



**МИНИСТЕРСТВО ЖИЛИЩНОЙ
ПОЛИТИКИ И ЭНЕРГЕТИКИ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

664027, г. Иркутск, ул. Ленина, д. 1а
тел./факс: (3952) 24-14-00, 20-00-13
e-mail: komjch@govirk.ru

Мэру Слюдянского района

А.Г. Шульцу

Министерство имущественных
отношений Иркутской области
(копия)

на № 539/02 от 10.02.2026

О согласовании ПЛАС Слюдянского
района

Уважаемый Алексей Гербертович!

Сообщаю о том, что план действий по ликвидации последствий
аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории Слюдянского
района согласован министерством жилищной политики и энергетики
Иркутской области.

Заместитель министра жилищной
политики и энергетики Иркутской
области

Д.А. Касьяненко

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
Заместителем министра ЖКХ
по Слюдянскому району Иркутской области
Касьяненко Дмитрий Александрович
Действителен с 17.02.2025 по 11.12.2026

36
11 16.02



**МИНИСТЕРСТВО ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ
ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ**

664027, г. Иркутск, ул. Ленина, д. 1а
(для корреспонденции)

664007, г. Иркутск, ул. Карла Либкнехта, д.47
тел. (3952) 25-98-00, факс: (3952) 29-43-19

e-mail: imus@govirk.ru

13.02.2026 № 02-51-1515/26

Мэру Слюдянского
муниципального района

Шульцу А.Г.

на № 374/22 от 29.01.2026

О согласовании ПЛАС Слюдянского МР

Уважаемый Алексей Гербертович!

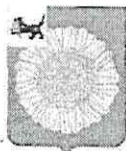
Сообщаю, что министерством имущественных отношений Иркутской области рассмотрен и согласован Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в Вашем муниципальном образовании, с учетом внесенных изменений.

Заместитель министра
имущественных отношений
Иркутской области

К.С. Просвирин

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
55DCCC76692142AB127C7154E25D081E
Владелец: Просвирин Кирилл Сергеевич
Действителен с 05.07.2025 по 26.09.2026

М.Б. Андреев
+7 (3952) 259-898 62-65



АДМИНИСТРАЦИЯ СЛЮДЯНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

г. Слюдянка

От 06.02.2026 г. № 106

О порядке (плане) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории Портбайкальского, Утуликского сельских поселений Слюдянского муниципального района (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций) на 2026-2027 годы.

В соответствии с Федеральными законами от 21.12.1994 года № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», от 27.07.2010 года №190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2003 года №794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», приказом МЧС России от 05.07.2021 года №429 «Об установлении критериев информации о чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера», на основании требований приказа Минэнерго России от 13.11.2024 года N 2234 "Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду", в целях координации деятельности должностных лиц администрации Слюдянского муниципального района, ресурсоснабжающих организаций, управляющих компаний, потребителей тепловой энергии при решении вопросов, связанных с ликвидацией последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения Слюдянского муниципального района, руководствуясь статьями 24, 47 Устава Слюдянского муниципального района, зарегистрированного постановлением Губернатора Иркутской области от 30.06.2005 г № 303-П, администрация Слюдянского муниципального района

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить положение о порядке (плане) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения на территории Портбайкальского, Утуликского сельских поселений Слюдянского муниципального района (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций) на 2026-2027 годы, (Приложение №1).
2. Разместить настоящее постановление на официальном сайте администрации Слюдянского муниципального района в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

3. Контроль за исполнением данного постановления возложить на вице – мэра, первого заместителя мэра Слюдянского муниципального района С.Н. Иванковича.

Мэр Слюдянского муниципального
района



А. Г. Шульц

Согласовано:
Министерство имущественных отношений
Иркутской области

«__» _____ 2026 г

Согласовано:
Министерство жилищной политики и
энергетики Иркутской области

«__» _____ 2026 г.

Утверждаю:
Мэр Слюдянского муниципального района

«26» _____



ПОЛОЖЕНИЕ

О порядке (плане) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории Портбайкальского, Утуликского сельских поселений Слюдянского муниципального района (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций) на 2026-2027 гг.

г. Слюдянка

1. Общие положения.

1.1. Настоящее положение разработано в целях координации действий при ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения.

1.2. В течение отопительного сезона оперативные службы предприятий теплоснабжения передают оперативную информацию о работе оборудования и инженерных систем теплоснабжения руководителям и специалистам своего предприятия.

Руководители и специалисты теплоснабжающего предприятия передают информацию о работе систем теплоснабжения в структуры администрации поселений и района, других органов в запрашиваемые последними сроки. В случае аварии, вызывающей прекращение теплоснабжения на срок трое суток и более – в течение первых 24-х часов после аварии.

1.3. Графики ограничения потребления и отключения тепловой энергии вводится при возникновении аварийного дефицита тепловой энергии, который может привести к созданию недопустимых условий работы теплового оборудования Источников тепла и тепловых сетей, нарушению устойчивого теплоснабжения, аварии и неорганизованному отключению абонентов. (Приложение № 1)

1.4. График ограничения потребления и отключения тепловой энергии обеспечивают локализацию аварийных ситуаций и предотвращение их развития, недопущение длительного и глубокого нарушения гидравлического и теплового режимов систем теплоснабжения, своевременное введение аварийных режимов.

1.5. Взаимодействие всех служб при возникновении оснований для введения графика ограничения потребления и отключения тепловой энергии осуществляется в соответствии со «Схемой взаимодействия» (Приложение № 2).

1.6. Со стороны теплоснабжающей организации оперативные переговоры с другими организациями проводят лица, включенные в соответствующий список (Приложение №3)

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

Источниками повышенной опасности в системах централизованного теплоснабжения является оборудование источников и тепловых сетей, аварийные ситуации на которых могут повлечь серьезные последствия и нанести огромный ущерб.

В процессе работы источников тепла возникает вероятность возникновения аварийных ситуаций не только на сетях и оборудовании, относящихся к источнику теплоснабжения, но и на тепловых сетях теплосетевой организации, а также на сетях и оборудовании топливо-, электро- и водоснабжения ресурсоснабжающих организаций

Сценарии вероятных аварий

Причина возникновения аварии	Описание аварийной ситуации	Возможные масштабы аварии и последствия	Уровень реагирования	Действия персонала
Прекращение подачи электроэнергии на источник тепловой энергии, насосную станцию	Остановка работы источника тепловой энергии, насосной станции	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный	Сообщить об отсутствии электроэнергии дежурному диспетчеру электросетевой организации по телефону 8-395-44-51-4-96. Перейти на резервный или автономный источник электроснабжения (при наличии). При длительном отсутствии электроэнергии организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – 1 час

Прекращение подачи холодной воды на источник тепловой энергии	Ограничение работы источника тепловой энергии	Ограничение циркуляции теплоносителя в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях	Местный	Сообщить об отсутствии холодной воды дежурному диспетчеру АДС 8-9086616868. При длительном отсутствии подачи воды и открытой системе ГВС, отключить ГВС и организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – 4 часа
Прекращение подачи топлива	Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии	Прекращение подачи нагретой воды в систему теплоснабжения всех потребителей населенного	Местный	Сообщить о прекращении подачи топлива дежурному диспетчеру АДС 8-9086616868
		пункта, понижение температуры воздуха в зданиях		При длительном отсутствии подачи топлива и отсутствии резервного топлива организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – 4 часа
			Объектовый	Сообщить об отсутствии подачи топлива руководителю организации. Организовать ремонтные работы по восстановлению подачи топлива персоналом своей организации. При длительном отсутствии подачи топлива организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – 8 часа
Выход из строя сетевого (сетевых) насоса	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный	Выполнить переключение на резервный насос. При невозможности переключения организовать работы по ремонту силами персонала своей организации. При длительном отсутствии работы насоса организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – 4 часа

Выход из строя котла (котлов)	Ограничение (остановка) работы источника тепловой энергии	Ограничение (прекращение) подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях	Объектов	Выполнить переключение на резервный котел. При невозможности переключения и снижении отпуска тепловой энергии организовать работы по ремонту силами персонала своей организации. При длительном отсутствии работы котла организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – 24 часа
Предельный износ сетей, гидродинамические удары	Порыв на тепловых сетях	Прекращение циркуляции в части системы теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Объектов	Организовать переключение теплоснабжения поврежденного участка от другого участка тепловых сетей (через секционирующую арматуру). При необходимости организовать устранение аварии силами ремонтного персонала своей организации. При длительном отсутствии циркуляции организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – 8 часов
		Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем	Местный	Организовать устранение аварии силами ремонтного персонала своей организации.
				При длительном отсутствии циркуляции организовать ремонтные работы по предотвращению размораживания силами персонала своей организации и управляющих компаний. Время устранения аварии – 2 часа

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,).

