РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ
Иркутская область
Слюдянское муниципальное образование

АДМИНИСТРАЦИЯ СЛЮДЯНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ
Слюдянского района
г. Слюдянка

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 11.02.2026 № 90

О внесении изменений в постановление администрации Слюдянского городского поселения от 26.01.2026 № 48 «Об утверждении порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения на территории Слюдянского городского поселения Слюдянского района»

В целях ликвидации аварийных ситуаций и их последствий на территории Слюдянского городского поселения, в соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ "О теплоснабжении», на основании требований приказа Минэнерго России от 13.11.2024 N 2234 "Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду", руководствуясь ст.ст. 10, 47 Устава Слюдянского муниципального образования, зарегистрированного Главным управлением Министерства юстиции Российской Федерации по Сибирскому федеральному округу 23 декабря 2005 года за №RU385181042005001, с изменениями и дополнениями, зарегистрированными Управлением Министерства юстиции Российской Федерации по Иркутской области от 23 января 2026 года №RU385181042026001,

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести изменения в постановление администрации Слюдянского городского поселения от 26.01.2026 № 48 «Об утверждении порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения на территории Слюдянского городского поселения Слюдянского района» и читать его в новой редакции (Приложение №1).

1.1. Наименование Порядка «Об утверждении порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения на территории Слюдянского городского поселения Слюдянского района» заменить на слова «Об утверждении порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории Слюдянского городского поселения Слюдянского

муниципального района Иркутской области (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций).

2. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на отдел коммунальной инфраструктуры и стратегического развития администрации Слюдянского городского поселения, отдел ГО и ЧС администрации Слюдянского городского поселения.

3. Опубликовать настоящее постановление на официальном сайте администрации Слюдянского городского поселения в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: gorod-sludyanka.ru.

Глава Слюдянского городского поселения
Слюдянского муниципального района
Иркутской области А.В. Должиков

Приложение №1
к постановлению администрации
Слюдянского городского поселения
от 11.02.2026 № 90

Утвержденное постановлением
администрации Слюдянского городского
поселения от 26.01.2026 № 48

ПОРЯДОК (ПЛАН) ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В СФЕРЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ СЛЮДЯНСКОГО ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ СЛЮДЯНСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

(в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций)

на отопительный период 2026-2027 годов

г. Слюдянка

1. Общие положения

1.1. План действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории Слюдянского городского поселения Слюдянского муниципального района (в том числе с применением электронного моделирования аварийных ситуаций) (далее - ПЛАС) разработан в целях координации деятельности должностных лиц администрации Слюдянского городского поселения Слюдянского муниципального района (далее – Администрации), ресурсоснабжающих организаций, управляющих компаний, потребителей тепловой энергии при решении вопросов, связанных с ликвидацией последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения Слюдянского муниципального образования.

1.2. В настоящем плане под аварийной ситуацией понимаются технологические нарушения на объекте теплоснабжения и (или) теплопотребляющей установке, приведшие к разрушению или повреждению сооружений и (или) технических устройств (оборудования) объекта теплоснабжения и (или) теплопотребляющей установки, неконтролируемому взрыву и (или) выбросу опасных веществ, отклонению от установленного технологического режима работы объектов теплоснабжения и (или) теплопотребляющих установок, полному или частичному ограничению режима потребления тепловой энергии (мощности).

1.3. К перечню возможных последствий аварийных ситуаций (чрезвычайных 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, котельных);
- отсутствие теплоснабжения более 24 часов (одни сутки).

1.4. Основными задачами теплоснабжающих организаций являются обеспечение устойчивого теплоснабжения потребителей, поддержание необходимых параметров энергоносителей и обеспечение нормального температурного режима в зданиях.

1.5. Обязанности теплоснабжающих организаций:

- организовать круглосуточную работу дежурно-диспетчерской службы (далее - ДДС) или заключить договоры с соответствующими организациями;
- разработать и утвердить инструкции с разработанным оперативным планом действий при технологических нарушениях, ограничениях и отключениях потребителей при временном недостатке энергоресурсов или топлива;
- при получении информации о технологических нарушениях на инженерно-технических сетях или нарушениях установленных режимов энергосбережения обеспечить выезд на место своих представителей;
- производить работы по ликвидации аварии на обслуживаемых инженерных сетях в минимально установленные сроки;
- принимать меры по охране опасных зон (место аварии необходимо оградить, обозначить знаком и обеспечить постоянное наблюдение в целях предупреждения случайного попадания пешеходов и транспортных средств в опасную зону);
- доводить до единой дежурно-диспетчерской службы Муниципального казенного учреждения «Управление по делам гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций Слюдянского муниципального района» (далее – МКУ «УПРАВЛЕНИЕ ПО ДЕЛАМ ГО И ЧС СЛЮДЯНСКОГО РАЙОНА») информацию о прекращении или ограничении подачи теплоносителя, длительности отключения с указанием причин, принимаемых мерах и сроках устранения, привлекаемых силах и средствах.

1.6. Взаимоотношения теплоснабжающих организаций с исполнителями коммунальных услуг и потребителями определяются заключенными между ними договорами и действующим законодательством в сфере предоставления коммунальных услуг. Ответственность исполнителей коммунальных услуг, потребителей и теплоснабжающей организации определяется балансовой

принадлежностью инженерных сетей и фиксируется в акте, прилагаемом к договору разграничения балансовой принадлежности инженерных сетей и эксплуатационной ответственности сторон.

1.7. Исполнители коммунальных услуг и потребители должны обеспечивать:

- своевременное и качественное техническое обслуживание и ремонт теплопотребляющих систем, а также разработку и выполнение, согласно договору на пользование тепловой энергией, графиков ограничения и отключения теплопотребляющих установок при временном недостатке тепловой мощности или топлива на источниках теплоснабжения;
- допуск работников специализированных организаций, с которыми заключены договоры на техническое обслуживание и ремонт теплопотребляющих систем, на объекты, в отношении которых заключены такие договоры.

2. Цели и задачи плана

2.1. Целями Плана являются:

- повышение эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов социальной сферы;
- мобилизация усилий по ликвидации технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения;
- снижение до приемлемого уровня технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения;
- минимизация последствий возникновения технологических нарушений и аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения.

2.2. Задачами Плана являются:

- приведение в готовность оперативных штабов по ликвидации аварийных ситуаций на объектах жилищно-коммунального назначения, концентрация необходимых сил и средств;
- организация работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций;
- обеспечение работ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций материально-техническими ресурсами;
- обеспечение устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения, социальной и культурной сферы в ходе возникновения и ликвидации аварийной ситуации.

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

3.1. Наиболее вероятными причинами возникновения аварийных ситуаций в работе системы теплоснабжения могут послужить технологические нарушения в системах электроснабжения, водоснабжения и теплоснабжения.

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

В 2023 году:

п/п	Дата	Место повреждения	Наименование повреждения	Объекты отключения от теплоснабжения	время	№ п/п	Дата
					отключ	включ	простой
1	10.01.2023	Байкальская, 7	Ремонт спутника Ду 32	Байкальская, 7	15:10:00	17:05:00	1:55:00
2	01.02.2023	Байкальская, 7	течь по хомуту	Байкальская 7, 40 лет Октября 48,54	9:20:00	10:45:00	1:25:00
3	20.02.2023	Луч на Советскую, 64	порыв трубы отопления Ду-150мм в районе ж.д Советская 43	Советская 43,45,64,60, Ленина 119,115,113	10:00:00	12:00:00	2:00:00
4	26.02.2023	Ленинградская, 2-а	порыв трубы отопления на ж.дом Ленинградская 2-а	Ленинградская 2-а	10:45:00	18:25:00	7:40:00
	28.02.2023	40 лет Октября,	Отключение дома	40 лет Октября 12,14	13:20:00	15:10:00	1:50:00

5		12	от отопления в связи с расселением				
6	02.03.23	Привокзальный (Церковь)	Замена задвижки на ж.дом 40 л.Октября 33	Тонконога 15, 40лет Октября 33,34,32,25, Пакгаузный 4-а, 4-б	9:00	11:50	2:50:00
7	09.03.23	Ленинградская 2-а	порыв трубы отопления на ж.дом Ленинградская 2-а	Ленинградская, 2а	9:00	11:50	2:50:00
8	16.03.23	Парижской Коммуны 84	работы проводит ООО "АДС" Левина Е.В. в распред узле дома.	Пар. Коммуны 82,84,86, Горняцкая 22,Слюд.Красногв 56,Рудничный 2-а	8:40	13:10	4:30:00
9	22.03.23	Куприна луч на школу №2	порыв трубы Ду-150мм	Ленина 2,4,6,8,1,12,14,16,пер. Красногвардейский 3,5, Волгоградский 2,4, Фрунзе 5,5-б,7,9,11,13,Д.с №12. Школа №2. Куприна 57,40,42,44,46,48	10:00	12:10	2:10:00
10	23.03.23	Куприна луч на школу №2	порыв трубы Ду-150мм	Школа №2. Куприна 57,40,42,44,46,48	12:10	15:00	2:50:00
11	29.03.23	Ленина 18	дом под снос Демонтаж врезок	Ленина 16-а,16-б,	11:05	14:05	3:00:00
12	11.04.23	Горняцкая, 22	течь ГВС	Горняцкая 22,7,9,11,13, Слюд.Красногв. 50,52,54,51,59 Рудничный 2-а, пар.Ком 75-а, 80,82,84,86, Шахтерская 22,24,43, дом ребенка	9:00	15:25	6:25:00
13	19.04.23	Шахтерская, 43	Демонтаж повысительного насоса	Шахтерская 43,22,24,	10:35	11:10	0:35:00
14	21.04.23	Шахтерская, 43	Монтаж нового насоса	Шахтерская 43,22,24,	8:45	14:00	5:15:00
15	12.05.23	Амбулаторная, 20		Амбулаторная 20,24,26,28, 24-а, 24-б, 24-в, 24-г, Куприна 49	8:50	14:30	5:40:00
16	16.09.23	Амбулаторная26 (магазин Парникова)	порыв шарового вентиля	Амбулаторная 20,24,26,28, 24-а,б,в,г,д, Куприна 49	16.09.23 14:30	17.09.23 15:05	0:35:00
17	17.09.23	Ленина 16	порыв трубы	Ленина 16	17.09.23 15:30	27.09.23 14:00	238:30:00
18	26.09.23	перекрыт луч от ЦТП	проведение аварийно-восстановительных работ на т.с по ул.Бабушкина в районе ЦТП. Замена запорной арматуры		12:00	19:20	7:20:00
19	27.09.23	Комсомольская 43	упал люк в т.камеру сломаны вентиля	Комсомольская 40	11:05	15:50	4:45:00
20	04.10.23	Шахтерская 24	порыв трубы	Шахтерская 22,24,43	9:45	16:25	6:40:00
21	05.10.23	Байкальская 7	течь из т.колодца	Байкальская 7	8:50	9:15	0:25:00
22	13.10.23	Ленина 111	порыв трубы	Ленина 111	10:00	11:17	1:17:00

23	02.11.23	Шахтёрская 24	нет отопления в ж.домах	Шахтерская 22,24,43	13:30	14:30	1:00:00
24	08.11.23 г.	Железнодорожная 1-б	течь по трассе в дом	Московская 1,3, Советская 11,13, Пионерский 1,3, Железнодорожная 1-а,1-б,3-а, д.сад №213	9:40	11:50	2:10:00
25	08.11.23 г.	Первомайская 14	течь в кв №1	Первомайская 14	15:39	16:40	1:01:00
26	14.11.23 г.	Железнодорожная 1-а	замена задвижки Ду-100мм	все дома от ЦТП	9:00	13:10	4:10:00
27	21.11.23 г.	Менделеева 11	порыв трубы	Менделеева 19	13:08	15:50	2:42:00
258	24.11.23 г.	Магазин "Чайка"	разорвало Вентиля на магазин	40лет Октября 14,16,18,11	9:35	13:35	4:00:00
28	25.11.23 г.	Московская 3	порыв т.трассы	все дома от ЦТП	11:10	21:20	10:10:00
29	29.11.23 г.	Энтузиастов 11	порыв т.трассы	Заречная 1,3,9, Менделеева 21,24,26, Ленина 22,24	11:00	19:50	8:50:00
30	01.12.23 г.	Д.сад №12	замена запорной арматуры	Фрунзе 6,8,10,12,14,16, Амбулаторная 1,2, Д.сад 312	10:00:00	11:01:00	1:01:00
31	04.12.23 г.	ТК ул. Рябиновая	замена задвижки в ТК	останов котельная "Стройка"	13:00:00	15:10:00	2:10:00
32	06.12.23 г.	Советская, 43	порыв трубы	Советская 43,	9:45:00	16:50:00	7:05:00
33	09.12.23 г.	Энтузиастов, 11	замена запорной арматуры	Заречная 1,3,9.	19:40:00	20:05:00	0:25:00
34	18.12.23 г.	40 лет Октября 14,	порыв трубы	40лет Октября 14,16,18,11	13:20:00	16:25:00	3:05:00
35	19.12.23 г.	Колхозная 5,	замена труб отопления в подвале дома Колхозная 5	Колхозная 5, Захарова 17,19	6:20:00	12:30:00	6:10:00
36	27.12.23 г.	Советская 7-9	порыв т.трассы	Ленина 77,79, Советская 28,7,9,40 лет Октября 14,18,16	10:35:00	16:10:00	5:35:00
37	29.12.23 г.	Пушкина, 1	порыв т.трассы	Пушкина 1,	16:00:00	19:30:00	3:30:00
38	30.12.23 г.	Пушкина, 1	порыв т.трассы	Пушкина 1,	9:35:00	17:45:00	8:10:00

