



УТВЕРЖДЕНА

Приказом ООО «Славнефть-

Красноярскнефтегаз»

от «31» марта 2023 г. № 329

Введена в действие с «31» марта 2023 г.

ИНСТРУКЦИЯ ООО «СЛАВНЕФТЬ-КРАСНОЯРСКНЕФТЕГАЗ»

**ПОРЯДОК ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ, РЕАГИРОВАНИЯ
СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ ПРИ ЛОКАЛИЗАЦИИ И
ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙНЫХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ**

№ ПЗ-05 И-089726 ЮЛ-428

ВЕРСИЯ 1

СОДЕРЖАНИЕ

1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ	3
НАЗНАЧЕНИЕ	3
ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ	3
ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ	3
2. ГЛОССАРИЙ	5
2.1. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ	5
2.2. ТЕРМИНЫ ИЗ ВНЕШНИХ ДОКУМЕНТОВ	5
2.3. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА	5
2.4. СОКРАЩЕНИЯ	6
3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА	9
4. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ОРГАНИЗАЦИИ РАБОТ ПРИ ЛИКВИДАЦИИ ОТКАЗОВ, ИНЦИДЕНТОВ	10
4.1. ПОРЯДОК ОПОВЕЩЕНИЯ И ОПЕРАТИВНЫХ ДЕЙСТВИЙ ПРИ ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙНЫХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ	10
4.2. ДЕЙСТВИЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ ОТКАЗА, ИНЦИДЕНТА	11
4.3. ЛИКВИДАЦИЯ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИИ, ИНЦИДЕНТА	15
5. ФУНКЦИИ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ ПРИ ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ	17
6. ФУНКЦИИ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ	20
6.1. ФУНКЦИИ СЕРВИСНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ	20
6.2. ФУНКЦИИ ПОДРЯДНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОКАЗЫВАЮЩЕЙ ОХРАННЫЕ УСЛУГИ	21
6.3. ФУНКЦИИ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ	21
7. ОФОРМЛЕНИЕ РАЗРЕШИТЕЛЬНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА РАБОТЫ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ИНЦИДЕНТОВ И ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ	22
7.1. ОФОРМЛЕНИЕ РАЗРЕШИТЕЛЬНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА ЛИКВИДАЦИЮ АВАРИИ, ИНЦИДЕНТА	22
7.2. ОФОРМЛЕНИЕ РАЗРЕШИТЕЛЬНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА ИСПОЛЬЗОВАНИЕ КАРЬЕРОВ	22
8. ССЫЛКИ	23
9. ПРИЛОЖЕНИЯ	24

Права на настоящий ЛНД принадлежат ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». ЛНД не может быть полностью или частично воспроизведён, тиражирован и распространён без разрешения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

Права на настоящий ЛНД принадлежат ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». ЛНД не может быть полностью или частично воспроизведён, тиражирован и распространён без разрешения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

1. ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

НАЗНАЧЕНИЕ

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

Настоящая Инструкция разработана с учетом требований:

- Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Постановления Правительства РФ от 31.12.2020 № 2451 «Об утверждении правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов правительства Российской Федерации»;
- Стандарта ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-11.04 С-0012 ЮЛ-428 «Табель срочных донесений по вопросам гражданской обороны, предупреждению, ликвидации чрезвычайных ситуаций, пожарной и экологической безопасности»;
- Инструкции ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-11.04 И-01111 ЮЛ-428 «Организация оповещения об угрозах военных конфликтов и чрезвычайных ситуаций».

ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

Настоящая Инструкция обязательна для исполнения работниками структурных подразделений ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»:

- службы по гражданской обороне, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций;
- подчиненных заместителю генерального директора – главному геологу;
- подчиненных первому заместителю генерального директора по производству – главному инженеру;
- подчиненных заместителю генерального директора по бурению;
- подчиненных заместителю генерального директора по капитальному строительству;
- подчиненных заместителю генерального директора по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды;
- подчиненных главному маркшейдеру;
- управления логистикой и складским комплексом;
- управления по 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 настоящей Инструкцией.

ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ

Настоящая Инструкция является локальным нормативным документом постоянного действия.

2. ГЛОССАРИЙ

2.1. ТЕРМИНЫ КОРПОРАТИВНОГО ГЛОССАРИЯ

В настоящей Инструкции используются термины Корпоративного глоссария: *Аварийно-восстановительные работы*.

2.2. ТЕРМИНЫ ИЗ ВНЕШНИХ ДОКУМЕНТОВ

В настоящей Инструкции используются термины из внешних документов: *Ликвидация разлива нефти и нефтепродуктов, Локализация разлива нефти и нефтепродуктов*.

2.3. ТЕРМИНЫ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ НАСТОЯЩЕГО ДОКУМЕНТА

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.
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.
НЕШТАТНОЕ СПАСАТЕЛЬНОЕ ФОРМИРОВАНИЕ	АВАРИЙНО- — 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.

ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА	— совокупность компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов, а также антропогенных объектов.
БРИГАДА	— группа трудового коллектива, объединяющая рабочих в производственный коллектив для совместного и наиболее эффективного выполнения производственного задания на основе взаимопомощи, общей заинтересованности и ответственности за результаты работы.
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».

2.4. СОКРАЩЕНИЯ

АВР	— аварийно-восстановительные работы.
АГЗУ	— автоматизированная групповая замерная установка.
АКН	— Автомобиль/агрегат для сбора нефти (нефтепродуктов).
АРН	— аварийный разлив нефти.
БЛОК «ЭНЕРГЕТИКА»	— структурные подразделения, подчиненные заместителю главного инженера – главному энергетiku ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
ВНЭ	— водонефтяная эмульсия.
ДДС	— дежурно-диспетчерская служба ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
ЛАРН	— ликвидация аварийных разливов нефти.
ЛУ	— лицензионный участок.