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.

На территории Слюдянского муниципального района за период с 2023 по 2025 годы были выявлены порывы на тепловых сетях, в т.ч.:

Аварийные ситуации					время		
№	дата	место	повреждения	Объекты отключения от ТС	откл	вкл	простой
п. Утулик							
1	15.04.23	в р-не мкд 13 по ул. Привокзальная	Порыв трубы, Ду 50	мкд 13 по ул. Привокзальная	15.30	17.30	2:00:00
2	16.12.25	Кот. «Утулик»	Течь котла	мкд 13, 14А по ул. Привокзальная	9.30	11.30	2:00:00
п. Байкал (порт)							
1	17.01.23	В р-не кот. Центральная	порыв тубы на ввод в МКД 6,7,10 по ул. Вокзальная Ду 50	МКД 6,7,10 по ул. Вокзальная	08.20	07.30	23:00:00
2	28.01.23	В р-не кот. Центральная	течь тубы на ввод в МКД 7 по ул. Вокзальная Ду 50	МКД 7 по ул. Вокзальная	10.00	12.00	02:00:00

3. Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения (далее силы и средства)

Для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций требуется привлечение сил и средств, достаточных для решения поставленных задач в нормативные сроки.

Для устранения последствий аварийных ситуаций создаются и используются: резервы финансовых и материальных ресурсов теплоснабжающих (теплосетевых) организаций. Объемы резервов финансовых ресурсов (резервных фондов) определяются и утверждаются нормативным правовым актом.

К работам при ликвидации последствий аварийных ситуаций привлекаются специалисты аварийно-диспетчерских служб, оперативный персонал котельных, ремонтные бригады, специальная техника и оборудование организации, в эксплуатации которой находится система теплоснабжения в круглосуточном режиме, посменно.

Нормативное количество ресурсов, необходимых для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций по каждой организации, осуществляющей эксплуатацию систем теплоснабжения, приведено в таблице 1.

Таблица 1

Нормативное количество ресурсов, необходимых для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций, состав и дислокация сил и средств.

Наименование организации	Силы и средства		
	Состав бригад	Количество название техники	Количество основного оборудования, необходимого для ликвидации аварий
Аварийно-диспетчерская	Аварийно-диспетчерская служба	Автомобиль -Nissan Atlas	Резервный фонд – 100 тыс. рублей

служба - ООО АДС, г. Слюдянка, Слюдяная, 4А	- 1 ед. (круглосуточно) Аварийная бригада - 4 ед. (по вызову) Водитель - 1 чел. Слесарь-сантехник - 1 чел. Сварщик - 1 чел. Электромонтер - 1 чел.	3, ВАЗ - 2121	Материальные средства: Электроды д-3 мм 2 кг Круг отрезной 230х3,2х2 - 5 шт. Тех. пластина толщ. 4 мм - 1 кг Проволока сварочная толщ. 3 мм - 2 кг Труба Ду 32х3,2 мм - 4 п.м. Труба Ду 50х4,5 мм - 4 п.м. Муфта Ду 15 мм - 4 шт Муфта Ду 32 мм - 4 шт К/гайка Ду 50 мм - 2 шт Лен сантехнический - 0,6 кг Вентиль Ду 15 - 2 шт Вентиль Ду 32 мм - 1 шт
Теплоснабжающая и теплосетевая организация ООО «ДСК» г.Слюдянка, ул. Слюдяная, 4А	Персонал на котельных — 22 ед. Операторы (машинисты) - 10 чел. Персонал на сетях: Водитель - 2 чел. Слесарь-сантехник - 3 чел., Сварщик - 2 чел.	Автомобиль для перевозки аварийных бригад - ВАЗ - 2121 - Экскаватор погрузчик ЭО-26; -Вакуумная машина ГАЗ 33098,	Резервный фонд - 100 тыс. рублей Кислород (баллон м3) - 2 бал. Газ пропан - 1 бал. Паронит 1,0 мм (1,0* 1,5) - 1 кг Паронит 2,0 мм (1,5* 1,7) - 2 кг Паронит 3,0 мм (1,5* 1,7) - 4 кг Паронит 4,0 мм (1500*1700) - 2 кг Подшипник 1608 - 2 шт Подшипник 1607 - 2 шт Труба ВГП 15*2,8 мм 0,005 т Труба ВГП 20*2,8*6 мм 0,005 т Электроды наплав Т-590 ф4, 0,5 кг Масло И-40А - 45 л Фланец плоский 32 - 2 шт Фланец плоский 50 - 2 шт Фланец плоский 80 - 2 шт Фланец плоский 100 - 2 шт Задвижка стальная 100 мм - 1 шт Задвижка стальная 150 мм - 1 шт Задвижка стальная 200 мм - 1 шт Манометр 100 мм, давление 1,6 Мпа - 2 шт Манометр 160 мм, давление 2,5 МПа - 2 шт
Обособленное подразделение «Слюдянский РЭС», г.Слюдянка, ул. Карбышева, 12	Аварийная бригада - 12 ед. (по вызову) Водитель - 4 чел. Электрик - 4 чел.	Автомобиль «УАЗ» - 1 ед., Автовышка АГП-17 (ГАЗ 3307) - 1 ед Автовышка АГП-18 (ГАЗ 3308) - 1 ед. БКУ-1 ед.	Выключатель автоматический - 6 шт. Выключатель нагрузки автогазовый - 2 шт. Изолятор опорный - 4 шт. Ограничитель перенапряжения нелинейный - 2 шт. Масло трансформаторное - 400 л. Вставка плавкая - 30 шт. Предохранитель ПКТ - 12 шт. Патрон высоковольтный - 12

			шт. Рубильник -8 шт. Трансформатор силовой – 8 шт. Разъединитель РВ – 6 шт. Приставка ПТ – 5 шт. Стойка деревянная – 5 шт. Изолятор штыревой -20 шт. Изолятор ЛК 70/20-И-4.ГС – 10 шт. Наконечник изолированный – 12 шт. Зажим аппаратный – 18 шт. Провод самонесущий изолированный – 900 м. Кабель силовой с пластмассовой изоляцией – 250 м. Кабель силовой с пропитанной бумажной изоляцией – 800 м.
--	--	--	---

4. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения, на основании заключенных соглашений об управлении системами теплоснабжения в соответствии с требованиями части 5 статьи 18 Федерального закона о теплоснабжении

Механизм оперативно-диспетчерского управления в системах теплоснабжения определяет взаимодействие оперативно-диспетчерских служб теплоснабжающих организаций, и потребителей тепловой энергии по вопросам теплоснабжения.

Основной задачей указанных организаций является обеспечение устойчивой и бесперебойной работы тепловых сетей и систем теплопотребления, поддержание заданных режимов теплоснабжения, принятие оперативных мер по предупреждению, локализации и ликвидации аварий на теплоисточниках, тепловых сетях и системах теплопотребления.

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.

Органами повседневного управления территориальной подсистемы являются:

на муниципальном уровне – единая дежурно-диспетчерская служба;

муниципального образования (ЕДДС);

на объектовом уровне – дежурно-диспетчерские службы организаций (объектов).

Размещение органов повседневного управления осуществляется на стационарных пунктах управления, оснащаемых техническими средствами управления, средствами связи, оповещения и жизнеобеспечения, поддерживаемых в состоянии постоянной готовности к использованию.

По решению комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций ЕДДС через систему оповещения и информирования доводит до населения информацию о сложившейся обстановке и предпринимаемых мерах.

Земляные работы, связанные с вскрытием грунта и дорожных покрытий при устранении аварийных ситуаций на подземных коммуникациях, должны производиться в соответствии с утвержденным порядком проведения земляных работ.

