

**АДМИНИСТРАЦИЯ**

**ПЕЧЕНГСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА**

**МУРМАНСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

**от 05.06.2025 № 993**

**п.г.т. Никель**

**Об утверждении Порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории Печенгского муниципального округа**

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», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13.11.2024 № 2234 «Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду», в целях обеспечения готовности к ежегодному отопительному периоду,

**ПОСТАНОВЛЯЮ:**

1. Утвердить прилагаемый Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории Печенгского муниципального округа.

2. Признать утратившими силу:

- постановление администрации Печенгского муниципального округа от 22.10.2021 № 1136 «О порядке ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия энергоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии, служб жилищно-коммунального хозяйства на территории Печенгского муниципального округа»;

- постановление администрации Печенгского муниципального округа Мурманской области от 08.10.2024 № 1564 «О внесении изменений в Порядок ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения с учетом взаимодействия энергоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии и служб жилищно-коммунального хозяйства на территории Печенгского муниципального округа, утвержденный постановлением администрации Печенгского муниципального округа».

3. Настоящее постановление вступает в силу после опубликования в газете «Печенга» и подлежит размещению на официальном сайте Печенгского муниципального округа в сети Интернет.

4. Контроль за исполнением настоящего постановления оставляю за собой.

Глава Печенгского муниципального округа А.В. Кузнецов

Князева Э.Г.

УТВЕРЖДЕН

постановлением администрации

Печенгского муниципального округа

от 05.06.2025 № 993

**Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории Печенгского муниципального округа**

**1. Общие положения**

Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения на территории Печенгского муниципального округа с учетом взаимодействия тепло-, электро-, водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии и служб жилищно-коммунального хозяйства (далее ‒ План) разработан в целях:

- координации деятельности Администрации Печенгского округа тепло-, электро-, водоснабжающих организаций, потребителей тепловой энергии при решении вопросов, связанных с ликвидацией последствий аварийных ситуаций на системах жизнеобеспечения муниципального округа;

- обеспечения надежной эксплуатации системы теплоснабжения на территории Печенгского муниципального округа;

- повышения эффективности, устойчивости и надежности функционирования объектов системы теплоснабжения;

- мобилизации усилий всех заинтересованных организаций для ликвидации последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения;

- снижения до приемлемого уровня последствий аварийных ситуаций в системе централизованного теплоснабжения;

- информирования ответственных лиц о возможных аварийных ситуациях с указанием причин их возникновения и действий по ликвидации последствий.

Настоящий План обязателен для исполнения теплоснабжающей, теплосетевой организациями и потребителями тепловой энергии, расположенными на территории Печенгского муниципального округа.

**2. Климат и погодно-климатические явления, оказывающие влияние на эксплуатацию тепловых сетей**

Территория округа относится к Атлантико-Арктической зоне умеренного климата. Она находится на границе между обширной материковой зоной и акваторией Баренцева моря. Важнейшим условием формирования климата является усиление циклонической деятельности в холодное время года, что обуславливает преобладание тёплых влажных воздушных масс из северных районов Атлантического океана. Это обеспечивает тёплую и мягкую зиму. Летом повторяемость циклонов уменьшается, в основном преобладает адвекция холодного воздуха с моря на сушу, что определяет прохладную погоду, особенно в северных районах. Для данной территории характерна большая изменчивость метеорологических величин. Это вызывает неустойчивую погоду, резкая смена которой происходит при переходе южного ветра к северному и обратно.

Одним из основных климатообразующих факторов является солнечная энергия. Для территории округа, расположенного за полярным кругом, характерны малые высоты солнца, явления полярного дня и полярной ночи, преобладание облачной погоды. В течение года суммарная солнечная радиация при средних условиях облачности изменяется от нулевых значений в полярную ночь до наибольших значений в июне, в период полярного дня.

На фоне относительно тёплой зимы возможны значительные, чаще кратковременные, похолодания, связанные с вторжением холодного арктического воздуха. Территория относится к району избыточного увлажнения, что обусловлено притоком влаги с окружающих морей.

**3. Теплоснабжающие и теплосетевые организации**

В Печенгском муниципальном округе Мурманской области, функционируют пять теплоснабжающих организаций и одна теплосетевая, в их числе:

- акционерное общество «Мурманэнергосбыт» (сокращенное наименование - АО «МЭС»);

- общество с ограниченной ответственностью «ПромВоенСтрой» (сокращенное наименование - ООО «ПромВоенСтрой»);

- общество с ограниченной ответственностью «Теплонорд» (сокращенное наименование - ООО «Теплонорд»);

- Каскад Пазских ГЭС филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» (сокращенное наименование - КПГЭС филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1»);

- Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства Обороны Российской Федерации (сокращенное наименование - ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России);

- муниципальное унитарное предприятие «Тепловые сети» муниципального образования Печенгский муниципальный округ Мурманской области (сокращенное наименование - МУП «Тепловые сети»).

В эксплуатационную зону действия АО «МЭС» входит два источника тепловой энергии: котельная ЭЦ-2 в пгт. Никель с присоединёнными к ней сетями и котельная в   
г. Заполярный.

Зоной действия источника тепловой энергии является вся территория г. Заполярный, включающая и промплощадку АО «Кольская ГМК».

Тепловые сети от котельной г. Заполярный до потребителей промплощадки принадлежат на праве собственности и обслуживаются теплосетевой организацией - АО «Кольская ГМК», основными видами деятельности которой являются добыча и переработка полезных ископаемых.

Тепловые сети от котельной до потребителей г. Заполярный обслуживаются МУП «Тепловые сети».

В эксплуатационную зону деятельности ООО «ПромВоенСтрой» входят следующие источники с присоединёнными к ним тепловыми сетями: котельная №3 в н.п. Лиинахамари, котельная №42/138 в н.п. Спутник (в.г. №42), котельная №13/73 в пгт. Печенга (в.г. №13), котельная №15/146 в нп. Луостари (в.г. №15), котельная №5/149 в нп. Луостари (в.г. №5), котельная №13/55 в пгт. Печенга (в.г. №13), котельная 152- 19 километр.

В эксплуатационную зону ООО «Теплонорд» входят следующие источники тепловой энергии с присоединёнными к ним тепловыми сетями: котельная №51 в н.п. Корзуново.

