3	Медицинское учреждение	112, 8 (34346) 3-50-44
4	ФСБ	8 (34346) 3-39-00, 8 (34346) 3-39-02
5	ЕДДС	112, 8 (34346) 3-15-47, 8 (34346) 3-16-47, 8-902-156-31-11

## Приложение 2

к Порядку (плану) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в муниципальном образовании Алапаевское на 2026-2027год

### **Инструкция для моделирования сценариев развития аварий в системе теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов (рекомендуемая)**

Настоящая инструкция разработана в целях исполнения поручения Губернатора Свердловской области от 04.03.2022, во исполнение поручения Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации А.Н. Новака от 28.02.2022 № № АН-П51-2998. «Обеспечить включение в обязательном порядке в схемы теплоснабжения при проведении их ежегодной актуализации сценариев развития аварий в схемах теплоснабжения с моделированием гидравлических режимов работы таких систем, в том числе при отказе элементов тепловых сетей и при аварийных режимах работы систем теплоснабжения, связанных с прекращением подачи тепловой энергии».

Предназначена для персонала ресурсоснабжающих и теплосетевых организаций, профильных руководителей и специалистов органов местного самоуправления, участвующих в разработке планов ликвидации и локализации аварий, инцидентов и иных нештатных ситуаций в системе теплоснабжения муниципального округа. Может быть применена для проведения расчетов гидравлических режимов системы теплоснабжения в период ликвидации аварий, последствий инцидентов и нештатных ситуаций.

Предполагает наличие электронной модели системы теплоснабжения городского округа, выполненной в системе ZuluThermo, программного обеспечения ZuluGis. Персонал должен быть обучен и обязан владеть навыками работы в указанной системе.

Программный комплекс устанавливается на персональный компьютер (сервер), имеющий технические характеристики, которые позволяют достаточно оперативно производить необходимые расчеты.

Порядок действий при получении информации об участке, где необходимо смоделировать развитие ситуации:

1. Открываем электронную модель системы теплоснабжения МО Алапаевское в системе ZuluGis.
2. Нажимаем на черный курсор (объект) Рисунок 1.

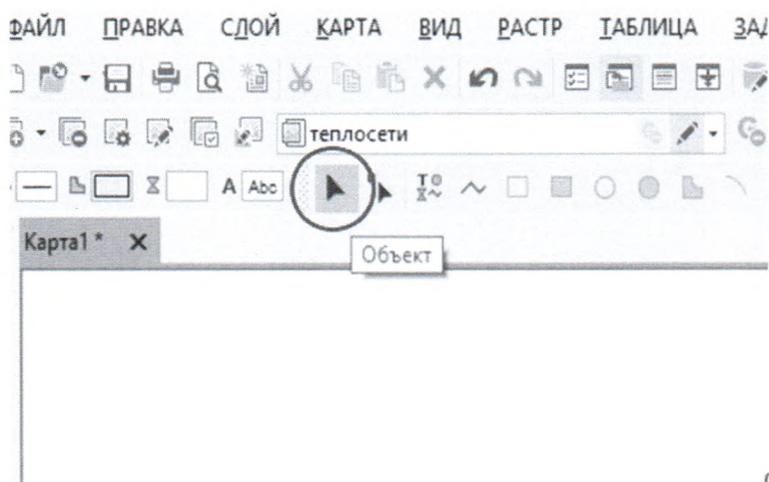


Рисунок 1.

3. Выбираем объект на схеме (котельная, участок, потребитель и т.п.). Рассмотрим на примере участка. После выделения участок будет помечен штриховкой (в зависимости от версии) Рисунок 2.

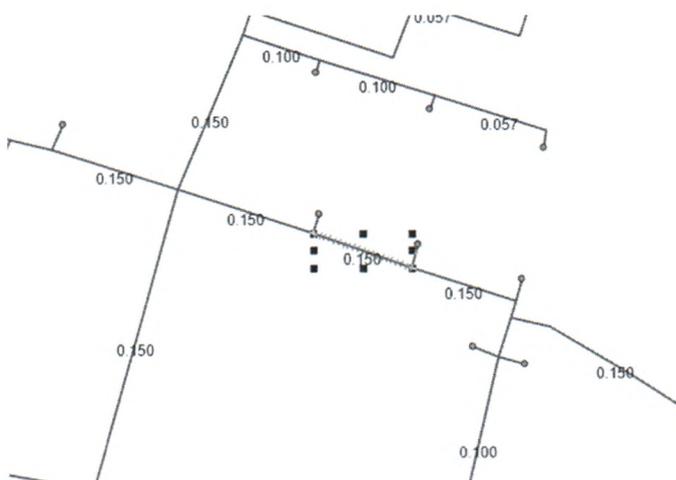


Рисунок 2.