В 2024 году:

п/п	Дата	Место повреждения	Наименование повреждения	Объекты отключения от теплоснабжения	время	№ п/п	Дата
					отключ	включ	простой
1	09.01.2024	Менделеева 3	порыв трубы	Менделеева 19, 2	14:30	15:30:00	1:00:00
2	15.01.2024	Менделеева 3	порыв трубы	Менделеева 19, 2	9:25	11:40:00	2:15:00
3	15.01.2024	Менделеева 3	порыв трубы	Менделеева 19, 2	14:10	15:20:00	1:10:00
4	12.02.2024	Комсомольская 50	порыв трубы	Комсомольская 40,Пушкина 3-а, 3-б,11,13,15, Слюд. Красногв 1,1-а, 1-б,3 Советская 33, 35,50,54,	9:00	10:00	1:00

				Бабушкина 8,10, Ленина 130,			
5	16.02.2024	Советская 35	порыв трубы	Советская 35	9:00	11:00	2:00
6	27.02.2024	Луч на лок. депо	порыв трубы	Железнодорожная 17,19,18, лок депо	8:50	13:20	4:30
7	07.05.2024	40 лет Октября, 33	порыв трубы	40 лет Октября, 33	9:10	16:40	7:30
8	08.05.2024	40 лет Октября, 33	порыв трубы	40 лет Октября, 33	8:30	14:15	5:45
9	13.05.2024	40 лет Октября, 33	порыв трубы	40 лет Октября, 33	8:30	15:15	6:45
10	16.05.2024	40 лет Октября, 33	порыв трубы	40 лет Октября, 33	8:40	15:45	7:05
11	17.05.2024	Школа №2 ул. Куприна	порыв трубы на школу	Куприна 40,42,44,46,48,50,52,54	14:42		
12	18.09.2024	Шахтерская территория гаражей Зинурова	порыв трубы	Шахтерская 22,24,43	18.09.2024 11:00	19.09.2024 16:50	29:50:00
13	18.09.2024	Ленина 22	порыв трубы	Ленина 22,24	18.09.2024 22:10	19.09.2024 11:00	12:50:00
14	21.09.2024	Школьная 1	порыв трубы	Школьная 1,1-а,3,5,7	21.09.2024 14:30	22.09.2024 19:15	28:45:00
15	23.09.2024	Пушкина 14	порыв трубы	Пушкина 3-а,3-б, 7 (медцентр "ВитаДент"), Ленина 124 (КБО), Ленина 126 ("Минутка")	23.09.2024 8:40	25.09.2024 10:00	49:20:00
16	25.09.2024	Школа №2 ул Куприна	порыв трубы на школу	Куприна 40,42,44,46,48,50,52,54	25.09.2024 14:55	26.09.2024 17:00	26:05:00
17	30.09.2024	Пушкина 14	порыв трубы	Пушкина 3-а,3-б, 7 (медцентр "ВитаДент"), Ленина 124 (КБО), Ленина 126 ("Минутка")	9:23	14:45	5:22
18	01.10.2024	Пушкина 14	порыв трубы	Пушкина 3-а,3-б, 7 (медцентр "ВитаДент"), Ленина 124 (КБО), Ленина 126 ("Минутка")	9:10	17:50	8:40
19	17.10.2024	Менделеева17-19	порыв трубы	Менделеева 19, 17, 2-а	9:45	17:40	7:55
20	18.10.2024	Менделеева17-19	порыв трубы	Менделеева 19, 17, 2-а	10:00	19:00	9:00

21	22.10.2024	Школа №2 ул Куприна	порыв трубы	Куприна 40,42,44,46,48,50,52,54	9:40	13:20	3:40
22	23.10.2024	Пакгаузный 4-а	порыв трубы	Пакгаузный 4-а,4-б,40 лет Октября 34,35,	9:15	11:00	1:45
23	28.10.2024	Пакгаузный 4-а	порыв трубы	Пакгаузный 4-а,4-б,40 лет Октября 34,35,42,47,25,	9:25	14:30	5:05
24	29.10.2024	Пакгаузный 4-а	порыв трубы	Пакгаузный 4-а,4-б,40 лет Октября 34,35,42,47,25,	9:25	14:35	5:10
25	01.11.2024	Ленинградская 2-а	порыв трубы в ТК	Советская 37,39, Ленинградская 2-а,1-а, 4, Ленина 111,138,140, Пушкина 46,17, РОВД	8:50	15:20	6:30
26	20.11.2024	Советская 38	поры в трубы в ТК	все дома от ЦТП	8:00	15:00	7:00
27	26.11.2024	Бабушкина 14, 2-а	замена запорной арматуры в ТК	останов ЦК	8:00	15:30	7:30
28	12.12.2024	Территория ПЧ-9	порыв трубы в ТК	40 лет Октября 14,16,18, Тонконога 5	13:30	15:35	2:05
29	13.12.2024	Территория ПЧ-9	порыв трубы в ТК	40 лет Октября 14,16,18, Тонконога 5	8:20	15:20	7:00
30	06.12.2024	Ленинградская 2-а	порыв трубы в ТК	Бабушкина 14, Ленина 138,140,11,Ленинградская 1-а,2-а,4 Советская 39,37	9:20	12:15	2:55
31	23.12.2024	Территория ПЧ-9	порыв трубы в ТК	40 лет Октября 14,16,18, Тонконога 5	13:20	15:10	1:50
32	24.12.2024	Территория ПЧ-9	порыв трубы в ТК	40 лет Октября 14,16,18, Тонконога 5	9:30	10:15	0:45
33	24.12.2024	Территория ПЧ-9	порыв трубы в ТК	40 лет Октября 14,16,18, Тонконога 5	14:10	14:40	0:30
34	27.12.2024	Территория ПЧ-9	порыв трубы в ТК	40 лет Октября 14,16,18, Тонконога 5	8:00	15:20	7:20

В 2025 году:

Период	№ п/п	Дата	Место повреждения	Наименование повреждения	Объекты отключения от теплоснабжения	Время, час : мин			Отметка о выполнении работ
						отключ.	включ.	простой	
январь	1	13.01.2025	м-н "Стройка" по мостом от ул.Вербная	порыв трубы	Ленина 1-а,1-б,1-в,1-г,16-а,16-б, Вербная 1,2,3	9:15	16:50	7:35	установка хомута
	2	23.01.2025	Московская (Корунд)	порыв трубы в ТК	останов ЦТП	9:00	12:50	3:50	

	3	25.01.2025	тер -рия ПМС	порыв трубы	40 лет Октября 14,16,18, Тонконога 5	13:40	22:20	8:40	
	4	27.01.2025	Школа №4	порыв трубы в ТК	Ленина 108,92,97,93,95 , Захарова 17,19, Колхозная 5	11:00	17:00	6:00	Замена задвижки Ду-200 мм
	5	28.01.2025	Школа №4	порыв трубы в ТК	Ленина 108,92,97,93,95 , Захарова 17,19, Колхозная 5	8:30	16:15	7:45	Замена отвода Ду-150 мм в ТК . Земляные работы.
Февраль	6	13.02.2025	40 лет Октября (церковь)	порыв трубы	Церковь	14:00			отключил и до лета
	7	18.02.2025	порыв трубы отопления на магазин "Бристоль" ул. Ленина	порыв трубы	Пушкина 13,15	9:25	12:20	2:55	Замена з/арматуры на маг "Бристоль " в ТК
	8	21.02.2025	Школа №4	порыв трубы	Колхозная 5, Ленина 92	14:00	15:20	1:20	определение места утечки
	9	25.02.2025	Заречная 1,3,9	порыв трубы	Заречная 1,3,9	9:00	9:30	0:30	замена вентиля
Апрель	10	01.04.2025	Тонконога, 53	порыв трубы	Тонконога, 53	11:00	14:30	3:30	заварка свища
Сентябрь	11	24.09.2025	Амбулаторная 1	порыв трубы ду-50мм	Амбулаторная 1	24.09.20 25 10:00	03.10.20 25 17:00	223:0 0:00	Замена участка трубы Ду-50мм (10мп),Земл.раб
	12	25.09.2025	Советская 41	порыв трубы ду-50мм	Советская 41	25.09.20 25 14:00	06.10.20 25 15:00	265:0 0:00	перекрыт зап.арм не держит.
	13	27.09.2025	Луч от Ленина 97 на Ленина 110	порыв трубы Ду-150мм по федеральной трассой	Ленина 97,95,93, 92,108,110,99 Д.сад №6, Школа №4, сбер.банк Ленина 94,Колхозная 5, Захарова 17,19, пер.Почтовый 1	27.09.20 25 11:30	03.10.20 25 18:30	151:0 0:00	Замена участка трубы Ду-150мм . Землян. раб
	14	30.09.2025	Амбулаторная 2	порыв трубы ду-50мм	Амбулаторная 2	9:00:00	12:00:00	3:00: 00	замена запорной арматуры в ТК на дом (дом перекрыт по отоплению)

Октябрь	15	06.10.2025	Советская 41	порыв трубы ду-50мм на дом	Советская 43, 45, 60,64, ленина 115,113,119-а, д/сад №1	06.10.2025 9:40	06.10.2025 15:05	5:25:00	замена участка труб отопления. Замена запорной арматуры, земляные работы
	16	06.10.2025	Советская 41	порыв трубы ду-50мм	Советская 41	06.10.2025 9:40	06.10.2025 16:05	6:25:00	замена участка труб отопления. Замена запорной арматуры, земляные работы
	17	07.10.2025	порыв трубы на старую пожарку м-н "Рудо"	порыв трубы на старую пожарку м-н "Рудо"	Школьная 4,6,8,1,12,14,16 ,Гранитная 3,9 Школа №1	07.10.2025 9:00	07.10.2025 13:30	4:30:00	работы выполняют частным .образом
	18	15.10.2025	Фрунзе 8-а	установка теплосчетчиков на Кафе "Настена" Фрунзе 8-а	Амбулаторная 4,8,9,10,10-а,8-а,6,12,14,22,16, 24,26,28,24-а,б,в,г,д, куприна 48	15.10.2025 10:30	15.10.2025 16:30	6:00:00	работы выполняют частным .образом
	19	17.10.2025	Советская 43	порыв трубы отопления на дом Ду-50мм	Советская 43, 45, 60,64, ленина 115,113,119-а, д/сад №1	17.10.2025 15:15	17.10.2025 18:20	3:05:00	установили хомут, земляные работы
	20	20.10.2025	Амбулаторная 10	порыв трубы отопления на дом Ду-50мм	Амбулаторная 8,9,10	20.10.2025 10:50	20.10.2025 14:20	3:30:00	установили хомут, земляные работы
	21	21.10.2025	территория ШЧ	порыв трубы отопления на дом Ду-50мм	40 лет Октября 34, 33 ,42, Пакгаузный 4-а,4-б	21.10.2025 11:00	21.10.2025 11:45	0:45:00	установили хомут работники ШЧ
	22	22.10.2025	территория ШЧ	порыв трубы отопления на дом Ду-50мм	40 лет Октября 34, 33 ,42, Пакгаузный 4-а,4-б	22.10.2025 13:00	22.10.2025 17:25	4:25:00	Замена зап.армат
	23	29.10.2025	Лкенина 130	порыв трубы отопления на дом Ду-80мм	Бабушкина 8,10,12, Советская 33,35,54,50,Ленинградская 2-а,1-а, пушкина 3-а,3-б, 11,13,15,ленина 130, 24. Комсомольская	29.10.2025 9:00	29.10.2025 10:45	1:45:00	Замена зап.армат

					40, д.сад №5,№213,				
	24	30.10.2025	пер. Московский	порыр трубы Ду-270 мм	Луч от ЦТП	30.10.2025 9:00	30.10.2025 12:45	3:45:00	установили хомут
Ноябрь	25	06.11.2025	Советская 34	порыв трубы ду-50мм на дом	отключение от ЦТП все дома	8:35	12:45	4:10	Замена запорной арматуры Ду- 80 мм -2 шт в ТК
	26	11.11.2025	котельная Медрезерв	замена трубы ХВС	Менделеева 19,2-а	9:30	15:45	6:15	Замена участка труб ХВС 130 м Ду 32
	27	14.11.2025	порыв трубы на Почту ул. Ржанова	порыв трубы на Почту ул. Ржанова	Ленина 99,97,95,93,108 ,92,94, Колхозная 5, Захарова 17,19, Почтовый 1.	9:00	11:20	2:20	Замена запорной арматуры Ду-100 мм
	28	24.11.2025	Солнечная 22	порыв трубы отопления Ду-50 мм ГВС	Ленина 21,23,25, Солнечная 22	11:40	16:00	4:20	Земл.раб. Замена трубы Ду-50 мм
	29	27.11.2025	Гаражи Зинурова м-н "Рудо"	Переврезка труб отопления	Шахтерская 22, 24, 43	9:40	14:10	4:30	Замена запорной арматуры Ду-50 мм -2 шт
Декабрь	30	15.12.2025	ул. Железнодорожная Музей	ремонт теплотрассы	Железнодорожная 19, 20	11:00	14:10	3:10	Работы ведут ДТВ (РЖД)
	31	15.12.2025	Школьная 1	порыв трубы отопления Ду-50 мм	Школьная 1, 1-а, 3, 5, 7	13:00	18:00	5:00	Установили хомут Ду-50 мм
	32	17.12.2025	Байкальская 7	ревизия вентилей Ду-40 мм	Байкальская, 7	13:30	15:20	1:50	Ревизия вентилей Ду-40 мм
	33	18.12.2025	Горняцкая 11	ревизия вентилей Ду-50 мм	Горняцкая, 11	9:00	9:50	0:50	ревизия вентилей Ду-50 мм
	34	29.12.2025	Шахтерская 24	переврезка труб отопления	Шахтерская, 24	9:10	17:55	8:45	Сварочные работы

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

Причина возникновения аварии	Описание аварийной ситуации	Возможные масштабы аварии и последствия	Уровень реагирования	Действия персонала
Прекращение подачи	Остановка работы	Прекращение циркуляции в	Местный	Сообщить об отсутствии электроэнергии дежурному

электроэнергии на источник тепловой энергии, ЦТП, насосную станцию	источника тепловой энергии, ЦТП, насосной станции	системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем		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, ЦТП	Ограничение работы источника тепловой энергии, ЦТП	Ограничение циркуляции теплоносителя в системе теплоснабжения всех потребителей населенного пункта, понижение температуры воздуха в зданиях	Местный	Сообщить об отсутствии холодной воды дежурному диспетчеру ООО «АДС-1» 8-395-44-52-6-26. 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 ООО «АДС-1» 8-395-44-52-6-26.
		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	Объектовый	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	Объектовый	Организовать переключение теплоснабжения поврежденного участка от другого участка тепловых сетей (через секционирующую арматуру). При необходимости организовать

		зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем		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

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 чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Слюдянского муниципального образования.

