

**УТВЕРЖДЕНО**

**Приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»**

**от «21» декабря 2018 г. № 1258**

**Введено в действие «21» декабря 2018 г.**

|  |
| --- |
| **ПОЛОЖЕНИЕ**  **ООО «СЛАВНЕФТЬ – КРАСНОЯРСКНЕФТЕГАЗ»** |
|  |
| **ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ, РЕАГИРОВАНИЯ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙНЫХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ** |
| **№ П3-05 Р-1275 ЮЛ-428** |
| **ВЕРСИЯ 1.00** |

(с изменениями, внесенными приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 12.09.2019 №1319)

(с изменениями, внесенными приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 19.06.2020 № 798)

**Г. КРАСНОЯРСК**

**2018**

**Содержание**

[Вводные положения 3](#_Toc531766246)

[НАЗНАЧЕНИЕ 3](#_Toc531766247)

[Область действия 3](#_Toc531766248)

[Период действия и порядок внесения изменений 4](#_Toc531766249)

[1. Термины и определения 5](#_Toc531766250)

[2. обозначения и сокращения 7](#_Toc531766251)

[3. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ОРГАНИЗАЦИИ РАБОТ ПРИ ЛИКВИДАЦИИ ОТКАЗОВ, ИНЦИДЕНТОВ 9](#_Toc531766252)

[3.1. ПОРЯДОК ОПОВЕЩЕНИЯ И ОПЕРАТИВНЫХ ДЕЙСТВИЙ ПРИ ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙНЫХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ 9](#_Toc531766253)

[3.2. ДЕЙСТВИЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ ОТКАЗА, ИНЦИДЕНТА 10](#_Toc531766254)

[4. Функции структурных подразделений при локализации и ликвидации разливов нефти 12](#_Toc531766255)

[4.1. ФУНКЦИИ УПРАВЛЕНИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ ТРУБОПРОВОДОВ 12](#_Toc531766256)

[4.2. ФУНКЦИИ УПРАВЛЕНИЯ ДОБЫЧИ НЕФТИ И ГАЗА 12](#_Toc531766257)

[4.3. ФУНКЦИИ УПРАВЛЕНИЯ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ И ГАЗА 13](#_Toc531766258)

[4.4. ФУНКЦИИ УПРАВЛЕНИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ТРУДА 13](#_Toc531766259)

[4.5. ФУНКЦИИ УПРАВЛЕНИЯ МАРКШЕЙДЕРСКО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ РАБОТ И ЗЕМЛЕУСТРОЙСТВА 14](#_Toc531766260)

[4.6. ФУНКЦИИ ОТДЕЛА ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ 14](#_Toc531766261)

[4.7. ФУНКЦИИ ТРАНСПОРТНОГО УПРАВЛЕНИЯ 15](#_Toc531766262)

[4.8. ФУНКЦИИ БЛОКА «ЭНЕРГЕТИКА» 15](#_Toc531766263)

[4.9. ФУНКЦИИ УПРАВЛЕНИЯ ЛОГИСТИКОЙ И СКЛАДСКИМ КОМПЛЕКСОМ 15](#_Toc531766264)

[4.10. ФУНКЦИИ УПРАВЛЕНИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ БУРОВЫХ РАБОТ 16](#_Toc531766265)

[4.11. ФУНКЦИИ УПРАВЛЕНИЯ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ 16](#_Toc531766266)

[4.12. ФУНКЦИИ ПРОЧИХ УПРАВЛЕНИЙ И СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ 17](#_Toc531766267)

[5. ФУНКЦИИ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ 18](#_Toc531766268)

[5.1. ФУНКЦИИ СЕРВИСНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ 18](#_Toc531766269)

[5.2. ФУНКЦИИ ПОДРЯДНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОКАЗЫВАЮЩЕЙ ОХРАННЫЕ УСЛУГИ 19](#_Toc531766270)

[5.3. ФУНКЦИИ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ 19](#_Toc531766271)

[6. ссылки 20](#_Toc531766272)

[ПРИЛОЖЕНИЯ 21](#_Toc531766273)

# Вводные положения

## НАЗНАЧЕНИЕ

Настоящее Положение устанавливает порядок взаимодействия структурных подразделений ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» при локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов на производственной территории ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

Настоящее Положение разработано с учетом требований:

* Федерального Закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
* Постановление Правительства РФ от 21.08.2000 № 613 «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и неф­тепродуктов»;
* Постановления Правительства Российской Федерации от 15.04.2002 № 240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории РФ»;
* Стандарта ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Табель срочных донесений по вопросам гражданской обороны, предупреждению, ликвидации чрезвычайных ситуаций, пожарной и экологической безопасности» № П3-11.04 С-0012 ЮЛ-428.
* Инструкции ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Порядок оповещения по сигналам гражданской обороны» № П3-11.04 И-0001 ЮЛ-428;

Настоящее Положение вводится с целью установления порядка взаимодействия структурных подразделений ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», подрядных организаций при локализации и выполнении работ по ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов.

Основными задачами настоящего Положения являются:

* взаимодействие структурных подразделений ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» при локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов;
* организация работ по локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов.

## Область действия

Настоящее Положение обязательно для исполнения работниками структурных подразделений ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»:

* службы по гражданской обороне, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций;
* структурных подразделений, подчиненных заместителю генерального директора-главному геологу;
* структурных подразделений, подчиненных первому заместителю генерального директора по производству - главному инженеру;
* структурных подразделений, подчиненных заместителю генерального директора по бурению;
* структурных подразделений, подчиненных заместителю генерального директора по капитальному строительству;
* структурных подразделений, подчиненных заместителю генерального директора по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды;
* управления маркшейдерско-геодезических работ и землеустройства;
* управления логистикой и складским комплексом;
* управления экономической безопасности.

Структурные подразделения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» при оформлении договоров с подрядными организациями, эксплуатирующими опасные производственные объекты, выполняющими работы, оказывающими услуги на лицензионных участках ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» обязаны включать в договоры условия о соблюдении подрядной организацией требований, установленных настоящим Положением.

Распорядительные, локальные нормативные и иные внутренние документы не должны противоречить настоящему Положению.

## Период действия и порядок внесения изменений

Настоящее Положение является локальным нормативным документом постоянного действия.

Настоящее Положение утверждается, вводится в действие, изменяется и признается утратившим силу на основании приказа ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

Изменения в Положение вносятся, в случаях: изменения законодательства РФ в области охраны труда, промышленной безопасности, охраны окружающей среды, ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов, изменения организационной структуры или полномочий руководителей, приведения в соответствие с требованиями локальных нормативных документов Компании и др.

# 1. Термины и определения

***БОНОВЫЕ ЗАГРАЖДЕНИЯ (БОНЫ)*** - плавучие заграждения, служащие для ограничения распространения нефти по поверхности воды.

***Водоохранная зона -*** территории, которые примыкают к береговой линии (границам водного объекта) морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ, и на которых устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

***инцидент*** – отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса.

***Локализация разливов (нефти)*** - комплекс мероприятий, направленных на предот­вращение распространения разлива нефти согласно Постановлению РФ «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории РФ» от 15.04.2002 №240.

***НЕШТАТНОЕ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЕ ФОРМИРОВАНИЕ –*** подразделение, созданное в ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» на нештатной основе, оснащенное специальными техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами, предназначенное для проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ в очагах поражения и зонах чрезвычайных ситуаций.