Основными обязанностями теплоснабжающих организаций при ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения являются:

- обеспечение круглосуточной работы собственной дежурно-диспетчерской службы или заключение договоров с соответствующими организациями;

- разработка и утверждение инструкции с разработанным оперативным планом действий при технологических нарушениях, ограничениях и отключениях потребителей при временном недостатке энергоресурсов или топлива;

- наличие необходимых инструментов, механизмов, транспорта, передвижных сварочных установок, аварийного восполняемого запаса 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 техническим руководителем организации;

- обеспечение выезда на место аварийной ситуации своих представителей при получении информации об аварийных ситуациях на объектах теплоснабжения или нарушениях установленных режимов теплоснабжения;

- производство работ по ликвидации аварийной ситуации на обслуживаемых объектах теплоснабжения в минимально установленные сроки;

- принятие оперативных мер по обеспечению безопасности на месте аварии (ограждение, освещение и обозначение знаками места аварии, обеспечение постоянного наблюдения в целях предупреждения попадания пешеходов и транспортных средств в опасную зону) в соответствии с инструкцией по ликвидации аварийных ситуаций;

- немедленная передача информации о прекращении или ограничении подачи теплоносителя, длительности отключения с указанием причин, принимаемых мерах и сроках устранения, привлекаемых силах и средствах диспетчеру ЕДДС, а также диспетчерам организаций, которым необходимо изменить или прекратить работу своего оборудования и коммуникаций, диспетчерским службам потребителей

Взаимодействие администрации Слюдянского муниципального района, диспетчерских служб теплоснабжающих и теплосетевых организаций, управляющих организаций, потребителей тепловой энергии определяется в соответствии с действующим законодательством и локальными документами организаций по согласованным действиям диспетчерских служб.

Между ЕДДС и аварийно-диспетчерскими службами теплоснабжающих и теплосетевой организацией заключены соглашения, определяющие их взаимодействие при ликвидации аварийных ситуаций в организациях.

Ликвидацией аварийных ситуаций на источнике теплоты руководит начальник смены источника тепловой энергии.

Ликвидацию аварийных ситуаций в тепловых сетях осуществляет диспетчер тепловых сетей. Его указания являются также обязательными для персонала источников тепловой энергии.

В целях локализации аварийных ситуаций и предотвращения их развития, сохранения гидравлических и тепловых режимов, обеспечивающих устойчивое функционирование системы централизованного теплоснабжения, во избежание недопустимых условий работы оборудования при возникновении недостатка тепловой мощности на источнике тепловой энергии применяются ограничения и отключения потребителей тепловой энергии.

С целью своевременного и организованного введения аварийных ограничений теплоснабжающими организациями разработаны планы - графики ограничения и отключений потребителей.

Решение о введении режима ограничения или отключения тепловой энергии потребителей принимается руководством теплоснабжающей (теплосетевой) организацией по согласованию с ЕДДС.

Ограничение и отключения потребителей применяются в случаях: непредвиденного возникновения недостатка топлива на источнике тепловой энергии;

- возникновения недостатка тепловой мощности вследствие останова или выхода из строя основного теплогенерирующего оборудования тепловой энергии (паровых и водогрейных котлов, водоподогревателей и другого оборудования), требующих длительного (более одних суток) восстановления;

- нарушения или угрозы нарушения гидравлического режима тепловой сети по причине сокращения расхода подпиточной воды из-за неисправности оборудования в схеме подпитки или химводоочистки, а также прекращения подачи воды на источник тепловой энергии от системы водоснабжения;

- нарушения гидравлического режима тепловой сети по причине прекращения электропитания сетевых и подпиточных насосов на источнике тепловой энергии и перекачивающих насосов на тепловой сети; повреждения не резервируемых магистральных и распределительных тепловых сетей (разрывы труб, разгерметизация соединений, повреждения арматуры, компенсаторов), требующие отключения отдельных участков сети или магистралей.

Команды об отключении и опорожнении систем теплоснабжения и теплопотребления проходят через соответствующие диспетчерские службы.

Отключение систем горячего водоснабжения и отопления, последующее заполнение и включение в работу производится силами оперативно-диспетчерских и аварийно-восстановительных служб владельцев зданий в соответствии с инструкцией, согласованной с энергоснабжающей организацией.

В случае, когда в результате аварии создается угроза жизни людей, разрушения оборудования, коммуникаций или строений, диспетчер (начальник смены теплоисточника) теплоснабжающей (теплосетевой) организации отдает распоряжение на вывод из работы оборудования без согласования, но с обязательным немедленным извещением ЕДДС (в случае необходимости) перед отключением и после завершения работ по выводу из работы аварийного тепломеханического оборудования или участков тепловых сетей.

Лицо, ответственное за ликвидацию аварии, обязано:

- вызвать при необходимости через диспетчерские службы соответствующих представителей организаций и ведомств, имеющих коммуникации, сооружения в месте аварии, согласовать с ними проведение земляных работ для ликвидации аварии;
- организовать выполнение работ на подземных коммуникациях и обеспечивать безопасные условия производства работ;
- информировать по завершении аварийно-восстановительных работ (или какого-либо этапа) соответствующие диспетчерские службы для восстановления рабочей схемы, заданных параметров теплоснабжения и подключения потребителей в соответствии с программой пуска.

Организации и предприятия всех форм собственности, имеющие свои коммуникации или сооружения в месте возникновения аварии, обязаны направить своих представителей по вызову диспетчера теплоснабжающей (теплосетевой) организации или ЕДДС для согласования условий производства работ по ликвидации аварии в течение 2 часов в любое время суток.

При проведении плановых ремонтных работ на водозаборных сооружениях, которые приводят к ограничению или прекращению подачи холодной воды на теплоисточники, диспетчер организации, в ведении которой находятся данные водозаборные сооружения, должен за 10 дней сообщить диспетчеру соответствующей энергоснабжающей организации, администрации муниципального района и ЕДДС об этих отключениях с указанием сроков начала и окончания работ.

При авариях, повлекших за собой длительное прекращение подачи холодной воды на теплоисточники, диспетчер теплоснабжающей (теплосетевой) организации вводит ограничение горячего водоснабжения потребителей вплоть до полного его прекращения.

При проведении плановых или аварийно-восстановительных работ на электрических сетях и трансформаторных подстанциях, которые приводят к ограничению или прекращению подачи электрической энергии на объекты системы теплоснабжения, диспетчер организации, в ведении которой находятся данные электрические сети и трансформаторные подстанции, должен сообщать, соответственно, за 10 дней или немедленно диспетчеру соответствующей теплоснабжающей или теплосетевой организации и ЕДДС об этих отключениях с указанием сроков начала и окончания работ.

В случаях понижения температуры наружного воздуха до значений, при которых на теплоисточниках системы теплоснабжения не хватает теплогенерирующих мощностей, диспетчер теплоснабжающей организации по согласованию с администрацией муниципального района вводит ограничение отпуска тепловой энергии потребителям, одновременно извещая об этом ЕДДС.

Включение объектов, которые выводились в ремонт по заявке потребителей, производится по разрешению персонала теплоснабжающих и теплосетевых организаций по просьбе ответственного лица потребителя, указанного в заявке. После окончания работ по заявкам оперативные руководители вышеуказанных предприятий и организаций сообщают ЕДДС время начала включения.

5. Состав и дислокация сил и средств

5.1. Состав и дислокация сил и средств указан в Таблице 1

6. Перечень мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварии на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения)

6.1. Администрация Слюдянского муниципального района на постоянной основе в соответствии с Федеральным законом от 21.12.1994 N 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.

6.2. Сведения по эвакуации населения при чрезвычайных ситуациях на объектах теплоснабжения на территории Слюдянского муниципального района в 2025-2026 гг.