Риски возникновения наиболее опасных аварий, масштабы и последствия:

Вид аварии	Причина аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
Остановка котельной	Прекращение подачи электроэнергии	Прекращение циркуляции воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и жилых домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	муниципальный
Остановка котельной	Прекращение подачи топлива	Прекращение подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и жилых домах	объектовый (локальный)

Порыв тепловых сетей	Предельный износ, гидродинамические удары	Прекращение подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и жилых домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	муниципальный
Порыв сетей водоснабжения	Предельный износ, повреждение на трассе	Прекращение циркуляции в системе водо- и теплоснабжения	муниципальный

4. Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения.

4.1. Для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуации 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.

4.2. К работам при ликвидации последствий аварийных ситуации 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 6.

Таблица 6

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

<table>
<tr><td rowspan="2">Наименование организации, дислокация</td><td>Функциональные группы</td><td colspan="2">Выделяемые</td></tr>
<tr><td colspan="2">силы</td><td>средства</td></tr>
<tr><td rowspan="2">Аварийно-диспетчерская служба ООО «АДС-1», г.Слюдянка, ул.Бабушкина 1Б</td><td>Аварийно-диспетчерская служба – 1 ед. (круглосуточно)</td><td rowspan="2">Микроавтобус Toyota Noah.
Машина Toyota Corolla
ГАЗ 33086
Вакуумная машина</td><td>Резервный фонд – 200 000,0 рублей</td></tr>
<tr><td>Аварийная бригада –10 ед. (по вызову) Водитель - 2 чел.
Слесарь-сантехник – 8 чел.
Сварщик – 4 чел.
Электромонтер – 2 чел.</td><td></td></tr>
<tr><td colspan="4">Материальные средства:</td></tr>
<tr><td colspan="4"><table>
<tr><td>№</td><td>Номенклатура</td><td>Кол-во</td></tr>
<tr><td>1</td><td>Электроды д-3 мм</td><td>2 кг</td></tr>
<tr><td>2</td><td>Круг отрезной 230х3,2х23</td><td>5 шт.</td></tr>
<tr><td>3</td><td>Тех. пластина толщ.4 мм</td><td>1 кг</td></tr>
<tr><td>4</td><td>Проволока сварочная толщ. 3мм</td><td>2 кг</td></tr>
<tr><td>5</td><td>Труба Ду 15х2.8 мм</td><td>4 п.м.</td></tr>
<tr><td>6</td><td>Труба Ду 25х3.2 мм</td><td>2 п.м</td></tr>
</table></td></tr>
</table>

13	Труба ВГП 32*3,2мм	0,010 т
14	Труба эл/св 57	0,050 т
15	Труба эл/св 89*3,5	0,1 т
16	Труба эл/св 108*4	0,1 т
17	Труба эл/св 159*4	0,1 т
18	Труба эл/св 219*6	0,2 т
19	Электроды ОК46 д4,0	10 кг
20	Электроды ОК46 д3,0	20 кг
21	Электроды наплав Т-590 ф4,0	5 кг
22	Электроды наплав Т-590 ф5,0	5 кг
23	Асбошнур ШАОН 18мм	5 кг
24	Ремень клиновый А-1400	2 шт
25	Ремень клиновый В/Б 1600	2 шт
26	Ремень клиновый В/Б 1400	2 шт
27	Ремень клиновый А-1600	2 шт
28	Набивка сальниковая АГИ 6мм	1 кг
29	Набивка сальниковая АГИ8мм	1 кг
30	Набивка сальниковая АГИ 10мм	2 кг
31	Смазка графитная	1 кг
32	Литол 24	1 кг
33	Лен сантехнический, упаковка	1 шт
34	Техпластина ТМКЩ-С 4мм	9 кг
35	Техпластина ТМКЩ-С 6мм	7кг
36	Техпластина ТМКЩ-С 10мм	3 кг
37	Утеплитель изовер 8500*50	11,407 м3
38	Масло И-40А	45 л
39	Фланец плоский 32	2 шт
40	Фланец плоский 50	2 шт
41	Фланец плоский 80	2 шт
42	Фланец плоский 100	2 шт.
43	Круг отрезной 125*1,2*22	5 шт
44	Круг ф30 ст3	0,002 т

7	*Труба Ду 32х3.2 мм*	*4 п.м.*
8	*Труба Ду 50х4.5 мм*	*4 п.м.*
9	*Муфта Ду 15 мм*	*4 шт*
10	*Муфта Ду 32мм*	*4 шт*
11	*Муфта Ду 40мм*	*2 шт*
12	*Муфта Ду 50мм*	*2 шт*
13	*К/гайка Ду 15мм*	*4 шт.*
14	*К/гайка Ду20мм*	*2 шт*
15	*К/гайка Д 32 мм*	*2 шт*
16	*К/гайка Ду40 мм*	*4 шт*
17	*К/гайка Ду 50 мм*	*2 шт*
18	*Лен сантехнический*	*0,6 кг*
19	*Вентиль Ду15 мм*	*2 шт*
20	*Вентиль Ду20мм*	*2 шт*
30	*Вентиль Ду32мм*	*1 шт*

Теплоснабжающая и теплосетевая организация ООО «Байтэк» г.Слюдянка, ул. Пролетарская, 42	Персонал на котельных — 27 ед. Операторы (машинисты) - 2 чел. Персонал на сетях: Водитель - 2 чел. Слесарь-сантехник – 10 чел., Сварщик – 2 чел.:	- автомобиль для перевозки аварийных бригад- <Газель> 332132, гос. N 006; - автомобиль для перевозки аварийных бригад - УАЗ, гос. N 462; - Экскаватор Komatsu; - Экскаватор ЭО-26; - Мини-погрузчик Bobcat ; - Погрузчик XCMG; - Вакуумная машина.	Резервный фонд – 200 000,0 рублей

Материальные средства:

№	Номенклатура	Кол-во
1	Кислород (баллон м^3)	2 бал.
2	Г аз пропан	1бал.
3	Паронит 1,0мм (1,0* 1,5)	1 кг
4	Паронит 2,0мм (1,5* 1,7)	2 кг
5	Паронит 3,0мм (1,5* 1,7)	4 кг
6	Паронит 4,0мм (1500*1700)	2кг
7	Подшипник 1608	2 шт
8	Подшипник 1607	2 шт
9	Подшипник 180308	2 шт
10	Подшипник 180206	2 шт
11	Труба ВГП 15*2,8мм	0,005 т
12	Труба ВГП 20*2,8*6м	0,005 т

45	Круг ф32 ст3	0,005 т
46	Круг ф42 ст3	0,005т
47	Круг ф50 ст35	0,005 т
48	Задвижка стальная 50 мм	1 шт
49	Задвижка стальная 80 мм	1 шт
50	Задвижка стальная 100 мм	1 шт
51	Задвижка стальная 150 мм	1 шт.
52	Задвижка стальная 200 мм	1 шт
53	Манометр 100мм, давление 1,6 Мпа	2 шт
54	Манометр 160мм, давление 2,5 МПа	2 шт
55	нормативный эксплуатационный запас топлива	2,070 тыс.тонн.
56	неснижаемый нормативный запас топлива	3,720 тыс.тонн.

Обособленное подразделение ОГУЭП «Облкоммунэнерго» «Слюдянский РЭС», г.Слюдянка, ул. Карбышева, 12	Аварийная бригада – 12 ед. (по вызову) Водитель – 4 чел. Электрик – 4 чел.	Автомобиль «УАЗ 390945 Фермер» – 1 ед., Автокран «МАЗ КС 35715» – 1 ед. Автовышка АГП-17 «ГАЗ 3307» – 1ед Автовышка АГП-18 «ГАЗ 3308» – 1ед. БКУ «ГАЗ 3308» – 1 ед. Лесовоз «ЗИЛ 131» – 1 ед.	Резервный фонд – 100 000,0 рублей .

№ п/п	Группа ТМЦ	Подгруппа ТМЦ	Наименование	Минимально необходимые требования	Ед изм	Кол-во
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**
	ТП-РП-0,4-6-10кВ			**Слюдянский РЭС**		
1	Коммутационные аппараты	Выключатели	Выключатель автоматический	Выключатель автоматический в литом корпусе. Номинальное напряжение - 0,4 кВ, номинальный ток - 250 А, количество полюсов - 3 шт. Вид привода - ручной, исполнение - стационарный, уставка срабатывания магнитного расцепителя - 2500 А, климатическое исполнение УХЛ 3, предельная (номинальная) отключающая способность - 18 кА, наличие теплового и электромагнитного расцепителя, степень защиты - IP20, род тока - переменный, частота - 50/60 Гц, максимальное сечение подключаемого кабеля - 185 мм2. Условное обозначение: ВА57-35 250 А УХЛ3.	шт	2

2	Коммутационные аппараты	Выключатели	Выключатель автоматический	Выключатель автоматический в литом корпусе. Номинальное напряжение – 0,4 кВ, номинальный ток – 400 А, количество полюсов – 3 шт. Вид привода – ручной, исполнение – стационарный, уставка срабатывания магнитного расцепителя – 5000 А. Климатическое исполнение УХЛ3, предельная отключающая способность – 18 кА, наличие теплового и электромагнитного расцепителя, степень защиты – IP20, род тока – переменный, частота – 50/60 Гц. Условное обозначение: ВА5739 400 А УХЛ3.	шт	2
3	Коммутационные аппараты	Выключатели	Выключатель автоматический	Выключатель автоматический в литом корпусе. Номинальное напряжение – 0,4 кВ, номинальный ток – 630 А, количество полюсов – 3 шт. Вид привода – ручной, исполнение – стационарный, уставка срабатывания магнитного расцепителя – 5000 А. Климатическое исполнение УХЛ3, предельная отключающая способность – 18 кА, наличие теплового и электромагнитного расцепителя, степень защиты – IP20, род тока – переменный, частота – 50/60 Гц. Условное обозначение: ВА5739 630 А УХЛ3.	шт	2
4	Коммутационные аппараты	Выключатели	Выключатель нагрузки автогазовый	Выключатель нагрузки типа ВНА-Л-10/630-20з У2 предназначен для включения и отключения под нагрузкой участков цепей переменного трехфазного тока частотой 50-60 Гц, номинальным напряжением 10 кВ, а также заземления отключенных участков при помощи заземлителей. Номинальный ток – 630 А. Левое расположение привода, со встроенными заземляющими ножами и без предохранителей.	шт	1
5	Коммутационные аппараты	Выключатели	Выключатель нагрузки автогазовый	Выключатель нагрузки типа ВНА-П-10/630-20з У2 предназначен для включения и отключения под нагрузкой участков цепей переменного трехфазного тока частотой 50-60 Гц, номинальным напряжением 10 кВ, а также заземления отключенных участков при помощи заземлителей. Номинальный ток – 630 А. Правое расположение привода, со встроенными заземляющими	шт	1

				ножами и без предохранителей.		
6	Арматура	Арматура ПС	Изолятор опорный	Изолятор опорный керамический внутренней установки предназначены для изоляции и крепления токоведущих частей в электрических аппаратах и распределительных устройствах номинальным напряжением сети до 10 кВ частотой до 60 Гц. Минимальная механическая разрушающая сила на изгиб - 3,75 кН, климатическое исполнение - У, категория размещения - 3, конструктивное исполнение - I. Условное обозначение: ИО-10-3,75 I У3.	шт	4
7	Арматура	Арматура ПС	Изолятор проходной	Изолятор проходной керамический предназначен для изоляции и проведения токоведущих частей закрытых распределительных устройств, для соединения с открытыми распределительными устройствами или с линиями электропередач на переменное напряжение до 10 кВ, как для работы в атмосфере, так и для закрытых токопроводов. Типа ИПУ, усиленное исполнение, овальный фланец, номинальное напряжение - 10 кВ, номинальный ток - 630 А, минимальная механическая разрушающая сила на изгиб - 7,5 кН, климатическое исполнение – УХЛ1. Условное обозначение: ИПУ-10/630-7.5 УХЛ1.	шт	1
8	Арматура	Арматура ПС	Изолятор опорный	Изоляторы опорные керамические внутренней установки предназначены для изоляции и крепления токоведущих частей в электрических аппаратах и распределительных устройствах электрических станций и подстанций, комплектных распределительных устройствах, токопроводах в сетях трехфазного переменного тока частоты 50 Гц номинальным напряжением до 1 кВ. Минимальная механическая разрушающая сила на изгиб - 2,5 кН, климатическое исполнение - У, категория размещения - 1. Условное обозначение: ИО-1-2,5 У1.	шт	2

