Информационный бюллетень

муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа

\* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \* \*

**№ 20**

**09**

**ноября**

**2016**

|  |
| --- |
| **ОФИЦИАЛЬНО** |

## А Д М И Н И С Т Р А Ц И Я

# МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ПУСТОЗЕРСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ»

### НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

**П О С Т А Н О В Л Е Н И Е**

## от 07.11.2016 № 87

село Оксино

Ненецкий автономный округ

О ПРИЗНАНИИ УТРАТИВШИМ СИЛУ ПОСТАНОВЛЕНИЙ АДМИНИСТРАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ПУСТОЗЕРСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ» НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

1. Признать утратившим силу Постановление Администрации муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа от 28.07.2014 №87 «Об утверждении положения об оперативно-диспетчерском управлении в системе теплоснабжения муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа».
2. Признать утратившим силу Постановление Администрации муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа от 28.07.2014 №90 « О порядке мониторинга системы теплоснабжения муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа».

3. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования (обнародования) и подлежит размещению на официальном сайте муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа.

Глава муниципального образования

«Пустозерский сельсовет»

Ненецкого автономного округа С.А.Задорин

АДМИНИСТРАЦИЯ

МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ПУСТОЗЕРСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ»

НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от  **07. 11. 2016 № 88**

село Оксино

Ненецкий автономный окру

О СИСТЕМЕ ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ПУСТОЗЕРСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ» НЕНЕЦКОГО АВТОНМОНОГО ОКРУГА

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  |  |  |  |  |
|  | | | | |

В соответствии с Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организаций местного самоуправления в Российской Федерации», статьей 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 12 марта 2013 г. № 103 «Об утверждении правил оценки готовности к отопительному периоду» и в целях обеспечения надёжного теплоснабжения потребителей,  оперативного принятия мер по предупреждению и ликвидации технологических нарушений, аварий, ЧС (происшествий) на объектах теплоснабжения муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа, Правилами технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных Приказом Министерства энергетики РФ от 24.03.2003 №115 Администрация муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить систему оперативно-диспетчерского управлениясистемы теплоснабжения муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа. (Приложение №1).

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования (обнародования) и подлежит размещению на официальном сайте муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа.

Глава муниципального образования

«Пустозерский сельсовет»

Ненецкого автономного округа С.А.Задори

Приложение №1

к постановлению администрации

МО «Пустозерский сельсовет» НАО

от 07.11.2016 № 88

**Положение о системе оперативно-диспетчерского управления системы теплоснабжения муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа**

**1. Общие положения**

Настоящее Положение: определяет основные задачи, функции и полномочия оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения муниципального образования; устанавливает порядок управления, взаимодействия и обмена информацией в целях обеспечения надёжного теплоснабжения, оперативного контроля и принятия необходимых мер по предупреждению, ликвидации технологических нарушений и их последствий в системах теплоснабжения.

Оперативно-диспетчерское управление в системе теплоснабжения муниципального образования осуществляется дежурно-диспетчерской службой поселения (ДДСП).

ДДСП в пределах своих полномочий взаимодействует с дежурно-диспетчерскими службами (далее - ДДС) теплосетевых организаций (объектов) на территории муниципального образования независимо от форм собственности по вопросам сбора, обработки и обмена информацией о технологических нарушениях (авариях), чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера (далее - ЧС) (происшествиях) и совместных действий при ликвидации аварийных ситуаций, угрозы возникновения или возникновении ЧС (происшествий).

Оперативно-диспетчерское управление в системе теплоснабжения муниципального образования предназначено для приема и передачи сообщений о технологических нарушениях (авариях), ЧС (происшествиях) от теплоснабжающих организаций, оперативного доведения данной информации до соответствующих ДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов), координации совместных действий ДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов), оперативного управления силами и средствами соответствующего звена ТП РСЧС, оповещения руководящего состава муниципального звена и населения о технологических нарушениях (авариях), об угрозе возникновения или возникновении ЧС (происшествий).

Общее руководство оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения муниципального образования осуществляет глава муниципального образования, непосредственное – председатель комиссии по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности муниципального образования специально уполномоченный на решение задач в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций и гражданской обороны.

ДДСП в своей деятельности руководствуется Конституцией Российской Федерации, общепризнанными принципами и нормами международного права, международными договорами Российской Федерации, федеральными конституционными законами, федеральными законами, актами Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации, а также нормативными правовыми актами Ненецкого автономного округа, определяющими порядок и объем обмена информацией при взаимодействии оперативных диспетчерских служб, законодательством Ненецкого автономного округа, схемами тепловых сетей на территории муниципального образования, настоящим Положением, а также соответствующими муниципальными правовыми актами.

ДДСП в области оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения муниципального образования осуществляет свою деятельность во взаимодействии с диспетчерскими службами ЕДДС НАО.