В эксплуатационную зону Каскад Пазских ГЭС филиал «Кольский» ПАО «ТГК-1» входят следующие источники тепловой энергии: котельные К-15 и М-4 в н.п. Раякоски.

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

4.1. Поставщиком тепловой энергии в нп. Раякоски является КПГЭС.

Основными видами деятельности КПГЭС являются производство электрической энергии ГЭС Каскада и производство тепловой энергии для потребителей нп. Раякоски Печенгского Муниципального округа.

Количество подключенных потребителей тепловой энергии – 16.

В состав КПГЭС входят две котельные «К» и «М».

К котельной «М» жилых домов и социально-значимых объектов не подключено.

Общая установленная тепловая мощность котельных КПГЭС – 2,075 Гкал/час.

На балансе КПГЭС тепловых сетей нет.

Перечень наиболее вероятных аварийных ситуаций и наиболее опасных по последствиям аварий

| **Причина возникновения аварии** | **Описание, возможные масштабы аварийной ситуации и последствия** | **Уровень**  **реагирования** | **Действия персонала** |
| --- | --- | --- | --- |
| Повреждение питающей линии ЛК-15 | Останов электробойлеров котельной «К».  Снижение отпуска тепловой энергии.  Понижение температуры воздуха в отапливаемых помещениях потребителей. | Объектовый | 1. Сообщить в ПАО «Россети», собственнику линии ЛК-15.  2. Выполнить переключения в РУ-30 по переводу питания РУ участка «К» от резервной линии ЛМ-57.  3. Восстановить циркуляцию теплоносителя путем включения насосов котельной «К».  4. Растопить резервные дровяные котлы.  5. Установить температуру теплоносителя в соответствии с утвержденным графиком.  Время устранения аварийной ситуации – 60 минут. |
| Останов насосной нп. Раякоски | Повреждение кабельных линий или оборудования насосной, а также трубопровода водоснабжения.  Прекращение циркуляции теплоносителя системы теплоснабжения.  Понижение температуры воздуха в отапливаемых помещениях потребителей. | Объектовый | 1. Система теплоснабжения нп. Раякоски закрытая.  2. Циркуляция теплоносителя без нарушения гидравлического режима тепловых сетей функционирует в течение 24 часов.  3. Для возможности подпитки тепловых сетей нп. Раякоски в течение 24 производятся ремонтные работы на поврежденном оборудовании насосной.  4. В случае аварийной ситуации, которую невозможно устранить в течение 24 часов, выполняются переключения по переводу подпитки от насосов котельной «М». При невозможности перевода в зимний период прорубается прорубь на реке Паз (расстояние от котельной 15 метров) с установкой переносного насоса для подачи воды в котельную «К».  Время устранения аварийной ситуации – не более 24 часов |
| Полное прекращение электроснабжения котельной «К» | Повреждение электросилового оборудования РУ-30 «М» или питающих линий ЛК-15, ЛМ-57 или РУ-0,4 «К».  Прекращение циркуляции теплоносителя в системе теплоснабжения. Понижение температуры воздуха в отапливаемых помещениях потребителей. Введение аварийных ограничений теплоснабжения потребителей. | Местный | 1.Сообщить в ПАО «Россети», собственнику линии ЛК-15, ЛМ-57 при их повреждении.  2. Обеспечить доставку мобильного дизель-генератора с ГЭС-7.  3.Выполнить подключение ДГУ к сборке циркуляционных насосов.  4. Восстановить циркуляцию теплоносителя путем включения насосов котельной «К».  5. Растопить резервные дровяные котлы.  6. Установить температуру теплоносителя в соответствии с утвержденным графиком.  Время устранения аварийной ситуации – 6 часов. |

4.2. Теплоснабжающей организацией на территории пгт. Никель является филиал ОА «МЭС» «Александровская теплосеть».

Порядок ликвидации аварийных ситуаций на тепловых сетях Никельского участка Печенгского района филиала

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Возможное**  **технологическое нарушение** | **Исполнители, должностные лица** | **Действия производственного персонала** |
| 1. | Порыв участка тепловой сети в условиях отрицательной температуры наружного воздуха | Начальник участка | Сообщает диспетчеру АО «МЭС» о месте и характере повреждения трубопровода тепловой сети. Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы. |
| Диспетчер АО «МЭС» | Докладывает директору, главному инженеру филиала, начальнику отдела энергонадзора № 2  управления энергонадзора АО «МЭС». |
| Начальник отдела энергонадзора  № 2 управления энергонадзора АО  «МЭС» | Ставит в известность ответственных лиц абонентов, попадающих под отключение, о прекращении подачи теплоносителя и необходимости принятия мер против размораживания  систем. |
| Начальник участка | Дает распоряжение на отключение поврежденного участка. Организует отключение поврежденного участка тепловой сети, дренирование теплоносителя, организует выезд необходимой автотехники, вызывает аварийную бригаду.  Сообщает диспетчеру АО «МЭС» об отключении участка трубопровода и его дренировании. |
| Заместитель начальника | Организует выезд необходимого автотранспорта с территории котельной на место повреждения  трубопровода (АРТК, экскаватор). |
| Старший машинист котлов 5 разряда | Организует обслуживание оборудования котельной оперативным персоналам с учетом изменения гидравлического режима из-за отключения участка тепловой сети |
| Мастер по ремонту оборудования тепловых сетей | Организует выполнение ремонтных работ по устранению повреждения трубопровода тепловой сети.  По окончанию работ докладывает начальнику участка. |
| Начальник участка | Докладывает диспетчеру АО «МЭС» Дает указание на подключение участка тепловой сети и его заполнение. |
| Диспетчер АО «МЭС» | Докладывает директору, главному инженеру филиала о ликвидации технологического нарушения и восстановлении теплоснабжения абонентов. |
| Начальник участка | Руководит подключением участка трубопровода, его заполнением и восстановлением  циркуляции теплоносителя. Докладывает диспетчеру АО «МЭС». |
| Начальник отдела энергонадзора  № 2 управления энергонадзора АО  «МЭС» | Ставит в известность ответственных лиц абонентов о восстановлении циркуляции теплоносителя. |
| Начальник участка | Организует контроль за подключением абонентов, докладывает диспетчеру АО «МЭС». Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы о ликвидации технологического  нарушения и восстановлении теплоснабжения абонентов. |
| Старший машинист котлов 5 разряда | Обеспечивает отпуск тепловой энергии от котельной в соответствии с заданным температурным графиком. |
| Диспетчер АО «МЭС» | Докладывает директору, главному инженеру филиала о ликвидации технологического нарушения и восстановлении теплоснабжения абонентов. |