9	Силовые аппараты	Аппарат для ограничения перенапряжений	Ограничитель перенапряжения нелинейный	Ограничитель перенапряжений нелинейный предназначен для защиты изоляции электрооборудования от грозовых и коммутационных перенапряжений. Класс напряжения сети: 10 кВ, наибольшее длительно допустимое рабочее напряжение: 12 кВ, номинальный разрядный ток: 10 кА, ток пропускной способности: 550 А, климатическое исполение и категория размещения: УХЛ1. Условное обозначение: ОПН-10/12/10/550 УХЛ1	шт	1
10	Силовые аппараты	Аппарат для ограничения перенапряжений	Ограничитель перенапряжения нелинейный	Ограничитель перенапряжений нелинейный предназначен для защиты изоляции электрооборудования от грозовых и коммутационных перенапряжений. Класс напряжения сети: 6 кВ, наибольшее длительно допустимое рабочее напряжение: 7,2 кВ, номинальный разрядный ток: 10 кА, ток пропускной способности: 550 А, климатическое исполение и категория размещения: УХЛ1. Условное обозначение: ОПН-6/7,2/10/550 УХЛ1	шт	1
11	Продукты нефтепереработки, газ нефтепереработки и пиролиза, продукты газоперерабатывающих заводов	Масло трансформаторное	Масло трансформаторное	Масло трансформаторное нефтяное изоляционное масло для трансформаторов и аналогичного оборудования. Кинематическая вязкость: при 50°С не более 9 мм²/с, при -30°С не более 1200 мм²/с. Тангенс угла диэлектрических потерь при 90°С и частоте 50 Гц не более 0,005. Стойкость к окислению в течение 500 часов: общее кислотное число - не более 0,15 мгКОН/г; массовая доля осадка - не более 0,005 %; тангенс угла диэлектрических потерь (DDF) при 90°С не более 0,05. Плотность при 15°С - не более 897 кг/м³. Температура вспышки в закрытом тигле - не ниже 135°С. Пробивное напряжение для свежего масла - не менее 60 кВ.	л	400

12	Коммутационные аппараты	Комплектующие к низковольтным предохранителям	Вставка плавкая	Предохранители плавкие с наполнителем серии ПН2 предназначены для защиты электрооборудования промышленных установок и электрических сетей трехфазного переменного тока с номинальным напряжением 400 В частоты 50 и 60 Гц и цепей постоянного тока с номинальным напряжением 230 В при перегрузках и коротких замыканиях. Номинальный ток - 250 А. Условное обозначение: ПН2-250.	шт	30
13	Коммутационные аппараты	Комплектующие к низковольтным предохранителям	Вставка плавкая	Предохранители плавкие с наполнителем серии ПН2 предназначены для защиты электрооборудования промышленных установок и электрических сетей трехфазного переменного тока с номинальным напряжением 400 В частоты 50 и 60 Гц и цепей постоянного тока с номинальным напряжением 230 В при перегрузках и коротких замыканиях. Номинальный ток - 400 А. Условное обозначение: ПН2-400.	шт	30
14	Коммутационные аппараты	Предохранители	Предохранитель ПКТ	ПТ 1.2-10-31,5-31,5 У3	шт	3
15	Коммутационные аппараты	Предохранители	Предохранитель ПКТ	ПТ 1.2-10-40-31,5 У3	шт	3
16	Коммутационные аппараты	Предохранители	Патрон высоковольтный	ПТ 1.2-6-40-31,5 У3	шт	3
17	Коммутационные аппараты	Предохранители	Патрон высоковольтный	ПТ 1.2-6-50-31,5 У3	шт	3
18	Коммутационные аппараты	Предохранители	Предохранитель ПКТ	ПТ 1.3-10-50-31,5 У3	шт	3
19	Коммутационные аппараты	Предохранители	Предохранитель ПКТ	ПТ 1.3-10-80-31,5 У3	шт	3
20	Коммутационные аппараты	Предохранители	Патрон высоковольтный	ПТ 1.3-6-100-31,5 У3	шт	3
21	Коммутационные аппараты	Предохранители	Патрон высоковольтный	ПТ 1.3-6-80-31,5 У3	шт	3
22	Коммутационные аппараты	Рубильник	Рубильник	РПС-2 250А лев., со смещ. Приводом	шт	2
23	Коммутационные аппараты	Рубильник	Рубильник	РПС-2 250А прав., со смещ. приводом	шт	2
24	Коммутационные аппараты	Рубильник	Рубильник	РПС-4 400А лев., со смещ. приводом	шт	2
25	Коммутационные аппараты	Рубильник	Рубильник	РПС-4 400А прав., со смещ. приводом	шт	2
26	Металлопрокат	Металлопрокат цветной	Шина алюминиевая	Толщина - 4 мм. Ширина - 40 мм. Длина - 4000 м. Поверхность шин не должна иметь трещин, расслоений, неметаллических включений и пятен коррозионного происхождения.	шт	2

27	Силовые аппараты	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой трехфазный, двухобмоточный, масляный с естественной циркуляцией масла и воздуха, герметичный, мощностью 1000 кВ*А. Напряжение по стороне ВН - 10 кВ, по стороне НН- 0,4 кВ. Климатическое исполнение и категория размещения УХЛ1. Условное обозначение трансформатора ТМГ-1000/10/0,4-УХЛ1	шт	1
28	Силовые аппараты	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой трехфазный, двухобмоточный, масляный с естественной циркуляцией масла и воздуха, герметичный, мощностью 250 кВ*А. Напряжение по стороне ВН - 10 кВ, по стороне НН- 0,4 кВ. Климатическое исполнение и категория размещения УХЛ1. Условное обозначение трансформатора ТМГ-250/10/0,4-УХЛ1	шт	1
29	Силовые аппараты	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой трехфазный, двухобмоточный, масляный с естественной циркуляцией масла и воздуха, герметичный, мощностью 250 кВ*А. Напряжение по стороне ВН - 6 кВ, по стороне НН- 0,4 кВ. Климатическое исполнение и категория размещения УХЛ1. Условное обозначение трансформатора ТМГ-250/6/0,4-УХЛ1	шт	1
30	Силовые аппараты	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой трехфазный, двухобмоточный, масляный с естественной циркуляцией масла и воздуха, герметичный, мощностью 400 кВ*А. Напряжение по стороне ВН - 10 кВ, по стороне НН- 0,4 кВ. Климатическое исполнение и категория размещения УХЛ1. Условное обозначение трансформатора ТМГ-400/10/0,4-УХЛ1	шт	1
31	Силовые аппараты	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой трехфазный, двухобмоточный, масляный с естественной циркуляцией масла и воздуха, герметичный, мощностью 400 кВ*А. Напряжение по стороне ВН - 6 кВ, по стороне НН- 0,4 кВ. Климатическое исполнение и категория размещения УХЛ1. Условное обозначение трансформатора ТМГ-400/6/0,4-УХЛ1	шт	1

32	Силовые аппараты	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой трехфазный, двухобмоточный, масляный с естественной циркуляцией масла и воздуха, герметичный, мощностью 630 кВ*А. Напряжение по стороне ВН - 10 кВ, по стороне НН- 0,4 кВ. Климатическое исполнение и категория размещения УХЛ1. Условное обозначение трансформатора ТМГ-630/10/0,4-УХЛ1	шт	1
33	Силовые аппараты	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой трехфазный, двухобмоточный, масляный с естественной циркуляцией масла и воздуха, герметичный, мощностью 630 кВ*А. Напряжение по стороне ВН - 6 кВ, по стороне НН- 0,4 кВ. Климатическое исполнение и категория размещения УХЛ1. Условное обозначение трансформатора ТМГ-630/6/0,4-УХЛ1	шт	1
34	Силовые аппараты	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой	Трансформатор силовой трехфазный, двухобмоточный, масляный с естественной циркуляцией масла и воздуха, герметичный, мощностью 4000 кВ*А. Напряжение по стороне ВН 10 кВ, по стороне НН-6,3 кВ. Климатическое исполнение и категория размещения УХЛ1. Условное обозначение трансформатора ТМ-4000/10/6,3-УХЛ1.	шт	1
35	Коммутационные аппараты	Предохранители	Предохранитель ПКТ	Условное обозначение: ПКТ 102-10-31,5-31,5 У3.	шт	1
36	Коммутационные аппараты	Предохранители	Предохранитель ПКТ	Условное обозначение: ПКТ 102-10-40-31,5 У3.	шт	1
37	Коммутационные аппараты	Предохранители	Предохранитель ПКТ	Условное обозначение: ПКТ 102-6-40-31,5 У3.	шт	1
38	Коммутационные аппараты	Предохранители	Предохранитель ПКТ	Условное обозначение: ПКТ 102-6-50-31,5 У3.	шт	1
39	Коммутационные аппараты	Предохранители	Предохранитель ПКТ	Условное обозначение: ПКТ 103-10-50-31,5 У3.	шт	1
40	Коммутационные аппараты	Предохранители	Предохранитель ПКТ	Условное обозначение: ПКТ 103-10-80-31,5 У3.	шт	1
41	Коммутационные аппараты	Предохранители	Предохранитель ПКТ	Условное обозначение: ПКТ 103-6-100-31,5 У3.	шт	1
42	Коммутационные аппараты	Предохранители	Предохранитель ПКТ	Условное обозначение: ПКТ 103-6-80-31,5 У3.	шт	1
43	Коммутационные аппараты	Разъединители	Разъединитель РВ	Условное обозначение: РВ-10/400 УХЛ2.	шт	2
44	Коммутационные аппараты	Разъединители	Разъединитель РЕ	Условное обозначение: РЕ 19-41 31140 1000А.	шт	2
45	Коммутационные аппараты	Разъединители	Разъединитель РЕ	Условное обозначение: РЕ 19-43-31140 1600А.	шт	2
ВЛ-0,4-6-10кВ						

46	Железобетон сборный	Приставки ж/б	Приставка ПТ	Железобетонная напряженная приставка ПТ 43-2 предназначенная для опор ЛЭП 0,38 - 35 кВ, длина приставки 4,25 м, ширина 1 0,1 м, ширина 2 - 0,18 м, высота 0,22 м, масса 0,325 т, объем бетона 0,13 м. куб, бетон В 25, сталь 44,3 кг, марка по морозостойкости F200; водонепроницаемость бетона W4.	шт	5
47	Опоры деревянные	Опора деревянная	Стойка деревянная	Изготавливается из лесоматериалов круглых хвойных пород (лиственница) для использования в круглом виде, средней группы круглых лесоматериалов, не ниже 2-го сорта, зимней рубки, длина 11метров, диапазон диаметра в верхнем торце от 180 до 220 мм. Опора должна быть ошкурена.	шт	5
48	Арматура	Арматура линейная	Изолятор штыревой	Изолятор линейный стеклянный штыревой, предназначенный для изоляции и крепления защищенного провода (СИП3) на воздушных линиях электропередачи номинальным напряжением 6- 20 кВ. Условное обозначение: ШС-20УО или эквивалент.	шт	9
49	Арматура	Арматура линейная	Изолятор ЛК 70/20-И-4 ГС	Изолятор подвесной стержневой цельнолитой полимерный, класс изолятора 70кН / 20кВ, допустимая степень загрязнения (по ПУЭ) 4, тип оконцевателей «гнездо-проушина». Условное обозначение: ЛК 70/20-И-4 ГС или эквивалент.	шт	6
50	Арматура	Арматура линейная	Изолятор штыревой	Изолятор штыревой фарфоровый низковольтный применяется для изоляции и крепления неизолированных проводов на воздушных линиях электропередач, в распределительных устройствах электростанций и подстанций переменного тока напряжением до 1000 В, минимальная разрушающая сила 8,0 кН, диаметр штыря крепления изолятора 18 мм. Условное обозначение: ТФ-20 или эквивалент.	шт	10
52	Арматура	Арматура линейная	Крюк	Крюк КВ-22 предназначен для крепления изоляторов на деревянных опорах линий электропередачи	шт	2
53	Арматура	Арматура линейная	Крюк	Крюк КН-18 для изоляторов воздушных линий электропередачи напряжением до 1000 В, исполнения 1, d= 18 мм.	шт	8

54	Арматура	Арматура для СИП	Наконечник изолированный	Предназначен для соединения СИП с электрооборудованием. Контактная пластина из меди. Предназначены для алюминиевых и медных шин. Имеет изолированный корпус. Заполнен контактной смазкой. Соединение с СИП осуществляется прессованием с использованием шестигранных матриц. Номинальное сечение жилы 120 мм2. Условное обозначение: СРТА R 120 или эквивалент.	шт	6
55	Арматура	Арматура для СИП	Наконечник изолированный	Предназначен для соединения СИП с электрооборудованием. Предназначены для алюминиевых и медных шин. Имеет изолированный корпус. Заполнен контактной смазкой. Соединение с СИП осуществляется прессованием с использованием шестигранных матриц. Номинальное сечение жилы 95 мм2. Условное обозначение: СРТА R 95 или эквивалент.	шт	6
56	Арматура	Арматура ПС	Зажим аппаратный	Прессуемый зажим с двумя отверстиями в контактной лапке для алюминиевых и сталеалюминевых, проводов с номинальным сечением 120 мм2. Предназначены для присоединения одного алюминиевого или сталеалюминевого провода к выводам аппаратов при монтаже открытых распределительных устройств. Интервал диаметров проводов от 14,0 до 15,8 мм. Условное обозначение: А2А-120-3Т.	шт	6
57	Арматура	Арматура ПС	Зажим аппаратный	Прессуемый зажим с двумя отверстиями в контактной лапке для алюминиевых и сталеалюминевых, проводов с номинальным сечением 70 мм2. Предназначены для присоединения одного алюминиевого или сталеалюминевого провода к выводам аппаратов при монтаже открытых распределительных устройств. Интервал диаметров проводов от 10,7 до 11,4 мм. Условное обозначение: А2А-70-3Т.	шт	6