4. Наводим курсор на выделенный участок и нажимаем правую кнопку мыши, появляется окно Рисунок 3.

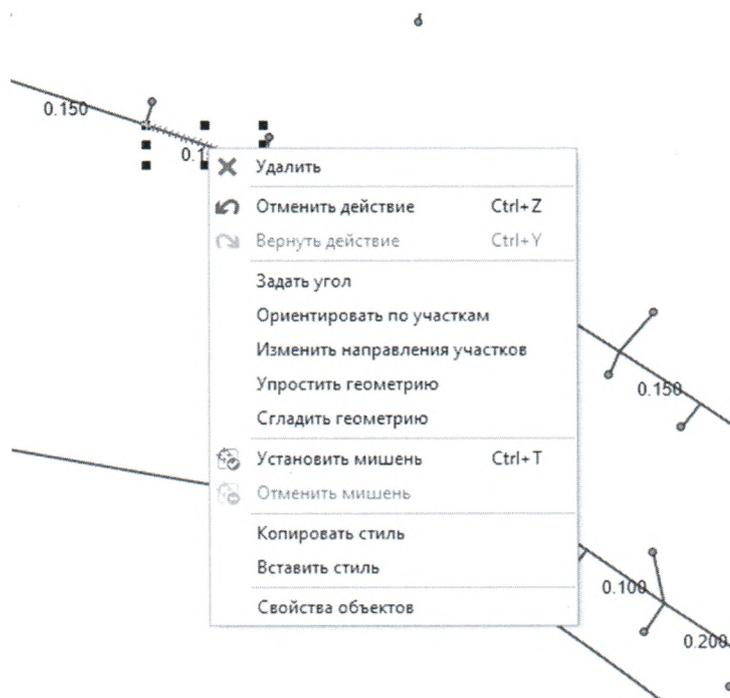


Рисунок 3.

5. Выбираем свойства объектов Рисунок 4.

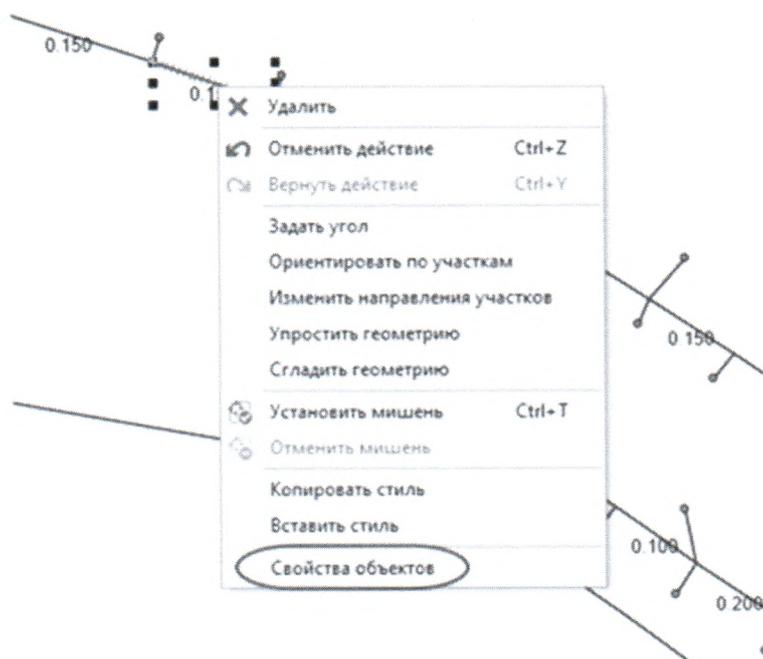


Рисунок 4.

6. Появляется окно: Объекты для изменения параметров группы, нажимаем «Изменить Параметры» Рисунок 5.