Порядок ликвидации аварийных ситуаций на котельной Никельского участка Печенгского района филиала

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Возможное**  **технологическое нарушение** | **Исполнители, должностные лица** | **Действия производственного персонала** |
| 1. | Поры трубопровода горячей воды на паровой котельной в условиях отрицательной температуры наружного воздуха | Старший машинист котлов 5 разряда | Сообщает начальнику участка, диспетчеру АО «МЭС» о месте и характере повреждения трубопровода горячей воды. |
| Диспетчер АО «МЭС» | Докладывает директору, главному инженеру филиала, начальнику отдела энергонадзора № 2  управления энергонадзора АО «МЭС». |
| Начальник участка | Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы. |
| Старший машинист котлов 5 разряда | Организует отключение трубопроводов горячей воды паровой котельной, дренирование трубопровода. Обеспечивает гидравлический режим тепловой сети, с учётом отключенного  участка трубопровода. |
| Начальник участка | Вызывает аварийную бригаду. Обеспечивает инструментом и материалами для ремонта  повреждённого трубопровода. |
| Старший машинист котлов 5 разряда | Организует обслуживание оборудования котельной оперативным персоналам с учетом изменения гидравлического режима из-за отключения трубопровода горячей воды паровой  котельной. |
| Мастер по ремонту оборудования  котельных | Организует выполнение ремонтных работ по устранению повреждения трубопровода горячей  воды паровой котельной. По окончанию работ докладывает начальнику участка. |
| Начальник участка | Дает указание старшему машинисту котлов 5 разряда на подключение трубопровода горячей воды паровой котельной и его заполнение. Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской  службы. |
| Старший машинист котлов 5 разряда | Докладывает диспетчеру АО «МЭС». Руководит подключением участка трубопровода, его заполнением и восстановлением гидравлического режима тепловой сети. Обеспечивает отпуск  тепловой энергии от котельной в соответствии с заданным температурным графиком. |
| Диспетчер АО «МЭС» | Докладывает директору, главному инженеру филиала, начальнику отдела энергонадзора № 2  управления энергонадзора АО «МЭС» о ликвидации технологического нарушения и восстановлении теплоснабжения абонентов. |
| Начальник участка | Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы о ликвидации технологического  нарушения и восстановлении теплоснабжения абонентов. |

Порядок ликвидации технологических нарушений в топливном хозяйстве и котельной Никельского участка Печенгского района филиала

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Возможное**  **технологическое нарушение** | **Исполнители, должностные лица** | **Действия производственного персонала** |
| 1. | Отключение электроэнергии на котельной | Старший машинист котлов 5 разряда | Сообщает начальнику участка, диспетчеру АО «МЭС» о месте и виде внепланового отключения электроснабжения. |
| Диспетчер АО «МЭС» | Докладывает директору, главному инженеру филиала, главному энергетику, начальнику отдела  энергонадзора № 2 управления энергонадзора АО «МЭС», диспетчеру электрических сетей территориальной электросетевой организации |
| Начальник участка | Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы. |
| Главный энергетик | Контролирует допустимое время перерыва электроснабжения, выполнение параметров надежности электроснабжения. При необходимости организует подключение резервного источника электроснабжения (дизель-генераторной установки). При длительных сроках ликвидации аварийной ситуации в условиях низких температур организует опорожнение систем  теплоснабжения |
| Начальник участка | Вызывает персонал, осуществляющий функции аварийной службы. Обеспечивает инструментом  и материалами для ремонта в случае повреждения электрооборудования, находящегося в эксплуатации АО «МЭС». |
| Мастер по ремонту электрооборудования | Организует переключение между силовыми системами шин, проверку срабатывания автоматического ввода резерва. Организует выполнение ремонтных работ по устранению повреждения в случае повреждения электрооборудования, находящегося в эксплуатации АО  «МЭС». По окончанию работ докладывает начальнику котельной. |
| Начальник участка | Дает указание старшему машинисту котлов 5 разряда на разрешение подключения электроснабжения котельной. |
| Старший машинист котлов 5 разряда | Докладывает диспетчеру АО «МЭС». Руководит подключением электроснабжения котельной и восстановлением заданных параметров режимов работы объектов котельной. |
| Главный энергетик | Обеспечивает эксплуатацию оборудования при переходных режимах в электрической системе (обрыв нагруженной цепи или отдельной ее фазы, короткое замыкание, выпадение машины из синхронизма и пр.), разрабатывает мероприятия по повышению устойчивости системы  электроснабжения котельной |
| Диспетчер АО «МЭС» | Докладывает директору, главному инженеру филиала, главному энергетику, диспетчеру Единой  диспетчерской службы о ликвидации технологического нарушения и восстановлении теплоснабжения подключенных абонентов. |
| Начальник участка | Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы о ликвидации технологического  нарушения и восстановлении теплоснабжения подключенных абонентов. |

4.3. Теплоснабжающей организацией на территории г. Заполярный является филиал ОА «МЭС» «Александровская теплосеть».

Порядок ликвидации аварийных ситуаций на котельной Заполярнинского участка Печенгского района филиала

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Возможное**  **технологическое нарушение** | **Исполнители, должностные лица** | **Действия производственного персонала** |
| 1. | Порыв трубопровода горячей воды на паровой котельной в условиях отрицательной температуры наружного воздуха | Начальник смены | Сообщает начальнику участка, диспетчеру АО «МЭС» о месте и характере повреждения трубопровода горячей воды. |
| Диспетчер АО «МЭС» | Докладывает директору, главному инженеру филиала, начальнику отдела энергонадзора № 2  управления энергонадзора АО «МЭС». |
| Начальник участка | Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы. |
| Начальник смены | Организует отключение подогревателей сетевой воды паровой котельной, трубопроводов горячей воды паровой котельной, дренирование трубопровода. Обеспечивает гидравлический режим тепловой сети, с учётом отключенного участка трубопровода. |
| Начальник участка | Вызывает аварийную бригаду. Обеспечивает инструментом и материалами для ремонта повреждённого трубопровода. |
| Начальник смены | Организует обслуживание оборудования котельной оперативным персоналам с учетом изменения гидравлического режима из-за отключения трубопровода горячей воды паровой  котельной. |
| Мастер по ремонту оборудования котельных | Организует выполнение ремонтных работ по устранению повреждения трубопровода горячей воды паровой котельной. По окончанию работ докладывает начальнику участка. |
| Начальник участка | Дает указание старшему машинисту котлов 5 разряда на подключение трубопровода горячей  воды паровой котельной и его заполнение. Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы. |
| Начальник смены | Докладывает диспетчеру АО «МЭС». Руководит подключением участка трубопровода, его  заполнением и восстановлением гидравлического режима тепловой сети. Обеспечивает отпуск тепловой энергии от котельной в соответствии с заданным температурным графиком. |
| Диспетчер АО «МЭС» | Докладывает директору, главному инженеру филиала, начальнику отдела энергонадзора № 2 управления энергонадзора АО «МЭС» о ликвидации технологического нарушения и  восстановлении теплоснабжения абонентов. |
| Начальник участка | Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы о ликвидации технологического  нарушения и восстановлении теплоснабжения абонентов. |