58	Арматура	Арматура ПС	Зажим аппаратный	Прессуемый зажим с двумя отверстиями в контактной лапке для алюминиевых и сталеалюминевых, проводов с номинальным сечением 95 мм2. Предназначены для присоединения одного алюминиевого или сталеалюминевого провода к выводам аппаратов при монтаже открытых распределительных устройств. Интервал диаметров проводов от 12,3 до 13,5 мм. Условное обозначение: А2А-95-3Т.	шт	6
59	Кабельно-проводниковая продукция	Провод	Провод самонесущий изолированный	Провод защищенный для воздушных линий электропередачи с жилой номинальным сечением 95 мм2, номинальное напряжение выше 1 кВ. Условное обозначение: провод СИП-3 1*95	м	300
60	Кабельно-проводниковая продукция	Провод	Провод самонесущий изолированный	Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи, с тремя основными жилами номинальным сечением 120 мм2, с изолированной нулевой несущей жилой номинальным сечением 120 мм2 на номинальное напряжение до 1000 В. Условное обозначение: провод СИП-2 3х120+1х120	м	300
61	Кабельно-проводниковая продукция	Провод	Провод самонесущий изолированный	Провод самонесущий изолированный для воздушных линий электропередачи, с тремя основными жилами номинальным сечением 95 мм2, с изолированной нулевой несущей жилой номинальным сечением 95 мм2 на номинальное напряжение до 1000 В. Условное обозначение: провод СИП-2 3х95+1х95	м	300

62	Железобетон сборный	Опоры ж/б	Стойка СВ	Стойка железобетонная вибрированная для опор ЛЭП, для сильноеагрессивных сред. Длина стойки - 10,5 м. Расчетный изгибающий момент - не менее 50 кН*м (5,0 тс*м). Масса стойки - 1,175 т. Объем - 0,47 м^3. Арматура из горячекатаной стали класса А-IV. Сульфатостойкий цемент. Водонепроницаемость бетона - W6. Морозостойкость бетона - F200. Длина защиты стойки от коррозии лакокрасочным толстостенных (мастичным) покрытием - не менее 3 м в комельной части железобетонной стойки. Стойка рассчитана для применения в агрессивных и неагрессивных средах. Стойка устанавливается в любые типы грунтов. На поверхности стойки наносится контрольная метка. На стойке указан: завод-изготовитель, год выпуска, марка изделия. Каждая партия стоек снабжается паспортом, с приложением протоколов испытаний и сертификатов соответствия. Поставляемая стойка экологически безопасна и не наносят вред окружающей среде. Условное обозначение: Стойка СВ 105-5-IVA. Изготавливается по ТУ 5863-007-00113557-94 и чертежам типовых проектов ЛЭП00.10-07СБ.	шт	10
63	Металлоконструкции	Комплектующие к опорам	Траверса	Траверса ТМ-3 высоковольтная для ВЛ-6/10кВ, применяемые материалы: уголок 70×70×5 ГОСТ 8509-93, круг 10 ГОСТ 2590-2006; применяемые стандартные изделия: штырь Ш-20-2-К-30 ГОСТ 18381-80 (ОСТ 34-13-931-86); масса 21,0 кг. Изготавливается по чертежу типового проекта 3.407.1-143.8.3.	шт	3
64	Коммутационные аппараты	Разъединители	Разъединитель РЛНД	Условное обозначение: РЛНД-1-10/630 УХЛ1 с ПРНЗ-10 У1.	шт	2
КЛ-0,4						
65	Кабельно-проводниковая продукция	Кабель силовой	Кабель силовой с пластмассовой изоляцией	Кабель силовой с алюминиевыми жилами, изоляция из поливинилхлоридного пластиката, поясная изоляция из поливинилхлорида, защитный покров из двух стальных лент, оболочка из ПВХ пластиката, четырёхжильный, сечение жилы 150 мм2, жила цельнотянутая, предназначен для передачи и распределения электрической энергии в стационарных	м	250

				установках в электрических сетях на напряжение до 1 кВ переменного тока частотой 50 Гц. Условное обозначение: кабель силовой АВБбШв 4х150-1.		
66	Кабельно-проводниковая продукция	Кабель силовой	Кабель силовой гибкий с изоляцией из термостойкого алкендиенового термоэластопласта	Кабель силовой гибкий с жилами из алюминиевого сплава, с изоляцией из термостойкого алкендиенового термоэластопласта, в оболочке из маслобензостойкого холодостойкого износостойкого термоэластопласта, не распространяющего горение при одиночной прокладке, четырёхжильный, сечение жилы 120 мм2, на номинальное напряжение переменного тока до 1 кВ частотой 50 Гц. Условное обозначение: кабель силовой АКГН-ХЛ 4х120-1.	м	100
67	Кабельно-проводниковая продукция	Кабель силовой	Кабель силовой гибкий с изоляцией из термостойкого алкендиенового термоэластопласта	Кабель силовой гибкий с жилами из алюминиевого сплава, с изоляцией из термостойкого алкендиенового термоэластопласта, в оболочке из маслобензостойкого холодостойкого износостойкого термоэластопласта, не распространяющего горение при одиночной прокладке, четырёхжильный, сечение жилы 150 мм2, на номинальное напряжение переменного тока до 1 кВ частотой 50 Гц. Условное обозначение: кабель силовой АКГН-ХЛ 4х150-1.	м	200
68	Кабельно-проводниковая продукция	Кабель силовой	Кабель силовой гибкий с изоляцией из термостойкого алкендиенового термоэластопласта	Кабель силовой гибкий с жилами из алюминиевого сплава, с изоляцией из термостойкого алкендиенового термоэластопласта, в оболочке из маслобензостойкого холодостойкого износостойкого термоэластопласта, не распространяющего горение при одиночной прокладке, четырёхжильный, сечение жилы 240 мм2, на номинальное напряжение переменного тока до 1 кВ частотой 50 Гц. Условное обозначение: кабель силовой АКГН-ХЛ 4х240-1.	м	200

69	Арматура	Арматура кабельная	Муфта соединительная	Муфта кабельная соединительная предназначена для соединения 4-х жильных силовых кабелей с бумажной маслопропитанной изоляцией, с бронёй или без брони, с общей алюминиевой или свинцовой оболочкой на напряжение до 1 кВ для внутренней и наружной установки. В комплект муфты входят алюминиевые соединители с контактными винтами со срывающимися головками. Сечение жил кабеля от 150 до 240 мм2. Условное обозначение: 4СТп-1 150/240 (Б)	шт	6
70	Арматура	Арматура кабельная	Муфта соединительная	Муфта кабельная соединительная предназначена для соединения 4-х жильных силовых кабелей с бумажной маслопропитанной изоляцией, с бронёй или без брони, с общей алюминиевой или свинцовой оболочкой на напряжение до 1 кВ для внутренней и наружной установки. В комплект муфты входят алюминиевые соединители с контактными винтами со срывающимися головками. Сечение жил кабеля от 70 до 120 мм2. Условное обозначение: 4СТп-1 70/120 (Б)	шт	6
71	Арматура	Арматура кабельная	Муфта концевая	Муфта концевая наружной установки с термоусаживаемой с изолирующей перчаткой и болтовыми наконечниками предназначена для оконцевания 4-х жильных силовых кабелей с бумажной маслопропитанной изоляцией, с бронёй или без брони, с общей алюминиевой или свинцовой оболочкой на напряжение до 1 кВ. Сечение жил кабеля от 150 до 240 мм2. Условное обозначение: 4КНТп-1 150/240 (Б).	шт	3
72	Арматура	Арматура кабельная	Муфта концевая	Муфта концевая наружной установки с термоусаживаемой с изолирующей перчаткой и болтовыми наконечниками предназначена для оконцевания 4-х жильных силовых кабелей с бумажной маслопропитанной изоляцией, с бронёй или без брони, с общей алюминиевой или свинцовой оболочкой на напряжение до 1 кВ. Сечение жил кабеля от 70 до 120 мм2. Условное обозначение: 4КНТп-1 70/120 (Б).	шт	3

73	Арматура	Арматура кабельная	Наконечник алюминиевый	Наконечник алюминиевый, предназначен для оконцевания проводов и кабелей с алюминиевыми жилами, сечение жилы провода 120 мм2, диаметр контактного стержня наконечника 12 мм, внутренний диаметр хвостовика наконечника 14 мм. Климатическое исполнение и категория размещения УХЛ2. Условное обозначение: ТА 120-12-14-А УХЛ2	шт	12
74	Арматура	Арматура кабельная	Наконечник алюминиевый	Наконечник алюминиевый, предназначен для оконцевания проводов и кабелей с алюминиевыми жилами, сечение жилы провода 150 мм2, диаметр контактного стержня наконечника 12 мм, внутренний диаметр хвостовика наконечника 14 мм. Климатическое исполнение и категория размещения УХЛ2. Условное обозначение: ТА 150-12-17-А УХЛ2	шт	6
75	Арматура	Арматура кабельная	Наконечник алюминиевый	Наконечник алюминиевый, предназначен для оконцевания проводов и кабелей с алюминиевыми жилами, сечение жилы провода 95 мм2, диаметр контактного стержня наконечника 12 мм, внутренний диаметр хвостовика наконечника 13 мм. Климатическое исполнение и категория размещения УХЛ2. Условное обозначение: ТА 95-12-13-А УХЛ2	шт	12
КЛ-6-10кВ						
76	Кабельно-проводниковая продукция	Кабель силовой	Кабель силовой с пропитанной бумажной изоляцией	Кабель силовой с алюминиевыми жилами с бумажной изоляцией, пропитанной вязким составом, в алюминиевой оболочке, бронированный, трёхжильный. Сечение жилы 185 мм², жила цельнотянутая. Кабель предназначен для передачи и распределения электрической энергии в стационарных установках в электрических сетях на напряжение 10 кВ переменного тока частотой 50 Гц. Условное обозначение: кабель силовой ААБл 3х185-10.	м	300

77	Кабельно-проводниковая продукция	Кабель силовой	Кабель силовой с пропитанной бумажной изоляцией	Кабель силовой с алюминиевыми жилами с бумажной изоляцией, пропитанной вязким составом, в алюминиевой оболочке, шланг из ПВХ пластиката, трёхжильный. Сечение жилы 150 мм², жила цельнотянутая. Кабель предназначен для передачи и распределения электрической энергии в стационарных установках в электрических сетях на напряжение 10 кВ переменного тока частотой 50 Гц. Условное обозначение: кабель силовой ААШВу 3х150-10.	м	100
78	Кабельно-проводниковая продукция	Кабель силовой	Кабель силовой с пропитанной бумажной изоляцией	Кабель силовой с алюминиевыми жилами с бумажной изоляцией, пропитанной вязким составом, в алюминиевой оболочке, шланг из ПВХ пластиката, трёхжильный. Сечение жилы 185 мм², жила цельнотянутая. Кабель предназначен для передачи и распределения электрической энергии в стационарных установках в электрических сетях на напряжение 10 кВ переменного тока частотой 50 Гц. Условное обозначение: кабель силовой ААШВу 3х185-10.	м	200
79	Кабельно-проводниковая продукция	Кабель силовой	Кабель силовой с пропитанной бумажной изоляцией	Кабель силовой с алюминиевыми жилами с бумажной изоляцией, пропитанной вязким составом, в алюминиевой оболочке, шланг из ПВХ пластиката, трёхжильный. Сечение жилы 240 мм², жила цельнотянутая. Кабель предназначен для передачи и распределения электрической энергии в стационарных установках в электрических сетях на напряжение 10 кВ переменного тока частотой 50 Гц. Условное обозначение: кабель силовой ААШВу 3х240-10.	м	200
80	Арматура	Арматура кабельная	Муфта соединительная	Муфта кабельная соединительная предназначена для соединения 3-х жильных силовых кабелей с бумажной маслопропитанной изоляцией, с бронёй или без брони, с общей алюминиевой или свинцовой оболочкой на напряжение 6 и 10 кВ, для внутренней и наружной установки. В комплект муфты входят алюминиевые соединители с контактными винтами со срывающимися головками. Сечение жил кабеля от 150 до 240 мм2. Условное обозначение: 3СТп-10 150/240 (Б)	шт	5

81	Арматура	Арматура кабельная	Муфта соединительная	Муфта кабельная соединительная предназначена для соединения 3-х жильных силовых кабелей с бумажной маслопропитанной изоляцией, с бронёй или без брони, с общей алюминиевой или свинцовой оболочкой на напряжение 6 и 10 кВ, для внутренней и наружной установки. В комплект муфты входят алюминиевые соединители с контактными винтами со срывающимися головками. Сечение жил кабеля от 70 до 120 мм2. Условное обозначение: 3СТп-10 70/120 (Б)	шт	5
82	Арматура	Арматура кабельная	Муфта концевая	Муфта концевая наружной установки с термоусаживаемой с изолирующей перчаткой и болтовыми наконечниками предназначена для оконцевания 3-х жильных силовых кабелей с бумажной маслопропитанной изоляцией, с бронёй или без брони, с общей алюминиевой или свинцовой оболочкой на напряжение 6 и 10 кВ. Сечение жил кабеля от 150 до 240 мм2. Условное обозначение: 3КНТп-10 150/240 (Б)	шт	2
83	Арматура	Арматура кабельная	Муфта концевая	Муфта концевая наружной установки с термоусаживаемой с изолирующей перчаткой и болтовыми наконечниками предназначена для оконцевания 3-х жильных силовых кабелей с бумажной маслопропитанной изоляцией, с бронёй или без брони, с общей алюминиевой или свинцовой оболочкой на напряжение 6 и 10 кВ. Сечение жил кабеля от 70 до 120 мм2. Условное обозначение: 3КНТп-10 70/120 (Б)	шт	2

5. 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.