№ № п/п	Наименование населенного пункта	Кол-во проживающ его населе- ния, тыс. чел.	В том числе			Прожин- вает в домах с тепло- снабжение- нием, тыс. чел.	Может быть отселено населе- ния, тыс. чел.	В том числе		Пункты временного размещения (адрес) Емкость, чел.	Организации, предоставляющие автотранспорт, (тип и единицу)
			Детей до 14 лет	Престарелых (пенсии-онеры), тыс. чел.	Детей до 14 лет			Престарелых (пенсии-онеры), тыс. чел.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
Утуликское сельское поселение											
Всего количество котельных-1, в том числе муниципальных-1, ведомственных и частных-0, Количество обслуживаемых жилых домов-2, объектов соцкультбыта-1, прочее-0											
1	Утуликское сельское поселение Котельная, пос. Утулик Жилой сектор ул. Привокзальная дома №13,14А (2 жилых дома)	0,042	0,006	0,013	0,024	0,024	0,004	0,010	ПВР № 1 1250 чел. МБОУ «Средняя общеобразовательная школа №7» р.п. Култук ПВР № 2 МБОУ «Средняя общеобразовательная школа №49» г. Слюдянка 935 чел. 2	Администрация Утуликского сельского поселения-1 ед.	
	ВСЕГО: 2 жил. дома	0,042	0,006	0,013	0,024	0,024	0,004	0,010	2185 чел.		
Портбайкальское сельское поселение											
Всего количество котельных-4, в том числе муниципальных-2, ведомственных и частных-2, Количество обслуживаемых жилых домов-7, объектов соцкультбыта-2, прочее-0											

№ № п/п	Наименование населенного пункта	Кол-во проживающ его населе ния, тыс. чел.	В том числе		6 Проживает в домах с тепло- снабжение нием, тыс. чел.	7 Может быть отселено населе ния, тыс. чел.	В том числе		10 Пункты временного размещения (адрес) Емкость, чел.	11 Организации, предоставляющие автотранспорт, (тип и единицы)
			Детей до 14 лет	Престарелых (пенсионеры, инвалиды, больные) тыс. чел.			Детей до 14 лет	Престарелых (пенсионеры, инвалиды, больные) тыс. чел.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1	пос. Байкал Котельная «Центральная» Жилой сектор ул. Вокзальная (5 жилых домов)	0,537	0,008	0,014	0,043	0,043	0,005	0,013	ПВР №1 1250 чел. МБОУ «Средняя общеобразовательная школа №7» р.п. Култук ПВР №4 85 чел. МБОУ «Основная общеобразовательная школа №9» п. Байкал	Личный транспорт граждан Автомшины 4 ед.
										ПВР №1 1250 чел. МБОУ «Средняя общеобразовательная школа №7» р.п. Култук ПВР №4 85 чел. МБОУ «Основная общеобразовательная школа №9» п. Байкал
2	Котельная «Баранчик» Жилой сектор ул. Набережная (2 жилых дома)		0,014	0,010	0,058	0,058	0,006	0,022		
3	Котельная детский сад № 21		0,032							
4	Котельная МБОУ СОШ		0,056							

№ № п/п	Наименование населенного пункта	Кол-во проживающ его населе- ния, тыс. чел.	В том числе		Проживает в домах с теплоснабже- нием, тыс. чел.	Может быть отселено населе- ния, тыс. чел.	В том числе		Пункты временного размещения (адрес) Емкость, чел.	Организации, предоставляющие автотранспорт, (тип и единиц)
			Детей до 14 лет	Престарелых (пенсии-онеры, инвалиды, больные) тыс. чел.			Детей до 14 лет	Престарелых (пенсионеры, инвалиды, больные) тыс. чел.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
№ 9										
	ВСЕГО 7 жил. домов	0,537	0,11	0,024	0,101	0,101	0,011	0,035	Учреждения прекращает свою деятельность до завершения аварийных работ	

7. Порядок организации материально – технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте теплоснабжения

Резерв материальных и финансовых ресурсов создается для ликвидации и локализации последствий аварий на объектах теплоснабжения 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.

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 места хранения, инструменты, материалы и приспособления, используемые для выполнения аварийно-восстановительных работ, приборы, оборудование и техника для проведения работ, с указанием количества и места 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.

8. План

взаимодействия оперативных и аварийно-диспетчерских служб, предприятий организаций потребителей тепловой энергии в условиях применения графиков ограничения потребления и отключения теплоэнергии.

8.1. Взаимодействие всех служб, предприятий и организаций в условиях применения графиков ограничения потребления и отключение теплоэнергии осуществляется в соответствии со СХЕМОЙ взаимодействия предприятий по предотвращению и ликвидации аварийных ситуаций (Приложение 2).

8.2. Оперативный персонал котельных ООО «ДСК» (источника тепловой энергии) при нарушениях режимов работы, повреждении оборудования, а также возникновении пожара немедленно принимает меры к восстановлению нормального режима работы и ликвидации аварийного положения, предотвращению развития технологического нарушения, а также сообщает о происшедшем руководителю котельной, диспетчеру аварийно-диспетчерской службы, диспетчеру единой диспетчерской дежурной службы, и специалистам по утвержденному списку.

8.3. Оперативный персонал Участка по ремонту инженерных сетей ООО «ДСК» при нарушениях режимов работы, повреждении оборудования, а также возникновении пожара немедленно принимает меры к восстановлению нормального режима работы и ликвидации аварийного положения, предотвращению развития технологического нарушения, а также сообщает об этом руководителю подразделения, диспетчеру аварийно-диспетчерской службы и специалистам по утвержденному списку.

8.4. Оперативный диспетчер электроснабжающих организаций при нарушениях режима работы, авариях на принадлежащих им линиях электропередач и трансформаторных подстанциях сообщает диспетчеру аварийно-диспетчерской службы о причинах, величине, времени начала и окончания отключения электроснабжения.

8.5. Оперативный (дежурный) диспетчер (машинист) организации ООО «ДСК» при нарушениях режимов работы, авариях на принадлежащих им водопроводных сетях и насосных станциях сообщает диспетчеру аварийно-диспетчерской службы о причинах, величине, времени начала и окончания отключения водоснабжения.

8.6. Руководитель или представитель абонента – потребителя тепловой энергии - при возникновении аварии и неполадок на принадлежащих ему системах теплоснабжения немедленно сообщает об этом диспетчеру аварийно – диспетчерской службы предприятия (далее – АДС).

8.7. Распоряжение вышестоящего оперативного руководителя или специалиста по вопросам, входящим в его компетенцию, обязательно к исполнению подчиненным ему оперативным персоналом.

8.8. О принятом решении об ограничении и отключении абонентов-потребителей теплоты в связи с возникшей ситуацией (в пунктах 6.4.-6.5.) диспетчер АДС сообщает немедленно по имеющимся у него каналам связи руководству жилищных служб и организаций, попавшим в зону аварии. В оперативном журнале диспетчера заносится запись об обоснованности причины, величине, времени начала и окончания ограничения, фамилия лица, принявшего решение о вводе ограничения, фамилия лица передавшего и принявшего сообщение.

8.9. О нарушении энергоснабжения, авариях, характере и принимаемых для их ликвидации мерах руководители энергоснабжающего предприятия дополнительно сообщают дежурному городской и/или районной администрации для принятия мер безопасности и оповещения потребителей.

АДС уведомляет потребителей о введении в действие графиков ограничения потребления тепловой энергии телефонограммой или иным сообщением на имя руководителя с указанием причины, величины ограничения, времени начала и окончания ограничения и организуют контроль за выполнением заданных величин ограничения.

Допускается передача по радио или телевещательной сети сообщений о введении графиков ограничения потребления тепловой энергии

8.10. Руководителем работ подразделения по локализации и устранению аварии или технологического нарушения, произошедших на обслуживаемых им оборудовании и инженерных сетях, является:

- до прибытия на место руководителя подразделения — оперативный руководитель подразделения (в котельных (источниках теплоты) кочегар, машинист, ст. машинист), где произошла авария,

- после прибытия — руководитель подразделения (в котельных — бригадир котельной, мастер котельной, начальник котельной), или лицо, им названное из числа руководящего состава.

8.11. Ликвидации аварий на инженерных сетях со значительным количеством отключаемых потребителей производится по согласованным планам с администрацией Слюдянского муниципального района.

8.12. Команды об отключениях и опорожнении систем проходят через соответствующие оперативные службы.

8.13. Отключение систем горячего водоснабжения и централизованного отопления потребителей, последующее заполнение и включение в работу производится силами аварийных служб владельцев зданий в соответствии с инструкцией, согласованной с энергоснабжающей организацией, или силами ООО «ДСК» (участка по ремонту тепловых сетей) — по просьбе абонентов-потребителей и/или при невозможности отключить систему внутри здания.

8.14. Лицо, ответственное за ликвидацию аварии, обязано:

- вызвать при необходимости через диспетчерские службы соответствующих представителей организаций и ведомств, имеющих подземные коммуникации в месте аварии, согласовывать с ними проведение земляных работ для ликвидации аварии.