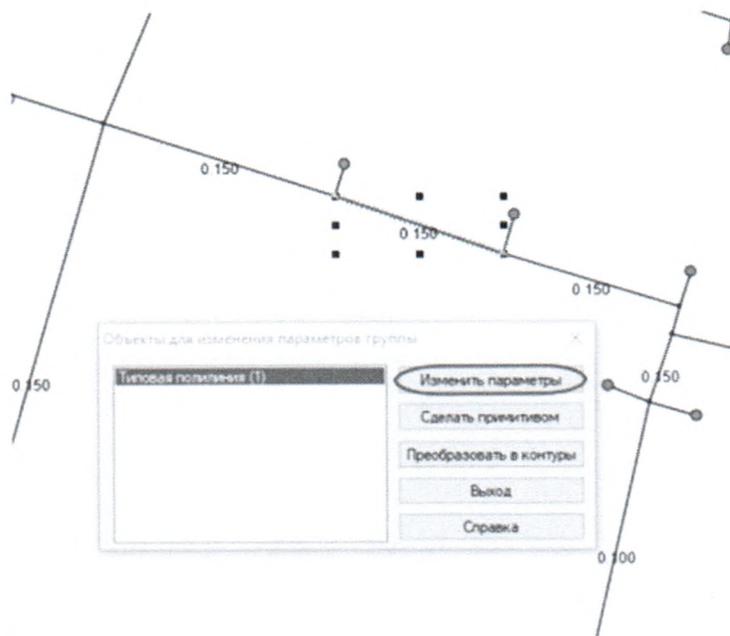


Рисунок 5.

7. Появляется окно: Смена режима, нажимаем Режим: Отключен, далее нажимаем ОК. Рисунок 6.

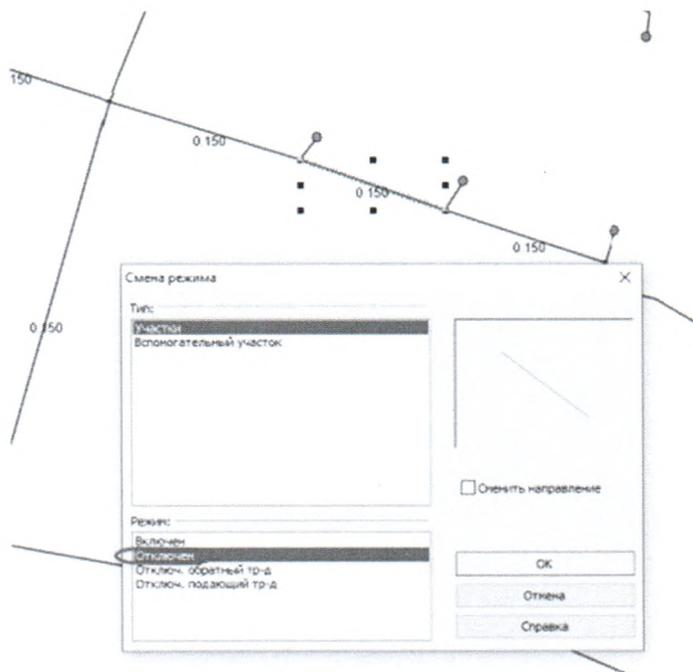


Рисунок 6.

8. Выбранный участок окрашивается в красный цвет, что говорит о том, что он отключен.
9. Проводим расчёт в ZuluThermo. Рисунок 7.