5.1. Организация управления ликвидацией аварий на объектах теплоснабжения. Координацию работ по ликвидации аварии на муниципальном уровне осуществляет комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Слюдянского муниципального образования, на объектовом уровне – комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности, осуществляющей эксплуатацию объекта.

Органами повседневного управления территориальной подсистемы являются:

на муниципальном уровне – МКУ «УПРАВЛЕНИЕ ПО ДЕЛАМ ГО И ЧС СЛЮДЯНСКОГО РАЙОНА» по вопросам сбора, обработки и обмена информацией, оперативного реагирования и координации совместных действий ДДС организаций, расположенных на территории Слюдянского муниципального образования, оперативного управления силами и средствами аварийно-спасательных и других сил постоянной готовности в условиях чрезвычайной ситуации (далее - ЧС);

на объектовом уровне - дежурно-диспетчерская служба организации.

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.

5.2. Силы и средства для ликвидации аварий на объектах теплоснабжения.

В режиме повседневной деятельности на объектах теплоснабжения осуществляется дежурство специалистов.

Время готовности к работам по ликвидации аварии - 45 мин.

К силам и средствам ликвидации аварий на объектах теплоснабжения относятся органы управления, силы и средства организаций независимо от их организационно-правовой формы и формы собственности, в функции которых входит решение задач обеспечения теплоснабжением, осуществляющих свою деятельность на территории Слюдянского муниципального образования (далее - организации).

Для ликвидации аварий создаются и используются:

- на муниципальном уровне - резервы финансовых и материальных ресурсов Слюдянского муниципального образования;

- на объектовом уровне - резервы финансовых и материальных ресурсов организаций теплоснабжения.

Объемы резервных фондов утверждаются решением о бюджете на финансовый год и плановый период. Объемы резервов финансовых ресурсов по номенклатуре утверждаются постановлением администрации Слюдянского городского поселения Слюдянского района.

5.3. Порядок действий по ликвидации аварий на объектах теплоснабжения.

О причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах руководитель работ информирует диспетчера МКУ «УПРАВЛЕНИЕ ПО ДЕЛАМ ГО И ЧС СЛЮДЯНСКОГО РАЙОНА», Администрацию не позднее 10 минут с момента происшествия чрезвычайной ситуации (далее - ЧС).

Теплоснабжающая организация (далее – ТО) в схеме теплоснабжения Слюдянского муниципального образования разрабатывает возможные технические решения по ликвидации аварийной ситуации на объектах теплоснабжения.

О сложившейся обстановке Администрация информирует население через средства массовой информации, а также посредством размещения информации на официальном сайте Администрации в сети Интернет www.gorod-sludyanka.ru во вкладке «Новости города».

В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам, руководитель работ докладывает Главе Слюдянского городского поселения Слюдянского муниципального района Иркутской области, заместителю главы Администрации, курирующего вопросы жилищно-коммунального хозяйства, председателю комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Слюдянского муниципального образования, диспетчеру МКУ «УПРАВЛЕНИЕ ПО ДЕЛАМ ГО И ЧС СЛЮДЯНСКОГО РАЙОНА».

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 чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Слюдянского муниципального образования.

Расчеты допустимого времени устранения технологических нарушений:

а) на объектах водоснабжения:

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

б) на объектах теплоснабжения:

п/п	Наименование технологического нарушения	Время на устранение	Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, С			
			0	-10	-20	более -20
1.	Отключение отопления	2 часа	18	18	15	15
2.	Отключение отопления	4 часа	18	15	15	15
3.	Отключение отопления	6 часов	15	15	15	10
4.	Отключение отопления	8 часов	15	15	10	10

в) на объектах электроснабжения:

п/п	Наименование технологического нарушения	Время устранения
1.	Отключение электроснабжения	2 часа

п/п	Мероприятия	Срок исполнения	Исполнитель
	2	3	4
При возникновении аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения			
1	При поступлении информации (сигнала) в дежурно-диспетчерские службы ресурсоснабжающих организаций (далее - ДДС РСО), организаций об аварии на коммунально-технических системах жизнеобеспечения населения:	Немедленно	ДДС РСО
	определение объема последствий аварийной ситуации (количество населенных пунктов, жилых домов, котельных, водозаборов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения)		
	принятие мер по бесперебойному обеспечению теплом и электроэнергией объектов жизнеобеспечения населения Слюдянского муниципального образования		Аварийно-восстановительные бригады, ДДС РСО
	организация электроснабжения		Аварийно-

	объектов жизнеобеспечения; организация работ по восстановлению линий электропередач и систем жизнеобеспечения при авариях на них		восстановительные бригады, ДДС РСО
	принятие мер для обеспечения электроэнергией учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения		Аварийно-восстановительные бригады, ДДС РСО
	сбор от ДДС РСО и обобщение сведений о последствиях аварийной ситуации, ходе ведения работ по ее устранению, задействованных силах и средствах		МКУ «УПРАВЛЕНИЕ ПО ДЕЛАМ ГО И ЧС СЛЮДЯНСКОГО РАЙОНА»
2	Усиление ДДС РСО и МКУ «УПРАВЛЕНИЕ ПО ДЕЛАМ ГО И ЧС СЛЮДЯНСКОГО РАЙОНА» (при необходимости)	Ч + 1 ч 30 мин	РСО, МКУ «УПРАВЛЕНИЕ ПО ДЕЛАМ ГО И ЧС СЛЮДЯНСКОГО РАЙОНА»
3	Проверка работоспособности автономных источников питания и поддержание их в постоянной готовности, отправка автономных источников питания для обеспечения электроэнергией котельных, насосных станций, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения	Ч + (0 ч 30 мин - 1 ч 00 мин)	РСО, аварийно-восстановительные бригады РСО
	подключение дополнительных источников энергоснабжения (освещения) для работы в темное время суток		РСО, аварийно-восстановительные бригады РСО
	обеспечение бесперебойной подачи тепла в жилые кварталы		Аварийно-восстановительные бригады РСО
	сбор сведений о наличии и работоспособности автономных источников питания, распределение автономных источников питания по объектам		МКУ «УПРАВЛЕНИЕ ПО ДЕЛАМ ГО И ЧС СЛЮДЯНСКОГО РАЙОНА»
4	При поступлении сигнала в администрацию Слюдянского городского поселения Слюдянского района об аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения:	Немедленно, Ч + 1 ч 30 мин	
	оповещение и сбор комиссии по ЧС и ОПБ (по решению председателя КЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования при критически низких температурах, остановке котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с		Администрация Слюдянского городского поселения Слюдянского района, МКУ «УПРАВЛЕНИЕ ПО ДЕЛАМ ГО И ЧС СЛЮДЯНСКОГО

	круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ, повлекших нарушения условий жизнедеятельности людей)		РАЙОНА»
5	Проведение расчетов по устойчивости функционирования систем отопления в условиях критически низких температур при отсутствии энергоснабжения и выдача рекомендаций в администрацию Слюдянского городского поселения Слюдянского района	Ч + 2 ч 00 мин	ТО, МКУ «УПРАВЛЕНИЕ ПО ДЕЛАМ ГО И ЧС СЛЮДЯНСКОГО РАЙОНА»
6	Проведение заседания КЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования, принятие решения КЧС и ОПБ, подготовка постановления администрации Слюдянского городского поселения Слюдянского района о введении режима «Повышенная готовность» (при критически низких температурах, остановках котельных, водозаборов, прекращении отопления жилых домов, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, школ, повлекших нарушения условий жизнедеятельности людей)	Ч + (1 ч 30 мин - 2 ч 30 мин)	Председатель КЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования, оперативный штаб КЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования
7	Организация работы оперативного штаба при КЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования	Ч + 2 ч 30 мин	Председатель КЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования
8	Уточнение (при необходимости): - пунктов временного размещения и пунктов длительного проживания эвакуируемого населения; - планов эвакуации населения из зоны чрезвычайной ситуации. Планирование обеспечения эвакуируемого населения питанием и материальными средствами первой необходимости. Принятие непосредственного участия в эвакуации населения и размещении эвакуируемых	Ч + 2 ч 30 мин	Эвакоприемная комиссия Слюдянского муниципального образования
9	Перевод ОДС в режим Повышенная готовность (по решению Главы Слюдянского городского поселения Слюдянского муниципального района Иркутской области). Организация взаимодействия с органами исполнительной власти по проведению аварийно-спасательных и других неотложных работ (АСДНР) (при необходимости)	Ч + 2 ч 30 мин	Председатель КЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования, оперативный штаб КЧС и ОПБ

10	Выезд оперативной группы Слюдянского муниципального образования на место, в котором произошла авария. Проведение анализа обстановки, определение возможных последствий аварии и необходимых сил и средств для ее ликвидации (по решению главы Слюдянского городского поселения Слюдянского муниципального района Иркутской области). Определение количества потенциально опасных и химически опасных предприятий, котельных, учреждений здравоохранения, учреждений с круглосуточным пребыванием маломобильных групп населения, попадающих в зону возможной ЧС	Ч + (2 ч 00 мин - 3 час 00 мин)	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования
11	Организация несения круглосуточного дежурства руководящего состава администрации Слюдянского городского поселения Слюдянского района (по решению главы Слюдянского городского поселения Слюдянского муниципального района Иркутской области)	Ч + 3 ч 00 мин	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования
12	Организация и проведение работ по ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения	Ч + 3 ч 00 мин	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования
13	Оповещение населения об аварии на коммунально-энергетических сетях (при необходимости)	Ч + 3 ч 00 мин	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования
14	Принятие дополнительных мер по обеспечению устойчивого функционирования отраслей и объектов экономики, жизнеобеспечению населения Слюдянского муниципального образования	Ч + 3 ч 00 мин	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования
15	Организация сбора и обобщения информации: - о ходе развития аварии и проведения работ по ее ликвидации; - о состоянии безопасности объектов жизнеобеспечения населения Слюдянского муниципального образования; - о состоянии отопительных котельных, тепловых пунктов, систем энергоснабжения, о наличии резервного топлива	Через каждый 1 час (в течение первых суток), 2 часа (в последующие сутки)	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования
	Организация контроля за устойчивой	В ходе	Оперативный

16	работой объектов и систем жизнеобеспечения населения	ликвидации аварии	штаб КЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования
17	Проведение мероприятий по обеспечению общественного порядка и обеспечение беспрепятственного проезда спецтехники в районе аварии	Ч + 3 ч 00 мин	Отдел МВД России по Слюдянскому району
18	Привлечение дополнительных сил и средств, необходимых для ликвидации аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения	По решению председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования	Аварийно-восстановительные бригады ресурсоснабжающих организаций
По истечении 24 часов после возникновения аварии на коммунальных системах жизнеобеспечения (переход аварии в режим чрезвычайной ситуации)			
19	Принятие решения КЧС и ОПБ, подготовка постановления администрации Слюдянского городского поселения Слюдянского района о переводе муниципального звена РСЧС в режим Чрезвычайной ситуации	Ч + 24 час 00 мин	Председатель КЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования
20	Усиление группировки сил и средств, необходимых для ликвидации ЧС. Приведение в готовность нештатных формирований по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне (НФГО). Определение количества сил и средств, направляемых для оказания помощи в ликвидации ЧС	По решению председателя комиссии по ликвидации ЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования	Администрация Слюдянского городского поселения Слюдянского муниципального района
21	Проведение мониторинга аварийной обстановки в населенных пунктах, где произошла ЧС. Сбор, анализ, обобщение и передача информации в заинтересованные ведомства о результатах мониторинга	Через каждые 2 часа	Оперативный штаб при КЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования
22	Подготовка проекта распоряжения о переводе муниципального звена РСЧС в режим повседневной деятельности	При обеспечении устойчивого функционирования объектов жизнеобеспечения населения	Оперативный штаб при КЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования
23	Доведение постановления главы о переводе муниципального звена РСЧС в режим ПОВСЕДНЕВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	По завершении работ по ликвидации ЧС	Оперативный штаб КЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования, диспетчер МКУ «УПРАВЛЕНИЕ ПО ДЕЛАМ ГО И ЧС СЛЮДЯНСКОГО РАЙОНА»

24	Анализ и оценка эффективности проведенного комплекса мероприятий и действий служб, привлекаемых для ликвидации ЧС	В течение месяца после ликвидации ЧС	Председатель комиссии по ЧС и ОПБ Слюдянского муниципального образования

6. Состав и дислокация сил и средств.

6.1. Состав и дислокация сил и средств представлен в таблице 6 «Нормативное количество ресурсов, необходимых для выполнения работ по ликвидации последствий аварийных ситуаций, состав и дислокация сил и средств» пункта 4 Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения.

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

7.1. Одно из главных мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения) — его своевременное оповещение и информирование. Оповестить население означает своевременно предупредить его о создавшейся обстановке. Ответственность за организацию и практическое осуществление оповещения несут руководители органов исполнительной власти соответствующего уровня.

7.2. На территории Слюдянского ГП имеются два пункта временного размещения и питания общей вместимостью 1215 человек. Создан резерв материальных ресурсов для обеспечения жизнедеятельности пострадавшего населения согласно нормативам МЧС РФ. Резервный фонд финансовых средств на случай ЧС утверждён в размере 200 тысяч рублей.