МОНТАЖНИК ТТ	— монтажник технологических трубопроводов.
НАСФ	— нештатное аварийно-спасательное формирование ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
НЗГ	— нефтезагрязнённый грунт.
НСЖ	— нефтесодержащая жидкость.
ОБЩЕСТВО	— ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
ОООС	— отдел охраны окружающей среды ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
ОТТ	— отдел технологического транспорта ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
ПАСФ	— профессиональное аварийное-спасательное формирование.
ПДС	— производственно-диспетчерская служба ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
ПДС	— производственно-диспетчерская служба ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
ПМЛПА	— план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий.
ПО	— подрядная организация.
ППР	— план производства работ по ликвидации последствий инцидента.
СО	— сервисная организация.
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».
УМР	— управление маркшейдерских работ ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».

УНП	— укрупнённый нефтепромысел ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
УПБОТ	— управление промышленной безопасности и охраны труда ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
УПНГ	— управление подготовки нефти, газа и поддержания пластового давления ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
УЭТ	— управление эксплуатации трубопроводов ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз».
ЦАП	— цех автоматизации производства 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».
ЦЭЭО	— цех по эксплуатации энергетического оборудования
ЧС	— чрезвычайная ситуация.

3. УЧАСТНИКИ БИЗНЕС-ПРОЦЕССА

3.1. В выполнении процедур, указанных в настоящей Инструкции, участвуют:

- служба по гражданской обороне, предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций;
- структурные подразделения, подчиненные заместителю генерального директора – главному геологу;
- структурные подразделения, подчиненные первому заместителю генерального директора по производству – главному инженеру;
- структурные подразделения, подчиненные заместителю генерального директора по бурению;
- структурные подразделения, подчиненные заместителю генерального директора по капитальному строительству;
- структурные подразделения, подчиненные заместителю генерального директора по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды;
- управление маркшейдерских работ;
- управление подготовки нефти, газа и поддержания пластового давления;
- управление по экономической безопасности.

4. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ К ОРГАНИЗАЦИИ РАБОТ ПРИ ЛИКВИДАЦИИ ОТКАЗОВ, ИНЦИДЕНТОВ

4.1. ПОРЯДОК ОПОВЕЩЕНИЯ И ОПЕРАТИВНЫХ ДЕЙСТВИЙ ПРИ ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙНЫХ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

4.1.1. Основными задачами настоящей Инструкции 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.

4.1.2. Работник Общества или ПО, явившийся очевидцем или участником аварии, инцидента на объекте Общества, должен немедленно любым доступным способом проинформировать об этом своего непосредственного и/или вышестоящего руководителя (начальника управления, отдела, цеха, участка) или ДДС Общества согласно схемы оповещения (в случае пожара – диспетчера пункта связи пожарной части Общества).

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

4.1.4. ДДС Общества, при получении оперативной информации об аварии, инциденте, немедленно оповещает по телефону работников Общества согласно схемы оповещения и доведения информации о ЧС (угрозе возникновения ЧС), происшествиях 1, 2, 3 и 4 уровней в ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» ([Приложение 1](#)).

4.1.5. Порядок информирования о возникновении аварии, инцидента определяется требованиями Положения ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-05 Р-0025 ЮЛ-428 «Порядок расследования причин инцидентов и их учета на опасных производственных объектах» и Стандартом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-11.04 С-0001 «Организация оперативного управления и реагирования при возникновении чрезвычайной ситуации, происшествия».

4.1.6. При получении сообщения об аварии, инциденте руководитель структурного подразделения на объекте которого произошёл разлив, даёт распоряжение мастеру цеха прибыть на место происшествия для уточнения информации. По прибытии на указанное место происшествия, мастер передает уточнённую информацию в ДДС Общества о наличии или отсутствии отказа, инцидента, а также следующие данные:

- наименование оборудования, на котором произошла разгерметизация и вероятные причины разгерметизации;
- существование угрозы загрязнения водотоков;
- ориентировочный объём 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.

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

4.2. ДЕЙСТВИЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ ОТКАЗА, ИНЦИДЕНТА

4.2.1. При обнаружении аварии, инцидента на объекте (скважина, участок трубопровода, технологическая установка и т.п.) работники, обслуживающие данный объект, под руководством мастера цеха, на объекте которого произошёл разлив, предпринимают первоочередные действия согласно ПМЛПА на данный объект:

- поддерживают постоянную связь с ДДС Общества;
- предпринимают меры по остановке всех работ в зоне аварии, инцидента, организуют посты для контроля за пропуском в опасную зону;
- производят отбор проб газовой среды и определяют опасную зону;
- принимают меры по организации спасения людей, защите жизни и здоровья работников;
- выполняют технологические переключения по остановке (переводу потоков) добыче, перекачке, приему и отпуску нефти и нефтепродуктов согласно ПМЛПА;
- принимают меры по спасению и сохранению зданий, сооружений, техники, имущества, оборудования и материальных средств;
- выполняют возможные меры по снижению и предотвращению отрицательного воздействия на окружающую среду нефти и НСЖ;
- организует встречу аварийно-спасательных формирований и по прибытии информирует их о сложившейся обстановке и принятых мерах;
- после прибытия ответственного руководителя работ по ликвидации ЧС делает ему доклад о причинах аварии, ее последствиях и принятых мерах по ликвидации аварии, после чего действует по его указанию.

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

4.2.3. При необходимости остановки трубопроводов/технологических установок для ликвидации аварии, инцидента, ДДС Общества незамедлительно оповещает начальников/заместителей начальников цехов, участвующих в выполнении технологических операций, в соответствии с ПМЛПА с учетом их ответственности за безаварийную эксплуатацию производственных объектов (технологических установок) в соответствии с зонами разграничения ответственности.

4.2.4. При получении информации от ДДС Общества начальник/заместитель начальника цеха должен организовать выезд бригад, в ведении которых находятся соответствующие технологические объекты, под руководством мастера для технологических переключений по остановке трубопровода/установок или переводу потоков. Все технологические переключения в обязательном порядке согласовываются с диспетчером ПДС.