**2. Основные задачи ДДСП в области оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения муниципального образования**

ДДСП в области оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения муниципального образования выполняет следующие основные задачи:

прием сообщений о технологических нарушениях (авариях), ЧС (происшествиях) от теплоснабжающих организаций;

оповещение и информирование руководства муниципального звена территориальной подсистемы ТП РСЧС, органов управления, сил и средств  
на территории муниципального образования, предназначенных и выделяемых (привлекаемых) для предупреждения и ликвидации ЧС (происшествий), населения и ДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов) о ЧС (происшествиях), предпринятых мерах и мероприятиях, проводимых в районе ЧС (происшествия);

организация взаимодействия в целях оперативного реагирования на технологические нарушения (аварии), ЧС (происшествия) с органами управления РСЧС, администрацией муниципального образования, органами местного самоуправления и ДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов) муниципального образования;

регистрация и документирование всех входящих и исходящих сообщений, обобщение информации о произошедших технологических нарушения (авариях), ЧС (происшествиях), ходе работ по их ликвидации и представление соответствующих донесений (докладов) по подчиненности, формирование статистических отчетов по поступившей информации;

оперативное управление силами и средствами РСЧС, расположенными на территории муниципального образования, постановка и доведение до них задач по локализации и ликвидации аварий на теплосетях и других ЧС (происшествий), принятие необходимых экстренных мер и решений (в пределах установленных вышестоящими органами полномочий).

**3.Основные функции ДДСП в области оперативно-диспетчерского**

**управления в системе теплоснабжения**

На ДДСП - в области оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения возлагаются следующие основные функции:

осуществление сбора и обработки информации в области нарушения теплоснабжения населения и социально-значимых объектов на территории муниципального образования;

информационное обеспечение координационных органов РСЧС муниципального образования;

анализ и оценка достоверности поступившей информации, доведение ее до ДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов), в компетенцию которой входит реагирование на принятое сообщение;

обработка и анализ данных о технологическом нарушении (аварии) на теплосетях, возникновении ЧС (происшествии), определение масштаба аварийной ситуации и уточнение состава ДДС оперативных служб и организаций (объектов), привлекаемых для реагирования на происшествие (ЧС);

сбор, оценка и контроль данных обстановки, принятых мер  
по ликвидации аварийной ситуации (ЧС);

доведение информации об аварийной ситуации (ЧС) (в пределах своей компетенции) до органов управления, специально уполномоченных на решение задач в области защиты населения и территорий от ЧС, созданных при органах местного самоуправления;

контроль выполнения мероприятий по ликвидации аварийной ситуации (ЧС) и организация взаимодействия;

представление докладов (донесений) о возникновении аварийной ситуации (ЧС), об угрозе возникновения или возникновении ЧС (происшествий), сложившейся обстановке, действиях по ликвидации аварийной ситуации (ЧС);

мониторинг состояния комплексной безопасности тепловых сетей на территории муниципального образования.

**4.Порядок работы ДДСП в области оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения**

Под оперативной ликвидацией аварии следует понимать отделение поврежденного оборудования (участка сети) от энергосистем, а также производство операций, имеющих целью:

устранение опасности для обслуживающего персонала и оборудования, не затронутого аварией;

предотвращение развития аварии;

восстановление в кратчайший срок теплоснабжения потребителей и качества тепловой энергии.

Настоящий Порядок определяет основные правила сбора и обмена информацией о нарушениях теплоснабжения потребителей и ходе ликвидации их последствий (далее - информация), а также организации управления в системе теплоснабжения муниципального образования.

Сбор и обмен информацией осуществляется в целях принятия мер по своевременной ликвидации аварий на теплосетях, а также своевременного оповещения населения о прогнозируемых и возникших чрезвычайных ситуациях, связанных с авариями на объектах теплоснабжения.

Информация должна содержать сведения о нарушениях теплоснабжения потребителей и ходе ликвидации их последствий в соответствии с Критериями аварий, нештатных и чрезвычайных ситуаций на объектах теплоснабжения и макетом оперативного донесения о нарушениях теплоснабжения потребителей и проведении аварийно-восстановительных работ.

ДДСП осуществляют сбор и обмен информацией в области теплоснабжения, как правило, через ДДС теплосетевых организаций на территории муниципального образования, обобщает и направляет в дежурно-диспетчерскую службу (ДДС) МП ЗР «Севержилкомсервис» и ЕДДС НАО. Информация представляется немедленно по факту нарушения, далее по состоянию на 07.30, 12.30, 16.30 и по завершении аварийно-восстановительных работ.

Теплосетевые организации на территории муниципального образования в соответствии с заключенными соглашениями представляют информацию в ЕДДС НАО.

Информация представляется немедленно но факту нарушения, далее по состоянию на 07.30, 12.30, 16.30 и по завершении аварийно-восстановительных работ.

Ведение оперативных переговоров и записей в оперативно-технической документации должно производиться в соответствии с инструкциями, указаниями и распоряжениями с применением единой общепринятой терминологией.

Управление режимами работы объектов оперативно-диспетчерского управления должно осуществляться в соответствии с заданным диспетчерским графиком объектов теплоэнергетики. Регулирование параметров тепловых сетей должно обеспечивать поддержание заданного давления и температуры теплоносителя в контрольных пунктах.

**5. Порядок взаимодействия ДДСП в области оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения с ДДС субъектов теплоэнергетики**

Порядок взаимодействия ДДСП и ДДС субъектов теплоэнергетики определяется заключенными соглашениями и межведомственными нормативными правовыми актами, устанавливающими порядок взаимодействия и обмена информацией между экстренными оперативными службами при авариях, катастрофах, стихийных бедствиях и ЧС (происшествиях).