***НЕФТЕПРОДУКТ –*** продукт, получаемый в результате переработки углеводородного сырья на нефтеперерабатывающих заводах, которые являются продуктом для потребления и (или) используются в дальнейшем для выпуска на их основе других продуктов.

***Нефть*** - полезное ископаемое, представляющее природную смесь углеводородов (метановой, нафтеновой и ароматической групп), которая в пластовых и стандартных (0,1 МПа и 20оС) условиях находится в жидкой фазе.

***ОБЪЕКТЫ ликвидации аварийных разливов нефти -*** инциденты/аварии на нефтепроводах, зарегистрированные в ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» в установленном порядке.

***Окружающая среда*** *-* совокупность компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов, а также антропогенных объектов.

***ПЕРВИЧНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ЛИКИВДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ*** *-* прекращение сброса нефти, локализация разлива и сбор разлившейся нефти до максимально достижимого уровня.

***ПРИОРИТЕТНЫЕ ОБЪЕКТЫ ликвидации аварийных разливов нефти*** – инциденты/аварии на нефтепроводах, произошедшие на водных объектах, в водоохранных зонах и береговых полосах водных объектов, в районе ж/д, федеральных автодорог, в границах населенных пунктов.

***Разлив нефти*** - любой сброс и поступление нефти на территориях, произошедший как в результате происшествий, опасного природного явления, катастрофы стихийного или иного бедствия, так и при транспортировке нефти, при строительстве или эксплуатации объекта, а также в процессе производства работ.

***СБОР НЕФТИ –*** комплекс мероприятий по сбору нефтезагрязненного грунта с применением механических и ручных способов.

***СЕРВИСНЫЕ ОРГАНИЗАЦИИ*** *-* организации, оказывающие услуги ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз», при ликвидации последствий отказа на территории производственной деятельности ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

# 2. обозначения и сокращения

***А/Д*** – автомобильная дорога.

***АВР*** – аварийно – восстановительные работы.

***АКН*** – автомобиль для сбора нефти (нефтепродуктов).

***АКН*** – агрегат для сбора нефти.

***АНРВ*** – автомастерская типа АНРВ.

***АРН*** – аварийный разлив нефти.

***БЛОК «ЭНЕРГЕТИКА»*** - структурные подразделения, подчиненные заместителю главного инженера ‑ главному энергетику ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

***ВНЭ*** – водонефтяная эмульсия.

***ДДС*** – дежурно-диспетчерская служба ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

***ИТР*** – инженерно-технический работник.

***ЛАРН*** – ликвидация аварийных разливов нефти.

***МОНТАЖНИК ТТ*** – монтажник технологических трубопроводов.

***НАСФ(Н)*** – нештатное-аварийно спасательное формирование ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

***НЗГ*** – нефтезагрязнённый грунт.

***НСЖ*** – нефтесодержащая жидкость.

***НСК*** – нефтесборный коллектор.

***ОБЩЕСТВО* –** ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

***ОООС*** – отдел охраны окружающей среды ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

***ПМЛЛА*** – план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий.

***ПО*** – подрядная организация.

***ППР*** –план производства работ по ликвидации последствий инцидента.

***ППУ*** – передвижная парообразующая установка.

***РИТС*** – региональная инженерно-технологическая служба ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

***СО*** – сервисная организация.

***СТРУКТУРНОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ (СП)*** – структурное подразделение ООО «Славнефть–Красноярскнефтегаз» с самостоятельными функциями, задачами и ответственностью в рамках своих компетенций, определенных положением о структурном подразделении.

***Т.ВР.***  – точка врезки.

***ТУ*** – транспортное управление ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

***УДНГ*** – управление добычи нефти и газа ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

***УЛИСК*** – управления логистикой и складским комплексом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

***УМГРиЗ*** – управление маркшейдерско-геодезических работ и землеустройства ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

***УОБР*** – управление по организации буровых работ ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

***УПБОТ*** – управление промышленной безопасности и охраны труда ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

***УПНГ*** – управление подготовки нефти и газа ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

***УЭТ*** – управление эксплуатации трубопроводов ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

***ЦДНГ*** – цех добычи нефти и газа ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

***ЦИТС*** – центральная инженерно-технологическая служба ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

***ЦППН*** – цех по подготовке и перекачке нефти ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

***ЦЭРТ*** – цех по эксплуатации и ремонту трубопроводов ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

# 3. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ОРГАНИЗАЦИИ РАБОТ ПРИ ЛИКВИДАЦИИ ОТКАЗОВ, ИНЦИДЕНТОВ

## 3.1. ПОРЯДОК ОПОВЕЩЕНИЯ И ОПЕРАТИВНЫХ ДЕЙСТВИЙ ПРИ ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙНЫХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ и нефтепродуктов

Работник Общества или ПО, явившийся очевидцем или участником отказа, инцидента на объекте Общества должен немедленно, любым доступным способом, проинформировать об этом ДДС Общества (в случае пожара – диспетчеру пункта связи пожарной части Общества). В случае невозможности сообщения в ДДС Общества, сообщить своему непосредственному или вышестоящему руководителю, который должен немедленно и с максимальным количеством фактов сообщить об этом в ДДС Общества (в случае пожара – диспетчеру пункта связи пожарной части Общества).

В своём сообщении работник должен назвать свою фамилию, имя, отчество, должность и местоположение, общую информацию о происшествии.

Далее доведение информации о АРН идёт согласно «Схемы доведения информации при аварийном разливе нефти и нефтепродуктов» ([Приложение 1](#прил_1)).

При поступлении информации об отказе, инциденте, аварии ближайший ИТР выезжает на место происшествия. По прибытии на указанное место происшествия, ИТР передает уточнённую информацию в ДДС Общества о наличии или отсутствии отказа, инцидента, а также следующие данные:

* ориентировочный объёме разлива;
* ориентировочная площадь разлива;
* местность разлива (лес, луг, болото, река, ручей);
* характер рельефа, наличие впадин, откосов и т.д.;
* наличие возможности использования естественного грунта для создания обвалования и локализации разлива.

Ответственность за достоверность и полноту предоставления информации в ДДС Общества об отказе, инциденте, загрязнении территории и площади, водоемов (рек, ручьев) несет ИТР, передающий информацию в ДДС Общества.

ДДС Общества после подтверждения информации об инциденте, аварии оповещает оперативный штаб, который координирует действия структурных подразделений Общества и обеспечивает привлечение необходимых дополнительных трудовых, материально-технических ресурсов и техники структурных подразделений Общества и ПО.

При поступлении сообщения о разливе нефти и нефтепродуктов время локализации разлива не должно превышать 4 часов - при разливе в акватории, 6 часов - при разливе на почве с момента обнаружения разлива нефти и нефтепродуктов или с момента поступления информации о разливе.

Руководитель работ (руководитель объекта) обеспечивает выполнение работ по ликвидации источника загрязнения в соответствии с инструкциями, ПМЛЛА, регламентами эксплуатации и другими руководящими документами.

## 3.2. ДЕЙСТВИЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ ОТКАЗА, ИНЦИДЕНТА

При обнаружении отказа, инцидента на объекте (скважина, участок трубопровода, технологическая установка, и т.п.) работники обслуживающие данный объект предпринимают первоочередные действия согласно ПМЛЛА на данный объект.