4.2.5. При получении информации от ДДС Общества об отказе, инциденте, аварии диспетчер ОТТ должен довести информацию до диспетчерских служб ПО ТУ. Диспетчер ПО ТУ должен оповестить водителей и машинистов транспортных средств, участвующих в ликвидации аварийных разливов и направить их в места прибытия в случае возникновения аварии, инцидента, организовать и проконтролировать оперативное выдвижение транспортных средств, обеспечить связь между водителями (машинистами) с начальником ЦЭРТ. Ввести постоянный контроль за местами нахождения вышеуказанных транспортных средств. В случае каких-либо неисправностей транспортных средств, организовать его замену на транспортное средство соответствующего назначения.

4.2.6. Оперативный штаб координирует действия структурных подразделений Общества, участвующих в проведении работ по ликвидации аварии, инцидента, обеспечивает привлечение необходимых дополнительных трудовых, материально-технических ресурсов и техники структурных подразделений Общества.

4.2.7. Задачи оперативного штаба при ЧС (угрозе ЧС, происшествии):

- ведение непрерывного контроля и учета данных по обстановке в районе ЧС, происшествия с отображением обстановки на средствах коллективного пользования, картах и в справочных материалах;
- подготовка и представление для утверждения генеральным директором Общества, КЧС и ПБ, руководителем работ предложений по мероприятиям реагирования, локализации и ликвидации ЧС, происшествия;
- подготовка генеральному директору Общества, КЧС и ПБ, руководителю работ проектов документов распорядительного характера по вопросам ликвидации ЧС, происшествия;
- организация исполнения решений, принятых КЧС и ПБ по организации реагирования, локализации и ликвидации ЧС, происшествия;
- организация доведения, контроль качества и своевременности исполнения распоряжений, отданных генеральным директором Общества, заместителем генерального директора – главным инженером Общества руководителю работ по ликвидации последствий ЧС, происшествия;
- ведение учета принятых решений, отданных распоряжений и полученных донесений в хронологической последовательности;
- представление своевременной и полной информации в СЦУКС Компании в соответствии с требованиями ЛНД Общества, определяющих регламент представления оперативной информации о чрезвычайных ситуациях (угрозе возникновения) и происшествиях, а также порядок подготовки и представления срочных донесений по вопросам гражданской обороны, предупреждению ЧС, пожарной и экологической безопасности;
- своевременное информирование генерального директора Общества, членов КЧС и ПБ о ходе работ по локализации и ликвидации последствий ЧС, происшествия (потенциальных последствиях ЧС);
- организация и ведение информационного сопровождения оперативного управления и реагирования на ЧС, происшествия о ходе ликвидации ЧС, происшествия;
- организация (при необходимости) взаимодействия с ТО ФОИВ, ОМСУ муниципальных образований, на территории которых расположены объекты Общества, по вопросам реагирования, локализации и ликвидации ЧС, происшествия;
- составление предусмотренной действующим законодательством отчетной документации для представления в уполномоченные органы исполнительной власти.

4.2.8. Для непосредственного руководства работами по ликвидации ЧС, происшествия, силами и средствами, привлекаемыми к работам, назначается руководитель работ по ликвидации ЧС, происшествия.

4.2.9. Распоряжения (указания) руководителя работ по ликвидации ЧС являются обязательными для всех работников Общества, находящихся в зоне ЧС, происшествия, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации, ЛНД Компании, настоящим Стандартом.

4.2.10. В ходе выполнения мероприятий по ликвидации последствий ЧС, происшествия руководитель работ по ликвидации ЧС руководствуется Конституцией Российской Федерации, федеральными законами Российской Федерации, постановлениями Правительства Российской Федерации, ЛНД Компании по вопросам предупреждения и ликвидации ЧС, происшествия и настоящим Стандартом.

4.2.11. Руководитель работ по ликвидации ЧС назначается соответствующим заместителем генерального директора (начальником управления), в подчинении которых находится объект (производство, СП), на котором произошла ЧС, происшествие.

4.2.12. Руководитель работ по ликвидации ЧС подчиняется генеральному директору Общества, заместителю генерального директора – главному инженеру Общества, а также заместителю генерального директора (начальника управления), в подчинении которых находится объект (производство, СП), на котором произошла ЧС, происшествие.

4.2.13. Руководитель работ по ликвидации ЧС может быть назначен непосредственно в ходе подготовки к ликвидации возможной ЧС (при угрозе) или в ходе ликвидации ЧС, происшествия распоряжением (решением):

- генерального директора Общества, заместителя генерального директора – главного инженера Общества;
- в отдельных, исключительных случаях (при угрозе жизни и здоровью работников Общества, крупного экологического последствия загрязнения окружающей среды, а также угрозе репутации ПАО «НК «Роснефть» и Общества) – Президента ПАО «НК «Роснефть», КЧС и ПБ ПАО «НК «Роснефть».

4.2.14. Руководителем работ по ликвидации ЧС в Обществе, в зависимости от характера ЧС, уровня происшествия, может быть назначен один из заместителей генерального директора Общества или руководитель СП, в котором произошла (существует угроза) ЧС, происшествия.

4.2.15. Руководитель АСФ, прибывший в зону ЧС, происшествия первым, принимает на себя полномочия руководителя работ по ликвидации ЧС и исполняет их до прибытия назначенного руководителя работ.

4.2.16. Руководитель работ обязан:

- организовать обозначение (при необходимости) на местности границы зоны ЧС, происшествия. Если последствия ЧС, происшествия выходят за территорию Общества – границы зоны ЧС, происшествия устанавливаются по согласованию с ОМСУ, на территории которого возникла ЧС, происшествие;
- определить порядок и особенности действий персонала по локализации, ликвидации последствий ЧС, происшествия;

- руководить силами объектового звена РСЧС Общества в ходе проведения АСДНР, АВР, работ по ликвидации последствий ЧС, происшествия;
- по отдельному распоряжению генерального директора (доведенному руководителем Оперативного штаба) организовать взаимодействие с ОМСУ по вопросам локализации и ликвидации последствий ЧС, происшествия.

4.2.17. Составом сил и средств по локализации и ликвидации аварийных ситуаций на объектах Общества являются силы и средства ПАСФ, НАСФ, СП Общества, противопожарные звенья ЦППН, ЦДНГ, ЦЭРТ.