- выполнять работы на подземных коммуникациях в установленные нормативные сроки обеспечивать безопасные условия производства работ,

- информировать по завершению аварийно-восстановительных работ (или какого-либо этапа) соответствующие диспетчерские службы для восстановления рабочей схемы, заданных параметров программой пуска.

8.15. Организаций и ведомства, имеющие свои подземные сооружения (электрические или телефонные кабели) в месте возникновения аварии на тепловых сетях, обязаны направить своих представителей по вызову представителя теплоэнергоснабжающей организации в течении 1-го часа для согласования условий производства работ для ликвидации аварии.

8.16. Ответственные лица за действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций.

8.16.1. Обеспечение правильности ликвидации последствий аварийных ситуаций и минимизации ущерба от их возникновения во многом зависит от согласованности действий ответственных лиц.

8.16.2. При ликвидации аварий требуется четкая и оперативная работа ответственных лиц, что возможно при соблюдении спокойствия, знания ситуации в системе теплоснабжения, оборудования и действующих инструкций, умения применять результаты электронного моделирования.

8.16.3. Все ответственные лица, указанные в Плате действий обязаны четко знать и строго выполнять установленный порядок своих действий.

8.16.4. В системе теплоснабжения Слюдянского муниципального района настоящим Планом действий определены следующие ответственные лица за действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций:

- Фамилии, инициалы, должности и контактные данные ответственных лиц от Слюдянского муниципального района приведены в таблице 2.

Таблица 2

Ответственные лица от администрации Администрации
Слюдянского муниципального района

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Адрес организации, контактный телефон
1.	С.Н.Иванкович	Вице-мэр, первый заместитель мэра Слюдянского муниципального района	Администрация Слюдянского муниципального района 8-39544-51-2-05
2.	Л.В.Куксина	Начальник отдела инфраструктурного развития администрации Слюдянского муниципального района	Администрация Слюдянского муниципального района 8-39544-51-1-56

- Фамилии, инициалы, должности и контактные данные ответственных лиц от теплоснабжающей (теплосетевой) организации ООО «ДСК» приведены в таблице 3.

Таблица 3

Ответственные лица от теплоснабжающей (теплосетевой) организации ООО «ДСК»

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Адрес организации, контактный телефон
1.	Николаев А.В	Руководитель организации	ООО «ДСК» г. Слюдянка, ул. Слюдяная, 4А, 89501012740
2.	Николаев Е.А.	Заместитель руководителя	ООО «ДСК» г. Слюдянка, ул. Слюдяная, 4А, 89086616868

Ответственные лица филиала ОГУЭП «Облкоммунэнерго» «Иркутские ЭС» Слюдянский РЭС

№ п/п	Ф.И.О.	Должность	Рабочий телефон	Состав
1	Хромин Александр Юрьевич	Начальник РЭС	839544-51-4-96	Руководитель работ, производитель работ
2	Богданов Вячеслав Олегович	Старший диспетчер ОДГ СРЭС	839544-51-4-96	Руководитель работ, производитель работ
3	Юденко Юрий Владимирович	Вед. инженер ЭТЛ	839544-51-4-96	Руководитель работ, производитель работ

8.16.5. Ответственным руководителем работ по ликвидации аварийных ситуаций, последствия которых угрожают привести к прекращению циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем является заместитель руководителя администрации, отвечающий за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства.

8.16.6. До прибытия ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации, спасением людей руководит соответственно руководитель теплоснабжающей (теплосетевой) организации, эксплуатирующей систему теплоснабжения.

9. Обязанности ответственных лиц, участвующих в ликвидации последствий аварийных ситуаций

9.1. Обязанности дежурного теплоснабжающей (теплосетевой) организации.

Дежурный теплоснабжающей (теплосетевой) организации:

- по получении извещения об аварии, организует вызов ремонтной бригады и оповещение руководителя, главного инженера организации;
- при аварии, до прибытия и в отсутствие руководителя, главного инженера своей организации выполняет обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации аварии.
- обязан принять меры для спасения людей, имущества и ликвидации последствий аварийной ситуации в начальный период или для прекращения ее распространения;
- проводит электронное моделирование аварийной ситуации и сообщает его результаты ремонтной бригаде, для проведения переключений.

9.2. Обязанности руководителя, главного инженера теплоснабжающей (теплосетевой) организации.

Руководитель, главный инженер теплоснабжающей (теплосетевой) организации:

- руководит спасательными работами в соответствии с заданиями ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации и оперативным планом;
- организует в случае необходимости своевременный вызов резервной ремонтной бригады на место аварии;
- обеспечивает из своего запаса инструментами и материалами, необходимыми для выполнения ремонтных работ, всех лиц, выделенных ответственным руководителем работ в помощь организации;
- держит постоянную связь с руководителем работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций и по согласованию с ним определяет опасную зону, после чего устанавливает предупредительные знаки и выставляет дежурные посты из рабочих предприятия.
- систематически информирует ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации;
- до прибытия ответственного руководителя работ по ликвидации аварии самостоятельно

руководит ликвидацией аварийной ситуации.

9.3. Обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации.

Обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации, как правило, возлагаются на заместителя мэра Слюдянского муниципального района, отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства.

Ответственный руководитель работ по ликвидации последствий аварийной ситуации:

- а) ознакомившись с обстановкой, немедленно приступает к выполнению мероприятий, предусмотренных оперативной частью Плана действий, и руководит работами по спасению людей и ликвидации аварии;
- б) организует командный пункт, сообщает о месте его расположения всем исполнителям и постоянно находится на нем.

9.4. В период ликвидации аварии на командном пункте могут находиться только лица, непосредственно участвующие в ликвидации аварии;

- в) проверяет, вызваны ли необходимые для ликвидации последствий аварийной ситуации инженерные службы и должностные лица;
- г) контролирует выполнение мероприятий, предусмотренных оперативной частью Плана действий, и своих распоряжений и заданий;
- д) контролирует состояние отключенных от теплоснабжения зданий;
- е) дает соответствующие распоряжения представителям взаимосвязанных с теплоснабжением, по коммуникациям инженерным службам;
- ж) дает указание об удалении людей из всех опасных и угрожаемых жизни людей мест и о выставлении постов на подступах к аварийному участку;
- и) докладывает (вышестоящим руководителям и органам) об обстановке и при необходимости просит вызвать на помощь дополнительные технические средства и ремонтные бригады.

10. Подготовка к выполнению работ по устранению аварийных ситуаций

10.1. В случае возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения ответственные лица должны:

10.1.1. Дежурный диспетчер теплоснабжающей (теплосетевой) организации, получив информацию об аварийной ситуации, на основании анализа полученных данных проводит оценку сложившейся обстановки, масштаба аварии и возможных последствий, осуществляет незамедлительно следующие действия:

- принимает меры по приведению в готовность и направлению к месту аварии сил и средств аварийной бригады для обеспечения работ по ликвидации аварии;
- при необходимости принимает меры по организации спасательных работ и эвакуации людей;
- фиксирует в оперативном журнале:
 - время и дату происшествия;
 - место происшествия (адрес);
 - тип и диаметр трубопроводной системы;
 - определяет объем последствий аварийной ситуации (количество жилых домов, котельных, учреждений социальной сферы и т.д.);
- с применением электронного моделирования определяет оптимальные решения для осуществления переключений в тепловых сетях аварийной бригадой. Доводит, с применением средств связи, полученную информацию до руководителя аварийной бригады;
- определяет (уточняет) порядок взаимодействия и обмена информацией между диспетчерскими службами теплоснабжающих организаций на территории Слюдянского муниципального района - оповещает:
 - начальника аварийно-диспетчерской службы организации - руководителя, главного инженера организации.
- осуществляет контроль выполнения мероприятий по ликвидации аварийных ситуаций с последующим с последующим восстановлением подачи тепла, горячей воды потребителям.

10.1.2. Время сбора сил и средств аварийной бригады на месте аварии не должно превышать 1 часа с момента оповещения аварии.

10.1.3. Руководитель, главный инженер теплоснабжающей (теплосетевой) организации в системе теплоснабжения которой возникла аварийная ситуация в течение 30 минут со времени возникновения аварии оповещает заместителя мэра администрации, отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства, либо лицо его замещающего на данный момент. Ему сообщается о причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах.