Для осуществления функций, предусмотренных настоящим Положением, и получения необходимой информации ДДСП в области оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения муниципального образования взаимодействует с ДДС субъектов теплоэнергетики на территории муниципального образования (МП ЗР «Севержилкомсервис»), с ответственными лицами за теплохозяйство предприятий, учреждений и организаций муниципального образования.

Обмен информацией ведется в соответствии с инструкцией о порядке ведения оперативных переговоров и записей.

**6.Требования к дежурно-диспетчерскому персоналу ДДСП в области оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения**

Персонал ДДСП должен знать:

схемы тепловых сетей на территории муниципального образования;

особенности работы с персоналом энергетических организаций системы жилищно-коммунального хозяйства;

постановления, распоряжения, приказы вышестоящих органов, методические и нормативные материалы;

должности и фамилии руководящего состава системы безопасности муниципального образования и адреса аварийно-спасательных формирований дежурных служб, входящих в структуру указанной системы в муниципальном образовании;

административные границы муниципального образования;

организацию системы дежурно-диспетчерских служб субъектов теплоэнергетики в муниципальном образовании;

зону территориальной ответственности ДДСП;

зоны территориальной ответственности дежурно-диспетчерских служб субъектов теплоэнергетики в муниципальном образовании;

риски возникновения аварийных ситуаций (ЧС), характерные для теплосетей на территории муниципального образования;

состав, возможности, порядок функционирования комплекса средств связи, оповещения, средств автоматизации;

порядок информационного обмена.

Приложение № 1

к Положению об оперативно-диспетчерском управлении

в системе теплоснабжения

**Критерии**

**аварий, нештатных и чрезвычайных ситуаций на объектах теплоснабжения**

1. Объявление режима чрезвычайной ситуации (локальной, местной, территориальной, региональной или федеральной), вызванного массовым прекращением или угрозой прекращения теплоснабжения потребителей.

2. Отключение оборудования тепловых сетей в отопительный период (в том числе ограничение и прекращение подачи тепловой энергии потребителям в случае невыполнения ими своих обязательств по оплате тепловой энергии, а также несоблюдения требований безопасной эксплуатации теплопотребляющих установок) в случае прекращения теплоснабжения населения, социально значимых объектов и объектов жизнеобеспечения.

2.1. Прекращение теплоснабжения населения продолжительностью:

свыше 4 часов при отрицательных температурах наружного воздуха;

свыше 12 часов при положительных температурах наружного воздуха.

2.2. Общее снижение более чем на 50 % отпуска тепловой энергии потребителям продолжительностью:

свыше 12 часов и более при отрицательных температурах наружного воздуха;

свыше 24 часов и более при положительных температурах наружного воздуха.

3.Повреждение энергетического котла производительностью   
100 т/час и более (водогрейного котла производительностью 50 Гкал/час и более) с разрушением, деформацией или смещением элементов каркаса, барабана, главных паропроводов, питательных трубопроводов.

Приложение № 2

к Положению об оперативно-диспетчерском управлении

в системе теплоснабжения

**Макет оперативного донесения**

**о нарушениях теплоснабжения потребителей и проведении аварийно-восстановительных работ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| №№  п/п |  | Информация |
| 1. | Наименование субъекта РФ (муниципального образования) |  |
| 2. | Дата и время возникновения нарушения |  |
| 3. | Место нарушения (наименование объекта, участка тепловой сети) с указанием эксплуатирующей организации |  |
| 4. | Причина нарушения |  |
| 5. | Характер повреждений |  |
| 6. | Количество потребителей, попавших под ограничение. в том числе:  зданий и сооружений (в т. ч. жилых);  социально значимых объектов;  население;  объекты жизнеобеспечения |  |
| 7. | Зафиксирован ли несчастный случаи со смертельным исходом на объекте теплоснабжения |  |
| 8. | Произошло ли снижение температуры теплоносителя (с указанием сниженных параметров) |  |
| 9. | Дефицит (или резерв) мощности, Гкал/час. м3/сут. |  |
| 10. | Температура наружного воздуха на момент возникновения нарушения, прогноз на время устранения |  |
| 11. | Принимаемые меры по восстановлению теплоснабжения потребителей (в т. ч. с указанием количества бригад и их численности, техники). Необходимость привлечения сторонних организаций для устранения нарушения |  |
| 12. | Проводилось ли заседание КЧС и ОПБ (копия протокола) |  |
| 13. | Планируемые дата и время завершения работ |  |
| 14. | Контактная информация лица, ответственного за проведение аварийно-восстановительных работ |  |

Примечание - Информация направляется немедленно но факту нарушения, далее по состоянию на 07.30, 12.30, 16.30 и по завершении аварийно-восстановительных работ.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Приложение № 3

к Положению об оперативно-диспетчерском управлении

в системе теплоснабжения

**ИНСТРУКЦИЯ**

**о порядке ведения оперативных переговоров и записей.**

1. Указания по ведению оперативных переговоров.

1.1.Оперативные переговоры начинаются с взаимного сообщения объекта и фамилии. При пользовании прямыми каналами связи можно ограничиться сообщением своей фамилии.

1.2.Оперативный дежурный, получивший сообщение должен дать подтверждение о том, что сообщение понято правильно.

1.3.Все оперативные переговоры с диспетчерами тепловых сетей, котельного цеха должны автоматически фиксироваться на компьютере.

1.5.Ведение переговоров неслужебного характера по каналам оперативной связи запрещается.