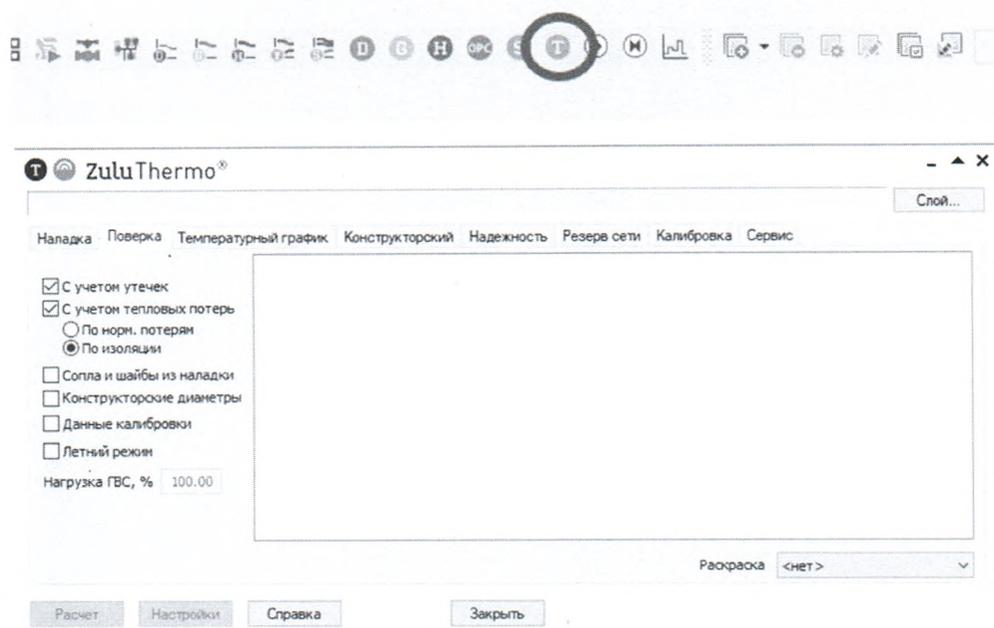


Рисунок 7.

10. Выбираем слой карты, переходим во вкладку «Проверка», нажимаем «Расчет».

11. После этого во вкладке «Проверка» можно оценить по раскраске располагаемый напор, скорость, удельные потери и т.д. Рисунок 8.

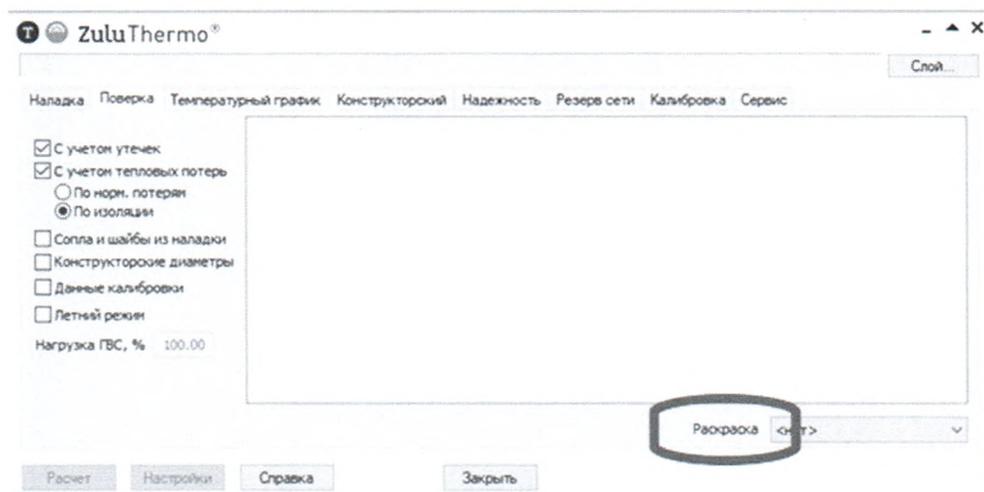


Рисунок 8.

После поверочного расчета, мы получаем данные о количестве тепловой энергии, вырабатываемой на источнике за час, расход тепла на систему отопления, давление в обратном и подающем трубопроводе, потери тепловой мощности. По раскраске мы можем оценить располагаемый напор, скорость, удельные потери. Отключенный участок (участки) окрашивается в красный цвет, персонал имеет возможность определить количество отключенных потребителей (домов, домовладений)

Приложение 3 к Порядку (плану) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в муниципальном образовании Алапаевское на 2026-2027 год