10.1.4. Заместитель мэра, отвечающий за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства по истечению 2 часов, в случае не устранения аварийной ситуации:

- оповещает руководителя администрации;
- лично прибывает на место аварии для координации ремонтных работ.

10.1.5. Руководитель администрации в случае аварии, связанной с угрозой для жизни и комфортного проживания людей:

- через управляющие компании и местную систему оповещения и информирования оповещает жителей, которые проживают в зоне аварии;
- в случае необходимости принимает решение по привлечению дополнительных сил и средств, к ремонтным работам;
- создает и собирает штаб по локализации аварии, лично координирует проведение работ при угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении теплоснабжения на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха).

11. План

взаимодействия оперативных и аварийно – диспетчерских служб, предприятий и организаций – потребителей тепловой энергии для условий возможного дефицита тепловой мощности источников тепла и пропускной способности тепловых сетей в условиях усиленного режима при среднесуточных температурах наружного воздуха от -15°C до расчетной -28°C и ниже

11.1. С объявлением усиленного режима в муниципальном образовании:

11.1.1. Уточняется схема оповещения, устанавливается график дежурства ответственных работников теплоснабжающих, водоснабжающих организаций и организаций - потребителей тепловой энергии. Экземпляры схем, графиков дежурств с указанием телефонов, домашним адресом передаются для координирования в администрацию Слюдянского муниципального района и АДС.

11.1.2. В котельных ООО «ДСК» проверяется работа резервного оборудования (Приложение 5), выполняются мероприятия по предупреждению повреждения оборудования в условиях низких температур (Приложение 6), т.е. анализируется работа основного оборудования, уточняются запасы топлива, инструмента, материалов и запасных частей и при необходимости пополняются. Для оперативного персонала вывешиваются графики дежурств ответственных работников с указанием их телефонов и домашних адресов.

11.1.3. При понижении температуры наружного воздуха ниже расчетной (-28) градусов, источники теплоснабжения поддерживают температуру сетевой воды в подающем трубопроводе на уровне ее значения для расчетной (-28°C) температуры наружного воздуха.

11.1.4. На теплоснабжающих предприятиях усиливается контроль за работой тепловых сетей, уточняются запасы инструмента, материалов и запасных частей и при необходимости пополняются.

11.1.5. Персоналом организаций — потребителей тепловой энергии усиливается контроль за работой систем теплоснабжения и состояния утепления зданий.

11.2. При возникновении аварии, технологического нарушения на источнике теплоснабжения, тепловой сети, у потребителя, прекращении снабжения электроэнергией и водой источников тепла:

11.2.1. Взаимодействие всех служб, предприятий и организаций осуществляется в соответствии с разделом 4 настоящего Положения

11.2.2. Все структуры должны провести мероприятия по предотвращению размораживания тепловых сетей (Приложение 2)

11.2.3. Подразделения предприятия ООО «ДСК» внутри действуют в соответствии с производственной «Инструкцией по действиям персонала при резком понижении температуры наружного воздуха».

12. Порядок действий по устранению аварийных ситуаций

12.1. В режиме повседневной деятельности работу по контролю функционирования системы теплоснабжения Слюдянского муниципального района осуществляется:

- в администрации Слюдянского муниципального района - специалистами, структурного подразделения, курирующего вопросы деятельности жилищно-коммунального хозяйства;
- в теплоснабжающей (теплосетевой) организации - 1 специалистом - дежурным;
- в теплоснабжающей организации непосредственно на источниках тепловой энергии – Старшими смены на каждой котельной;
- в теплоснабжающей (теплосетевой) организации ремонтной бригадой, осуществляющей дежурство в дневное время в организации, и круглосуточно в домашних условиях, по вызову дежурного диспетчера - в составе 4 человек.

Размещение органов повседневного управления осуществляется на стационарных пунктах управления, оснащаемых средствами связи, поддерживаемых в состоянии постоянной готовности к использованию.

12.2. Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на объектах системы теплоснабжения осуществляется заместителем вице-мэром, первым заместителем мэра, отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства и руководством теплоснабжающей (теплосетевой) организации, эксплуатирующей объект.

12.3. Устранение последствий аварийных ситуаций на тепловых сетях и объектах централизованного теплоснабжения, повлекшее временное (в пределах нормативно допустимого времени) прекращение теплоснабжения или незначительные отклонение параметров теплоснабжения от нормативного значения, организуется силами и средствами эксплуатирующей организации в соответствии с установленным внутри организации порядком. Оповещение других участников процесса централизованного теплоснабжения (потребителей, поставщиков) по указанной ситуации осуществляется в соответствии с регламентами (инструкциями) по взаимодействию дежурно диспетчерских служб организаций или иными согласованными распорядительными документами.

12.4. В случае, если возникновение аварийных ситуаций на тепловых сетях и объектах централизованного теплоснабжения может повлиять на функционирование иных смежных инженерных сетей и объектов, эксплуатирующая организация оповещает телефонограммой о повреждениях владельцев коммуникаций, смежных с поврежденной.

12.5. В зависимости от вида и масштаба аварии эксплуатирующей организацией принимаются неотложные меры по проведению ремонтно-восстановительных и других работ, направленных на недопущение размораживания систем теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в социально значимые объекты. Нормативное время готовности к работам по ликвидации аварии – не более 60 мин.

12.6. В зависимости от температуры наружного воздуха установлено нормативное время на устранение аварийной ситуации. Значения нормативного времени на устранение аварийной ситуации приведены в таблице 4.

Таблица 4

Нормативное время на устранение аварийной ситуации

№ п/п	Вид аварийной ситуации	Время на устранение, час.	Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, °С			
			0	-10	-20	более -20
1	Отключение отопления	4	18	18	15	15
2	Отключение отопления	6	18	15	15	15
3	Отключение отопления	8	15	15	15	10
4	Отключение отопления	12	15	15	10	10

12.7. При прибытии на место аварии старший по должности из числа персонала аварийной бригады эксплуатирующей организации обязан:

- составить общую картину характера, места, размеров аварии;
- определить потребителей, теплоснабжение которых будет ограничено (или полностью отключено) и период ограничения (отключения), отключить и убедиться в отключении поврежденного оборудования и трубопроводов, работающих в опасной зоне; - организовать предотвращение развития аварии;
- принять меры к обеспечению безопасности персонала, находящегося в зоне работы;
- определить последовательность отключения от теплоносителя, когда и какие инженерные системы при необходимости должны быть опорожнены;
- определяет необходимость прибытия дополнительных сил и средств, для устранения аварии;

12.8. Самостоятельные действия персонала по ликвидации аварийных ситуаций не должны противоречить требованиям «Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок», «Правил техники безопасности при эксплуатации тепловых энергоустановок и тепловых сетей потребителей», правил техники безопасности, производственных инструкций.

13. Условия применения графиков ограничения и временного отключения тепловой энергии.

13.1. Теплоснабжающая организация:

а) вводит в установленном порядке графики ограничения потребления и отключения тепловой энергии при возникновении аварийного дефицита тепловой энергии, который может привести к созданию недопустимых условий работы теплового оборудования Источников тепла и тепловых сетей, нарушению устойчивого теплоснабжения, аварии и неорганизованному отключению абонентов;

б) прекращает полностью или частично в одностороннем порядке подачу абоненту теплоносителя с предупреждением в сроки, установленные нормативными актами или договором в случае: принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварии в системе энергоснабжающей организации;

в) прекращает по согласованию с абонентом подачу ему теплоносителя для проведения внеплановых ремонтов оборудования и сетей.

13.2. Основанием для применения графиков ограничения потребления тепловой энергии в работе системы теплоснабжения являются:

13.2.1. Понижение температуры наружного воздуха ниже расчетных значений (-28°C) на срок более 2-3 суток,

13.2.2. Непредвиденное возникновение недостатка тепла на источниках тепла (аварийным снижением запасов топлива считается — наличие запасов топлива ниже утвержденных в установленном порядке нормативов),

13.2.3. Возникновение недостатка тепловой мощности вследствие аварийной остановки или выхода из строя основного теплогенерирующего оборудования источников тепла (паровых и водогрейных котлов), требующего длительного восстановления.

13.2.4. Возникновение недостатка тепловой мощности источника теплоснабжения вследствие неисправности насосов, подогревателей, другого вспомогательного оборудования, вызывающих останов части работающего основного оборудования.

13.2.5. Останов источника тепло - энергии из-за прекращения подачи воды, электроэнергии и тепла.