Порядок ликвидации технологических нарушений в топливном хозяйстве и котельной Заполярнинского участка Печенгского района филиала

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Возможное**  **технологическое нарушение** | **Исполнители, должностные лица** | **Действия производственного персонала** |
| 1. | Отключение электроэнергии на котельной | Начальник смены | Сообщает начальнику участка, диспетчеру АО «МЭС» о месте и виде внепланового отключения электроснабжения. |
| Диспетчер АО «МЭС» | Докладывает директору, главному инженеру филиала, главному энергетику, начальнику отдела  энергонадзора № 2 управления энергонадзора АО «МЭС», диспетчеру электрических сетей территориальной электросетевой организации. |
| Начальник участка | Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы. |
| Главный энергетик | Контролирует допустимое время перерыва электроснабжения, выполнение параметров надежности электроснабжения. При необходимости организует подключение резервного источника электроснабжения (дизель-генераторной установки). При длительных сроках ликвидации аварийной ситуации в условиях низких температур организует опорожнение систем теплоснабжения. |
| Начальник участка | Вызывает персонал, осуществляющий функции аварийной службы. Обеспечивает инструментом и  материалами для ремонта в случае повреждения электрооборудования, находящегося в эксплуатации АО «МЭС». |
| Мастер по ремонту электрооборудования | Организует переключение между силовыми системами шин, проверку срабатывания автоматического ввода резерва. Организует выполнение ремонтных работ по устранению повреждения в случае повреждения электрооборудования, находящегося в эксплуатации АО «МЭС». По окончанию работ  докладывает начальнику котельной. |
| Начальник участка | Дает указание начальнику смены на разрешение подключения электроснабжения котельной. |
| Начальник смены | Докладывает диспетчеру АО «МЭС». Руководит подключением электроснабжения котельной и восстановлением заданных параметров режимов работы объектов котельной. |
| Главный энергетик | Обеспечивает эксплуатацию оборудования при переходных режимах в электрической системе (обрыв нагруженной цепи или отдельной ее фазы, короткое замыкание, выпадение машины из синхронизма и  пр.), разрабатывает мероприятия по повышению устойчивости системы электроснабжения котельной. |
| Диспетчер АО «МЭС» | Докладывает директору, главному инженеру филиала, главному энергетику, диспетчеру Единой диспетчерскойлужбы о ликвидации технологического нарушения и восстановлении теплоснабжения подключенных абонентов. |
| Начальник участка | Докладывает диспетчеру Единой диспетчерской службы о ликвидации технологического нарушения  и восстановлении теплоснабжения подключенных абонентов. |

4.4. МУП «Тепловые сети»

Перечень наиболее вероятных аварийных ситуаций и наиболее опасных по последствиям аварий

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Виды аварий** | **Мероприятия**  **по ликвидации аварии.** | **Лица ответственные за выполнение мероприятий** | **Действие исполнителей** |
| Порыв трубопровода теплоснабжения. | 1. Вызвать по списку должностных лиц и специалистов по ликвидации аварии.  2. Создать оперативную группу слесарей по ремонту тепловых сетей, электрогазосварщиков для ликвидации аварии.  3. Обеспечить оперативную группу необходимым инструментом, материалами, транспортом.  4. Отключение аварийного участка и потребителей.  5. Подключение участка сети и потребителей к теплоснабжению. | Диспетчер ТВКС  Директор МУП «Тепловые сети»,  ИП Харитонов М.Н  ИП Харитонов М.Н  мастер    ИП Харитонов М.Н  мастер    ИП Харитонов М.Н  мастер | 1. Немедленно оповестить директора МУП «Тепловые сети» об аварии.  1. Немедленно прибыть к месту аварии.  1. Доставка к месту аварии инструментов и материалов.  1. Отключение аварийного участка.  2. Информирование основных потребителей.  3. Опорожнение трубопровода.  4. Выполнение работ по устранению аварии  1. Заполнение трубопровода.  2. Подключение потребителей. |

4.5. ООО «ПромВоенСтрой»

Перечень наиболее вероятных аварийных ситуаций и наиболее опасных по последствиям аварий