4.2.18. Все работники Общества и ПО, участвующие в ликвидации аварии, инцидента, локализации и ЛАРН и его последствий, обязаны обеспечить выполнение требований Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности, утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» и Правил противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации».

4.2.19. При поступлении информации об инциденте, аварии, ПАСФ в течение 30 минут организует мобилизацию техники и персонала на место проведения АВР. По прибытию на место проведения АВР, ПАСФ подчиняются руководителю работ по ликвидации ЧС.

4.2.20. Для противопожарного обеспечения работ по ликвидации и локализации АРН, тушению пожара в случае возгорания разлива нефти и нефтепродуктов, организуется круглосуточное дежурство пожарных расчетов на все время проведения АВР.

4.2.21. Для оказания первой медицинской помощи пострадавшим, а при необходимости организации отправки пострадавших в ближайшие лечебные учреждения, при поступлении информации от диспетчера ПДС об инциденте, аварии на место проведения АВР незамедлительно выдвигаются сервисные медицинские организации.

4.2.22. По прибытию на место проведения АВР, сервисные медицинские организации подчиняются руководителю работ по ликвидации ЧС. В указанном руководителю работ по ликвидации ЧС месте сервисная медицинская организация разворачивает санитарный пост, оснащенный всеми необходимыми медикаментами и инструментарием для оказания первой медицинской и доврачебной помощи пострадавшим.

4.2.23. В особых случаях (обнаружение нескольких инцидентов или крупной аварии, переброска дополнительного оборудования, большие объемы работ по устранению аварий, инцидентов) начальник ЦЭРТ по согласованию с начальником УНП, вправе привлечь работников, материалы, оборудование, механизмы и спецтехнику других структурных подразделений для скорейшей ликвидации аварий, инцидентов и их последствий для минимизации экологических рисков.

4.2.24. Привлечение НАСФ к ликвидации аварии, инцидента осуществляется по решению оперативного штаба.

4.2.25. Личный состав, транспортные, аварийно-спасательные средства, закрепленные за НАСФ, не могут быть привлечены к выполнению работ, не связанных с их основными задачами, во время проведения аварийных работ.

4.2.26. В случае привлечения НАСФ к АВР, начальник НАСФ, переводит подразделение НАСФ в режим ЧС. Оповещает командиров звеньев НАСФ согласно схеме ([Приложение 1](#)). Командиры звеньев НАСФ оповещают личный состав и организуют прибытие звеньев в место проведения АВР.

4.2.27. По прибытию на место проведения АВР, подчиняются руководителю работ по ликвидации ЧС.

4.2.28. По распоряжению начальника УНП, начальник/заместитель начальника базы «Куюмба» должен организовать выезд и прибытие автомобильных кранов с бригадами стропальщиков, под руководством мастера погрузо-разгрузочных работ на место проведения АВР. По прибытию на место проведения работ бригады подчиняются руководителю работ по ликвидации ЧС.

4.2.29. При необходимости, специалист ОТТ, по распоряжению начальника УНП, организует прибытие дополнительной спецтехники, автотранспортных средств для доставки оборудования и материалов для ликвидации инцидента в т.ч. самосвалов, загруженных чистым грунтом для планировки места после ликвидации аварии, инцидента. Механик ПО ТУ должен организовать оперативную заправку горюче-смазочными материалами транспортных средств, участвующих в ЛАРН. Обо всех возникающих непредвиденных ситуациях сообщать диспетчеру ОТТ. Прибывший на место АВР водительский состав подчиняется руководителю работ по ликвидации ЧС.

4.2.30. При получении информации от диспетчера ПДС об инциденте, аварии, по распоряжению начальника УНП, начальник/заместитель начальника ЦЭЭО должен организовать выезд бригад электромонтеров ЦЭЭО на место проведения АВР для оперативного включения и отключения электроэнергии и обеспечения стабильной работы электрооборудования. По прибытию на место АВР бригада ЦЭЭО подчиняется руководителю работ по ликвидации аварии, инцидента. Все отключения и включения электроэнергии производятся по согласованию с диспетчером ПДС.

4.2.31. Для обеспечения бесперебойной работы оборудования связи (стационарной, мобильной, переносной, спутниковой), начальник/заместитель начальника ЦАП, по распоряжению начальника УНП, должен организовать выезд бригады специалистов ЦАП на место проведения АВР. По прибытию на место АВР бригада ЦЭЭО подчиняется руководителю работ по ликвидации аварии, инцидента.

4.2.32. По распоряжению начальника УНП специалист отдела социально-бытового обеспечения должен организовать доставку горячего питания на место проведения АВР.

4.2.33. Руководитель работ по ликвидации ЧС по завершении аварийных работ в течение 1 рабочего дня подготавливает «Отчёт о локализации аварийного разлива нефти/нефтепродуктов» ([Приложение 2](#)).

4.3. ЛИКВИДАЦИЯ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИИ, ИНЦИДЕНТА

4.3.1. Руководитель работ по ликвидации ЧС совместно с начальником цеха, на объекте которого произошло происшествие, по окончанию работ по локализации выполняют обследование и разрабатывают в течение 1 календарного дня «План мероприятий по ликвидации последствий АРН» ([Приложение 3](#)). 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.

4.3.2. Сбор загрязненного грунта (снега) в труднодоступных местах, вблизи скважин, в коридоре выкидных, нагнетательных линий, кабельных эстакад, АГЗУ, распределительных гребенок, технологических трубопроводов, технологических установок и иного оборудования производится силами структурного подразделения, на объекте которого произошла авария инцидент, вручную или с привлечением, по необходимости, спецтехники.

4.3.3. В легкодоступных местах (часть кустовой площадки, технологической площадки, свободной от любого оборудования и трубопроводов) при значительном загрязнении свободной части, сбор загрязненного грунта производится согласно «Плана мероприятий по ликвидации последствий АРН».

4.3.4. Слив НСЖ осуществляется на пункты слива, определенные начальником ЦППН.