13.2.6. Возникновение недостатка пропускной способности тепловой сети из-за повреждения трубопроводов, оборудования тепловых пунктов, вызвавших полное или частичное отключение подачи тепло энергии абонентам.

13.2.7. Возникновение недостатка пропускной способности тепловой сети в связи с разрушением (повреждением) зданий, сооружений, трубопроводов тепловой сети при отрицательных среднесуточных температурах наружного воздуха.

14. Порядок ограничения потребления тепловой энергии абонентов при дефиците мощности теплоисточников и пропускной способности сетей.

14.1. При угрозе возникновении аварии в работе системы теплоснабжения в масштабе энергоснабжающей организации графики ограничения потребления и временного отключения тепловой мощности вводятся в действие по решению ее руководителя.

14.2. Распределение величины ограничения потребления тепловой энергии производится исходя из сложившихся условий теплоснабжения, режима работы котельных, тепловых сетей, топливоснабжения.

14.3. Решение об отключении систем горячего водоснабжения и отопления принимаются руководителем теплоснабжающей и жилищной организации.

Решение о введении режима ограничения или отключения тепловой энергии потребителям принимается руководством теплоснабжающей организации по согласованию с администрацией Слюдянского муниципального района и уведомлением об этом ЕДДС и «Енисейское Управление по технологическому и экологическому надзору».

14.4. При введении в действие графика временного ограничения тепловой мощности и отключения потребителей энергоснабжающими организациями обеспечивается контроль за фактическим снижением потребления тепловой энергии.

14.5. При невыполнении потребителем распоряжений о введении ограничения потребления энергоснабжающая организация имеет право отключить этих потребителей.

14.6. Энергоснабжающая организация не несет ответственности перед абонентом за недоотпуск договорного объема тепловой энергии, вызванной:

а) результатами регулирования режима потребления тепловой энергии и теплоносителей, осуществленного на основании закона и иных правовых актов;

б) форс-мажорными для договора теплоснабжения обстоятельствами, в том числе природными стихийными явлениями, некоторыми обстоятельствами общественной жизни (военные действия, эпидемии, национальные и отраслевые забастовки), отклонениями от проектных норм правил сверх допустимых пределов (температурные отклонения, ветровые нагрузки и другие обстоятельства, имеющие признаки чрезвычайности и непреодолимости и причинно обусловившие неисполнение обязательств);

в) ограничением или прекращением подачи тепловой энергии и теплоносителей, осуществленным по предписанию органов государственного энергетического надзора или Госгортехнадзора России;

г) ограничениями или полным прекращением поставки тепловой энергии за неоплату;

д) неправильными действиями персонала абонента, подтвержденными органами государственного энергетического надзора;

е) повреждением оборудования абонента, приведшим к автоматическому отключению насосных подстанций и другого оборудования на тепловых сетях (если в результате нарушается снабжение теплоэнергией других абонентов).

Приложение № 1
К Положению о порядке (плане)
действий по ликвидации последствий аварийных
ситуаций в сфере теплоснабжения на территории
Портбайкальского, Утуликского сельских поселений
Слюдянского муниципального района
(в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций)

**График
АВАРИЙНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ**

№п п	Наименование основания для введения графика ограничения и отключения потребления тепловой энергии	Период возникнове ния причины	Отключаемые потребители тепловой энергии и вид вводимого ограничения	Взаимодействие структур
1.	Понижение температуры наружного воздуха ниже расчетного значения (- 28град.С)	Декабрь- февраль	1.Отключаемых потребителей нет	По плану пункта 5 настоящего Положения и Схеме взаимодействия... (Приложение 2)
2.	Недостаток топлива на источниках тепла	Декабрь, январь, февраль	1.Отключаемых потребителей нет. 2.Снижение температуры сетевой воды на 3 градуса от значений по температурному графику	По плану пункта 4 настоящего Положения и Схеме взаимодействия... (Приложение2)
3.	Недостаток топлива на источниках тепла	Ноябрь, март	1.Отключаемых потребителей нет. 2.Снижение температуры сетевой воды на 5 градусов от значений по температурному графику	По плану пункта 4 настоящего Положения и Схеме взаимодействия... (Приложение2)
4.	Недостаток топлива на источниках тепла	Сентябрь, октябрь, апрель, май	1.Отключаемых потребителей нет. 2. Поддерживание температуры сетевой воды на источниках тепла без учета температуры на нужды ГВС, по графикам отопления (Приложения 4, 4.1.)	По плану пункта 4 настоящего Положения и Схеме взаимодействия... (Приложение2)
5.	Недостаток тепловой мощности источника теплоснабжения	Отопительн ый сезон	1.Отключаемых потребителей нет 2.Снижение температуры сетевой воды на 5-20 градусов ниже значений действующего температурного графика. 3. Снижение давления пара от Центральной котельной в локомотивное депо до минимального – 0,5 кгс/см ²	По плану пункта 4 настоящего Положения и Схеме взаимодействия... (Приложение2)
6.	Останов источника теплоснабжения	Отопительн ый сезон	Потребители, в том числе жилые здания, получающие теплоэнергию от остановившегося источника. Допустимое снижение температуры внутри помещений до 12°C не более 54 часов на	По плану пункта 4 настоящего Положения и Схеме взаимодействия... (Приложение2)

			период ликвидации аварии*	
7.	Недостаток пропускной способности тепловой сети	Отопительный сезон	Потребители, в том числе жилые здания, присоединенные к отключаемым участкам тепловой сети. Допустимое снижение температуры внутри помещений до 12°C не более 54 часов на период ликвидации аварии*	По плану пункта 4 настоящего Положения и Схеме взаимодействия... (Приложение 2)

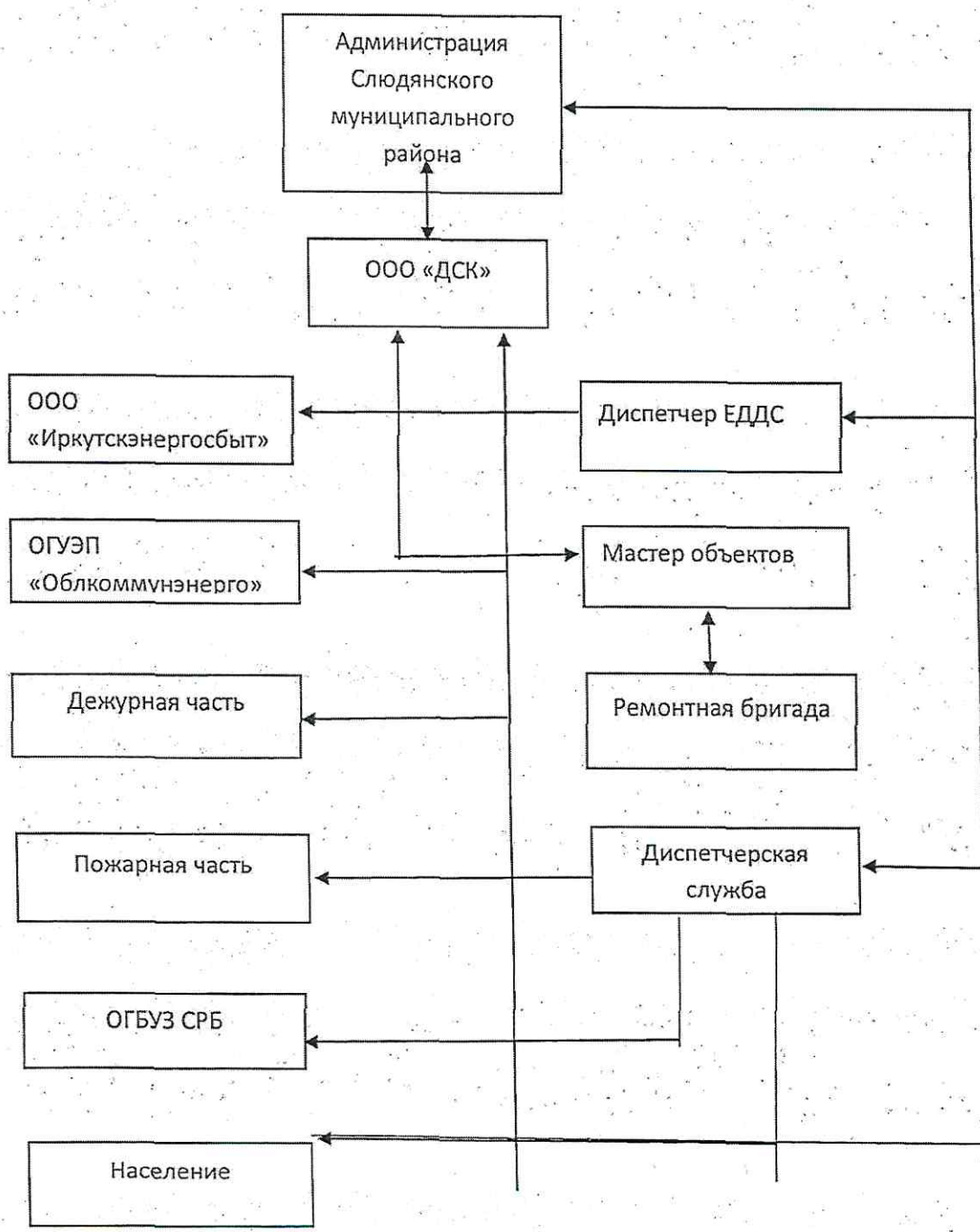
**Температурный график отпуска сетевой воды 75/60
для котельных «Центральная», «Баранчики» «Утулик»**