Перечень пунктов временного размещения пострадавшего населения, эвакуированного с территории Слюдянского муниципального образования при угрозе или возникновении чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера

ПВР	База создания ПВРиП	Адрес, телефон (рабочий и сотовый)	Вместимость, (человек)	Начальник ПВРиП, телефон
ПВРиП первой категории (пункты временного размещения с возможностью всесезонного проживания, 3-разовым питанием, полным жизнеобеспечением)				
1	МБОУ СОШ № 2	665904, Иркутская область, г. Слюдянка, ул. Куприна д.2, тел. 8-395-44-52-5-85	650	Скумс Светлана Владимировна, тел. 8-950-112-60-18
2	МБОУ СОШ № 4	665904, Иркутская область, г. Слюдянка, ул. Ленина д.90, тел. 8-395-44-51-8-36	565	Трамбицкая Татьяна Александровна, тел. 8-908-642-86-65

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

8.1. Объем аварийного запаса материально-технических ресурсов для оперативного устранения аварийных ситуации на объектах теплоснабжения Слюдянского муниципального образования формируется на складах ежегодно.

1) Для устранения последствий аварийный ситуаций в ресурсоснабжающих и управляющей организации создаются и используются резервы финансовых и материальных ресурсов. Объемы запаса материальных ресурсов (резервных фондов) должны устанавливаться ежегодно, приказами по предприятиям.

2) Перечень и место нахождения неснижаемого запаса материальных ресурсов, которые зарезервированы для ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения приведен в таблице 6 раздела 4 Порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории Слюдянского городского поселения Слюдянского муниципального района Иркутской области на отопительный период 2026-2027 годов (с применением электронного моделирования).

3) К работам при ликвидации последствий аварийных ситуации 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.

8.2. Финансовое обеспечение на локализацию или ликвидацию аварий (ЧС) на территории Слюдянского муниципального образования зависит от уровня возникновения аварии и формируется на финансовый год.

1) Финансовое обеспечение на локализацию или ликвидацию аварий (ЧС) в местного уровня определено постановлением администрации Слюдянского городского поселения от 22.03.2023 № 154 «Об утверждении Положения о порядке использования бюджетных ассигнований резервного фонда Администрации Слюдянского городского поселения Слюдянского района»

2) Финансовое обеспечение на локализацию или ликвидацию аварий (ЧС) в сфере теплоснабжения локального (объектового) уровня осуществляется за счет финансовых средств ресурсоснабжающих организаций, задействованных в аварийно-восстановительных работах.

3) Финансирование расходов на проведение непредвиденных аварийно-восстановительных работ и пополнение аварийного запаса материальных ресурсов для устранения аварий (ЧС) на объектах теплоснабжения осуществляется в установленном порядке в пределах средств, предусмотренных в бюджете организаций и Администрации на очередной финансовый год.

4) Перечень финансовых резервов, которые зарезервированы для ликвидации последствий аварийных ситуаций приведен в таблице 6 Раздела 4 Порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории Слюдянского городского поселения Слюдянского муниципального района Иркутской области на отопительный период 2026-2027 годов (с применением электронного моделирования).

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

9.1. 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.

9.2. Основаниями для применения графиков ограничения потребления тепловой энергии в работе системы теплоснабжения являются:

9.2.1. понижения температуры наружного воздуха ниже расчетных значений (-28°С) на срок более 2-3 суток,

9.2.2. непредвиденного возникновения недостатка топлива на источниках тепла (аварийным снижением запасов топлива считается – наличие запасов топлива ниже утвержденных в установленном порядке нормативов),

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

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

9.2.5. Останов источника теплоэнергии из-за прекращения подачи воды, электроэнергии и топлива.

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

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

Графики ограничения потребления и отключения тепловой энергии вводятся 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).

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

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

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

10.3. Решения об отключении систем горячего водоснабжения и отопления принимаются руководителем теплоэнергоснабжающей и жилищной организации.

Решение о введении режима ограничения или отключения тепловой энергии потребителям принимается руководством теплоэнергоснабжающей организаций по согласованию с администрацией города Слюдянка и уведомлением об этом администрации, ОГКУ «ЦЭРС» и Енисейского Управления по экологическому и технологическому надзору (Ростехнадзор).

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

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

10.6. Энергоснабжающая организация не несет ответственности перед абонентами за недоотпуск договорного объема тепловой энергии, вызванный:

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 и 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.

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

11.1. Взаимодействие всех служб, предприятий и организаций в условиях применения графиков ограничения потребления и отключения теплоэнергии осуществляется в соответствии со схемой (Приложение 2).

11.2. Оперативный персонал котельной или теплового пункта ООО «БАЙТЭК», (далее (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 ООО «АДС-1», и специалистам по утвержденному списку.

11.3. Оперативный персонал Участка по ремонту тепловых сетей ООО «БАЙТЭК» 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 ООО «АДС-1»

11.4. Оперативный диспетчер электроснабжающих организаций при нарушениях режима работы, авариях на принадлежащих им линиях электропередач и трансформаторных подстанциях сообщает диспетчеру аварийно-диспетчерской службы ООО «АДС-1» о причинах, величине, времени начала и окончания отключения электроснабжения.

11.5. Оперативный (дежурный) диспетчер (машинист) организации ООО «БАЙТЭК» при нарушениях режимов работы, авариях на принадлежащих им водопроводных сетях и насосных станциях сообщает диспетчеру аварийно-диспетчерской службы ООО «АДС-1» о причинах, величине, времени начала и окончания отключения водоснабжения.

11.6. Руководитель или представитель абонента – потребителя тепловой энергии – при возникновении аварий или неполадок на принадлежащих ему системах теплоснабжения

немедленно сообщает об этом диспетчеру аварийно-диспетчерской службы предприятия ООО «АДС-1» (далее – АДС).

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

11.8. О принятом решении об ограничении и отключении абонентов-потребителей теплоэнергии в связи с возникшей ситуацией (в пунктах 4.4. – 4.6.) 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, фамилии лица, принявшего решение о вводе ограничения, фамилии лица передавшего и лица, принявшего сообщение.

11.9.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 организовывают контроль за выполнением заданных величин ограничения.

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

11.10. 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 назначенное из числа руководящего состава,
- при аварии, захватывающей тепловые сети нескольких микрорайонов, руководителем ликвидации аварии назначается руководитель предприятия ООО «БАЙТЭК» (директор, заместитель директора по производству), или лицо, ими назначенное из числа руководящего состава.
- при аварии, захватывающей инженерные сети водоснабжения нескольких микрорайонов, руководителем ликвидации аварии назначается руководитель предприятия ООО «БАЙТЭК» (директор, главный инженер), или лицо, ими назначенное из числа руководящего состава.

11.11. Ликвидация аварий на инженерных сетях со значительным количеством отключаемых потребителей производится по согласованным с городской администрацией планам.

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

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

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

11.14. 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 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.

11.15. Органиации 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.

12. 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 до расчетной -28 градусов С и ниже.

12.С объявлением усиленного режима в муниципальном образовании:

12.1. Уточняется схема оповещения, устанавливается график дежурства ответственных работников теплоэнергоснабжающих, водоснабжающих, жилищно-эксплуатационных организаций и организаций – потребителей тепловой энергии. Экземпляры схем, графиков дежурств с указанием телефонов, домашних адресов передаются для координирования в Администрации, и в аварийно-диспетчерскую службу ООО «АДС-1»;

12.2. Приводятся в готовность аварийно-восстановительные бригады в энергоснабжающих, водоснабжающих, жилищно-эксплуатационных организациях и в организациях-потребителях тепловой энергии. Список работников аварийно-восстановительных бригад ООО «БАЙТЭК», ООО «АДС-1», с указанием их телефонов и домашних адресов передается в аварийно-диспетчерские службы ООО «АДС-1» и администрации. Список работников аварийно-восстановительных бригад других предприятий находятся в соответствующих диспетчерских службах.

12.3. В котельных и тепловых пунктах ООО «БАЙТЭК» регулярно проверяется работа резервного оборудования (Приложение 5), выполняются «Мероприятия по предупреждению повреждений оборудования, технологических схем и сооружений 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 и работников аварийно-восстановительных бригад с указанием их телефонов и домашних адресов.

12.4. 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°С) температуры наружного воздуха.

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

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

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

12.8. Взаимодействие всех служб, предприятий и организаций осуществляется в соответствии с разделом 4 настоящего Порядка с применением п. 5.1.1., 5.1.2.

12.9. Все структуры должны провести мероприятия по предотвращению размораживания тепловых сетей.

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

13. Ответственные лица за действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций

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

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

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

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

13.5. Фамилии, инициалы, должности и контактные данные ответственные лица приведены в таблице 2,3,4.

Таблица 2

Ответственные лица от администрации Администрация Слюдянского городского поселения

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Адрес организации, контактный телефон
1.	Должиков Андрей Владимирович	Глава Слюдянского муниципального образования	Администрация Слюдянского городского поселения 8-39544-52-9-09
2.	Алексеев Николай Данилович	Заведующий отделом ГО и ЧС администрации Слюдянского городского поселения	Администрация Слюдянского городского поселения 8-39544-52-9-11
3.	Бабученко Алевтина Николаевна	Заведующий отделом коммунальной инфраструктуры и стратегического развития администрации Слюдянского городского поселения	Администрация Слюдянского городского поселения 8-39544-52-9-15

Таблица 3

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

№ п/п	Ф.И.О	Должность	Адрес организации, контактный телефон
1.	Сковыра Д.О.	Директор	ООО «БАЙТЭК» г. Слюдянка, ул. Пролетарская 42, 8-395-44-51-0-31
2.	Миронов С.В.	Главный инженер	ООО «БАЙТЭК» г. Слюдянка, ул. Пролетарская 42, 8-395-44-51-0-30
3.	Бурлакова С.Н.	Заместитель главного инженера	ООО «БАЙТЭК» г. Слюдянка, ул. Пролетарская 42, 8-395-44-51-4-40
5.	Дядин С.В.	Начальник участка сетей	ООО «БАЙТЭК» г. Слюдянка, ул. Пролетарская 42, 8-950-067-85-15

Таблица 4

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

13.6. 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.

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

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

14.1. Обязанности дежурного теплоснабжающей (теплосетевой) организации.

Дежурный теплоснабжающей (теплосетевой) организации:

а) по получении извещения об аварии, организует вызов ремонтной бригады и оповещение руководителя, главного инженера организации;

б) при аварии, до прибытия и в отсутствии руководителя, главного инженера своей организации выполняет обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации аварии.

в) обязан принять меры для спасения людей, имущества и ликвидации последствий аварийной ситуации в начальный период или для прекращения ее распространения;

г) проводит электронное моделирование аварийной ситуации и сообщает его результаты ремонтной бригаде, для проведения переключений.

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

Руководитель, главный инженер теплоснабжающей (теплосетевой) организации:

а) руководит спасательными работами в соответствии с заданиями ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации и оперативным планом;

б) организует в случае необходимости своевременный вызов резервной ремонтной бригады на место аварии;

в) обеспечивает из своего запаса инструментами и материалами, необходимыми для выполнения ремонтных работ, всех лиц, выделенных ответственным руководителем работ в помощь организации;

г) 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.

д) систематически информирует ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации;

е) до прибытия ответственного руководителя работ по ликвидации аварии самостоятельно руководит ликвидацией аварийной ситуации.

14.3. Обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации.

Обязанности ответственного руководителя работ по ликвидации последствий аварийной ситуации, как правило, возлагаются на заместителя главы администрации Слюдянского муниципального образования, 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.

14.4. 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.

15. Подготовка к выполнению работ по устранению аварийных ситуаций

15.1. В случае возникновения аварийных ситуаций в системе теплоснабжения Слюдянского муниципального образования ответственные лица, указанные в разделе 3 настоящего Плана должны быть оповещены:

15.1.1. 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, ЦТП, 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 образования; - 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.

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

15.1.3. Руководитель, главный инженер теплоснабжающей (теплосетевой) организации в системе теплоснабжения которой возникла аварийная ситуация в течение 30 минут со времени возникновения аварии оповещает заместителя руководителя администрации муниципального образования, 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.

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

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

15.1.5. Руководитель администрации муниципального образования 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).

16. Порядок действий по устранению аварийных ситуаций

16.1. В режиме повседневной деятельности работу по контролю функционирования системы теплоснабжения Слюдянского муниципального образования осуществляется:

- в Администрации - 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.

16.2. Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на объектах системы теплоснабжения осуществляется заместителем главы Администрации, отвечающего за функционирование объектов жилищно-коммунального хозяйства и руководством теплоснабжающей (теплосетевой) организации, эксплуатирующей объект.

16.3. 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.

16.4. 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.

16.5. 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.

16.6. В зависимости от температуры наружного воздуха установлено нормативное время на устранение аварийной ситуации. Значения нормативного времени на устранение аварийной ситуации приведены в таблице 5.

Таблица 5

Нормативное время на устранение аварийной ситуации

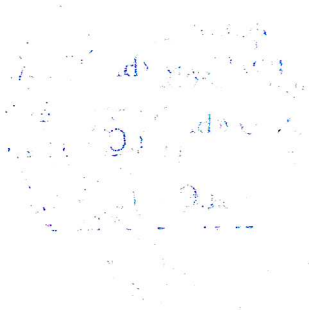
№ п/п	Вид аварийной ситуации	Время на устранение, час.	Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, ^{0}C			
			0	-10	-20	более -20
1	Отключение отопления	4	18	18	15	15
2	Отключение отопления	6	18	15	15	15
3	Отключение отопления	8	15	15	15	10
4	Отключение отопления	12	15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

16.7. 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;

14.8. 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».