| **Место возникновения аварии и стадии ее развития** | **Опознавательные признаки аварии** | **Способы и средства локализации и ликвидации аварии** | | **Исполнители и порядок их действий** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| * + 1. **ТЕПЛОВАЯ СЕТЬ** | | | | |
| Место возникновения аварии:  Территория местности в районе тепломагистралей.  Стадии развития аварии:  - разгерметизация трубопровода;  - образование пролива теплоносителя (горячей воды). | 1. Образование пролива теплоносителя (горячей воды).  2. Образование парового облака над проливом.  3 Отклонение параметров теплоносителя, от заданных режимной картой, по данным приборов учета. | | Способы локализации и ликвидации аварии:  1) перекрытие технологического потока;  2) ограничение доступа в опасную зону.  Средства локализации и ликвидации аварии:  1) отсекающая запорная арматура в тепловых камерах;  2) инструменты, материалы и приспособления дежурных аварийно-восстановительных бригад;  3) средства связи:  - телефон стационарный;  - мобильный телефон. | 1. Первый, заметивший аварию, немедленно подает сигнал об опасности голосом. 2. Немедленно оповестить:   - Начальника теплохозяйства 8(921)162-21-90  - Ведущего инженера 8(921)162-21-85  3. Начальник теплохозяйства и ведущий инженер:  - оценивает обстановку;  - немедленно ставит в известность об аварии:   1. ЕДДС Печенгского муниципального округа тел.: 112; 8(81554)-60-321; 8(81554)-60-387   2) немедленно оповещает должностных лиц ООО «ПромВоенСтрой», согласно списку оповещения;  - руководит необходимыми переключениями на тепловых сетях, обращая внимание на обеспечение теплом потребителей;  - направляет к месту аварии оперативно-выездную бригаду (ориентировочное время прибытия к месту аварии после получения вызова – 10 ÷ 15 мин.);  - организует оцепление опасной зоны;  - до прибытия главного инженера руководит локализацией и ликвидацией аварии;  - ведет оперативный журнал по ликвидации аварии;  - о ходе работ по локализации и ликвидации аварии и ее последствиях периодически дает четкую краткую информацию руководству предприятия, дежурному ЕДДС (каждые 30 мин.);  - вызывает аварийно-ремонтную бригаду (ориентировочное время прибытия к месту аварии после получения вызова – 1 ÷ 1,5 часа). |
| * + 1. **КОТЕЛЬНАЯ** | | | | |
| Место возникновения аварии:  Помещение котельной.  Стадии развития  аварии:  - разгерметизация уплотнений насосного оборудования, теплообменных аппаратов, трубопроводов и арматуры, котлов;  - образование пролива теплоносителя (горячей воды). | 1. Образование пролива теплоносителя (горячей воды).  2. Образование парового облака в помещении. | Способы локализации и ликвидации аварии:  1) перекрытие технологического потока;  2) ограничение доступа в опасную зону.  Средства локализации и ликвидации аварии:  1) отсекающая запорная арматура на котельной;  2) инструменты, материалы и приспособления дежурных аварийно-восстановительных бригад;  3) средства связи:  - телефон стационарный;  - мобильный телефон. | | 1. Первый, заметивший аварию, немедленно подает сигнал об опасности голосом.  2. Немедленно оповестить:  - Начальника теплохозяйства 8(921)162-21-90;  - Ведущего инженера 8(921)162-21-85  3. Начальник теплохозяйства и ведущий инженер:  - оценивает обстановку;  - немедленно ставит в известность об аварии:  1) ЕДДС Печенгского муниципального округа тел.: 112;  8(81554)-60-321; 8(81554)-60-387  2) немедленно оповещает должностных лиц ООО «ПромВоенСтрой», согласно списку оповещения;  - руководит необходимыми переключениями на тепловых сетях, обращая внимание на обеспечение теплом потребителей;  - направляет к месту аварии оперативно-выездную бригаду (ориентировочное время прибытия к месту аварии после получения вызова – 10 ÷ 15 мин.);  - организует оцепление опасной зоны;  - до прибытия главного инженера руководит локализацией и ликвидацией аварии;  - ведет оперативный журнал по ликвидации аварии;  - о ходе работ по локализации и ликвидации аварии и ее последствиях периодически дает четкую краткую информацию руководству предприятия, дежурному ЕДДС (каждые 30 мин.);  - вызывает аварийно-ремонтную бригаду (ориентировочное время прибытия к месту аварии после получения вызова – 1 ÷ 1,5 часа). |
| Место возникновения аварии:  Помещение котельной.  Стадии развития аварии:  - возгорание эл./двигателя насоса;  - горение изоляционных материалов, оплетки эл./проводов. | 1. Задымление помещения.  2. Характерный едкий запах.  3. Срабатывание аварийной сигнализации. | Способы локализации и ликвидации аварии:  1) Обесточивание силовой и осветительной сетей в районе аварии;  2) тушение пожара.  Средства локализации и ликвидации аварии:  1) первичные средства пожаротушения (огнетушители);  2) средства индивидуальной защиты персонала;  3) средства связи:  - телефон стационарный;  - мобильный телефон. | | 1. Первый, заметивший аварию, немедленно подает сигнал об опасности голосом.  2. Немедленно оповестить:  - Начальника теплохозяйства 8(921)162-21-90  - Ведущего инженера 8(921)162-21-85  3. Начальник теплохозяйства и ведущий инженер:  - оценивает обстановку;  - немедленно ставит в известность об аварии:  1) ЕДДС Печенгского муниципального округа тел.: 112;  8(81554)-60-321; 8(81554)-60-387  - немедленно ставит в известность об аварии (пожаре) дежурного ПЧ-51 (тел. 01, 8(81554)6-20-30). Ориентировочное время прибытия после получения вызова – 5 ÷ 10 мин.;  - при вызове сообщает: адрес объекта, место пожара; что горит (площадь пожара или задымления; наличие работников, эвакуация которых с места пожара затруднена; наличие условий, затрудняющих тушение пожара); свою фамилию и должность;  - немедленно оповещает должностных лиц ООО «ПромВоенСтрой» согласно списку оповещения;  - направляет оперативно-выездную бригаду, для сопровождения пожарных подразделений к месту пожара;  - руководит необходимыми переключениями в тепловых и электроэнергетических сетях котельной, обращая внимание на сохранение собственных нужд котельной и обеспечение работоспособности сетевых насосов;  - до прибытия главного инженера руководит локализацией и ликвидацией аварии;  - оформляет и передает, через дежурного слесаря оперативно-выездной бригады, письменное разрешение на тушение пожара прибывшему старшему должностному лицу пожарной охраны (РТП) и проводит с ним инструктаж;  - ведет оперативный журнал по ликвидации аварии;  - о ходе работ по локализации и ликвидации аварии и ее последствиях периодически дает четкую краткую информацию руководству предприятия.  4. Оперативно-выездная бригада:  - оценивает обстановку;  - отключает вентиляцию помещений котельной;  - организует доступ на территорию котельной пожарных машин и средств локализации и ликвидации аварии;  - производит необходимые переключения в тепловых и электроэнергетических сетях котельной, обращая внимание на сохранение собственных нужд котельной и обеспечение работоспособности сетевых насосов  (В ЗАДЫМЛЕННЫЕ ПОМЕЩЕНИЯ НЕ ВХОДИТЬ!);  - тушит мелкие очаги возгорание переносными средствами пожаротушения (В ЗАДЫМЛЕННЫЕ ПОМЕЩЕНИЯ НЕ ВХОДИТЬ!);  - по прибытии пожарной команды докладывает обстановку и консультирует РТП по технологическим вопросам.  2. Руководитель пожарного подразделения (РТП):  - организует разведку обстановки и эвакуацию из опасной зоны пострадавших;  - оценивает возможные варианты возникновения возгораний и развития пожара;  - при необходимости вызвать дополнительные силы и средства;  - организует тушение пожара в соответствии с планом пожаротушения.  3. Ответственный руководитель работ:  - вызывает аварийно-ремонтную бригаду (ориентировочное время прибытия к месту аварии после получения вызова – 1 ÷ 1,5 часа);  - прибывает вместе с бригадой к месту аварии;  - оценивает обстановку и организует ликвидацию аварии согласно плану;  - после тушения возгорания и проветривания помещений организует ремонтно-восстановительные работы;  - организует взаимодействие с дежурными службами города по ликвидации последствий аварии. |

4.6. ООО «ТЕПЛОНОРД»

Перечень наиболее вероятных аварийных ситуаций и наиболее опасных по последствиям аварий

| **Место возникновения аварии и стадии ее развития** | **Опознавательные признаки аварии** | **Способы и средства локализации и ликвидации аварии** | **Исполнители и порядок их действий** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1. ТЕПЛОВАЯ СЕТЬ** | | | |
| Место возникновения аварии:  Территория местности в районе тепломагистралей.  Стадии развития аварии:  - разгерметизация трубопровода;  - образование пролива теплоносителя (горячей воды). | 1. Образование пролива теплоносителя (горячей воды).  2. Образование парового облака над проливом.  3. Отклонение параметров теплоносителя, от заданных режимной картой, по данным приборов учета. | Способы локализации и ликвидации аварии:  1) перекрытие технологического потока;  2) ограничение доступа в опасную зону.  Средства локализации и ликвидации аварии:  1) отсекающая запорная арматура в тепловых камерах;  2) инструменты, материалы и приспособления дежурных аварийно-восстановительных бригад;  3) средства связи:  - телефон стационарный;  - мобильный телефон. | 1.Первый, заметивший аварию, немедленно подает сигнал об опасности голосом.  2.Немедленно оповестить:  - Начальника теплохозяйства 8(921)162-21-90  - Ведущего инженера 8(921)162-21-85  3.Начальник теплохозяйства и ведущий инженер:  - оценивает обстановку;  - немедленно ставит в известность об аварии:  1) ЕДДС Печенгского муниципального округа тел.: 112; 8(81554)-60-321; 8(81554)-60-387  2) немедленно оповещает должностных лиц ООО «ТЕПЛОНОРД», согласно списку оповещения;  - руководит необходимыми переключениями на тепловых сетях, обращая внимание на обеспечение теплом потребителей;  - направляет к месту аварии оперативно-выездную бригаду (ориентировочное время прибытия к месту аварии после получения вызова – 10 ÷ 15 мин.);  - организует оцепление опасной зоны;  - до прибытия главного инженера руководит локализацией и ликвидацией аварии;  - ведет оперативный журнал по ликвидации аварии;  - о ходе работ по локализации и ликвидации аварии и ее последствиях периодически дает четкую краткую информацию руководству предприятия, дежурному ЕДДС (каждые 30 мин.);  - вызывает аварийно-ремонтную бригаду (ориентировочное время прибытия к месту аварии после получения вызова – 1 ÷ 1,5 часа). |
| **2. КОТЕЛЬНАЯ** | | | |
| Место возникновения аварии:  Помещение котельной.  Стадии развития  аварии:  - разгерметизация уплотнений насосного оборудования, теплообменных аппаратов, трубопроводов и арматуры, котлов;  - образование пролива теплоносителя (горячей воды). | 1. Образование пролива теплоносителя (горячей воды).  2. Образование парового облака в помещении. | Способы локализации и ликвидации аварии:  1) перекрытие технологического потока;  2) ограничение доступа в опасную зону.  Средства локализации и ликвидации аварии:  1) отсекающая запорная арматура на котельной;  2) инструменты, материалы и приспособления дежурных аварийно-восстановительных бригад;  3) средства связи:  - телефон стационарный;  - мобильный телефон. | 1. Первый, заметивший аварию, немедленно подает сигнал об опасности голосом.  2. Немедленно оповестить:  - Начальника теплохозяйства 8(921)162-21-90  - Ведущего инженера 8(921)162-21-85  3. Начальник теплохозяйства и ведущий инженер:  - оценивает обстановку;  - немедленно ставит в известность об аварии:  1) ЕДДС Печенгского муниципального округа тел.: 112; 8(81554)-60-321; 8(81554)-60-387  2) немедленно оповещает должностных лиц ООО «ТЕПЛОНОРД», согласно списку оповещения;  - руководит необходимыми переключениями на тепловых сетях, обращая внимание на обеспечение теплом потребителей;  - направляет к месту аварии оперативно-выездную бригаду (ориентировочное время прибытия к месту аварии после получения вызова – 10 ÷ 15 мин.);  - организует оцепление опасной зоны;  - до прибытия главного инженера руководит локализацией и ликвидацией аварии;  - ведет оперативный журнал по ликвидации аварии;  - о ходе работ по локализации и ликвидации аварии и ее последствиях периодически дает четкую краткую информацию руководству предприятия, дежурному ЕДДС (каждые 30 мин.);  - вызывает аварийно-ремонтную бригаду (ориентировочное время прибытия к месту аварии после получения вызова – 1 ÷ 1,5 часа). |
| Место возникновения аварии:  Помещение котельной.  Стадии развития аварии:   * возгорание эл./двигателя насоса; * горение изоляционных материалов, оплетки эл./проводов. | 1. Задымление помещения.  2. Характерный едкий запах.  3. Срабатывание аварийной сигнализации. | Способы локализации и ликвидации аварии:  1) Обесточивание силовой и осветительной сетей в районе аварии;  2) тушение пожара.  Средства локализации и ликвидации аварии:  1) первичные средства пожаротушения (огнетушители);  2) средства индивидуальной защиты персонала;  3) средства связи:  - телефон стационарный;  - мобильный телефон. | 1. Первый, заметивший аварию, немедленно подает сигнал об опасности голосом.  2. Немедленно оповестить:  - Начальника теплохозяйства 8(921)162-21-90  - Ведущего инженера 8(921)162-21-85  3. Начальник теплохозяйства и ведущий инженер:  - оценивает обстановку;  - немедленно ставит в известность об аварии:  1) ЕДДС Печенгского муниципального округа тел.: 112; 8(81554)-60-321; 8(81554)-60-387  - немедленно ставит в известность об аварии (пожаре) дежурного ПЧ-51 (тел. 01, 8(81554)6-20-30). Ориентировочное время прибытия после получения вызова – 5 ÷ 10 мин.;  - при вызове сообщает: адрес объекта, место пожара; что горит (площадь пожара или задымления; наличие работников, эвакуация которых с места пожара затруднена; наличие условий, затрудняющих тушение пожара); свою фамилию и должность;  - немедленно оповещает должностных лиц ООО «ТЕПЛОНОРД» согласно списку оповещения;  - направляет оперативно-выездную бригаду, для сопровождения пожарных подразделений к месту пожара;  - руководит необходимыми переключениями в тепловых и электроэнергетических сетях котельной, обращая внимание на сохранение собственных нужд котельной и обеспечение работоспособности сетевых насосов;  - до прибытия главного инженера руководит локализацией и ликвидацией аварии;  - оформляет и передает, через дежурного слесаря оперативно-выездной бригады, письменное разрешение на тушение пожара прибывшему старшему должностному лицу пожарной охраны (РТП) и проводит с ним инструктаж;  - ведет оперативный журнал по ликвидации аварии;  - о ходе работ по локализации и ликвидации аварии и ее последствиях периодически дает четкую краткую информацию руководству предприятия.  4. Оперативно-выездная бригада:  - оценивает обстановку;  - отключает вентиляцию помещений котельной;  - организует доступ на территорию котельной пожарных машин и средств локализации и ликвидации аварии;  - производит необходимые переключения в тепловых и электроэнергетических сетях котельной, обращая внимание на сохранение собственных нужд котельной и обеспечение работоспособности сетевых насосов  (В ЗАДЫМЛЕННЫЕ ПОМЕЩЕНИЯ НЕ ВХОДИТЬ!);  - тушит мелкие очаги возгорание переносными средствами пожаротушения (В ЗАДЫМЛЕННЫЕ ПОМЕЩЕНИЯ НЕ ВХОДИТЬ!);  - по прибытии пожарной команды докладывает обстановку и консультирует РТП по технологическим вопросам.  5. Руководитель пожарного подразделения (РТП):  - организует разведку обстановки и эвакуацию из опасной зоны пострадавших;  - оценивает возможные варианты возникновения возгораний и развития пожара;  - при необходимости вызвать дополнительные силы и средства;  - организует тушение пожара в соответствии с планом пожаротушения.  6. Ответственный руководитель работ:  - вызывает аварийно-ремонтную бригаду (ориентировочное время прибытия к месту аварии после получения вызова – 1 ÷ 1,5 часа);  - прибывает вместе с бригадой к месту аварии;  - оценивает обстановку и организует ликвидацию аварии согласно плану;  - после тушения возгорания и проветривания помещений организует ремонтно-восстановительные работы;  - организует взаимодействие с дежурными службами города по ликвидации последствий аварии. |

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

5.1. В случае возникновения аварийных ситуаций на территории населенный пунктов Печенгского муниципального округа осуществляется оповещение ответственных лиц:

5.1.1. 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:

1) принимает меры по приведению в готовность и направлению к месту аварии сил и средств аварийной бригады для обеспечения работ по ликвидации аварии;

2) при необходимости принимает меры по организации спасательных работ и эвакуации людей;

3) фиксирует в оперативном журнале:

- время и дату происшествия;

- место происшествия (адрес);

- тип и диаметр трубопроводной системы;

4) определяет объем последствий аварийной ситуации (количество жилых домов, котельных, ЦТП, учреждений социальной сферы и т.д.);

5) определяет оптимальные решения для осуществления переключений в тепловых сетях аварийной бригадой. Доводит, с применением средств связи, полученную информацию до руководителя аварийной бригады;

6) определяет (уточняет) порядок взаимодействия и обмена информацией между диспетчерскими службами теплоснабжающих организаций на территории Печенгского муниципального округа;

7) 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 потребителям.

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

5.2. Руководитель, главный инженер теплоснабжающей (теплосетевой) организации в системе теплоснабжения которой возникла аварийная ситуация в течение 30 минут со времени возникновения аварии оповещает Главу Печенгского муниципального округа, заместителя Главы Печенгского муниципального округа, 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.

5.3. Глава Печенгского муниципального округа, заместитель Главы Печенгского муниципального округа по истечению 2 часов, в случае не устранения аварийной ситуации лично прибывает на место аварии для координации ремонтных работ.

5.4. Глава Печенгского муниципального округа в случае аварии, связанной с угрозой для жизни и комфортного проживания людей, распоряжается:

- через управляющие компании и местную систему оповещения и информирования оповестить, жителей, которые проживают в зоне аварии;

- в случае необходимости принимает решение по привлечь дополнительные силы и средства, к ремонтным работам;

- собрать штаб по локализации аварии, и 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).

5.5. Во всех жилых домах и на объектах социальной сферы их владельцами должны быть оформлены таблички с указанием адресов и номеров телефонов для сообщения о технологических нарушениях работы систем инженерного обеспечения.

**6. Взаимодействие РСО, исполнителей коммунальных услуг и потребителей тепловой энергии при ликвидации аварийных ситуаций**

6.1. Собственники земельных участков, организации, ответственные за содержание территории, на которой находятся инженерные коммуникации, эксплуатирующая организация, при обнаружении технологических нарушений (вытекание горячей воды или выход пара из надземных трубопроводов тепловых сетей, вытекание воды на поверхность из подземных коммуникаций, образование провалов и т.п.) обязаны:

- принять меры по ограждению опасной зоны и предотвращению доступа посторонних лиц в зону технологического нарушения до прибытия аварийных служб;

- незамедлительно информировать о всех происшествиях, связанных с повреждением инженерных коммуникаций ЕДДС.

6.2. При возникновении аварийной ситуации на наружных инженерных сетях электроснабжения, водоснабжения (водоотведения), теплоснабжения диспетчер ОДС соответствующей РСО должен:

6.2.1. Незамедлительно проинформировать ЕДДС о факте возникновении аварийной ситуации.

6.2.2. В течение 30 минут предоставить информацию о причинах возникновения аварийной ситуации, о решении принятом по вопросу ее ликвидации:

- в ЕДДС;

- потребителям тепловой энергии, которым необходимо изменить или прекратить работу оборудования и иных объектов жизнеобеспечения;

- исполнителям коммунальных услуг;

- администрации Печенгского муниципального округа (в рабочее время).