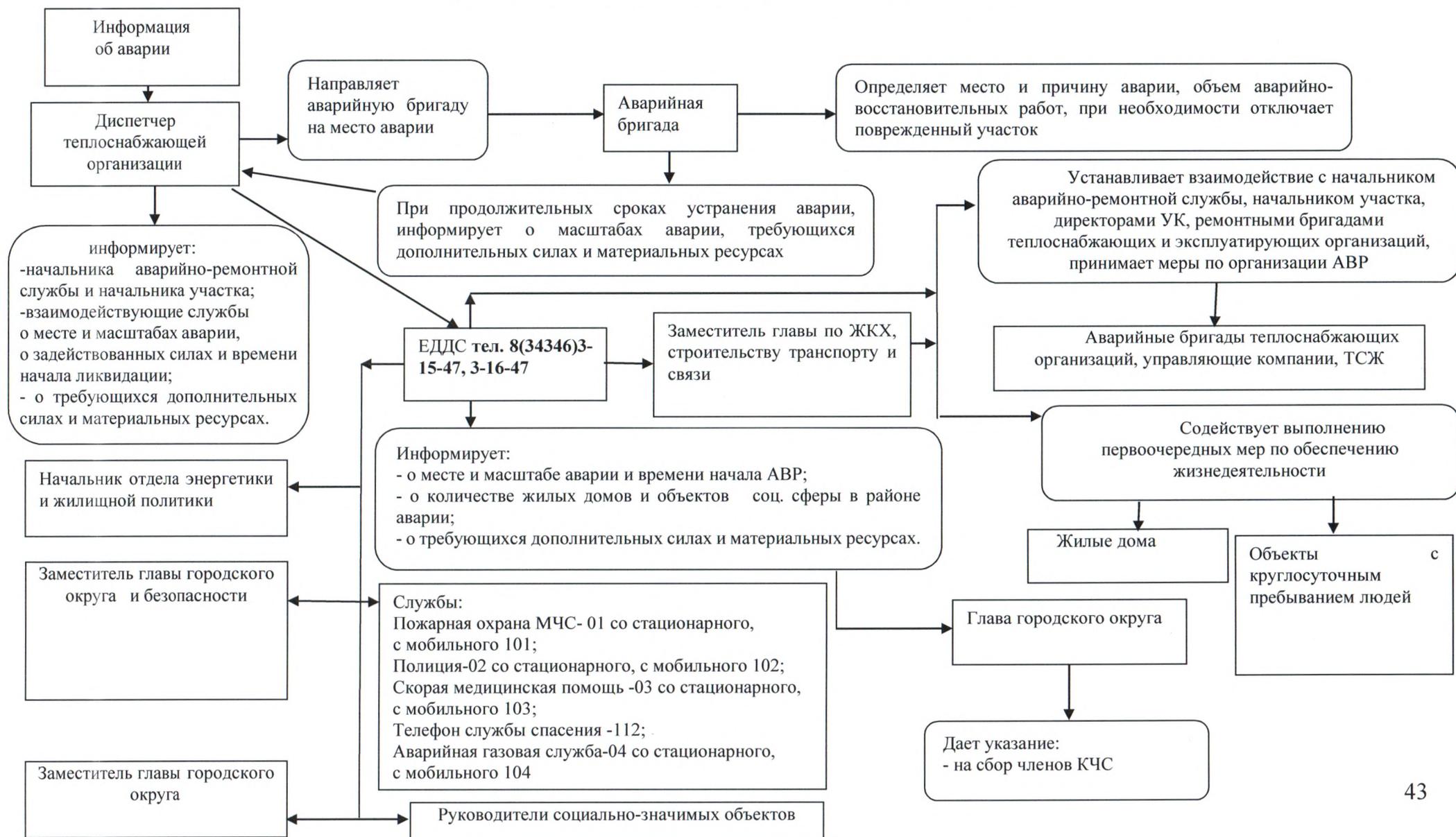
**Силы и средства для ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения**

Силы и средства, планируемые для проведения аварийно-восстановительных работ на объектах ЖКХ и систем жизнеобеспечения Алапаевского городского округа Дата актуализации 01.01.2026г.										
№ п/п	Наименование организации (формирования), юр. адрес, телефон	Руководитель организации	Кол-во бригад	Кол-во специалистов	Планируемое количество техники					
					Автомобильной		Инженерной		Специальной	
					Марка	Кол-во	Марка	Кол-во	Марка	Кол-во
<b>Для ликвидации аварий на водопроводных и канализационных сетях</b>										
	МУП «Коммунальные сети» п. Заря, ул. Ленина 10 Тел.8 (43446) 3-15-21	И.о. директора Фомин Константин Олегович	1	3	ВАЗ, УАЗ	5	-	0	Экскаватор илососная машина, ас.машина	3
<b>Для ликвидации аварий на сетях электроснабжения</b>										
	Алапаевский РЭС ПО «Артемовские электрические сети» филиала ПАО «Россети Урал» - Свердловэнерго, г. Алапаевск, ул. Токарей 8 Тел. 8 (34346) 2-95-69	И.о. начальника района Кузнецов Евгений Игоревич	1	4	ГАЗ	1	АПГ 28 м	1	БКМ 217	1
	АО «Облкоммунэнерго» г. Алапаевск, ул. Коробкина, д. 14/20 тел. 8 (34346)2-16-01	Начальник Алапаевского РКЭС Верига Андрей Борисович	1	3	УАЗ	2	Автовышка ГАЗ	1	Буровая ГАЗ	1
<b>Для ликвидации аварий на тепловых сетях</b>										
	АО «ОТСК» Алапаевский РТС г.Алапаевск, ул Коробкина 14/20 8(34346)3-50-86, 3-50-97	Начальник Алапаевского РТС ПО № 1 Мельников С.А.	1	5	УАЗ, Нива, 2ед.Соболь	4	-	0	Экскаватор JBC	1
	МУП «Тепловые сети МО Алапаевское» г.Алапаевск, ул. Р.Люксембург, 31	Директор Онофрийчук Ольга Константиновна	1	3	ВАЗ, ГАЗ	4	-	0	Трактор FOTON	1
	ООО «ЭнергоАктив» г. Алапаевск, ул. П. Абрамова 11 Тел. 8(34346)3-50-65	Ген.директор Лаукман Надежда Михайловна	1	5	Газель, Нива	2	-	0	-	0