4.3.5. Загрязненный грунт вывозится в заранее отведенное место, определенное специалистами УМР и ООС, согласованное с заместителем генерального директора по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды и утвержденное первым заместителем генерального директора по производству – главным инженером Общества. 4.3.1. Работы по подготовке площадки для загрязненного грунта выполняются персоналом цеха, на объекте которого произошла авария, инцидент.

4.3.6. Спецтехника, самосвалы для подготовки площадки складирования загрязненного грунта, вывоза загрязнённого грунта и завоза чистого грунта для планировки места загрязнения выделяется согласно заявки от структурного подразделения, на объекте которого произошла авария, инцидент.

4.3.7. Отсутствие на месте АРН загрязненного грунта (снега) определяет начальник структурного подразделения, на объекте которого произошла авария, инцидент.

4.3.8. Начальник структурного подразделения, на объекте которого произошла авария, инцидент, совместно с начальником УНП и специалистом ООС по окончании работ, в течение 1 рабочего дня, оформляют «Отчёт о ликвидации последствий аварии, отказа, инцидента» ([Приложение 4](#)). 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.

5. ФУНКЦИИ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ ПРИ ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

Функции структурных подразделений при локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов приведены в таблице 1.

Таблица 1

Функции структурных подразделений при локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов Общества

№ П/П	ФУНКЦИИ	НАИМЕНОВАНИЕ СТРУКТУРНОГО ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ												
		Цех по эксплуатации и ремонту трубопроводов	Цех добычи нефти и газа	Цех по подготовке и перекачке нефти	Управление промышленной безопасности и охраны труда	Управление маркшейдерских работ	Отдел охраны окружающей среды	Транспортное управление	Блок «Энергетика»	Управление логистикой и складским комплексом	Управление по организации буровых работ	Управление супервайзинга бурения	Управление по экономической безопасности	Прочие управления и СП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1.	Оповещение о факте разлива ДДС Общества согласно «Схемы доведения информации при аварийном разливе нефти и нефтепродуктов» (Приложение 1).	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*	*
2.	Обозначение вешками места происшествия на местности коммуникаций, обозначение и ограждения места АРН, до момента подъезда ПО, оказывающей охранные услуги,	*	*	*					*	*	*	*		
3.	При поступлении информации об 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.	Отключение электрической энергии в зоне разлива.								*					
5.	Обеспечение электрической энергией от ДЭС в месте формирования оперативного штаба по месту разлива, при отсутствии проектных источников ЭЭ								*					

№ П/П	ФУНКЦИИ	НАИМЕНОВАНИЕ СТРУКТУРНОГО ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ												
		Цех по эксплуатации и ремонту трубопроводов	Цех добычи нефти и газа	Цех по подготовке и перекачке нефти	Управление промышленной безопасности и охраны труда	Управление маркшейдерских работ	Отдел охраны окружающей среды	Транспортное управление	Блок «Энергетика»	Управление логистикой и складским комплексом	Управление по организации буровых работ	Управление супервайзинга бурения	Управление по экономической безопасности	Прочие управления и СП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
6.	Локализация АРН.	*	*	*			*		*	*	*	*		*
7.	В случае невозможно возведения обвалования местным грунтом или отсыпки подъездных путей к месту происшествия, сообщает о данном факте в оперативный штаб для организации необходимых работ.	*	*	*			*		*	*	*	*		*
8.	Ликвидация отказа оборудования	*	*	*					*	*	*	*		*
9.	Обследование места АРН с составлением акта обследования места разлива нефти (нефтепродуктов) (Приложение 9) и топографической съемки загрязненного участка (Приложение 5) . В результате топографической съемки УМР определяется площадь загрязнения с разграничением по видам загрязненных угодий (лес, болото, кустарник и т.п.) – единицы измерения - га. При АРН на водной поверхности для оценки загрязнения используются параметры приведенные в Приложении 6.	*	*	*	*	+	+	*	*	*	*	*	*	*
10.	Ликвидация АРН.	*	*	*			+	+	*	*	*	*		*
11.	Организация выделения, доставки и работы транспортных средств и специальной техники на месте проведения работ в соответствии с потребностью.							+						
12.	Определение места сбора ВНЭ объекты УПНГ. (Объекты для сбора и приёма ВНЭ определяются начальником/зам. начальника ЦППН.)			+										
13.	Определение места сбора НЗГ.					+	+							

№ П/П	ФУНКЦИИ	НАИМЕНОВАНИЕ СТРУКТУРНОГО ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ												
		Цех по эксплуатации и ремонту трубопроводов	Цех добычи нефти и газа	Цех по подготовке и перекачке нефти	Управление промышленной безопасности и охраны труда	Управление маркшейдерских работ	Отдел охраны окружающей среды	Транспортное управление	Блок «Энергетика»	Управление логистикой и складским комплексом	Управление по организации буровых работ	Управление супервайзинга бурения	Управление по экономической безопасности	Прочие управления и СП
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
14.	Контроль и учёт приёма ВНЭ. Доклад в оперативный штаб о кол-ве принятого ВНЭ каждые 2 часа.			+										
15.	Контроль и учёт приёма НЗГ. Доклад в оперативный штаб о кол-ве принятого НСЖ каждые 2 часа.	*	*	*			+		*	*	*	*		*
16.	Доклад о ходе проведения работ (локализация, ликвидация, вывоз ВНЭ /НЗГ) в оперативный штаб в соответствии с временным интервалом устанавливаемым руководителем оперативного штаба.	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
17.	Проверка и учёт объемов выполнения работ СО на объектах Общества.						+							
18.	Подтверждение объёмов выполненных работ (объём вывезенного/завезённого грунта, вывезенного на полигоны и амбары НЗГ/ВНЭ, длину и площадь обвалования, толщину срезки и т.д.).					+	+							
19.	Координация работу СО при ЛАРН на объектах Общества.						+							
20.	По факту ликвидации АРН обследование места АРН с отбором проб грунта и составлением акта обследования места разлива нефти (нефтепродуктов) (Приложение 9) и топографической съемки участка (Приложение 5). В результате топографической съемки УМР определяется площадь очищенного земельного участка и координаты точек отбора проб грунта.	*	*	*	*	+	+	*	*	*	*	*	*	*

* - привлечение в случае происшествия на объекте СП или по решению начальника оперативного штаба.