2.Указания по ведению оперативных записей.

2.1.Оперативный журнал является основным оперативным документом оперативного дежурного, должен постоянно находиться на месте дежурства.

2.2.Записи в журнале должны быть краткими и четкими, без помарок и подчисток. Ошибочно сделанная запись берется в скобки, зачеркивается тонкой чертой так, чтобы ее можно было прочесть, и подписывается лицом, допустившим ошибку.

2.3.Дежурному запрещается писать между строчек или оставлять незаполненные строчки.

2.4. Все записи в журнале должны производиться в хронологической последовательности с указанием времени и даты.

2.5.Оперативно-диспетчерский персонал, должен записать в оперативный журнал информацию в следующем объеме:

о факте технологического нарушения (аварии);

о принятых мерах по восстановлению технологического нарушения (ликвидации аварии), привлеченных силах и средствах;

о предупреждении метеослужбы о приближающихся стихийных явлениях: гроза, ураган, резкое понижение температуры, затопление и т.д.)

2.8.В оперативной документации рекомендуется применять следующие сокращенные письменные обозначения:

* ТК- тепловая камера;
* М- магистраль;
* ОК- отопительная котельная;
* ВК- водогрейный котел;
* ПК- паровой котел;
* ЦТП- центральный тепловой пункт;
* ТУ- тепловой узел;
* НПТс- насос подпиточный тепловой сети;
* Т/С - тепловая сеть;
* СН - сетевой насос;
* ПТс - подающий трубопровод теплосети;
* ОТс - обратный трубопровод тепловой сети;
* ГВС - горячее водоснабжение;
* Задв. задвижка;
* Вент. вентиль;
* ТП - Тепловой пункт;
* ДТС - диспетчер тепловой сети;
* СО - система отопления;
* ГВС - система горячего водоснабжения;
* НО - насос отопления;
* НГВС - насос горячего водоснабжения;

Примечание: слова «включен», «отключен», «проверено», «установлено» сокращать запрещается.

АДМИНИСТРАЦИЯ

МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ПУСТОЗЕРСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ»

НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от  **07. 11. 2016 № 89**

село Оксино

Ненецкий автономный округ

О ПОРЯДКЕ МОНИТОРИНГА СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ПУСТОЗЕРСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ» НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 12 марта 2013 г. № 103 «Об утверждении правил оценки готовности к отопительному периоду», Федеральным законом от 27.07.2010 N 190-ФЗ "О теплоснабжении", постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 №808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и в целях обеспечения надёжного теплоснабжения потребителей,  оперативного принятия мер по предупреждению технологических нарушений, аварий, ЧС (происшествий) на объектах теплоснабжения муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа, Администрация муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Порядок мониторинга системы теплоснабжения муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа (приложение № 1).

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования (обнародования) и подлежит размещению на официальном сайте муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа.

Глава муниципального образования

«Пустозерский сельсовет»

Ненецкого автономного округа С.А.Задорин

Приложение 1

к постановлению Администрации

МО «Пустозерский сельсовет» НАО

от 07.11.2016 №89

**Порядок мониторинга системы теплоснабжения муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа**

1.Порядок проведения мониторинга состояния системы теплоснабжения муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа (далее - Порядок) определяет механизм взаимодействия администрации муниципального образования, теплоснабжающих и теплосетевых организаций, расположенных на территории муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа (далее - теплоснабжающие и теплосетевые организации), при проведении мониторинга состояния системы теплоснабжения муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа.

2.Система мониторинга состояния системы теплоснабжения - это комплексная система наблюдений, оценки и прогноза состояния источников тепловой энергии и тепловых сетей.

3.Целями создания и функционирования системы мониторинга системы теплоснабжения являются:

3.1.Контроль за состоянием и функционированием системы теплоснабжения.

3.2.Повышение надежности и безопасности системы теплоснабжения.

3.3.Снижение количества аварийных ремонтов и переход к планово- предупредительным ремонтам.

3.4.Снижение затрат на проведение аварийно-восстановительных работ за счет реализации мероприятий по предупреждению, предотвращению, выявлению и ликвидации аварийных ситуаций.

4.Основными задачами системы мониторинга являются:

4.1.Сбор, обработка и анализ данных о состоянии объектов теплоснабжения, об аварийности на объектах теплоснабжения и проводимых на них ремонтных работах.

4.2.Оптимизация процесса формирования планов проведения ремонтных работ на объектах теплоснабжения.

4.3.Эффективное использование финансовых средств на содержание и проведения ремонтных работ на объектах теплоснабжения из бюджетов различных уровней.

5.Функционирование системы мониторинга осуществляется на муниципальном и объектовом уровнях.

6.На муниципальном уровне организационно-методическое руководство и координацию деятельности системы мониторинга осуществляет Администрация муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа.

7.На объектовом уровне организационно-методическое руководство и координацию деятельности системы мониторинга осуществляют теплоснабжающие и теплосетевые организации, а также организации, эксплуатирующие объекты теплоснабжения и тепловые сети.

8.Система мониторинга включает в себя:

8.1.Предоставление и сбор данных.

8.2.Обработку и хранение данных.

8.3.Анализ данных мониторинга.

9.Сбор данных организуется на бумажных и электронных носителях.