	ООО «Теплосфера» Алапаевский р-он, с. Деево, ул. Мира 38 тел. 8-912-613- 1075	Зиновьев Владимир Валентинович	1	3	-	0	-	0	-	0
<b>ИТОГО</b>			<b>7</b>	<b>26</b>		18	-	2	-	7

Приложение 4 к Порядку (плану) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в муниципальном образовании Алапаевское на 2026-2027 год

**Порядок организации взаимодействия при авариях в теплоснабжающих организациях и на теплосетях**



Приложение № 2 к Постановлению  
Администрации муниципального  
образования Алапаевское  
от 02.02.2026г. № 107  
«Об утверждении актуализированного  
Порядка (плана) действий по  
ликвидации последствий аварийных  
ситуаций в сфере теплоснабжения в  
муниципальном образовании  
Алапаевское на 2026-2027год»

**ПОЛОЖЕНИЕ**  
**о графиках ограничения и аварийного отключения**  
**потребителей тепловой энергии**  
**муниципального образования Алапаевское**

**1. Общие положения**

1.1. Графики ограничений и аварийных отключений потребителей тепловой энергии составляются по каждому энергоисточнику отдельно. Сводный график (Приложение №1) ограничений и аварийных отключений потребителей тепловой энергии и мощности включает все котельные.

1.2. Графики ограничений и аварийных отключений потребителей тепловой энергии и мощности составляются ежегодно и вводятся при возникновении дефицита топлива, тепловой энергии и мощности в энергосистеме (авария на газопроводе, транспорте, аварийный останов основного оборудования на котельных и т.п.), в случае стихийных бедствий (гроза, буря, наводнение, пожар, длительное похолодание и т.п.), при неоплате потребителем платежного документа за теплоэнергию в установленные договором сроки, для предотвращения возникновения и развития аварий, для их ликвидации и для исключения неорганизованных отключений потребителей.

1.3. Ограничение потребителей по отпуску тепла в сетевой воде производится централизованно на котельной путем снижения температуры прямой сетевой воды или путем ограничения циркуляции сетевой воды.

1.5. График аварийного отключения потребителей тепловой мощности применяется в случае явной угрозы возникновения аварии или возникшей аварии на котельных или тепловых сетях, когда нет времени для введения графика ограничения потребителей тепловой энергии. Очередность отключения потребителей определяется исходя из условий эксплуатации котельных и тепловых сетей.

1.6. В соответствии с настоящим Положением и утвержденными сводными графиками ограничений и аварийных отключений, потребители составляют индивидуальные графики ограничения и аварийного отключения предприятия с учетом субабонентов.

## **2. Общие требования к составлению графиков ограничения и аварийного отключения потребителей тепловой энергии и мощности**

2.1. Графики ограничения и аварийного отключения потребителей тепловой энергии и мощности разрабатываются ежегодно теплоснабжающими предприятиями и действуют на период с 1 октября текущего года до 1 октября следующего года.

Разработанные графики утверждаются в органе местного самоуправления и доводятся письменно до сведения потребителей не позднее 1 сентября.

2.2. При определении величины и очередности ограничения и аварийного отключения потребителей тепловой энергии и мощности должны учитываться государственное, хозяйственное, социальное значения и технологические особенности производства потребителя с тем, чтобы ущерб от введения графиков был минимальным.

Должны учитываться также особенности схемы теплоснабжения потребителей и возможность обеспечения эффективного контроля над выполнением ограничения и аварийных отключений потребителей тепловой энергии и мощности.