6. ФУНКЦИИ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

6.1. ФУНКЦИИ СЕРВИСНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

6.1.1. При поступлении информации об АРН, СО в течение 15 минут организует 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).

6.1.2. 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.

6.1.3. 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 ЛАРН (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](#)) начальнику ТУ или лицу замещающему его по приказу посредством электронной почты.

6.1.4. 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 УМР, УПБОТ и ОООС (для определения видов, объемов, топосъемки, дополнительных видов работ).

6.1.5. 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 УМР на согласование маркшейдерские съемки (с приложением копии акта обследования) с указанием всех необходимых параметров (видов и подвидов работ с указанием площадей) для подтверждения УМР.

6.1.6. 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 УМР подтверждающих маркшейдерских съемок направляют на электронный адрес приемной УПБОТ пакет документов - сканированные копии ППР участка и копии маркшейдерской съемки нефтезагрязненного участка.

6.1.7. 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 УМР, о чем дополнительно прописывается в примечании ППР, маркшейдерских съемок (причина изменений, с указанием видов исключенных, либо дополненных работ).

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

6.1.9. 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 со Стандартом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-05 Р-0771 ЮЛ-428 «Управление подрядными организациями в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды».

6.1.10. 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 отчет о проделанной работе (% выполнения по каждому виду, подвиду запланированных работ на участке и ожидаемые сроки завершения работ на участке) на электронную почту отдела охраны окружающей среды (eco@snkng.rosneft.ru).

6.1.11. 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 УМР в обязательном порядке.

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

6.2. ФУНКЦИИ ПОДРЯДНОЙ ОРГАНИЗАЦИИ ОКАЗЫВАЮЩЕЙ ОХРАННЫЕ УСЛУГИ

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

6.3. ФУНКЦИИ ПОДРЯДНЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

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

7. ОФОРМЛЕНИЕ РАЗРЕШИТЕЛЬНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА РАБОТЫ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ, ИНЦИДЕНТОВ И ИХ ПОСЛЕДСТВИЙ

7.1. ОФОРМЛЕНИЕ РАЗРЕШИТЕЛЬНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА ЛИКВИДАЦИЮ АВАРИИ, ИНЦИДЕНТА

7.1.1. В соответствии с действующим законодательством РФ Общество обязано немедленно локализовать АРН.

7.1.2. СП Общества обязаны незамедлительно приступить к локализации и ликвидации АРН без оформления каких-либо разрешительных документов на лесные участки, на рубку лесных насаждений.

7.1.3. При необходимости произвести вырубку лесных насаждений, для локализации АРН СП Общества в течение рабочего дня в письменном виде уведомляет УМР с указанием объемов древесины, породный состав и площадь вырубки.

7.1.3. УМР в течение 2-х рабочих дней уведомляет Департамент лесного хозяйства Красноярского края, Департамент недропользования и природных ресурсов Красноярского края, на территории которого образовался загрязненный участок.

7.2. ОФОРМЛЕНИЕ РАЗРЕШИТЕЛЬНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ НА ИСПОЛЬЗОВАНИЕ КАРЬЕРОВ

7.2.1. Оформление разрешительной документации на разработку и использование карьеров организует УМР.

7.2.2. Грунт, использованный для обустройства обвалования или для засыпки участка, зачищенного после загрязнения нефтью, относится на материально ответственное лицо СП Общества на объекте которого произошла авария, инцидент для последующего вовлечения и/или списания.

8. ССЫЛКИ

1. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
2. Постановление Правительства РФ от 31.12.2020 № 2451 «Об утверждении правил организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, за исключением внутренних морских вод Российской Федерации и территориального моря Российской Федерации, а также о признании утратившими силу некоторых актов правительства Российской Федерации».
3. Постановление Правительства РФ от 16.09.2020 № 1479 «Об утверждении Правил противопожарного режима в Российской Федерации».
4. Приказ Ростехнадзора от 15.12.2020 № 534 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».
5. Методические указания Компании № ПЗ-05 М-0093 «Порядок разработки планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах Обществ Группы ПАО «НК «Роснефть».
6. Стандарт ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-11.04 С-0012 ЮЛ-428 «Табель срочных донесений по вопросам гражданской обороны, предупреждению, ликвидации чрезвычайных ситуаций, пожарной и экологической безопасности».
7. Стандарт ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-11.04 С-0013 ЮЛ-428 «Критерии чрезвычайных ситуаций, происшествий. Регламент предоставления оперативной информации о чрезвычайных ситуациях (угрозе возникновения), происшествиях».
8. Стандарт ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-05 Р-0771 ЮЛ-428 «Управление подрядными организациями в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды».
9. Стандарт ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-11.04 С-0001 «Организация оперативного управления и реагирования при возникновении чрезвычайной ситуации, происшествия».
10. Инструкция ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-11.04 И-01111 ЮЛ-428 «Организация оповещения об угрозах военных конфликтов и чрезвычайных ситуаций».
11. Положение ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» № ПЗ-05 Р-0025 ЮЛ-428 «Порядок расследования причин инцидентов и их учета на опасных производственных объектах».