Приложение 1

Согласовано:
Директор ООО «БАЙТЭК»
_____ Д.О. Сковыра
«__» _____ 2026 г.

Утверждаю:
Глава Слюдянского
Муниципального образования
_____ А.В. Должиков
«__» _____ 2026 г.

ГРАФИК
АВАРИЙНОГО ОГРАНИЧЕНИЯ РЕЖИМОВ ПОТРЕБЛЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

№пп	Наименование основания для введения графика ограничения и отключения потребления тепловой энергии	Период возникновения 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	Отопительный 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	Отопительный сезон	Потребители, в том числе жилые здания, получающие теплоэнергию от остановившегося источника. Допустимое снижение температуры внутри помещений до 12°С не более 54 часов на период ликвидации аварии*	По плану пункта 4 настоящего Положения и Схеме взаимодействия… (Приложение2)
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°С не более 54 часов на период ликвидации аварии*	По плану пункта 4 настоящего Положения и Схеме взаимодействия… (Приложение 2)

*) Правила оценки готовности к отопительному периоду. Приложение3, Таблица 1

Приложение 1.1.

УТВЕРЖДАЮ:
Директор ООО «БАЙТЭК"
_____Сковыра Д.О.
«____»_____20____г.

Отопительный график

отпуска сетевой воды "95-70"

Температура наружного воздуха	Температура в прямом трубопроводе	Температура в обратном трубопроводе
10	37	33
9	39	34
8	41	36
7	43	37
6	44	38
5	46	39
4	48	40
3	50	41
2	51	43
1	53	44
0	55	45
-1	56	46
-2	58	47
-3	59	48
-4	61	49
-5	62	50
-6	64	51
-7	65	52
-8	68	53
-9	68	54
-10	70	55
-11	71	56
-12	73	56
-13	74	57
-14	76	58
-15	77	59
-16	79	60
-17	80	61
-18	81	62
-19	83	63
-20	84	63
-21	85	64
-22	87	65
-23	88	66
-24	90	67
-25	91	68
-26	92	68
-27	94	69
-28	95	70

Для котельной
Центральная

Инженер- технолог Ступак С.А.

Приложение 1.2.

УТВЕРЖДАЮ
Директор ООО БАЙТЭК"
_____ Д.О. Сковыра
20 26 г

Отопительный график

отпуска сетевой воды 75/60

Температура наружного воздуха	Температура в прямом трубопроводе	Температура в обратном трубопроводе
10	32	30
9	34	31
8	35	32
7	36	33
6	38	34
5	39	35
4	40	36
3	42	37
2	43	38
1	44	38
0	45	39
-1	46	40
-2	48	41
-3	49	42
-4	50	43
-5	51	43
-6	52	44
-7	53	45
-8	55	47
-9	55	47
-10	57	47
-11	58	48
-12	59	49
-13	60	50
-14	61	50
-15	62	51
-16	63	52
-17	64	53
-18	65	53
-19	66	54
-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

Для котельных и ТП:
Нижний ТП Перевал
Рудо
Стройка
Ростелеком
Дом ребенка
С. База
Медрезерв
СМП

Инженер- технолог Ступак С.А.

УТВЕРЖДАЮ:
Глава Слюдянского муниципального образования _____А.В. Должиков

СХЕМА
ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ ПРЕДПРИЯТИЙ ПО ПРЕДОТВРАЩЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ

Источник тепла котельные:

Центральная	51-8-77, 76-3-91 8904-123-30-03 Корзуев Е.А.
Перевал	44-2-09, 8904-123-30-03 Корзуев Е.А.
Рудо	53-4-21, 53-3-62 Верюжский С.С.
Дом ребенка	53-4-37, 8908-656-26-02 Верюжский С.С.
Стройка	54-5-92, 89027669094 Васильев А.В.
СМП	54-0-15 89027669094 Васильев А.В.
Соб.база Ростелеком Резерв	89027669094 Васильев А.В.
Эл.котельная Сухой ручей	89149174238 Дядин С.В.
Т/пункт Центральный	75-4-51 89501055259
НТП Перевал	53-9-19 89526392776

53074 ЕДДС района 89832440053 Ермоленко С.А 112 ЕДДС области ЦУКС ГУ МЧС 453205

ООО «УКС»
Участок по ремонту Инженерных сетей теплоснабжения
Дядин Сергей Витальевич
89500678515
Участок по ремонту Водопроводных сетей
Бурлакова Светлана Николаевна
89501012501

ООО «ИРЦ» 52-6-89
Чугаенко Ирина Павловна
89025760373
Карнаухова Валентина Александровна
89526110816
Ботвинова Марина Сергеевна 89041372713
ООО «Байкал» Добрюк Мира Александровна
89027657176

Водозабор:
ООО «УКС»
«Центр»
89500634823
75162;

Аварийно-диспетчерская служба:
52-6-26
сот. 89041417369
Исаев Сергей Евгеньевич

Директор ООО «Байтэк» Сковра Денис Олегович 51-2-12
сот. 89240144114
Директор МБУ «Благоустройство» Чубарова Ирина Юрьевна 51-7-05
сот. 89501126890
Директор ООО «ИРЦ» Подпругина Любовь Евгеньевна 52-6-89
сот. 89021735997
Директор ООО «Байкал» Стародубцева Эмилия Эрнастовна сот.89501469010

Электроснабжение:
РЭС 51-4-96
сот:89526363119
ЦРП 75-4-59,
АТС Перевал 53-8-96

МБУ «Благоустройство»
тел. 51-7-05, 52-910, доб.143

Ростехнадзор
тел/факс
8 (3952) 20-22-53,
8 (3952) 24-36-39

Роспотребнадзор
тел. 52-5-48

МЧС:
тел. 54-0-01

Администрация Слюдянского городского поселения
тел. 52-909, 52-911

Администрация МО Слюдянский район
тел. 51-2-00, 51-2-05
Голованова Т.А. 52-2-62,
89021755225

Приложение 3

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

I Теплоснабжающая организация - Общество с ограниченной ответственностью «БАЙТЭК»

1.Директор ООО «БАЙТЭК» – Сковыра Денис Олегович, раб. тел. 51 0 31,
2. Главный инженер – Миронов Сергей Владимирович, раб. тел. 51-0-30,
3. Начальник ПТО – Миронов Сергей Владимирович, раб. тел. 51-4-40.
4. Руководители структурных подразделений:

Производственное структурное подразделение.	Руководитель структурного подразделения.	Рабочие телефоны руководителей структурного подразделения.	Рабочие телефоны Оперативного персонала.
Котельная «Центральная».	Начальник котельной – Корзуев Евгений Николаевич	+79041233003	76-3-91
Котельная «Перевал».	Начальник котельной – Корзуев Евгений Николаевич	+79041233003	-
Котельная «Рудо».	Начальник котельной – Верюжский Сергей Сергеевич	+79086562602	53-5-40
Котельная «Дом ребенка».	Начальник котельной – Верюжский Сергей Сергеевич	+79086562602	-
Котельная «Стройка».	Начальник котельной Васильев Александр Вячеславович	+79027669094	53-7-67
Котельная «Собственная база».	Начальник котельной Васильев Александр Вячеславович	+79027669094	-
Котельная «Ростелеком».	Начальник котельной Васильев Александр Вячеславович	+79027669094	+79834079152
Котельная СМП	Начальник котельной Васильев Александр Вячеславович	+79027669094	53-7-74
Котельная «Медсклады»	Начальник котельной Васильев Александр Вячеславович	+79027669094	+79149545306
Участок по ремонту инженерных сетей:	Начальник участка – Дядин Сергей Витальевич	+79500678515	51-0-48
Центральный тепловой пункт	Начальник участка – Дядин Сергей Витальевич	+79500678515	75-4-51, +79501055259
Нижний Тепловой пункт «Перевал»	Начальник участка – Дядин Сергей Витальевич	+79500678515	54-6-40, +79526392776
Электрокотельная «Сухой ручей»	Начальник участка – Дядин Сергей Витальевич	+79500678515	+79501055258

Приложение 4

МЕРОПРИЯТИЯ

По предотвращению размораживания тепловых сетей и внутридомовых систем теплоснабжения города Слюдянка в случае аварийных ситуаций, вызвавших невозможность отпуска теплоэнергии потребителям

№ пп	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 СМИ и телефонограмм,	Администрация города, аварийно-диспетчерская служба ООО «АДС-1»
		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.	На источниках тепла – в котельных и тепловых пунктах - ООО «БАЙТЭК»
		1.5. Проверка наружных сетей и внутридомовых систем теплоснабжения	Предприятия – владельцы тепловых сетей и систем.
2.	Прекращение отпуска тепла в тепловые сети города (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 или ограничения на подъездах домов, с помощью СМИ и телефонограмм.	Администрация города, ЖЭУ и аварийно-диспетчерская служба ООО «АДС-1»
		2.2. Продолжение циркуляции воды в тепловых сетях до понижения температуры сетевой воды +5 Град С.. 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 Град С.	На источниках тепла – в котельных и тепловых пунктах - ООО «БАЙТЭК»
		2.5.После прекращения циркуляции воды в тепловых сетях при отрицательных температурах наружного воздуха обеспечить надежное опорожнение систем отопления для предотвращения их от замораживания и выхода из строя:	Предприятия-владельцы тепловых сетей и

№ пп	Аварийная ситуация	Мероприятия	Исполнитель
		2.5.1. опорожнение квартальных сетей, открытие дренажных вентилей в тепловых камерах согласно оперативной схемы дренажных задвижек, открытие дренажных задвижек в центральных тепловых пунктах. 2.5.2.опорожнение внутридомовых сетей при понижении температуры воды ниже +5 Град С, открытие дренажных задвижек и вентилей в тепловых узлах управления в подъездах жилых домов, объектов соцкультбыта, сторонних потребителей и объектов коммунального назначения.	систем.
Примечание: Порядок опорожнения, а также допускаемая длительность отключения систем отопления без дренирования теплоносителя в зависимости от степени утепленности, аккумулирующей способности и конструкции отапливаемых зданий определяются Инструкцией по эксплуатации тепловых сетей с учетом местных условий.			

Периодичность проведения проверки работоспособности резервного оборудования котельных и тепловых пунктов

№ п/п	Резервное оборудование	Периодичность проведения осмотров	Ответственный
1	Питательные насосы в паровых котельных	1 раз в смену с записью в оперативном журнале	Старший смены
2	Сетевые насосы	1 раз в неделю	Бригадир, оператор, машинист
3	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

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

№ п/п	Мероприятия	Дата выполнения	Ответственный
1	Обеспечить наличие аварийного запаса материалов.	20 декабря ежегодно	Главный инженер, начальники котельных
2	Обеспечить наличие резервного оборудования.	Постоянно	Главный инженер, начальники котельных
3	Соблюдать графики ППР.	Постоянно	Начальники котельных
4	Соблюдать графики опробования резервного оборудования.	Постоянно	Начальники котельных
5	Обеспечить нормативный запас топлива	Постоянно	Генеральный Директор
6	Обеспечение квалифицированными кадрами	Постоянно	Отдел Кадров
7	Выполнить мероприятия по дополнительной теплоизоляции котельного оборудования в цехах	С объявлением усиленного режима	Начальники котельных
8	Установить дежурство ответственных работников, уточнить схему оповещения .	С объявлением усиленного режима	Генеральный директор, Главный инженер.

СОДЕРЖАНИЕ	страница
1. Общие положения	2
2. Цели и задачи плана	3
3. Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения	3
4. Количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на объекте теплоснабжения	14
5. Порядок и процедура организации взаимодействия сил и средств, а также организаций, функционирующих в системах теплоснабжения	32
6. Состав и дислокация сил и средств	39
7. Перечень мероприятий, направленных на обеспечение безопасности населения (в случае если в результате аварий на объекте теплоснабжения может возникнуть угроза безопасности населения)	39
8. Порядок организации материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на объекте теплоснабжения	40
9. Условия применения графиков ограничения и временного отключения тепловой энергии	41
10. Порядок ограничения потребления тепловой энергии абонентов при дефиците мощности теплоисточников и пропускной способности сетей	42
11. План взаимодействия оперативных и аварийно-диспетчерских служб, предприятий и организаций – потребителей тепловой энергии в условиях применения графиков ограничения потребления и отключения теплоэнергии	42
12. 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 от – 15 до расчетной -28 градусов и ниже	44
13. Ответственные лица за действия по ликвидации последствий аварийных ситуаций	45
14. Обязанности ответственных лиц, участвующих в ликвидации последствий аварийных ситуаций	46
15. Подготовка к выполнению работ по устранению аварийных ситуаций	47
16. Порядок действий по устранению аварийных ситуаций	48
Приложение1. График ограничений и отключений потребления тепловой энергии	50
Приложение 1.1. Отопительный график отпуска сетей воды «95-70»	51
Приложение 1.2. Отопительный график отпуска сетей воды «75-60»	52
Приложение 2. Схема взаимодействия предприятий по предотвращению и ликвидации аварийных ситуаций	53
Приложение 3. Список лиц, имеющих право ведения оперативных переговоров с другими организациями системы теплоснабжения	54
Приложение 4. Мероприятия по предотвращению размораживания тепловых сетей и внутридомовых систем теплоснабжения города Слюдянка в случае аварийных ситуаций, вызвавших невозможность отпуска теплоэнергии потребителям	55
Приложение5. Периодичность проведения проверки работы резервного оборудования котельных и тепловых пунктов	57
Приложение 6. Мероприятия по предупреждению повреждений оборудования, технологических схем и сооружений в условиях низких температур	58
Содержание	59