2.3. В графики ограничения и аварийного отключения потребителей тепловой энергии и мощности не включаются:

- производства, отключение теплоснабжения которых может привести к выделению взрывоопасных продуктов и смесей;
- детские дошкольные учреждения (ясли, сады, дома ребенка) и детские внешкольные учреждения для детей и подростков, школы и школы-интернаты, детские дома;
- больницы и поликлиники всех профилей;
- учреждения для престарелых и инвалидов;
- фермы по выращиванию молодняка;
- хлебозаводы;
- молокозаводы;
- холодильники;
- теплично-парниковые хозяйства.

2.4. Совместно с потребителями, включенными в графики ограничения и аварийного отключения тепловой энергии и мощности, составляются двусторонние акты аварийной и технологической брони теплоснабжения (Приложение №2). Нагрузка аварийной и технологической брони определяется отдельно.

### **3. Технологическая бронь теплоснабжения**

Минимальная потребляемая тепловая мощность, необходимая предприятию для завершения технологического процесса производства с продолжительностью времени в часах, по истечении которого может быть произведено снижение нагрузки до аварийной брони или отключение соответствующих теплоустановок.

### **4. Аварийная бронь теплоснабжения**

Минимальная потребляемая тепловая мощность или расход теплоэнергии, обеспечивающий жизнь людей, сохранность оборудования, технологического сырья, продукции и средств пожарной безопасности.

4.1. При составлении (пересмотре) актов аварийной и технологической брони потребитель обязан представить в орган местного самоуправления перечень непрерывных технологических процессов с указанием минимального времени для их завершения без порчи продукции и оборудования, режимные карты на циклические технологические процессы; паспортные данные и эксплуатационные инструкции (завода-изготовителя и местные) на оборудование, подтверждающие недопустимость внезапного прекращения подачи теплоэнергии, необходимую потребляемую тепловую мощность и фактические схемы внутреннего теплоснабжения.

4.2. При изменении величин аварийной и технологической брони теплоснабжения у потребителей, вызванных изменением объема производства, технологического процесса или схемой теплоснабжения пересмотр актов производится по заявке потребителей в течение месяца со дня поступления заявки. В течение этого месяца, при введении ограничений и отключений потребителей, теплоснабжение осуществляется в соответствии с ранее составленными актами технологической и аварийной брони, а введение ограничений - по ранее разработанным графикам.

При изменении величин аварийной и технологической брони вносится изменение в графики и письменно сообщает потребителю и руководству котельных в 10-дневный срок.

4.3. При письменном отказе потребителя от составления акта аварийной и технологической брони теплоснабжения, в месячный срок включаются теплоустановки потребителя в графики ограничения и аварийного отключения тепловой энергии и мощности в соответствии с действующими нормативными документами и настоящим Положением, с письменным уведомлением потребителя в 10-дневный срок.

Ответственность за последствия ограничения потребления и отключения тепловой энергии и мощности в этом случае несет потребитель.

4.4. В примечании к графикам ограничений и аварийных отключений указывается перечень потребителей, не подлежащих ограничениям и отключениям.

## **5.Порядок ввода графиков ограничения потребителей тепловой энергии и мощности**

5.1. Графики ограничения потребителей тепловой энергии по согласованию с органом местного самоуправления вводятся через диспетчерские службы. Диспетчер доводит задание дежурным котельных и тепловых сетей с указанием величины, времени начала и окончания ограничений.

5.2. Дежурный котельной и тепловых сетей телефонограммой извещает потребителя (руководителя предприятия) о введении графиков не позднее 12 часов до начала их реализации, с указанием величины, времени начала и окончания ограничений.

При необходимости срочного введения в действие графиков ограничения, извещение об этом передается потребителю по каналам связи.

## **6.Порядок ввода графиков аварийного отключения потребителей тепловой мощности**

6.1. При внезапно возникшей аварийной ситуации на котельных или тепловых сетях потребители тепловой энергии отключаются немедленно, с последующим извещением потребителя о причинах отключения в течение 2 часов.

6.2. В случае выхода из строя на длительное время (аварии) основного оборудования котельной, участков тепловых сетей заменяется график отключения потребителей тепловой энергии графиком ограничения на ту же величину.

6.3. О факте и причинах введения ограничений и отключений потребителей, о величине недоотпуска тепловой энергии, об авариях у потребителей, если таковые произошли в период введения графиков, дежурный ЕДДС докладывает не позднее 12.00 часов следующих суток.

## **7.Обязанности, права и ответственность теплоснабжающих организаций**

7.1. Теплоснабжающие организации обязаны довести до потребителей задания на ограничения тепловой энергии и мощности и время действия ограничений. Контроль за выполнением потребителями графиков ограничений и аварийных отключений осуществляют теплоснабжающие организации.