9. ПРИЛОЖЕНИЯ

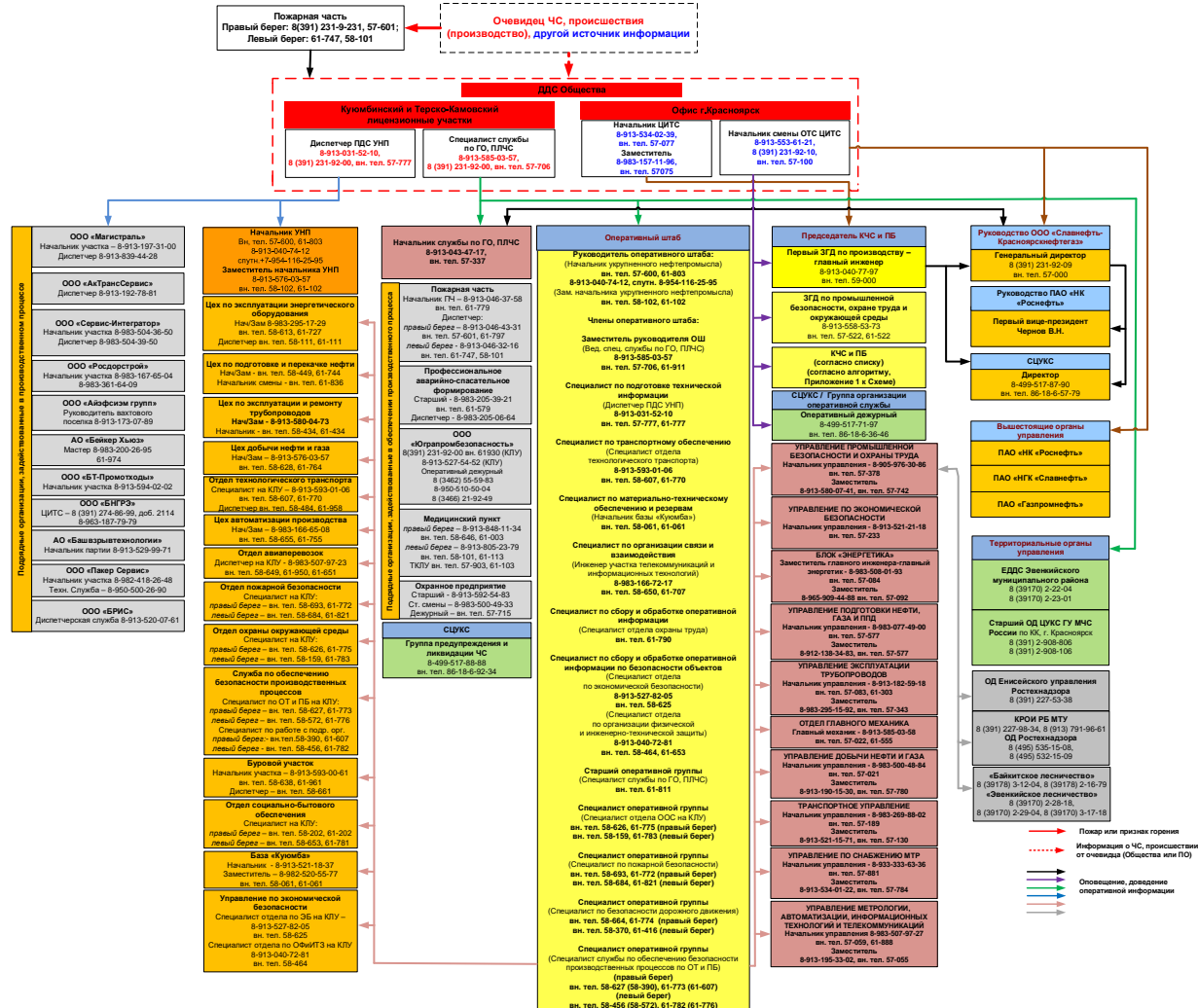
Таблица 2

Перечень Приложений к Инструкции ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»

НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ	НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3
1	Схема доведения информации 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 ДОВЕДЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ ПРИ АВАРИЙНОМ РАЗЛИВЕ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ

Схема оповещения и доведения информации о ЧС (угрозе возникновения ЧС), происшествиях 1, 2, 3 и 4 уровней в ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз»



ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ФОРМА ОТЧЁТА О ЛОКАЛИЗАЦИИ АВАРИЙНОГО РАЗЛИВА НЕФТИ/НЕФТЕПРОДУКТОВ И ПРИМЕР ЗАПОЛНЕНИЯ**ОТЧЁТ
О ЛОКАЛИЗАЦИИ АВАРИЙНОГО РАЗЛИВА НЕФТИ/НЕФТЕПРОДУКТОВ**

«__» _____ 202__ г.

П/П	НАИМЕНОВАНИЕ ИНФОРМАЦИИ	СОСТАВ ИНФОРМАЦИИ
1	2	3
1.	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.
2.	Характеристика экологических последствий (загрязнения)	Площадь загрязнения: $S=15\text{м}^2$
3.	Метод локализации	Обвалование – 100% Бруствер (вал) максимально приближен к загрязнению.
4.	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 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
1.	Локализовать (обваловать) место отказа	23.01.2019 до 16-40	мастер ЦЭРТ (бригада аварийно- восстановительных работ)	Начальник ЦЭРТ Иванов А.А.	Экскаватор - 1 ед.	
2.	Произвести вешкование контура загрязнения	23.01.2019	мастер ЦЭРТ (бригада аварийно- восстановительных работ)	Начальник ЦЭРТ Иванов А.А.		
3.	Составить отчет о локализации и предоставить в УЭТ	23.01.2019	мастер ЦЭРТ (бригада аварийно- восстановительных работ)	Начальник ЦЭРТ Иванов А.А.		
4.	Произвести сбор нефтедержавшей жидкости до максимально возможного уровня.	30.01.2019	мастер ЦЭРТ (бригада аварийно- восстановительных работ)	Начальник ЦЭРТ Иванов А.А.	АКН - 1ед., вручную	

П/П	НАИМЕНОВАНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ	СРОК ИСПОЛНЕНИЯ	ОТВЕТСТВЕННЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬ	КОНТРОЛЬ ЗА ИСПОЛНЕНИЕМ	НЕОБХОДИМОЕ ОБОРУДОВАНИЕ, ЕД.	ПРИМЕЧАНИЕ
1	2	3	4	5	6	7
5.	Составить отчет о выполнении работ по ЛАРН и предоставить в УПБОТ и ООС	31.01.2019	мастер ЦЭРТ (бригада аварийно-восстановительных работ)	Начальник ЦЭРТ Иванов А.А.		