Температура Наружного воздуха	Температура в прямом трубопроводе	Температура в обратном трубопроводе
10	55	50
9	55	50
8	55	50
7	55	49
6	55	49
5	55	48
4	55	47
3	55	46
2	55	45
1	55	45
0	55	44
-1	55	44
-2	55	43
-3	55	43
-4	55	43
-5	55	43
-6	55	44
-7	55	45
-8	55	46
-9	56	47
-10	57	48
-11	58	49
-12	59	50
-13	60	51
-14	61	52
-15	62	53
-16	63	53
-17	64	54
-18	65	54
-19	66	55
-20	67	55
-21	68	55
-22	69	56

-23	70	57
-24	71	57
-25	72	58
-26	73	59
-27	74	59
-28	75	60

Приложение № 2
К Положению о порядке (плане)
действий по ликвидации последствий аварийных
ситуаций в сфере теплоснабжения на территории
Портбайкальского, Утуликского сельских поселений
Слюдянского муниципального района
(в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций)

СХЕМА
ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ПРЕДПРИЯТИЙ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И
ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ



Приложение № 3
К Положению о порядке (плане)
действий по ликвидации последствий аварийных
ситуаций в сфере теплоснабжения на территории
Портбайкальского, Утуликского сельских поселений
Слюдянского муниципального района
(в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций)

**Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров
с другими организациями системы теплоснабжения:**

Теплоснабжающая организация - Общество с ограниченной ответственностью «ДСК»

1. Генеральный директор ООО «ДСК» – Николаев Анатолий Владимирович, раб. тел. 89501012740
2. Заместитель генерального директора - Николаев Евгений Анатольевич, раб. тел. 89086616868,
3. Руководители структурных подразделений:

Производственное структурное подразделение.	Руководитель структурного подразделения.	Рабочие телефоны руководителей структурного подразделения.	Рабочие телефоны Оперативного персонала.
Котельная «Центральная».	Мастер котельной – Шашлюк С.А.	89501005756	89086616868
Котельная «Баранчик».	Мастер котельной – Шашлюк С.А.	89501005756	89086616868
Котельная «Утулик».	И.о.мастера котельной – Николаев Е.А.	89086616868	89086616868

Приложение № 4
К Положению о порядке (плане)
действий по ликвидации последствий аварийных
ситуаций в сфере теплоснабжения на территориях
Портбайкальского, Утуликского сельских поселений
Слюдянского муниципального района
(в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций)

МЕРОПРИЯТИЯ

По предотвращению размораживания тепловых сетей и внутридомовых систем
теплоснабжения п. Байкал (порт), п. Утулик в случае аварийных ситуаций, вызвавших
невозможность отпуска теплоэнергии потребителям.

№ п/п	Аварийная ситуация	Мероприятия	Исполнитель
1	Прекращение отпуска тепла на время до 1 часа при отрицательной температуре наружного воздуха	1.1. Оповещение населения и предприятий о прекращении подачи теплоэнергии, о причинах и длительности отключения с помощью СМН и телефонограмм	Администрация Слюдянского муниципального района, аварийно — диспетчерская служба
		1.2. Продолжение циркуляции воды в тепловых сетях. 1.3. Подпитка сетей водой. При прекращении холодного водоснабжения подпитка сетей из баков на источниках, где это предусмотрено технологической схемой. 1.4. Выход на нормальный режим работы после ликвидации аварии 1.5. Проверка наружных сетей и внутридомовых систем теплоснабжения.	На источниках тепла – в котельных ООО «ДСК»
2.	Прекращение отпуска тепла в тепловые сети поселка на время более 1 часа при отрицательной температуре наружного воздуха.	2.1. Оповещение населения и предприятий о прекращении подачи теплоэнергии, о причинах и длительности отключения с помощью СМН и телефонограмм	Администрация Слюдянского муниципального района, аварийно — диспетчерская служба
		2.2. Продолжение циркуляции воды в тепловых сетях до понижения температуры сетевой воды до +5°C. 2.3. Подпитка сетей холодной водой. При прекращении холодного водоснабжения подпитка сетей из баков на источниках, где это предусмотрено технологической схемой. 2.4. Останов насосного оборудования тепловых сетей при снижении температуры сетевой воды ниже +5°C. 2.5. После прекращения циркуляции воды в тепловых сетях при отрицательных температурах наружного воздуха обеспечить	На источниках тепла – в котельных ООО «ДСК»

		надежное опорожнение систем отопления для предотвращения их от замораживания и выхода из строя.	
Примечание: Порядок опорожнения, а также допускаемая длительность отключения систем отопления без дренирования теплоносителя в зависимости от степени утеплённости, аккумулирующей способности и конструкции отапливаемых зданий определяется Инструкцией по эксплуатации тепловых сетей с учетом местных условий.			

Приложение № 5
к Положению о порядке (плане)
действий по ликвидации последствий аварийных
ситуаций в сфере теплоснабжения на территории
Портбайкальского, Утуликского сельских поселений
Слюдянского муниципального района
(в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций)

Периодичность проведения проверки работоспособности резервного оборудования
котельных и тепловых пунктов

/п	Резервное оборудование	Периодичность проведения осмотров	Ответственный
	Питательные насосы в паровых котельных	1 раз в смену с записью в оперативном журнале	Старший смены
	Сетевые насосы	1 раз в неделю	Бригадир, оператор, машинист
	Исполнительные органы защиты и устройства автоматического включения резерва, в т. ч: 1) блокировка работы котла 2) аварийная сигнализация 3) автоматическая система включения резервного оборудования.	1. Перед пуском оборудования после простоя его более 3 суток 2. После проведения ремонта в цепях защиты 3. С объявлением усиленного режима при понижении температуры наружного воздуха ниже (-15) градусов - 1 раз в неделю.	Бригадир, оператор, старший смены совместно с электромонтером и слесарем КИПиА

Приложение № 6
К Положению о порядке (плане)
действий по ликвидации последствий аварийных
ситуаций в сфере теплоснабжения на территории
Портбайкальского, Утуликского сельских поселений
Слюдянского муниципального района
(в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций)

МЕРОПРИЯТИЯ
по предупреждению повреждений оборудования, технологических схем и сооружений в
условиях низких температур

<i>n/ n</i>	Мероприятия	Дата выполнения	Ответственный
	Обеспечить наличие аварийного запаса материалов.	20 декабря ежегодно	Главный инженер, начальники котельных
	Обеспечить наличие резервного оборудования.	Постоянно	Главный инженер, начальники котельных
	Соблюдать графики ГППР.	Постоянно	Начальники котельных
	Соблюдать графики опробования резервного оборудования.	Постоянно	Начальники котельных
	Обеспечить нормативный запас топлива	Постоянно	Генеральный Директор
	Обеспечение квалифицированными кадрами	Постоянно	Отдел Кадров
	Выполнить мероприятия по дополнительной теплоизоляции котельного оборудования в цехах	С объявлением усиленного режима	Начальники котельных
	Установить дежурство ответственных работников, уточнить схему оповещения.	С объявлением усиленного режима	Генеральный директор, Главный инженер.