7.2. Теплоснабжающие организации обязаны в назначенные сроки сообщить о заданных объемах и обеспечить выполнение распоряжений о введении графиков ограничений и аварийных отключений потребителей тепловой энергии и мощности и несут ответственность, в соответствии с

действующим законодательством, за быстроту и точность выполнения распоряжений по введению в действие графиков ограничений и аварийных отключений потребителей.

7.3. Руководители теплоснабжающих организаций несут ответственность за обоснованность введения графиков ограничений и отключений потребителей тепловой энергии, величину и сроки введения ограничений.

7.4. При необоснованном введении графиков ограничений или отключений потребителей тепловой энергии теплоснабжающие организации несут ответственность в порядке, предусмотренном законодательством.

## **8. Обязанности, права и ответственность потребителей тепловой энергии**

Потребители (руководители предприятий, объединений, организаций и учреждений всех форм собственности) несут ответственность за безусловное выполнение графиков аварийных ограничений и отключений тепловой энергии и мощности, а также за последствия, связанные с их невыполнением.

Потребитель обязан:

8.1. Обеспечить прием от теплоснабжающих организаций сообщений о введении графиков ограничения или аварийного отключения тепловой энергии и мощности независимо от времени суток;

8.2. Обеспечить безотлагательное выполнение законных требований при введении графиков ограничения или аварийного отключения тепловой энергии и мощности;

8.3. Беспрепятственно допускать в любое время суток представителей теплоснабжающих организаций ко всем теплоустановкам и тепловым пунктам для контроля за выполнением заданных величин ограничения и отключения потребления тепловой энергии и мощности.

8.4. Обеспечить, в соответствии с двусторонним актом, схему теплоснабжения с выделением нагрузок аварийной и технологической брони.

Потребитель имеет право письменно обратиться в теплоснабжающие организации с заявлением о необоснованности введения графиков ограничения в части величины и времени ограничения.

Приложение №1  
к Положению о графиках  
ограничения и аварийного отключения  
потребителей тепловой энергии  
муниципального образования Алапаевское,  
утвержденному Постановлением  
Администрации муниципального  
образования Алапаевское  
от 02.02.2026 №107

**СВОДНЫЙ ГРАФИК**  
**ограничения и аварийного отключения потребителей**  
**при недостатке тепловой мощности или топлива по**  
**системе теплоснабжения на осенне-зимний период**

Теплоис- точник, потреби- тель	Разрешаю- щий договорной максимум	Суточный полезный отпуск	Аварийная бронь	Техноло- гическая бронь	Номер очереди и величина снимаемой нагрузки	Ф.И.О., должность, телефон оперативного персонала, потребителя, отв. за введение ограничений

Приложение №2  
к Положению о графиках  
ограничения и аварийного отключения  
потребителей тепловой энергии  
муниципального образования Алапаевское,  
утвержденному Постановлением  
Администрации муниципального образования  
Алапаевское  
от 02.02.2026 №107

**Акт аварийной и технологической брони теплоснабжения**

1. Наименование предприятия
2. Адрес
3. Телефоны: руководителя, гл.энергетика
4. Договорная нагрузка - т/ч, Гкал/ч
5. Сменность предприятия -
6. Выходные дни -
7. Величина технологической брони -
8. Величина аварийной брони -
9. Суточное потребление - т/ч, Гкал/ч
10. Кол-во питающих теплопроводов:  
горячая вода -

Настоящий акт составлен

-----  
(дата)

-----  
(должность, Ф.И.О.)

при участии представителя предприятия

-----  
(должность Ф.И.О.)

Тепло-источник	Номер питающего теплопровода	Технологическая бронь			Аварийная бронь	
		Перечень теплоприемников, отключение которых приведет к нарушению технологического процесса	Величина, Гкал/час, (т/ч)	Время, необходимое для завершения, час	Перечень теплоприемников, отключение которых приведет к взрыву, пожару, порче сырья, создаст опасность для жизни людей	Величина аварийной брони, Гкал/час (т/ч)

Примечание: если после 1 октября т. г. у потребителя произошли изменения в технологии, схеме теплоснабжения, объеме производства, то акт подлежит пересмотру по заявке потребителя.

Акт составил:

-----  
(Ф.И.О., должность)

В присутствии:

-----  
(Ф.И.О., должность)

С актом ознакомлены:

-----

Руководитель предприятия -----