6.2.3. В течение всей смены осуществляют передачу оперативной информации в ЕДДС.

6.2.4. По окончании ликвидации аварии оповестить о времени подключения исполнителей коммунальных услуг и тех потребителей тепловой энергии, которые изменили или прекратили работу оборудования и иных объектов жизнеобеспечения.

6.2.5. Об окончании ликвидации аварии незамедлительно информировать ЕДДС.

6.3. При возникновении аварийных ситуаций на внутридомовых инженерных системах исполнители коммунальных услуг обязаны:

6.3.1. Незамедлительно проинформировать ЕДДС о факте возникновении аварийной ситуации.

6.3.2. Силами аварийно-восстановительных бригад (групп) в течение 15 минут приступить к ликвидации создавшейся аварийной ситуации.

6.3.3. В течение 30 минут предупредить телефонограммой о характере аварии и ориентировочном времени ее устранения ЕДДС и соответствующую РСО.

6.3.4. Оповестить потребителей, попадающих под отключение, о продолжительности устранения аварии.

6.3.5. При невозможности отключения внутренних систем в границах эксплуатационной ответственности направить телефонограмму РСО об отключении дома на наружных инженерных сетях.

6.3.6. После ликвидации аварии незамедлительно поставить в известность, соответствующую РСО и ЕДДС.

6.4. При возникновении аварийных ситуаций на сетях ресурсоснабжения потребителей тепловой энергии данные потребители должны:

6.4.1. Незамедлительно проинформировать ЕДДС о факте возникновении аварийной ситуации.

6.4.2. Своими силами в течение 15 минут приступить к ликвидации создавшейся аварийной ситуации.

6.4.3. В течение 30 минут предупредить телефонограммой о характере аварии и ориентировочном времени ее устранения ЕДДС и соответствующую РСО.

6.4.4. При невозможности отключения внутренних систем в границах эксплуатационной ответственности направить телефонограмму РСО об отключении дома на наружных инженерных сетях.

6.4.5. После ликвидации аварии поставить в известность, соответствующую РСО и ЕДДС.

6.5. В случае возникновения аварии на объектах энергоснабжения или инженерных сетях собственник и (или) эксплуатирующая организация по которым не определены, диспетчер РСО, исполнитель коммунальных услуг или потребитель тепловой энергии незамедлительно сообщают об аварии в ЕДДС. На место аварии направляется представитель соответствующей РСО для составления акта об аварии на объекте, сетях теплоснабжения, электроснабжения, водоснабжения и водоотведения.

6.6. Если в результате обнаруженной аварии подлежат отключению или ограничению в подаче энергоресурсов медицинские организации, дошкольные образовательные и общеобразовательные учреждения, диспетчер РСО незамедлительно сообщает об этом в ЕДДС, соответствующие организации и учреждения по всем доступным каналам связи.

**7. Предоставление оперативной информации**

7.1. Теплоснабжающая организация в период отопительного сезона ежедневно предоставляет в администрацию Печенгского муниципального округа информацию:

- о температуре теплоносителя (в подающем и обратном трубопроводах);

- о давлении теплоносителя (подающего и обратного трубопровода).

В случае нарушения гидравлического режима, снижения или ограничения температуры теплоносителя или возникновения аварийной ситуации теплоснабжающие организации немедленно информирует администрацию Печенгского муниципального округа и ЕДДС.

7.2. Водоснабжающая организация ежедневно предоставляет в администрацию Печенгского муниципального округа информацию:

- о давлении холодной воды (на выходе головных сооружений насосной станции) по показаниям приборов учета водопотребления и водоотведения на магистральных участках сетей;

- о соответствии состава и свойств воды санитарным нормам и правилам.

В случае нарушения режима водоснабжения (водоотведения), несоответствия состава и свойств воды по санитарным нормам и правилам или возникновении аварийной ситуации водоснабжающая организация немедленно информирует администрацию Печенгского муниципального округа и ЕДДС.

7.3. Электроснабжающая организация ежедневно информирует администрацию Печенгского муниципального округа о состоянии электроснабжения.

При нарушении режима электроснабжения или наступлении аварийной ситуации энергоснабжающая организация немедленно информируют администрацию Печенгского муниципального округа и ЕДДС.

7.4. В случае возникновения аварийных ситуаций исполнители коммунальных услуг и потребители тепловой энергии информируют администрацию Печенгского муниципального округа и ЕДДС:

- о факте наступления аварийной ситуации - немедленно;

- о причинах и принимаемых мерах - в течение 30 минут;

- в течение 30 минут предоставляют в ЕДДС письменный доклад согласно Приложению № 2 к Порядку сбора и обмена информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, при возникновении аварийных ситуаций на коммунальных системах жизнеобеспечения на территории Мурманской области и других происшествиях, развитие которых создает угрозу возникновения социальной напряженности на территории Мурманской области, утвержденного постановлением Правительства Мурманской области от 12.08.2024 № 542-ПП.

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

8.1. Финансовые средства, материалы и силы, задействованные в ликвидации аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения, планируются исходя из оценки и потребностей для полной ликвидации аварий и для запуска всех объектов систем теплоснабжения в рабочее состояние, обеспечивающее безопасность населения Печенгского муниципального округа.

8.2. Для устранения последствий аварийных ситуаций создаются и используются резервы финансовых и материальных ресурсов теплоснабжающих (теплосетевых) организаций. Объемы резервов финансовых ресурсов (резервных фондов) ежегодно определяются и утверждаются нормативными правовыми актами, и должны обеспечивать проведение аварийно-восстановительных работ в нормативные сроки.

8.3. Для ликвидации чрезвычайных ситуаций создаются и используются:

‒ резервный фонд Правительства Мурманской области;

‒ резерв материальных ресурсов Правительства Мурманской области для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и в целях гражданской обороны на территории Мурманской области;

‒ резервный фонд администрации Печенгского муниципального округа;

‒ резервы финансовых и материальных ресурсов организаций.

Порядок создания, хранения, использования и восполнения резервов финансовых и материальных ресурсов определяется законодательством Российской Федерации, законодательством Мурманской области, муниципальными правовыми муниципального образования Печенгский муниципальный округ.

Номенклатура и объем резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций, а также контроль их создания, хранения, использования и восполнения устанавливаются создающим их органом.