10.На объектовом уровне тепловыми и теплоснабжающими

организациями собирается следующая информация:

10.1.Паспортная база данных технологического оборудования и тепловых сетей.

10.2.Расположение смежных коммуникаций в 5-метровой зоне вдоль прокладки тепловой сети, схема дренажных и канализационных сетей.

10.3.Исполнительная документация в электронном виде.

10.4.Данные о грунтах в зоне прокладки теплосети (грунтовые воды, суффозионные грунты).

10.5.Данные о проведенных ремонтно-восстановительных и плановых работах на объектах теплоснабжения.

10.6.анные о вводе в эксплуатацию законченных строительством, расширением, реконструкцией, техническим перевооружением объектов теплоснабжения.

10.7.Реестр учета аварийных ситуаций, возникающих на объектах теплоснабжения за период отопительного сезона, с указанием наименования объекта, адреса объекта, причин, приведших к возникновению аварийной ситуации, мер, принятых по ликвидации аварийной ситуации, а также при отключении потребителей от теплоснабжения - период отключения и перечень отключенных потребителей.

11.На муниципальном уровне собирается следующая информация:

11.1.Данные о проведенных ремонтно-восстановительных и плановых работах на объектах теплоснабжения.

11.2.Данные о вводе в эксплуатацию законченных строительством, расширением, реконструкцией, техническим перевооружением объектов теплоснабжения.

11.3.Реестр учета аварийных ситуаций, возникающих на объектах теплоснабжения за период отопительного сезона, с указанием наименования объекта, адреса объекта, причин, приведших к возникновению аварийной ситуации, мер, принятых по ликвидации аварийной ситуации, а также при отключении потребителей от теплоснабжения - период отключения и перечень отключенных потребителей.

12.Теплоснабжающие и теплосетевые организации ежемесячно до 10 числа месяца, следующего за отчетным, представляют в Администрацию муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа по адресу электронной почты: [*pusovet2013@yandex.ru*](mailto:pusovet2013@yandex.ru%20) информацию в соответствии с пунктами 10.5., 10.6., 10.7. настоящего Порядка.

13.Материалы мониторинга хранятся в муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа, а также в теплоснабжающих и теплосетевых организациях в электронном и бумажном виде не менее 5 лет.

14.Система анализа данных мониторинга направлена на решение задачи по оптимизации планов ремонта объектов теплоснабжения, на основе выбора: имеющих повреждения, самых ненадежных, исходя из заданного объема финансирования.

Определяющим источником информации для статистической обработки данных являются результаты гидравлических испытаний тепловых сетей на прочность и плотность и ремонт/реконструкция объектов теплоснабжения в периоды: планового ремонта и подготовки к предстоящим осенне-зимним периодам.

15.Анализ данных мониторинга на муниципальном уровне проводится специалистами Администрации муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа, на объектовом уровне - специалистами теплоснабжающих и теплосетевых организаций.

16.Данные мониторинга накладываются на актуальные паспортные характеристики объектов теплоснабжения в целях выявления истинного состояния объекта, исключения ложной информации и принятия оптимального управленческого решения.

17.Результаты мониторинга могут являться основанием для принятия решений о ремонте, модернизации, реконструкции или выводе из эксплуатации объектов теплоснабжения.

АДМИНИСТРАЦИЯ

МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ПУСТОЗЕРСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ»

НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от  **07. 11. 2016 № 90**

село Оксино

Ненецкий автономный округ

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В ПОСТАНОВЛЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ПУСТОЗЕРСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ» НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА ОТ 28.07.2014 №89 «ОБ УТВЕРЖДЕНИИ ПЛАНА ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ В СИСТЕМАХ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ НА ТЕРРИТОРИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ «ПУСТОЗЕРСКИЙ СЕЛЬСОВЕТ» НЕНЕЦКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА»

Администрация муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. План ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения на территории муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа дополнить п.5-п.14 (приложение 1)

2. Настоящее постановление вступает в силу после его официального опубликования (обнародования) и подлежит размещению на официальном сайте муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа.

Глава муниципального образования

«Пустозерский сельсовет»

Ненецкого автономного округа С.А.Задорин

Приложение №1

к постановлению Администрации

МО «Пустозерский сельсовет» НАО

от 16.09.2015 №81

**Дополнения к Плану ликвидации аварийных ситуаций в системах теплоснабжения на территории муниципального образования «Пустозерский сельсовет» Ненецкого автономного округа**

«5. Расследование причин аварийных ситуаций не повлекших последствий:

а) к прекращению теплоснабжения потребителей в отопительный период на срок более 24 часов;

б) к разрушению или повреждению оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более;

в) к разрушению или повреждению сооружений, в которых находятся объекты, которое привело к прекращению теплоснабжения потребителей, но вызвавшие перерыв теплоснабжения потребителей на срок более 6 часов или приведшие к снижению температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период на 30 процентов и более по сравнению с температурным графиком системы теплоснабжения, осуществляется собственником или иным законным владельцем объекта, на котором произошла аварийная ситуация.

6. При возникновении аварийной ситуации собственник или иной законный владелец объекта, на котором произошла аварийная ситуация, обязан:

а) передать оперативную информацию о возникновении аварийной ситуации в федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, и органы местного самоуправления;

б) принять меры по защите жизни и здоровья людей, окружающей среды, а также собственности третьих лиц от воздействия негативных последствий аварийной ситуации;

в) принять меры по сохранению сложившейся обстановки на месте аварийной ситуации до начала расследования ее причин, за исключением случаев, когда необходимо вести работы по ликвидации аварийной ситуации и сохранению жизни и здоровья людей, а в случае невозможности сохранения обстановки на месте аварийной ситуации обеспечить ее документирование (фотографирование, видео- и аудиозапись и др.) к началу проведения работ по локализации и ликвидации аварийной ситуации и сохранность указанных материалов;

г) осуществить мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварийной ситуации на объекте, на котором произошла аварийная ситуация;

д) содействовать федеральному органу исполнительной власти, осуществляющему функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, при расследовании причин аварийных ситуаций

е) организовать расследование причин аварийной ситуации, повлекшей последствия,

ж) принять меры по устранению и профилактике причин, способствовавших возникновению аварийной ситуации, указанных в акте о расследовании причин аварийной ситуации.

7. Собственник или иной законный владелец объекта, на котором произошла аварийная ситуация, осуществляет передачу оперативной информации незамедлительно, а при аварийной ситуации, повлекшей последствия, предусмотренные пунктом 5 к Плану, - в течение 8 часов с момента возникновения аварийной

ситуации.

8. Передача оперативной информации осуществляется посредством факсимильной связи и (или) по электронной почте либо при отсутствии такой возможности устно по телефону с последующим направлением оперативной информации в письменной форме.

9. Результаты расследования причин аварийной ситуации оформляются актом о расследовании причин аварийной ситуации

10. К акту расследования прилагаются все материалы расследования причин аварийной ситуации (далее - материалы расследования), полученные в процессе работы комиссии.

11. Акт расследования с приложением материалов расследования, которые формируются в отдельное дело с приложением описи всех документов, подлежит хранению в течение не менее 3 лет после проведения расследования причин аварийной ситуации в федеральном органе исполнительной власти, осуществляющем функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей, у собственника или иного законного владельца объекта

12. Акт расследования составляется в 2 экземплярах (для собственника или иного законного владельца объекта, на котором произошла аварийная ситуация, и федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по контролю и надзору в сфере безопасного ведения работ, связанных с безопасностью электрических и тепловых установок, тепловых сетей) и подписывается всеми членами комиссии. При несогласии отдельных членов комиссии их особое мнение прилагается к акту расследования.

13. Копии акта расследования в 3-дневный срок после окончания расследования причин аварийной ситуации направляются председателем комиссии всем членам комиссии, копии материалов расследования - по запросу членов комиссии.

14. Форма акта «О расследовании причин аварийной ситуации при теплоснабжении»:

  (Форма)

АКТ N \_\_\_\_

О РАССЛЕДОВАНИИ ПРИЧИН АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ ПРИ ТЕПЛОСНАБЖЕНИ,

ПРОИЗОШЕДШЕЙ \_\_.\_\_.20\_\_ ГОДА

ПО АДРЕСУ : \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

                       1 Общие сведения

1.1.Организация (обособленное структурное подразделение);

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Полное наименование | ИНН | Субъект Российской Федерации |
|  |  |  |

1.2. Дата и время возникновения аварийной ситуации:

\_\_.\_\_\_.20\_\_ г., \_\_\_ ч. \_\_\_ м. (московское)

1.3. Сведения  о  документе,  подтверждающем  принятие  решения  о

расследовании причин аварийной ситуации и создании комиссии.

1.4. Учетные признаки аварийной ситуации:

|  |  |
| --- | --- |
| Код | Содержание учетного признака |
|  |  |

1.5. Классификация видов оборудования:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Код | Наименование вида оборудования | Собственник или иной законный     владелец оборудования |
|  |  |  |

1.6. Классификационные признаки причин аварийной ситуации:

|  |  |
| --- | --- |
| Код | Наименование организационных причин аварийной ситуации |
|  |  |

|  |  |
| --- | --- |
| Код | Наименование технических причин аварийной ситуации |
|  |  |

1.7. Дата и время ликвидации аварийной ситуации:

\_\_.\_\_\_.20\_\_ г., ч. м. (московское)

2. Описательный блок

2.1.  Описание состояния и режима работы объектов до возникновения

аварийной ситуации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

2.2.   Сведения   о   количестве   жилых   домов граждан, объектов

социальной   инфраструктуры,   предприятий,   оказавшихся   в зоне

технологического нарушения: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

2.3.   Описание   состояния   и   режима  работы объектов во время

аварийной ситуации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

2.4.  Описание  выявленных  в  ходе расследования причин аварийной

ситуации  нарушений  требований  нормативных правовых актов, в том

числе  установленных  норм  и  правил  эксплуатации  объектов,  на

которых   произошла   аварийная   ситуация,   а  также технических

регламентов: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Описание   нарушения | Наименование  нормативного правового акта    (нормативно-технической         документации) | Пункт нормативного      правового акта  (нормативно­технической       документации) |
|  |  |  |

2.5. Причины возникновения аварийной ситуации и ее развития:

|  |  |
| --- | --- |
| Код | Описание причины |
|  |  |

2.6.   Перечень   и   описание   повреждения оборудования объектов

теплоснабжения и/или теплопотребляющей установки: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

2.7.   Описание   выявленных   в   ходе  расследования недостатков

эксплуатации,  проекта,  конструкции, изготовления, строительства,

монтажа  оборудования,  явившихся предпосылками аварийной ситуации

или затруднивших ее ликвидацию:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

3. Противоаварийные мероприятия

3.1. Технические мероприятия:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Содержание мероприятия | Срок выполнения |
| 3.1.1. |  |  |

3.2. Организационные мероприятия:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Содержание мероприятия | Срок выполнения |
| 3.2.1. |  |  |

4.   Сведения   о   поврежденном   или отказавшем теплотехническом

оборудовании здании, сооружении

4.1. Отказавшее (поврежденное) оборудование, здание, сооружение:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4.2. Узел, деталь: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4.3.Элемент: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4.4. Марка: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4.5. Изготовитель оборудования: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4.6. Год изготовления оборудования: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4.7. Топливо: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4.8. Материал: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4.9. Тепловая мощность/производительность: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4.10. Дополнительные характеристики: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4.11. Характер повреждения: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4.12. Причина повреждения: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4.13. Последствия нарушения: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4.14. Дата включения: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4.15. Время включения: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4.16. Продолжительность отключения, ч.: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4.17. Год ввода в эксплуатацию оборудования, здания, сооружения:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

4.18.  Наработка  е  начала  эксплуатации отказавшего оборудования

\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ч., отказавшего узла \_\_\_\_\_\_\_\_\_ ч.

4.19. Наработка от последнего капитального ремонта \_\_\_\_\_\_\_\_\_ ч.

4.20.    Информация    о    проведении    последнего  технического

диагностирования  и технического освидетельствования оборудования,

здания, сооружения: \_\_\_\_\_\_\_\_\_

5.  Сведения  о  поврежденном  или  отказавшем  электротехническом

оборудовании

5.1. Отказавшее оборудование: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

5.2. Марка: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

5.3. Параметры: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

5.4. Узел, деталь: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

5.5. Количество отказавшего оборудования, узлов: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

5.6. Изготовитель оборудования: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

5.7. Заводской номер: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

5.8. Год изготовления оборудования: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

5.9. Изготовитель повредившегося узла: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

5.10. Год ввода в эксплуатацию оборудования: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

5.11. Срок службы оборудования от последнего капитального ремонта:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г., от начала эксплуатации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.

5.12. Срок службы поврежденного узла: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.

5.13. Последние эксплуатационные испытания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.

5.14. Время восстановления: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ч.

6.  Описание  действий   (бездействия)  оперативного  персонала  и

должностных  лиц,  послуживших  предпосылками  и  (или)  причинами

возникновения аварийной ситуации

6.1. Место работы: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6.2. Должность: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6.3. Образование: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6.4. Специальность: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6.5. Обстоятельства возникновения аварийной ситуации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6.6. Причины возникновения аварийной ситуации: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6.7. Стаж работы в данной должности (лет): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

6.8. Дата последней проверки знаний на занимаемой должности \_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

7. Особое мнение члена (членов) комиссии

8. Выводы комиссии

9. Подписи членов комиссии

Подписи: Председатель: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

         Заместитель председателя: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

         Члены комиссии: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

         Члены комиссии, имеющие особое мнение: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Расследование  причин аварийной ситуации проведено и акт составлен

\_\_\_.\_\_\_.20\_\_\_ г.

Перечень приложений к акту расследования:

Материалы расследования аварии оформлены \_\_\_\_ на листах.

Приложение: материалы расследования аварии на \_\_\_\_листах.

*Таблица N 1к Акту*

Учетные признаки аварийной ситуации

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Содержание учетного признака аварийной ситуации | Код учетного признака |
| 1. | Прекращение теплоснабжения потребителей в отопительный период на срок более 24 часов | 1.1 |
| 2. | Разрушение или повреждение оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более | 1.2 |
| 3, | Разрушение или повреждение сооружений, в которых находятся объекты, которое привело к прекращению теплоснабжения потребителей | 1.3 |
| 4. | Перерыв теплоснабжения потребителей на срок более 6 часов | 1.4 |
| 5. | Снижение температуры теплоносителя в подающем трубопроводе тепловой сети в отопительный период на 30 % и более по сравнению с температурным графиком системы теплоснабжения | 1.5 |

*Таблица N 2 к Акту*

Классификация видов оборудования

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Виды оборудования | Код вида оборудования |
| 1. | Котельное оборудование | 2.1 |
| 2. | Вспомогательное теплотехническое оборудование котельной | 2.2 |
| 3. | Электротехническое оборудование | 2.3 |
| 4. | Оборудование топливного хозяйства котельной | 2.4 |
| 5. | Здания и сооружения тепловых энергоустановок и сетей | 2.5 |
| 6. | Устройства тепловой автоматики и измерений | 2.6 |
| 7. | Теплотехническое оборудование центрального теплового пункта | 2.7 |
| 8. | Трубопроводы тепловых сетей | 2.8 |
| 9. | Системы управления оборудованием и средства диспетчерского контроля | 2.9 |
| 10. | Индивидуальный тепловой пункт, системы отопления потребителей тепловой энергии | 2.10 |
| 11. | Прочие виды оборудования | 2.11 |

*Таблица N 3 к Акту*

Классификационные признаки организационных причин аварийной ситуации

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Организационные причины аварийной ситуации | Код организационных причин |
| 1, | Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) диспетчерского, оперативного или оперативно-ремонтного персонала | 3.4.1 |
| 2. | Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) персонала служб (подразделений) организации | 3.4.2 |
| 3. | Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) привлеченного персонала, выполняющего работу по договору | 3.4.3 |
| 4. | Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) собственного ремонтного или наладочного персонала организации | 3.4.4 |
| 5. | Ошибочные или неправильные действия (или бездействие) руководящего персонала | 3.4.5 |
| 6. | Неудовлетворительное качество производственных или должностных инструкций, других локальных актов организации | 3.4.6 |
| 7. | Несоблюдение сроков, невыполнение в требуемых  объемах технического обслуживания, диагностирования или ремонта оборудования и устройств | 3.4.7 |
| 8. | Воздействие посторонних лиц и организаций, не участвующих в технологическом процессе | 3.4.8 |
| 9, | Превышение параметров воздействия стихийных явлений относительно условий проекта | 3.4.9 |
| 10. | Воздействие повторяющихся стихийных явлений | 3.4.10 |
| 11. | Дефекты (недостатки) проекта, конструкции, изготовления, монтажа | 3.4.11 |
| 12. | Невыявлевные причины | 3.4.12 |
| 13. | Неклассифицированные причины | 3.4.13 |
| 14. | Воздействие организаций, обеспечивающих электроснабжение | 3.4.14 |
| 15. | Воздействие организаций, обеспечивающих производство или передачу тепловой энергии, теплоносителя | 3.4.15 |

*Таблица N 4 к Акту*

Классификационные признаки технических причин аварийной: ситуации

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Технические причины повреждений оборудования | Код технических причин |
| 1. | Нарушение структуры материала | 4.1 |
| 2, | Механический износ | 4.2 |
| 3. | Нарушение механического соединения | 4.3 |
| 4, | Внешнее механическое воздействие | 4.4 |
| 5. | Золовой износ | 4.5 |
| 6. | Коррозионный износ, эрозионный износ | 4.6 |
| 7. | Нарушение герметичности | 4.7 |
| 8. | Нарушение нормального вибросостояния | 4.8 |
| 9, | Взрыв, загорание, пожар | 4.9 |
| 10. | Термическое повреждение, перегрев, пережог | 4.10 |
| 11. | Нарушение электроснабжения | 4.11 |
| 12, | Нарушение электрической изоляции | 4.12 |
| 13. | Нарушение электрического контакта, размыкание, обрыв цепи | 4,13 |
| 14. | Механическое разрушение (повреждение), деформация, перекос | 4.14 |
| 15, | Разрушение фундамента, строительных конструкций, ослабление крепления оборудования к фундаменту | 4.15 |
| 16. | Исчерпание ресурса | 4.16 |
| 17. | Загрязнение, попадание инородных предметов | 4,17 |
| 18. | Дефект сварного соединения (шва) | 4,18 |
| 19. | Повышение давления, гидравлический удар | 4.19 |
| 20. | Невыделенные причины | 4.20 |
| 21. | Неклассифицированные причины | 4.21 |

|  |
| --- |
| **ИНФОРМАЦИЯ** |

Расписание

движения СВП «Нептун-23» МП ЗР «Северная транспортная компания» между населёнными пунктами в навигацию 2016 г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Населённый пункт | Прибытие  час.мин. | Отправление  час.мин. |

Нарьян-Мар - Тошвиска (Понедельник)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Нарьян - Мар | 8.00 |  |
| Макарово | 8.15 | 8.20 |
| Оксино | 9.15 | 9.20 |
| Хонгурей | 9.40 | 9.45 |
| Каменка | 10.00 | 10.05 |
| Великовисочное | 11.00 | 11.05 |
| Тошвиска | 11.35 | 11.45 |
| Великовисочное | 12.15 | 12.20 |
| Каменка | 13.20 | 13.25 |
| Хонгурей | 13.40 | 13.45 |
| Оксино | 14.05 | 14.10 |
| Макарово | 15.05 | 15.10 |
| Нарьян –Мар | 15.20 |  |

Нарьян-Мар - Щелино (вторник)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Нарьян-Мар |  | 8.00 |
| Макарово | 8.20 | 8.30 |
| Оксино | 9.30 | 9.40 |
| Пылемец | 9.50 | 10.00 |
| Лабожское | 10.20 | 10.30 |
| Великовисочное | 10.50 | 11.00 |
| Щелино | 11.30 | 11.40 |
| Великовисочное | 12.10 | 12.20 |
| Лабожское | 12.40 | 12.50 |
| Пылемец | 13.10 | 13.20 |
| Оксино | 13.50 | 14.00 |
| Макарово | 15.00 | 15.10 |
| Нарьян-Мар | 15.30 |  |

Цена билета от г.Нарьян-Мара до населенного пункта:

с.Оксино-900 руб.,

п.Хонгурей -1000 руб.,

д. Каменка -1150 руб.

Справки по телефонам: 4-04-60, 8-911-055-03-70 в рабочее время с 8.00 до 13.00

Информационный бюллетень №20, 2016 Издатель: Администрация МО «Пустозерский сельсовет» НАО и Совет депутатов МО «Пустозерский сельсовет» НАО. Село Оксино, редактор Баракова К.Е. Тираж 30 экз. Бесплатно. Отпечатан на принтере Администрации МО «Пустозерский сельсовет» НАО