К первоочередным действиям относятся:

* принятие мер по защите жизни и здоровья работников, по предотвращению отрицательного воздействия на окружающую среду и других негативных последствий;
* при необходимости: перевод потоков жидкости по другим направлениям, закрытие трубопровода, остановка объекта;
* доведение информации о АРН идёт согласно «Схемы доведения информации при аварийном разливе нефти и нефтепродуктов» ([Приложение 1](#прил_1));
* организация постов для контроля за пропуском в опасную зону и организация встречи спец. техники участвующей в ликвидации отказа, инцидента выдача разрешительной документации бригадам по ликвидации отказа, инцидента для производства работ по ликвидации отказа, инцидента;
* принятие мер по локализации отказа, инцидента;
* принятие мер по спасению и сохранению зданий, сооружений, техники, имущества, оборудования и материальных средств.

Подготовительные работы к ликвидации отказа, инцидента выполняют производственные цеха, эксплуатирующие объект.

Для ликвидации отказа, инцидента привлекаются бригады структурных подразделений Общества, НАСФ(Н), СО. Руководитель работ организовывает передачу информации в оперативный штаб о принимаемых мерах и ходе их выполнения каждые 2 часа.

Координацию действий бригад структурных подразделений, НАСФ(Н), с действиями СО обеспечивает начальник оперативного штаба, а на месте проведения работ – руководитель работ.

Все работники Общества и СО участвующие в локализации и ликвидации АРН, ликвидации отказа, инцидента обязаны обеспечить выполнение требований федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», требований «Правил противопожарного режима в Российской Федерации», федеральных законов, постановлений правительства РФ и других нормативных документов.

Для оперативного и эффективного производства работ по своевременному устранению отказов, инцидентов и их последствий, быстрейшей локализации и сбора разлившейся жидкости, обеспечения охраны окружающей среды в зоне отказа на трубопроводах и площадочных объектах, работы проводятся согласно планов мероприятий по локализации   
и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах разработанных согласно Методических указаний Компании «Порядок разработки планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах Обществ Группы ПАО «НК «Роснефть» № П3-05 М-0093.

Руководитель аварийных работ, совместно с начальником оперативного штаба и представителем СО, по окончанию работ по локализации, подготавливают в течение 1 рабочего дня Отчёт о локализации аварийного разлива нефти/нефтепродуктов ([Приложение 2](#прил_2)).

Начальник/заместитель начальника цеха, в котором произошел АРН, либо лицо замещающее их по приказу, совместно с работником ОООС и представителями УМГРиЗ проводят топографическую съемку мест АРН в течение 1 календарного дня с момента локализации АРН. Форма маркшейдерской съемки места АРН приведена в [Приложении 3](#прил_3).

Начальник/заместитель начальника цеха, в котором произошел АРН, либо лицо замещающее их по приказу, по окончанию работ локализации разрабатывает в течение 1 календарного дня «План мероприятий по ликвидации последствий АРН» ([Приложение 4](#прил_4)). План мероприятий по ликвидации последствий АРН согласовывается с заместителем генерального директора по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды и утверждается первым заместителем генерального директора по производству - главным инженером Общества, в течение 3 календарных дней с момента локализации АРН.

Начальник/заместитель начальника цеха, в котором произошел АРН, либо лицо замещающее их по приказу, по окончанию работ по локализации составляет в течение 1 рабочего дня совместно с руководителем структурного подразделения СО «Отчёт о ликвидации последствий аварии, отказа, инцидента» ([Приложение 5](#прил_5)). Отчёт о ликвидации последствий аварии, отказа, инцидента согласовывается с заместителем генерального директора по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды и утверждается первым заместителем генерального директора по производству - главным инженером Общества, в течение 3 рабочих дней с момента окончания работ по ликвидации последствий аварии, отказа, инцидента.

# 

# 4. Функции структурных подразделений при локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов

## 4.1. ФУНКЦИИ УПРАВЛЕНИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ ТРУБОПРОВОДОВ

В случае необходимости привлечения НАСФ(Н) и СО для локализации и ликвидации аварийного разлива нефти и нефтепродуктов на объектах ЦЭРТ, ДДС Общества осуществляет их оповещение согласно «Схемы доведения информации при аварийном разливе нефти и нефтепродуктов» ([Приложение 1](#прил_1)).

До начала производства работ НАСФ(Н) и СО, ЦЭРТ обеспечивает обозначение вешками трубопроводов на местности коммуникаций, обозначение и ограждения места АРН.

Проводит совместно с СО и НАСФ(Н) локализацию и сооружение дополнительных приямков для предотвращения дальнейшего растекания нефти, параллельно, при проведении работ по ликвидации отказов. Выполняет первичные мероприятия по ликвидации последствий разлива нефти собственными силами.

В случае невозможно возведения обвалования местным грунтом, сообщает о данном факте в оперативный штаб для организации завоза грунта.

В случае инцидента на трубопроводе, требующего отсыпки подъездных путей к месту инцидента, работы по отсыпке выполняются силами УЭТ. Возведенные подъездные пути после ликвидации инцидента используются для выполнения мероприятий по ликвидации разливов нефти.

Направляют АКН с НСЖ на определенные для сбора НСЖ объекты УПНГ. Объекты для сбора и приёма НСЖ определяются начальником ЦППН.

Доклад о ходе проведения работ по локализации и ликвидации АРН осуществлять в оперативный штаб в соответствии с порядком устанавливаемым руководителем оперативного штаба.

## 4.2. ФУНКЦИИ УПРАВЛЕНИЯ ДОБЫЧИ НЕФТИ И ГАЗА

В случае необходимости привлечения НАСФ(Н) и СО для локализации и ликвидации аварийного разлива нефти и нефтепродуктов на объектах УДНГ, ДДС Общества производит их оповещение согласно «Схемы доведения информации при аварийном разливе нефти и нефтепродуктов» ([Приложение 1](#прил_1)).

До начала производства работ СО, ЦДНГ обеспечивает обозначение и ограждения места АРН на местности.

Проводит совместно с СО локализацию и сооружение дополнительных приямков для предотвращения дальнейшего растекания нефти, параллельно, при проведении работ по ликвидации отказов. Выполняет первичные мероприятия по ликвидации последствий разлива нефти собственными силами.

В случае невозможно возведения обвалования местным грунтом, сообщает о данном факте в оперативный штаб для организации завоза грунта.

В случае инцидента на технологическом (-ой) оборудовании (установке), требующего отсыпки подъездных путей к месту инцидента, работы выполняются силами ЦДНГ. Возведенные подъездные пути после ликвидации инцидента используются для выполнения мероприятий по ликвидации разливов нефти.

Направляют АКН с НСЖ на определенные для сбора НСЖ объекты УПНГ. Объекты для сбора и приёма НСЖ определяются начальником ЦППН.

Доклад о ходе проведения работ по локализации и ликвидации АРН осуществлять в оперативный штаб в соответствии с порядком устанавливаемым руководителем оперативного штаба.

## 4.3. ФУНКЦИИ УПРАВЛЕНИЯ ПОДГОТОВКИ НЕФТИ И ГАЗА

В случае необходимости привлечения НАСФ(Н) и СО для локализации и ликвидации аварийного разлива нефти и нефтепродуктов на объектах УПНГ, ДДС Общества производит их оповещение согласно «Схемы доведения информации при аварийном разливе нефти и нефтепродуктов» ([Приложение 1](#прил_1)).

До начала производства работ СО, УПНГ обеспечивает обозначение и ограждения места АРН на местности.

Проводит совместно с СО локализацию и сооружение дополнительных приямков для предотвращения дальнейшего растекания нефти, параллельно, при проведении работ по ликвидации отказов. Выполняет первичные мероприятия по ликвидации последствий разлива нефти собственными силами.

В случае невозможно возведения обвалования местным грунтом, сообщает о данном факте в оперативный штаб для организации завоза грунта.

В случае инцидента на технологическом (-ой) оборудовании (установке) требующего отсыпки подъездных путей к месту инцидента, работы выполняются силами УПНГ. Возведенные подъездные пути после ликвидации инцидента используются для выполнения мероприятий по ликвидации разливов нефти.

Направляют АКН с НСЖ на определенные начальником ЦППН объекты для сбора НСЖ. УПНГ контролирует приём НСЖ на своих объектах, производит подсчёт привезённой НСЖ, о количестве НСЖ докладывают в оперативный штаб каждые 2 часа.

Доклад о ходе проведения работ по локализации и ликвидации АРН осуществлять в оперативный штаб в соответствии с порядком устанавливаемым руководителем оперативного штаба.

## 4.4. ФУНКЦИИ УПРАВЛЕНИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОХРАНЫ ТРУДА

УПБОТ совместно с СО, ОООС, УМГРиЗ проводит обследование места АРН с составлением акта обследования места разлива нефти(нефтепродуктов).

УПБОТ осуществляет проверку и учёт объемов выполнения работ СО на объектах Общества.

## 4.5. ФУНКЦИИ УПРАВЛЕНИЯ МАРКШЕЙДЕРСКО-ГЕОДЕЗИЧЕСКИХ РАБОТ И ЗЕМЛЕУСТРОЙСТВА

По заявке УПБОТ и/или ОООС, после обозначения границ разлива установленным способом (например, обозначением вехами или обвалованием), либо с указанием границ разлива представителем (ми) УПБОТ и ОООС непосредственно на местности, УМГРиЗ проводит топографическую съемку загрязненного участка ([Приложение 3](#прил_3)). В результате топографической съемки УМГРиЗ определяет общую площадь загрязнения с разграничением по видам загрязненных угодий (лес, болото, кустарник и т.п.) – единицы измерения - га.

В случае необходимости, например, при изменении контура загрязненного участка, переданного для ЛАРН, УПБОТ и ОООС направляет заявку на проведение специалистами УМГРиЗ новой топографической съемки, для ее выполнения в уточненных и обозначенных вышеописанными способами границах.

По окончанию выполнения комплекса работ по ЛАРН, УМГРиЗ подтверждает объёмы выполненных работ (объём вывезенного/завезённого грунта, вывезенного на полигоны и амбары НЗГ/ВНЭ, длину и площадь обвалования, толщину срезки и т.д.).

## 4.6. ФУНКЦИИ ОТДЕЛА ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

ОООС (куратор договора с СО) организует и координирует работу СО при ЛАРН на объектах Общества.

Специалист ОООС находящийся на ЛУ участвует в обследовании места предполагаемого инцидента, аварии.

ОООС сообщает в УПБОТ о местах размещения НЗГ и ВНЭ в течении 2 часов с момента получения информации о инциденте, аварии.

Специалист ОООС находящийся на ЛУ участвует в маркшейдерской съемке, топографической съемке с определением общей площади загрязнения с разграничением (лес, болото, кустарник) - ед. изм. - га. характеристики местности в общей площади загрязненного участка.

Работник ОООС формирует Акты обследования мест АРН произвольной формы. В Акте обследования места АРН указывается: предварительная площадь разлива, объём разлива, приемных пунктов НЗГ и ВНЭ, фотоматериалов. Акт оформляется обследования места АРН в течение 2 часов с момента получения информации о АРН и подписывается работником ОООС, представителем СП Общества, на чьем объекте произошёл АРН, и представителем СО. При АРН на водной поверхности для оперативной оценки загрязнения используются параметры визуальной оценки загрязнения водной поверхности нефтью, приведенные в [Приложении 6](#прил_6).

Работник ОООС совместно с Актом обследования места АРН направляет в течение часов с момента получения информации о АРН заполненную и подписанную Форму предоставления информации о происшествиях 3-4 уровня с экологическими последствиями ([Приложение 7](#прил_7)) в ОООС (на эл. адрес управления промышленной безопасности и охраны труда ([hse@snkng.ru](mailto:hse@snkng.ru)).

Специалист ОООС находящийся на ЛУ осуществляет проверку выполнения работ на объектах инцидентов, аварий УЭТ, УДНГ, УПНГ, на всех этапах согласно ППР.

## 

## 4.7. ФУНКЦИИ ТРАНСПОРТНОГО УПРАВЛЕНИЯ

ТУ при получении информации о необходимости выделение транспортного средства и спецтехники для локализации и ликвидации аварийного разлива нефти (нефтепродуктов) от оперативного штаба или комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Общества незамедлительно организует выделение транспорта.

В случае необходимости организует доставку транспортных средств и спецтехники на место проведения работ для локализации и ликвидации аварийных разливов нефти.

## 4.8. ФУНКЦИИ БЛОКА «ЭНЕРГЕТИКА»

В случае необходимости привлечения НАСФ(Н) и СО для локализации и ликвидации аварийного разлива нефти и нефтепродуктов на объектах блока «Энергетика», ДДС Общества производит их оповещение согласно «Схемы доведения информации при аварийном разливе нефти и нефтепродуктов» ([Приложение 1](#прил_1)).

До начала производства работ СО, блок «Энергетика» обеспечивает обозначение и ограждение места АРН на местности. Далее выдает наряд-допуск СО на выполнение работ по ЛАРН.

Проводит совместно с СО локализацию и сооружение дополнительных приямков для предотвращения дальнейшего растекания нефти, параллельно, при проведении работ по ликвидации отказов. Выполняет первичные мероприятия по ликвидации последствий разлива нефти собственными силами.

В случае невозможно возведения обвалования местным грунтом, сообщает о данном факте в оперативный штаб для организации завоза грунта.

В случае инцидента на технологическом (-ой) оборудовании (установке) требующей отсыпки подъездных путей к месту инцидента, работы выполняются силами блока «Энергетика». Возведенные подъездные пути после ликвидации инцидента используются для выполнения мероприятий по ликвидации разливов нефти.

Направляют АКН с НСЖ на определенные для сбора НСЖ объекты УПНГ. Объекты для сбора и приёма НСЖ определяются начальником ЦППН.

Доклад о ходе проведения работ по локализации и ликвидации АРН осуществлять в оперативный штаб в соответствии с порядком устанавливаемым руководителем оперативного штаба.

## 4.9. ФУНКЦИИ УПРАВЛЕНИЯ ОРГАНИЗАЦИИ ГРУЗОПЕРЕВОЗОК И СКЛАДСКОГО ХОЗЯЙСТВА

В случае необходимости привлечения НАСФ(Н) и СО для локализации и ликвидации аварийного разлива нефти и нефтепродуктов на объектах УЛИСК, ДДС Общества производит их оповещение согласно «Схемы доведения информации при аварийном разливе нефти и нефтепродуктов» ([Приложение 1](#прил_1)).

До начала производства работ СО, УЛИСК обеспечивает обозначение и ограждение места АРН на местности.

Проводит совместно с СО локализацию и сооружение дополнительных приямков для предотвращения дальнейшего растекания нефти (нефтепродуктов), параллельно, при проведении работ по ликвидации отказов. Выполняет первичные мероприятия по ликвидации последствий разлива нефти (нефтепродуктов) собственными силами.

В случае невозможно возведения обвалования местным грунтом, сообщает о данном факте в оперативный штаб для организации завоза грунта.

Направляют АКН с НСЖ на определенные для сбора НСЖ объекты УПНГ. Объекты для сбора и приёма НСЖ определяются начальником ЦППН.

Доклад о ходе проведения работ по локализации и ликвидации АРН осуществлять в оперативный штаб в соответствии с порядком устанавливаемым руководителем оперативного штаба.

## 4.10. ФУНКЦИИ УПРАВЛЕНИЯ ПО ОРГАНИЗАЦИИ БУРОВЫХ РАБОТ

В случае необходимости привлечения НАСФ(Н) и СО для локализации и ликвидации аварийного разлива нефти и нефтепродуктов на объектах УОБР, ДДС Общества производит их оповещение согласно «Схемы доведения информации при аварийном разливе нефти и нефтепродуктов» ([Приложение 1](#прил_1)).

До начала производства работ СО, УОБР обеспечивает обозначение и ограждение места АРН на местности. Далее выдает наряд-допуск СО на выполнение работ по ЛАРН.

Проводит совместно с СО локализацию и сооружение дополнительных приямков для предотвращения дальнейшего растекания нефти, параллельно, при проведении работ по ликвидации отказов. Выполняет первичные мероприятия по ликвидации последствий разлива нефти собственными силами.

В случае невозможно возведения обвалования местным грунтом, сообщает о данном факте в оперативный штаб для организации завоза грунта.

В случае инцидента на технологическом (-ой) оборудовании (установке) требующей отсыпки подъездных путей к месту инцидента, работы выполняются силами УОБР. Возведенные подъездные пути после ликвидации инцидента используются для выполнения мероприятий по ликвидации разливов нефти.

Направляют АКН с НСЖ на определенные для сбора НСЖ объекты УПНГ. Объекты для сбора и приёма НСЖ определяются начальником ЦППН.

Доклад о ходе проведения работ по локализации и ликвидации АРН осуществлять в оперативный штаб в соответствии с порядком устанавливаемым руководителем оперативного штаба.

## 4.11. ФУНКЦИИ УПРАВЛЕНИЯ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

При поступлении информации о АРН организуют оцепление района места происшествия силами ПО, оказывающей охранные услуги для предотвращения появления в зоне ЧС (происшествия) посторонних лиц и посторонней техники, а также организуют пропускной режим до момента полной ликвидации АРН.

## 

## 4.12. ФУНКЦИИ ПРОЧИХ УПРАВЛЕНИЙ И СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ

В случае обнаружения АРН доводят информацию согласно «Схемы доведения информации при аварийном разливе нефти и нефтепродуктов» ([Приложение 1](#прил_1)). В сообщении обязательно указывают характеристики рельефа (болото, водоохранная зона, пойменная часть, лес, а/д и т.д.).

До начала производства работ СО, обеспечивают обозначение и ограждения места АРН на местности.

Проводят совместно с СО локализацию и сооружение дополнительных приямков для предотвращения дальнейшего растекания нефти, параллельно, при проведении работ по ликвидации отказов. Выполняют первичные мероприятия по ликвидации последствий разлива нефти собственными силами согласно п. 3.2.

Направляют АКН с НСЖ на определенные для сбора НСЖ объекты УПНГ. Объекты для сбора и приёма НСЖ определяются начальником ЦППН.

Доклад о ходе проведения работ по локализации и ликвидации АРН осуществлять в оперативный штаб в соответствии с порядком устанавливаемым руководителем оперативного штаба.

# 5. ФУНКЦИИ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

## 5.1. ФУНКЦИИ СЕРВИСНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

При поступлении информации об АРН, СО в течение 5 минут организовывает мобилизацию техники и персонала на место проведения работ (локализацию разлива на воде в течение 4 часов, на суше в течение 6 часов, с момента поступления информации о разливе).

Локализация разлива происходит после или параллельно ликвидации отказа, инцидента при необходимости одновременно с ликвидацией отказа, инцидента или до ликвидации отказа, инцидента при угрозе попадания жидкости за пределы площадочного объекта или в водные объекты.

СО, выполняющие аварийно-спасательные, аварийно-восстановительные и другие неотложные работы при локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также их последствий с целью предотвращения увеличения площади загрязнения, проводят работы по ликвидации аварийных разливов нефти (нефтепродуктов). Для вывоза НСЖ и срезки загрязненного грунта, СО не менее чем за 1 календарный день до начала проведения работ направляет согласованную с работником ОООС заявку на выделение необходимых автотранспортных средств и спецтехники ([Приложение 8](#прил_8)) начальнику ТУ или лицу замещающему его по приказу посредством электронной почты.

СО выполняющие аварийно-спасательные, аварийно-восстановительные и другие неотложные работы при локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также их последствий в течении 1 рабочего дня после получения сообщения о разливе, должны выполнить комиссионный выезд на место АРН с представителями УМГРиЗ, УПБОТ и ОООС (для определения видов, объемов, топосъемки, дополнительных видов работ).

СО выполняющие аварийно-спасательные, аварийно-восстановительные и другие неотложные работы при локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также их последствий, в течение 2 рабочих дней после выезда на объекты направляет в УМГРиЗ на согласование маркшейдерские съемки (с приложением копии акта обследования) с указанием всех необходимых параметров (видов и подвидов работ с указанием площадей) для подтверждения УМГРиЗ.

СО выполняющие аварийно-спасательные, аварийно-восстановительные и другие неотложные работы при локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также их последствий, не позднее 1 рабочего дня после получения от УМГРиЗ подтверждающих маркшейдерских съемок, направляют на электронный адрес приемной Управления промышленной безопасности и охраны труда пакет документов - сканированные копии ППР участка и копии маркшейдерской съемки нефтезагрязненного участка.

При необходимости корректировки ППР, маркшейдерских съемок (дополнения со стороны Заказчика или Подрядчика) СО, выполняющие аварийно-спасательные, аварийно-восстановительные и другие неотложные работы при локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также их последствий, инициируют повторный выезд с представителями УПБОТ, ОООС и УМГРиЗ, о чем дополнительно прописывается в примечании ППР, маркшейдерских съемок (причина изменений, с указанием видов исключенных, либо дополненных работ).

Работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов производятся с оформлением разрешительных документов.

СО выполняющие аварийно-спасательные, аварийно-восстановительные и другие неотложные работы при локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также их последствий, обязаны допускаться для выполнения работ по договору на объекты Общества в соответствии с Положением ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Управление подрядными организациями в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» № П3-05 Р-0771 ЮЛ-428.

СО, выполняющие аварийно-спасательные, аварийно-восстановительные и другие неотложные работы при локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также их последствий, ежедневно до 20-00 предоставляют отчёт о проделанной работе (% выполнения по каждому виду, подвиду запланированных работ на участке и ожидаемые сроки завершения работ на участке) на электронную почту приемной заместителя генерального директора по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды ([priemPBOTOS@snkng.ru](mailto:priemPBOTOS@snkng.ru)).

СО выполняющие аварийно-спасательные, аварийно-восстановительные и другие неотложные работы при локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также их последствий, направляют маркшейдерские съемки, сделанные до и после проведения работ, на согласование в УМГРиЗ в обязательном порядке.

Доклад о ходе проведения работ по локализации и ликвидации АРН осуществлять в оперативный штаб в соответствии с порядком устанавливаемым руководителем оперативного штаба.

## 5.2. ФУНКЦИИ ПОДРЯДНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОКАЗЫВАЮЩЕЙ ОХРАННЫЕ УСЛУГИ

В целях недопущения посторонних лиц и техники к месту происшествия, ПО оказывающая охранные услуги осуществляет перекрытие дорог до момента полной ликвидации АРН.

## 5.3. ФУНКЦИИ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

Производят доведение информации о АРН согласно «Схемы доведения информации при аварийном разливе нефти и нефтепродуктов» ([Приложение 1](#прил_1)), а также руководствуются Стандартом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Критерии чрезвычайных ситуаций, происшествий. Регламент предоставления оперативной информации о чрезвычайных ситуациях (угрозе возникновения), происшествиях» № П3-11.04 С-0013 ЮЛ-428.

# 6. ссылки

1. Федеральный Закон Российской Федерации от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 21.08.2000 № 613 «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и неф­тепродуктов».
3. Постановление Правительства Российской Федерации от 15.04.2002 № 240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и неф­тепродуктов на территории Российской Федерации».
4. Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утверждённые Приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности».
5. Правила противопожарного режима в Российской Федерации, утверждённые Постановление Правительства РФ от 25.04.2012 N 390 «О противопожарном режиме».
6. Методические указания Компании «Порядок разработки планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах Обществ Группы ПАО «НК «Роснефть» № П3-05 М-0093 версия 1.00, утвержденный приказом ПАО «НК «Роснефть» от 23.09.2016 № 509 и введенный в действие приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 26.04.2017 №177.
7. Положение ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Управление подрядными организациями в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды» № П3-05 Р-0771 ЮЛ-428 версия 1.00, утвержденный и введенный в действие приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 31.08.2018 №766.
8. Стандарт ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Табель срочных донесений по вопросам гражданской обороны, предупреждению, ликвидации чрезвычайных ситуаций, пожарной и экологической безопасности» № П3-11.04 С-0012 ЮЛ-428 версия 2.00, утвержденный и введенный в действие приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 08.02.2018 №100.
9. Стандарт ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Критерии чрезвычайных ситуаций, происшествий. Регламент предоставления оперативной информации о чрезвычайных ситуациях (угрозе возникновения), происшествиях» № П3-11.04 С-0013 ЮЛ-428 версия 2.00, утвержденный и введенный в действие приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 06.02.2018 №90.
10. Инструкция ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» «Порядок оповещения по сигналам гражданской обороны» № П3-11.04 И-0001 ЮЛ-428 версия 1.00, утвержденная и введенная в действие приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от 06.09.2016 № 255.

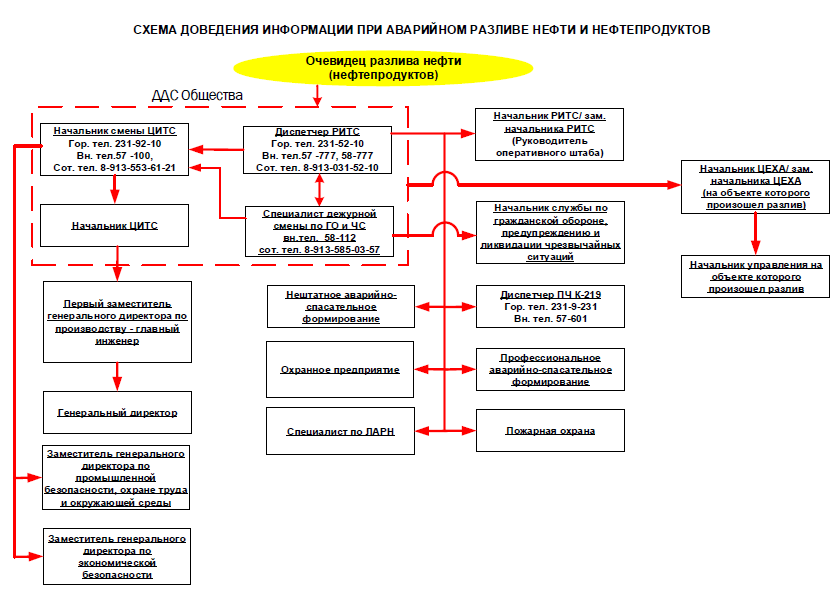
# ПРИЛОЖЕНИЯ

Таблица 1

**Перечень Приложений к Положению**

| **НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ** | **НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ** | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** |
| 1 | Схема оповещения при аварийном разливе нефти и нефтепродуктов | Включено в настоящий файл |
| 2 | Форма отчёта о локализации аварийного разлива нефти/нефтепродуктов и пример заполнения | Включено в настоящий файл |
| 3 | Форма топографической съемки места АРН | Включено в настоящий файл |
| 4 | Форма плана мероприятий по ликвидации последствий АРН и пример заполнения | Включено в настоящий файл |
| 5 | Форма отчёта о ликвидации последствий аварии, отказа, инцидента и пример заполнения | Включено в настоящий файл |
| 6 | Параметры визуальной оценки загрязнения водной поверхности нефтью | Включено в настоящий файл |
| 7 | Форма предоставления информации о происшествиях 3-4 уровня с экологическими последствиями | Включено в настоящий файл |
| 8 | Форма заявки на выделение транспортного средства и спецтехники | Включено в настоящий файл |

**ПРИЛОЖЕНИЕ 1. Схема оповещения при аварийном разливе нефти и нефтепродуктов**



# ПРИЛОЖЕНИЕ 2.Форма отчёта о локализации аварийного разлива нефти/нефтепродуктов и пример заполнения

**ОТЧЁТ**

**О ЛОКАЛИЗАЦИИ АВАРИЙНОГО РАЗЛИВА НЕФТИ/НЕФТЕПРОДУКТОВ**

« \_\_ » \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 201\_\_ г.

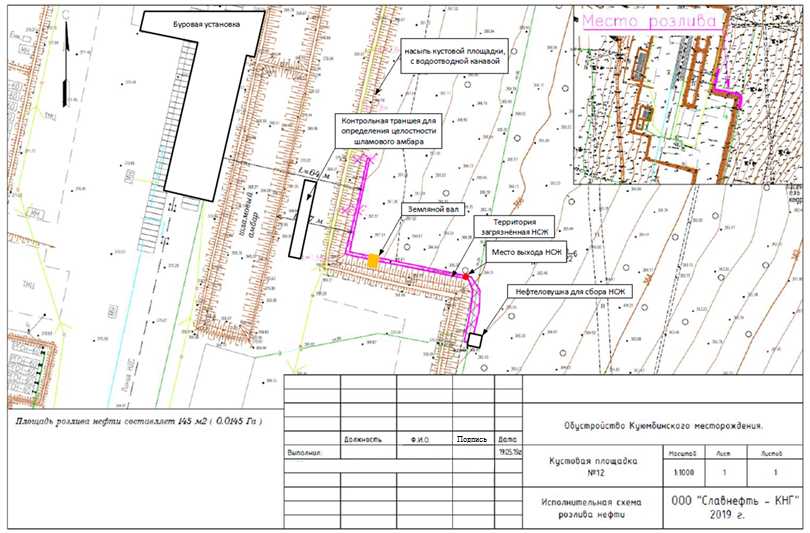
|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **П/П** | **НАИМЕНОВАНИЕ ИНФОРМАЦИИ** | **СОСТАВ ИНФОРМАЦИИ** |
| **1** | **2** | **3** |
|  | **Место отказа, дата, время обнаружения.** | *ЦЭРТ, НСК «Куст 5 – т.вр.38», 5020 м от куста 5 в сторону т.вр. 38 (вне территории кустовой площадки), 23.01.2019г., 10-40ч.* |
|  | **Характеристика экологических последствий (загрязнения)** | *Площадь загрязнения: S=15м²* |
|  | **Метод локализации** | *Обвалование – 100%*  *Бруствер (вал) максимально приближен к загрязнению.* |
|  | **Дата и время локализации** | *с 10-40ч. до 16-40ч. 23.01.2018г.* |

Приложения:

* + - 1. Фотографии места происшествия
      2. Ситуационный план

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Начальник оперативного штаба** |  |  |  |  |
|  |  | **(ПОДПИСЬ)** |  | **Ф.И.О.** |
|  |  |  |  |  |
| **Руководитель работ** |  |  |  |  |
|  |  | **(ПОДПИСЬ)** |  | **Ф.И.О.** |
|  |  |  |  |  |
| **Командир отделения СО/ командир СО** |  |  |  |  |
|  |  | **(ПОДПИСЬ)** |  | **Ф.И.О.** |

**ПРИЛОЖЕНИЕ 3.Форма ТОПОГРАФИЧЕСКОЙ съемки места АРН**



# ПРИЛОЖЕНИЕ 4.Форма планА мероприятий по ликвидации последствий АРН и пример заполнения

|  |  |
| --- | --- |
| **СОГЛАСОВАНО**  **Заместитель генерального директора**  **по промышленной безопасности, охране**  **труда и окружающей среды**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.** | **УТВЕРЖДАЮ**  **Первый заместитель генерального директора по производству - главный инженер**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.** |

**ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АРН**

| **П/П** | **НАИМЕНОВАНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ** | **СРОК ИСПОЛНЕНИЯ** | **ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ** | **КОНТРОЛЬ ЗА ИСПОЛНЕНИЕМ** | **НЕОБХОДИМОЕ ОБОРУДОВАНИЕ, ЕД.** | **ПРИМЕЧАНИЕ** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
|  | *Локализовать (обваловать) место отказа* | *23.01.2019 до 16-40* | *мастер ЦЭРТ (бригада аварийно-восстановительных работ)* | *Начальник ЦЭРТ Иванов А.А.* | *Экскаватор - 1 ед.* |  |
|  | *Произвести вешкование контура загрязнения* | *23.01.2019* | *мастер ЦЭРТ (бригада аварийно-восстановительных работ)* | *Начальник ЦЭРТ Иванов А.А.* |  |  |
|  | *Составить отчет о локализации и предоставить в УЭТ* | *23.01.2019* | *мастер ЦЭРТ (бригада аварийно-восстановительных работ)* | *Начальник ЦЭРТ Иванов А.А.* |  |  |
|  | *Произвести сбор нефтесодержащей жидкости до максимально возможного уровня.* | *30.01.2019* | *мастер ЦЭРТ (бригада аварийно-восстановительных работ)* | *Начальник ЦЭРТ Иванов А.А.* | *АКН - 1ед., вручную* |  |
|  | *Составить отчет о выполнении работ по ЛАРН и предоставить в УПБОТ и ОООС* | *31.01.2019* | *мастер ЦЭРТ (бригада аварийно-восстановительных работ)* | *Начальник ЦЭРТ Иванов А.А.* |  |  |

**Составил:**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Начальник цеха / зам. начальника цеха |  |  |  |  |
| (ДОЛЖНОГСТЬ) |  | (ПОДПИСЬ) |  | (И.О. ФАМИЛИЯ) |
|  |  |  |  |  |
| Командир отделения СО/ командир СО |  |  |  |  |
| (ДОЛЖНОГСТЬ) |  | (ПОДПИСЬ) |  | (И.О. ФАМИЛИЯ) |

**Согласовано:**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| начальник РИТС/ зам. начальника РИТС |  |  |  |  |
| (ДОЛЖНОГСТЬ) |  | (ПОДПИСЬ) |  | (И.О. ФАМИЛИЯ) |
|  |  |  |  |  |
| Работник ОООС |  |  |  |  |
| (ДОЛЖНОГСТЬ) |  | (ПОДПИСЬ) |  | (И.О. ФАМИЛИЯ) |

# ПРИЛОЖЕНИЕ 5.Форма отчётА о ликвидации последствий аварии, отказа, инцидента и пример заполнения

|  |  |
| --- | --- |
| **СОГЛАСОВАНО**  **Заместитель генерального директора по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ / \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.** | **УТВЕРЖДАЮ**  **Первый заместитель генерального директора по производству - главный инженер**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_\_г.** |

**ОТЧЁТ**

**О ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИИ, ОТКАЗА, ИНЦИДЕНТА**

**«\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г.**

| **№** | **НАИМЕНОВАНИЕ ИНФОРМАЦИИ** | | **СОСТАВ ИНФОРМАЦИИ** |
| --- | --- | --- | --- |
| **1** | **2** | | **3** |
| **1.** | **Место отказа, инцидента,**  **дата отказа, инцидента** | | *ЦЭРТ, нефтесборный коллектор «Куст 5 – т.вр.38», 5020 м от автоматизированной групповой замерной установки куста 5 в сторону точки врезки 38 (вне территории кустовой площадки), 23.01.2019г., 10-40ч.* |
| **2.** | **Характеристика зкологических последствий (загрязнения)** | | *Площадь загрязнения:*  *-территории, м² - 15*  *-водной поверхности, м2 (река, озеро, и т. д.) - нет*  *-лесные угодья, м² и др. - нет* |
| *Объем разлитой нефти, тн.*  *-рельеф – 1 (НСЖ)*  *-водные объекты – нет* |
| **3.** | **Привлекаемые силы и средства (наименование, количество)** | | *Организация, подразделение, бригада (чел.):*  *ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»*  *ЦЭРТ:*  *начальник ЦЭРТ-1;*  *мастер ЦЭРТ-1,*  *мастер АВР ЦЭРТ 1,*  *электрогазосварщик - 2,*  *монтажник ТТ - 1,*  *трубопроводчик линейный – 1.*  *ООО «РосДорСтрой»:*  *электрогазосварщик - 2,*  *монтажник ТТ - 2,*  *дефектоскопист - 2,*  *машинист экскаватора – 2.* |
| *Итого: 15 чел.* |
| *Оборудование и технические средства (ед.):*  *ООО «Сервис-Интегратор»:*  *АНРВ – 2,*  *АКН-10 – 1,*  *ППУ – 1,*  *УАЗ – 2,*  *Экскаватор – 2.* |
| *Итого: 8 ед.* |
| **4.** | **Фамильный список привлекаемых для ликвидации (с указанием кол-ва дней работы)** | | *ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»*  *ЦЭРТ:*  *начальник ЦЭРТ Петров Б.В. -1;*  *мастер ЦЭРТ Иванов В.В. -1,*  *мастер АВР ЦЭРТ Сидоров А.А. - 1,*  *электрогазосварщик Козлов С.У. - 1,*  *электрогазосварщик Александров А.Ф. - 1,*  *монтажник ТТ Трошин Ю.В. - 1,*  *трубопроводчик линейный Глухарь А.П. – 1.*  *ООО «РосДорСтрой»:*  *Электрогазосварщик Смирнов А.А. - 2,*  *монтажник ТТ Пахальчук К.В. - 2,*  *дефектоскопист Стукачёв А.П. - 2,*  *машинист экскаватора Петров Б.В. – 2.* |
|  | **Мероприятия ликвидации экологических последствий** | **локализация:** | *Обвалование – 100%*  *Бруствер (вал) максимально приближен к загрязнению.* |
| *Заграждения (дамбы, боновые заграждения, ловушки), объем, м3; длина, м; высота, м. - нет* |
| *Дата, время начала и окончания работ по локализации*  *с 10-40 ч. до 16-40 ч. 23.01.2019г.* |
| **ликвидации экологических последствий:** | *Завоз чистого грунта (песка), м3 – нет* |
| *Вывоз загрязненного грунта (место вывоза, складировано), м3 – 36* |
| *Ответственный за прием, учет, хранение загрязненного грунта – БТ-Промотходы* |
| *Площадь ликвидированного загрязнения (на водной поверхности, лесных угодий, территории), м²– 10* |
| *Сбор нефтесодержащей жидкости при помощи АКН-10, м3 – 20* |
| *Сбор нефтесодержащей жидкости вручную, м3 – нет* |
|  | **Ответственный** | | *Мастер АВР ЦЭРТ Сидоров А.А.* |

На «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_г. персоналом Общества и ПО загрязнённый участок убран до максимально возможного уровня

Приложения:

1. Маркшейдерская съемка на …л.;

2. Фото места АРН до уборки территории на …л;

3. Фото места АРН по окончанию уборки территории на …л;

4. План мероприятий по уборке последствий разлива;

**Составил:**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Начальник цеха /  зам. начальника цеха |  |  |  |  |
| (ДОЛЖНОСТЬ) |  | (ПОДПИСЬ) |  | (И.О. ФАМИЛИЯ) |
|  |  |  |  |  |
| Командир отделения СО/  командир СО |  |  |  |  |
| (ДОЛЖНОСТЬ) |  | (ПОДПИСЬ) |  | (И.О. ФАМИЛИЯ) |

**Согласовано:**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| начальник РИТС/  зам. начальника РИТС |  |  |  |  |
| (ДОЛЖНОСТЬ) |  | (ПОДПИСЬ) |  | (И.О. ФАМИЛИЯ) |
|  |  |  |  |  |
| Работник ОООС |  |  |  |  |
| (ДОЛЖНОСТЬ) |  | (ПОДПИСЬ) |  | (И.О. ФАМИЛИЯ) |

**ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ПАРАМЕТРЫ ВИЗУАЛЬНОЙ ОЦЕНКИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ВОДНОЙ ПОВЕРХНОСТИ НЕФТЬЮ**

**ПАРАМЕТРЫ ВИЗУАЛЬНЫЕ ОЦЕНКИ**

**ЗАГРЯЗНЕНИЯ ВОДНОЙ ПОВЕРХНОСТИ НЕФТЬЮ**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **ПОРЯДКОВЫЙ НОМЕР** | **ВНЕШНИЕ ПРИЗНАКИ НЕФТЯНОЙ ПЛЕНКИ** | **МАССА** |
| **1** | **2** | **3** |
| 1. | Отсутствие пленки и пятен, отдельные радужные полосы, наблюдаемые при наиболее благоприятных условиях освещения и спокойном состоянии водной поверхности | 0.1 |
| 2. | Отдельные пятна и серые пленки серебристого налета на поверхности воды, наблюдаемые при спокойном состоянии водной поверхности, появление первых признаков цветности | 0.2 |
| 3. | Пятна и пленки с яркими цветными полосами, наблюдаемые при слабом волнении | 0.4 |
| 4. | Нефть в виде пятен и пленки, покрывающая значительные участки поверхности воды, не разрывающаяся при волнении, с переходом цветности к тусклой мутно-коричневой | 1.2 |
| 5. | Поверхность воды покрыта сплошным слоем нефти, хорошо видимой при волнении, цветность темная, темно-коричневая | 2.4 |

**ПРИЛОЖЕНИЕ 7. Форма предоставления информАЦИИ О происшествиях 3-4 уровня с экологическими последствиями**

**Происшествие 3-4 уровня с экологическими последствиями**

|  |  |
| --- | --- |
| **Предоставление информации**  **по происшествию \_\_\_\_ уровня** **с экологическими последствиями** | |
| **Наименование Общества** | ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» |
| **Уровень происшествия** |  |
| **Дата и время** |  |
| **Подразделение** |  |
| **Место происшествия** |  |
| **Причина происшествия** |  |
| **Площадь загрязнения, м2** |  |
| **Объем загрязнителя, м3** |  |
| **Локализация и ликвидация выполнена/выполняется** |  |
| **Примечание** |  |

*\* - при порыве трубопровода в обязательном порядке указывается его диаметр и год ввода в эксплуатацию*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
| (должность) | (подпись) | (Ф.И.О.) |

**ПРИЛОЖЕНИЕ 8. Форма заявки на выделение транспортного средства и спецтехники**

Аварийная заявка на технику по ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Дата** |  | |  |  |  | |  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№**  **п/п** | **Месторождение** | | **Цех** | **Данные по отказу** | | | | | | | | | **Вид работ** | **Требуемая техника, ед.** | | | | | | | | | | | | **Место погрузки песка (грунта)** | **Место вывоза** | | **Примечание** |
| **дата отказа** | **S, м2** | | **трубопровод** | | | | | **место расположение отказа** | **самосвал** | | **шламовоз** | | **бульдозер** | | **экскаватор** | | **АКН** | | **АНВР** | |
| **тип** | **D, мм** | | **наименование участка** | | **пл** | **ф** | **пл** | **ф** | **пл** | **ф** | **пл** | **ф** | **пл** | **ф** | **пл** | **ф** | **НЗГ** | **ВНЭ** |
| **1** | **2** | | **3** | **4** | **5** | | **6** | **7** | | **8** | | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** | **17** | **18** | **19** | **20** | **21** | **22** | **23** | **24** | **25** | **26** |
| 1 |  | |  |  |  | |  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  | |  |  |  | |  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  | |  |  |  | |  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 |  | |  |  |  | |  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 |  | |  |  |  | |  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 |  | |  |  |  | |  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 |  | |  |  |  | |  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 |  | |  |  |  | |  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 |  | |  |  |  | |  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 |  | |  |  |  | |  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 |  | |  |  |  | |  |  | |  | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| Итого по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | | |  | | | | | | | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | | |
| **Заявку подал:** | | | |  | | |  | |
|  | | | |  | | |  | |
| **Согласовано:** | | | |  | | |  | |
|  | | | |  | | |  | |
|  | | | |  | | |  | |