Составил:

Начальник цеха /

зам. начальника цеха

(ДОЛЖНОСТЬ)

(ПОДПИСЬ)

(И.О. ФАМИЛИЯ)

Командир отделения СО/ командир СО

(ДОЛЖНОСТЬ)

(ПОДПИСЬ)

(И.О. ФАМИЛИЯ)

Согласовано:

начальник УНП/

зам. начальника УНП

(ДОЛЖНОСТЬ)

(ПОДПИСЬ)

(И.О. ФАМИЛИЯ)

Работник ООС

(ДОЛЖНОСТЬ)

(ПОДПИСЬ)

(И.О. ФАМИЛИЯ)

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. 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 экологических последствий (загрязнения)	Площадь загрязнения: -территории, м ² - 15 -водной поверхности, м2 (река, озеро, и т. д.) - нет -лесные угодья, м ² 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,

№	НАИМЕНОВАНИЕ ИНФОРМАЦИИ		СОСТАВ ИНФОРМАЦИИ	
1	2		3	
			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.	
5.	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), м ² – 10	
			Сбор нефтесодержащей жидкости при помощи АКН-10, м3 – 20	
Сбор нефтесодержащей жидкости вручную, м3 – нет				
6.	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 УНП/

зам. начальника УНП

(ДОЛЖНОСТЬ)

(ПОДПИСЬ)

(И.О. ФАМИЛИЯ)

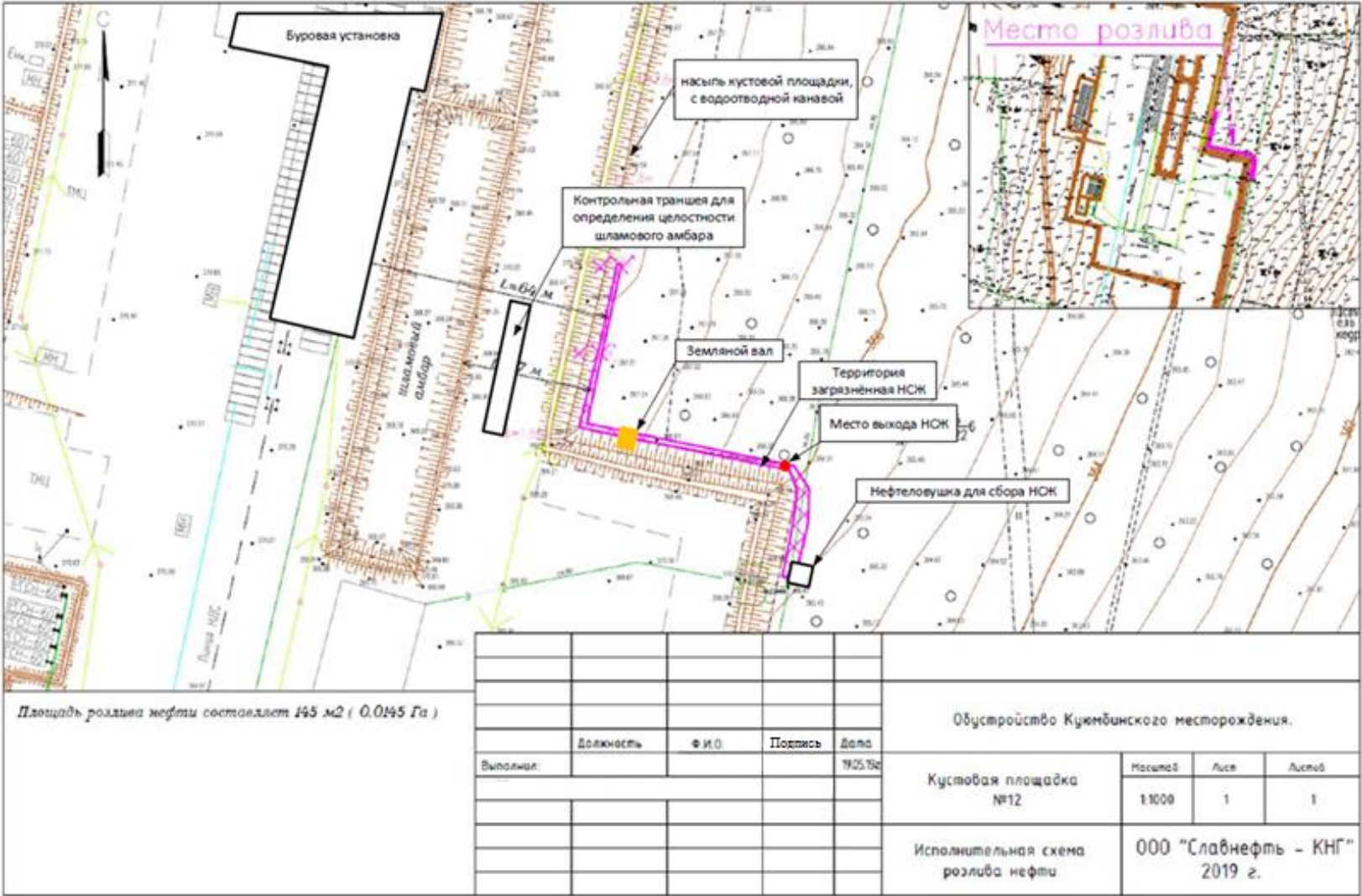
Работник ООС

(ДОЛЖНОСТЬ)

(ПОДПИСЬ)

(И.О. ФАМИЛИЯ)

ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ФОРМА ТОПОГРАФИЧЕСКОЙ СЪЕМКИ МЕСТА АРН



ПРИЛОЖЕНИЕ 6. ПАРАМЕТРЫ ВИЗУАЛЬНОЙ ОЦЕНКИ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ВОДНОЙ ПОВЕРХНОСТИ НЕФТЬЮ

Таблица 2
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, м ²	
Объем загрязнителя, м ³	
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			Данные по отказу						Вид работ	Требуемая техника, ед.										Место погрузки песка (грунта)	Место вывоза		Примечание		
№ п/п	Месторождение	Цех	дата отказа	S, м2	трубопровод			место расположение отказа		самосвал		шламовоз		бульдозер		экскаватор		АКН			АНРВ			НЗГ	ВНЭ
					тип	D, мм	наименование участка			пл	ф	пл	ф	пл	ф	пл	ф	пл	ф						
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: