

УТВЕРЖДАЮ
Глава администрации МО Северного
района Оренбургской области


_____ В.Н. Давыдов

«_____» _____ 2019г.



УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
Управляющей организации
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча
Самара»


_____ Р. Т. Мифтахов

«_____» _____ 2019 г.

М.П.

**ПЛАН
ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И
НЕФТЕПРОДУКТОВ**

АО «ОРЕНБУРГНЕФТЕОТДАЧА»

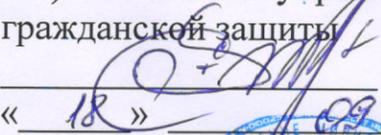
ПАШКИНСКОЕ МЕСТОРОЖДЕНИЕ

Оренбургская область, 2019

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

СОГЛАСОВАНО

Заместитель начальника Главного
управления МЧС России по
Оренбургской области (по защите,
мониторингу и предупреждению
ЧС) – начальник управления
гражданской защиты


С. Н. Рыжов

« 18 » 2019г.



СОГЛАСОВАНО

Заместитель руководителя
Западно - Уральского
управления Федеральной
службы по экологическому,
технологическому и атомному
надзору

Письмо «О согласовании
ПЛАРН»

от 19.04.2019 г. № 07-32/17360

ДАнные ОБ ОРГаниЗАЦИИ–РАЗРАБОТЧИКЕ

Документ разработан специалистами АО «Гипровостокнефть».

Адрес: 443041 г Самара, ул. Красноармейская, 93. Тел. (846) 333–46–96, факс (846) 340–07–95, 279–20–58. E-mail: gipvn@gipvn.ru, www.gipvn.ru.

АО «Гипровостокнефть» имеет свидетельство о допуске к работам по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства № 0002–2012–6315200011–07, выданное на основании решения Совета Некоммерческого партнерства «Союз проектировщиков нефтегазовой отрасли», (СРО – П–106–25122009), протокол № 30 от 7 декабря 2012 года.

АО «Гипровостокнефть» имеет лицензию Управления Федеральной службы безопасности России по Самарской области на осуществление работ с использованием сведений, составляющих Государственную тайну ГТ 0078979 № 2710 со сроком действия до 23 июня 2022 года.

При разработке документации АО «Гипровостокнефть» используется сертифицированная система менеджмента качества.

АО «Гипровостокнефть» имеет сертификат соответствия требованиям ИСО 9001-2015, сроком действия до 2020 года.

Область сертификации – выполнение проектно-изыскательских и научно-исследовательских работ по нефтегазодобывающему и нефтегазоперерабатывающему производству, магистральному трубопроводному транспорту нефти, газа и продуктов их переработки (включая объекты инфраструктуры).

Заместитель начальника отдела



Козлов В.А.

Главный специалист



Угарова Т.А.

Зав. группой



Константинова Н.Г.

Отдел выпуска документации



Поликашина Е.В.

Нормоконтролёр

СОДЕРЖАНИЕ

1 ОБЩАЯ ЧАСТЬ	11
1.1 ЦЕЛЬ И НОРМАТИВНО-ПРАВОВАЯ БАЗА РАЗРАБОТКИ ПЛАНА	11
1.1.1 Цель и задачи	11
1.1.2 Руководящие документы	13
1.2 ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ОРГАНИЗАЦИИ И ПРОГНОЗИРУЕМОЙ ЗОНЫ ЗАГРЯЗНЕНИЯ В СЛУЧАЕ ЧС(Н)	14
1.2.1 Готовность организации к действиям по локализации и ликвидации последствий ЧС(Н) (п. 2.1.1 в ред. Приказа МЧС России от 12.09.2012 N 541)	14
1.2.2 Основные операции, производимые с нефтью и нефтепродуктами	15
1.2.3 Географические и навигационно-гидрологические характеристики территории	30
1.2.4 Гидрометеорологические и экологические особенности района	33
1.3 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ ЧС(Н)	35
1.3.1 Возможные источники ЧС(Н)	35
1.3.2 Прогнозирование объемов и площадей разливов нефти и нефтепродуктов	39
1.3.3 Границы зон ЧС(Н) с учетом результатов оценки риска разливов нефти и нефтепродуктов	40
1.3.4 Ситуационные модели наиболее опасных ЧС(Н) и их социально-экономических последствий для персонала, населения и окружающей среды прилегающей территории	42
1.3.5 Определение достаточного состава сил и средств ЛЧС(Н), а также подразделений пожарной охраны, на случай возгорания нефти и нефтепродуктов, с учетом их дислокации	46
1.3.6 Мероприятия по предотвращению ЧС(Н)	48
1.4 ОБЕСПЕЧЕНИЕ ГОТОВНОСТИ СИЛ И СРЕДСТВ ЛЧС(Н)	50
1.4.1 Уровни реагирования	50
1.4.2 Состав сил и средств, их дислокация и организация доставки в зону ЧС(Н)	51
1.4.3 Зоны ответственности АСФ(Н) и подразделений пожарной охраны	53
1.4.4 Мероприятия по поддержанию в готовности органов управления, сил и средств к действиям в условиях ЧС(Н)	54
1.5 ОРГАНИЗАЦИЯ УПРАВЛЕНИЯ, СИСТЕМА СВЯЗИ И ОПОВЕЩЕНИЯ	57
1.5.1 Общие принципы управления и структура органов управления	57
1.5.2 Состав и функциональные обязанности членов КЧС и ее рабочих органов	60
1.5.3 Вышестоящий координирующий орган и организация взаимодействия с ним	63
1.5.4 Состав и организация взаимодействия привлекаемых сил и средств	64
1.5.5 Система связи и оповещения и порядок ее функционирования	66
1.5.6 Организация передачи управления при изменении категории ЧС(Н)	69
2 ОПЕРАТИВНАЯ ЧАСТЬ	71
2.1 ПЕРВООЧЕРЕДНЫЕ ДЕЙСТВИЯ ПРИ ЧС(Н)	71
2.1.1 Оповещение о чрезвычайной ситуации	71
2.1.2 Первоочередные мероприятия по обеспечению безопасности персонала и населения, оказание медицинской помощи	73
2.1.3 Мониторинг обстановки и окружающей среды	76
2.1.4 Организация локализации разливов нефти и нефтепродуктов	77
2.2 ОПЕРАТИВНЫЙ ПЛАН ЛЧС(Н)	78
2.2.1 Алгоритм (последовательность) проведения операций по ЛЧС(Н)	78
2.2.2 Тактика реагирования на разливы нефти и мероприятия по обеспечению жизнедеятельности людей, спасению материальных ценностей	84
2.2.3 Защита районов повышенной опасности, особо охраняемых природных территорий и объектов	85
2.2.4 Технологии ЛЧС(Н)	86
2.2.5 Организация материально-технического, инженерного, финансового и других видов обеспечения операций по ЛЧС(Н)	89
2.2.6 Материалы предварительного планирования боевых действий по тушению возможных пожаров (оперативное планирование тушения пожара)	91
2.2.7 Меры безопасности при проведении работ по ликвидации ЧС	93
2.2.8 Организация мониторинга обстановки и окружающей среды, порядок уточнения обстановки в зоне ЧС(Н)	96
2.2.9 Документирование и порядок учета затрат на ЛЧС(Н)	98

3 ЛИКВИДАЦИЯ ПОСЛЕДСТВИЙ ЧС(Н)	102
3.1 Ликвидация загрязнений территорий и водных объектов	102
3.1.1 Материально-техническое обеспечение	102
3.1.2 Технологии и способы сбора разлитой нефти и порядок их применения	103
3.1.3 Организация временного хранения собранной нефти и отходов, технологии и способы их утилизации	104
3.1.4 Технологии и способы реабилитации загрязненных территорий	106
3.2 ВОССТАНОВИТЕЛЬНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ	107
3.2.1 Порядок обеспечения доступа в зону ЧС(Н)	107
3.2.2 Типовой ситуационный календарный план проведения работ по восстановлению работоспособности поврежденных элементов	107
3.2.3 Организация приведения в готовность к использованию специальных технических средств и пополнение запасов финансовых и материальных ресурсов	110
Приложение А. СХЕМА РАСПОЛОЖЕНИЯ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ С ГРАНИЦАМИ ЗОН ПОВЫШЕННОГО РИСКА И РАЙОНОВ ПРИОРИТЕТНОЙ ЗАЩИТЫ	111
Приложение Б. СВОЙСТВА НЕФТИ И ОЦЕНКА РИСКА ВОЗНИКНОВЕНИЯ ЧС(Н)	113
Приложение В. ХАРАКТЕРИСТИКИ НЕБЛАГОПРИЯТНЫХ ПОСЛЕДСТВИЙ ЧС(Н) ДЛЯ НАСЕЛЕНИЯ, ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ И ОБЪЕКТОВ ЭКОНОМИКИ, КАРТЫ И СЦЕНАРИИ ЧС(Н) РАЗЛИЧНЫХ УРОВНЕЙ С УЧЕТОМ ПРИРОДНО-КЛИМАТИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ	121
Приложение Г. КАЛЕНДАРНЫЕ ПЛАНЫ ОПЕРАТИВНЫХ МЕРОПРИЯТИЙ ЧС(Н) И ДОКУМЕНТЫ, РЕГЛАМЕНТИРУЮЩИЕ ПОРЯДОК РЕАГИРОВАНИЯ НА РАЗЛИВЫ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ, НЕ ПОПАДАЮЩИХ ПОД КЛАССИФИКАЦИЮ ЧС(Н)	125
Приложение Д. РАСЧЕТ ДОСТАТОЧНОСТИ СИЛ И СРЕДСТВ С УЧЕТОМ ИХ ДИСЛОКАЦИИ	136
Приложение Е. ДЕКЛАРАЦИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ	152
Приложение Ж. ФИНАНСОВЫЕ И МАТЕРИАЛЬНЫЕ РЕЗЕРВЫ	155
Приложение И. ПРИКАЗ О СОЗДАНИИ КЧС	162
Приложение К. ДОКУМЕНТ ОБ АТТЕСТАЦИИ СОБСТВЕННОГО АСФ(Н) ОРГАНИЗАЦИИ И ДОГОВОР НА ОБСЛУЖИВАНИЕ С АСФ(Н) ДРУГИХ ОРГАНИЗАЦИЙ, С УЧЕТОМ ИХ ДИСЛОКАЦИИ	169
Приложение Л. ЛИЦЕНЗИИ, ВЫДАННЫЕ ФЕДЕРАЛЬНЫМИ ОРГАНАМИ ИСПОЛНИТЕЛЬНОЙ ВЛАСТИ	205
Приложение М. АЛГОРИТМЫ (ПОСЛЕДОВАТЕЛЬНОСТЬ) ПРИНЯТИЯ РЕШЕНИЙ	208
Приложение Н. ПРИНЦИПЫ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ СО СРЕДСТВАМИ МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ	209
Приложение О. ТИПОВЫЕ ФОРМЫ ПРИЛОЖЕНИЙ И ОТЧЕТОВ	213
Приложение П. РЕКОМЕНДУЕМЫЕ ТЕХНОЛОГИИ СБОРА НЕФТИ И МЕТОДИКА ОЦЕНКИ УЩЕРБА	223
Приложение Р. СХЕМА ОРГАНИЗАЦИИ МОНИТОРИНГА ОБСТАНОВКИ И ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ, С УКАЗАНИЕМ МЕСТ ХРАНЕНИЯ СОБРАННОЙ НЕФТИ И СПОСОБОВ ЕЕ УТИЛИЗАЦИИ	225
Приложение С. ДОКУМЕНТИРОВАНИЕ, УЧЕТ ЗАТРАТ И ОТЧЕТНОСТЬ	226
Приложение Т. ПЛАН ТУШЕНИЯ ПОЖАРА	227

Основные термины и определения

Аварийно-восстановительные работы в чрезвычайной ситуации – первоочередные работы в зоне чрезвычайной ситуации по локализации отдельных очагов разрушений и повышенной опасности, по устранению аварий и повреждений на сетях и линиях коммунальных и производственных коммуникаций, созданию минимально необходимых условий для жизнеобеспечения населения, а также работы по санитарной очистке и обеззараживанию территории [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Аварийно-спасательные работы в чрезвычайной ситуации – действия по спасению людей, материальных и культурных ценностей, защите природной среды в зоне чрезвычайных ситуаций, локализации чрезвычайных ситуаций и подавлению или доведению до минимально возможного уровня воздействия характерных для них опасных факторов. Аварийно-спасательные работы характеризуются наличием факторов, угрожающих жизни и здоровью проводящих эти работы людей, и требуют специальной подготовки, экипировки и оснащения [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Аварийно-спасательное формирование – самостоятельная или входящая в состав аварийно-спасательной службы структура, предназначенная для проведения аварийно-спасательных работ, основу которой составляют подразделения спасателей, оснащенные специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Авария – разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ [116-ФЗ].

Акватория – водное пространство в пределах естественных, искусственных или условных границ [74-ФЗ].

Безопасность в чрезвычайных ситуациях – состояние защищенности населения, объектов народного хозяйства и окружающей природной среды от опасностей в чрезвычайных ситуациях [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Водный объект – природный или искусственный водоем, водоток либо иной объект, постоянное или временное сосредоточение вод в котором имеет характерные формы и признаки водного режима [74-ФЗ].

Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций – объединение органов управления, сил и средств федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления и организаций, в полномочия которых входит решение вопросов по защите населения и территорий (акваторий) от чрезвычайных ситуаций [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Единая дежурно-диспетчерская служба – орган повседневного управления местной подсистемы РСЧС, предназначенный для координации действий дежурных и диспетчерских (дежурно-диспетчерских) служб и создаваемый при органе управления ГОЧС [ГОСТ Р 22.7.01-2016].

Загрязнение окружающей среды – поступление в окружающую среду вещества и (или) энергии, свойства, местоположение или количество которых оказывают негативное воздействие на окружающую среду [7-ФЗ].

Защита населения в чрезвычайных ситуациях – совокупность взаимосвязанных по времени, ресурсам и месту проведения мероприятий РСЧС, направленных на предотвращение или предельное снижение потерь населения и угрозы его жизни и здоровью от поражающих факторов и воздействий источников чрезвычайной ситуации [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Зона вероятной чрезвычайной ситуации – территория или акватория, на которой существует либо не исключена опасность возникновения чрезвычайной ситуации [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Зона чрезвычайной ситуации – территория или акватория, на которой сложилась чрезвычайная ситуация [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Инцидент – отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса [116-ФЗ].

Источник чрезвычайной ситуации – опасное природное явление, авария или опасное техногенное происшествие, широко распространенная инфекционная болезнь людей, сельскохозяйственных животных и растений, а также применение современных средств поражения, в результате чего произошла или может возникнуть чрезвычайная ситуация [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций – функциональная структура органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органа местного самоуправления, а также органа управления объектом народного хозяйства, осуществляющая в пределах своей компетенции руководство соответствующей подсистемой или звеном РСЧС либо проведением всех видов работ по предотвращению возникновения чрезвычайных ситуаций и их ликвидации [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Ликвидация чрезвычайной ситуации – аварийно-спасательные и другие неотложные работы, проводимые при возникновении чрезвычайных ситуаций и, направленные на спасение жизни и сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей природной среде и материальных потерь, а также на локализацию зон чрезвычайных ситуаций, прекращение действия характерных для них опасных факторов [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Мониторинг окружающей среды – система наблюдений и контроля, проводимых регулярно, по определенной программе для оценки состояния окружающей среды, анализа происходящих в ней процессов и своевременного выявления тенденций ее изменения [ГОСТ Р 22.1.02-95].

Неотложные работы в чрезвычайной ситуации – аварийно-спасательные и аварийно-восстановительные работы, оказание экстренной медицинской помощи, проведение санитарно-эпидемиологических мероприятий и охрана общественного порядка в зоне чрезвычайной ситуации [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Нефтепродукт – готовый продукт, полученный при переработке нефти, газоконденсатного, углеводородного и химического сырья [ГОСТ 26098-84].

Обеспечение безопасности в чрезвычайных ситуациях – принятие и соблюдение правовых норм, выполнение эколого-защитных, отраслевых или ведомственных требований и правил, а также проведение комплекса организационных, экономических, эколого-защитных, санитарно-гигиенических, санитарно-эпидемиологических и специальных мероприятий, направленных на обеспечение защиты населения, объектов народного хозяйства и иного назначения, окружающей природной среды от опасностей в чрезвычайных ситуациях [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Окружающая среда – совокупность компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов, а также антропогенных объектов [7-ФЗ].

Опасные производственные объекты – предприятия или их цехи, участки, площадки, а также иные производственные объекты, указанные в Приложении 1 к Федеральному закону № 116-ФЗ от 20.06.1997 [116-ФЗ].

Оповещение населения о чрезвычайных ситуациях – доведение до населения сигналов оповещения и экстренной информации об опасностях, возникающих при угрозе возникновения или возникновении чрезвычайных ситуаций природного и техногенного

характера, а также при ведении военных действий или вследствие этих действий, о правилах поведения населения и необходимости проведения мероприятий по защите [68-ФЗ].

Особо охраняемые природные территории – участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны [33-ФЗ].

Охрана водных объектов – система мероприятий, направленных на сохранение и восстановление водных объектов [74-ФЗ].

Охрана общественного порядка в зоне чрезвычайной ситуации – действия сил охраны общественного порядка в зоне чрезвычайной ситуации по организации и регулированию движения всех видов транспорта, охраны материальных ценностей любых форм собственности и личного имущества пострадавших, а также по обеспечению режима чрезвычайного положения, порядка въезда и выезда граждан и транспортных средств [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Охрана окружающей среды – деятельность органов государственной власти Российской Федерации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, общественных и иных некоммерческих объединений, юридических и физических лиц, направленная на сохранение и восстановление природной среды, рациональное использование и воспроизводство природных ресурсов, предотвращение негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию ее последствий [7-ФЗ].

Пожар – неконтролируемое горение, причиняющее материальный ущерб, вред жизни и здоровью граждан, интересам общества и государства [69-ФЗ].

Пожарная безопасность – состояние защищенности личности, имущества, общества и государства от пожаров [69-ФЗ].

Пожарная охрана – совокупность созданных в установленном порядке органов управления, подразделений и организаций, предназначенных для организации профилактики пожаров, их тушения и проведения возложенных на них аварийно-спасательных работ [69-ФЗ].

Поражающее воздействие источника чрезвычайной ситуации – негативное влияние одного или совокупности поражающих факторов источника чрезвычайной ситуации на жизнь и здоровье людей, сельскохозяйственных животных и растения, объекты народного хозяйства и окружающую природную среду [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Поражающий фактор источника чрезвычайной ситуации – составляющая опасного явления или процесса, вызванная источником чрезвычайной ситуации и характеризующая физическими, химическими и биологическими действиями или проявлениями, которые определяются или выражаются соответствующими параметрами [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Пораженный в чрезвычайной ситуации – человек, заболевший, травмированный или раненый в результате поражающего воздействия источника чрезвычайной ситуации [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Пострадавший в чрезвычайной ситуации – человек, пораженный либо понесший материальные убытки в результате возникновения чрезвычайной ситуации [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Потенциально опасный объект – объект, на котором используют, производят, перерабатывают, хранят или транспортируют радиоактивные, пожаро- и взрывоопасные, опасные химические и биологические вещества, создающие реальную угрозу возникновения источника чрезвычайной ситуации [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Предупреждение чрезвычайных ситуаций – комплекс мероприятий, проводимых заблаговременно и направленных на максимально возможное уменьшение риска возникновения чрезвычайных ситуаций, а также на сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей природной среде и материальных потерь в случае их возникновения [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Прогнозирование чрезвычайных ситуаций – опережающее отражение вероятности возникновения и развития чрезвычайной ситуации на основе анализа возможных причин ее возникновения, ее источника в прошлом и настоящем [ГОСТ Р 22.1.02-95].

Промышленная безопасность в чрезвычайных ситуациях – состояние защищенности населения, производственного персонала, объектов народного хозяйства и окружающей природной среды от опасностей, возникающих при промышленных авариях и катастрофах в зонах чрезвычайной ситуации [ГОСТ 22.0.05-97].

Разведка в зоне чрезвычайной ситуации – вид обеспечения действий сил и средств РСЧС, заключающийся в сборе и передаче органам повседневного управления и их силам, и средствам достоверных данных об обстановке в зоне чрезвычайной ситуации, необходимых для эффективного проведения неотложных работ и организации жизнеобеспечения населения [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Рекультивация земель – комплекс работ, направленных на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных земель, а также на улучшение условий окружающей среды в соответствии с интересами общества [ГОСТ 17.5.1.01-83].

Риск возникновения чрезвычайной ситуации – вероятность или частота возникновения источника чрезвычайной ситуации, определяемая соответствующими показателями риска [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Спасатель – гражданин, подготовленный и аттестованный на проведение аварийно-спасательных работ [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Средство индивидуальной защиты населения – предмет или группа предметов, предназначенных для защиты человека или животного от радиоактивных, опасных химических и биологических веществ и светового излучения ядерного взрыва [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Уровень реагирования на чрезвычайную ситуацию – состояние готовности органов управления и сил единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций к ликвидации чрезвычайной ситуации, требующее от органов государственной власти Российской Федерации, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления и организаций принятия дополнительных мер по защите населения и территорий от чрезвычайной ситуации в зависимости от классификации чрезвычайных ситуаций и характера развития чрезвычайной ситуации [68-ФЗ].

Чрезвычайная ситуация – обстановка на определенной территории или акватории, сложившаяся в результате аварии, опасного природного явления, катастрофы, стихийного или иного бедствия, которые могут повлечь или повлекли за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей природной среде, значительные материальные потери и нарушение условий жизнедеятельности людей [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Эвакуация населения – комплекс мероприятий по организованному выводу и (или) вывозу населения из зон чрезвычайной ситуации или вероятной чрезвычайной ситуации, а также жизнеобеспечение эвакуированных в районе размещения [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Экстренная медицинская помощь в чрезвычайной ситуации – комплекс экстренных лечебно-диагностических, санитарно-эпидемиологических, лечебно-эвакуационных и лечебных мероприятий, осуществляемых в кратчайшие сроки при

угрожающих жизни и здоровью пораженных состояниях, травмах и внезапных заболеваниях людей в зоне чрезвычайной ситуации [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Экстренное реагирование на чрезвычайную ситуацию – осуществление взаимосвязанных действий органов руководства и повседневного управления РСЧС по незамедлительному получению информации о факте возникновения чрезвычайной ситуации, своевременному оповещению об этом населения и заинтересованных организаций, а также уточнению и анализу обстановки, принятию решений и организации действий сил и средств ликвидации чрезвычайных ситуаций [ГОСТ Р 22.0.02-2016].

Перечень принятых сокращений

АВР	- аварийно-восстановительные работы
АРН	- аварийный разлив нефти
АСУ	- автоматизированные системы управления
АСФ	- аварийно-спасательные формирования
ЕДДС	- единая дежурная диспетчерская служба
Зона ответственности	- зона, в которой АО «Оренбургнефтеотдача» отвечает за
АО «Оренбургнефтеотдача»	ликвидации аварийного разлива нефти
КИП	- контрольно-измерительные приборы
КЧС и ПБ	- комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и пожарной безопасности
ЛАРН	- ликвидация аварийных разливов нефти
ЛЧС(Н)	- ликвидация чрезвычайной ситуации, обусловленной нефтеразливом
МН	- магистральный нефтепровод
МЧС РФ	- Министерство Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий
ПБ	- пожарная безопасность
ПДК	- предельно-допустимая концентрация
План	- план по предупреждению и ликвидации аварийного разлива нефти на АО «Оренбургнефтеотдача»
ПЛРН	- план ликвидации разлива нефти
РСЧС	- Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций
СИЗ	- средства индивидуальной защиты
СНиП	- строительные нормы и правила
ТБ	- техника безопасности
ЧС(Н)	- чрезвычайная ситуация, обусловленная разливом нефти
АВР	- аварийно-восстановительные работы
АРН	- аварийный разлив нефти

1 Общая часть

1.1 Цель и нормативно-правовая база разработки Плана

1.1.1 Цель и задачи

Планом ЛРН устанавливается и определяется:

- оценка источников и объемов разливов нефти и нефтепродуктов (далее РН);
- управляющий и координирующий орган, его функции, распределение прав и обязанностей его членов;
- оценка риска и расчет достаточности сил и средств ликвидации РН;
- места базирования средств ликвидации РН, их номенклатура, количество, готовность;
- политика принятия решения при РН;
- процедура уведомления, оповещения и передачи информации;
- организация работ по локализации и ликвидации РН;
- организация сбора, транспортировки и утилизации собранных нефтепродуктов (далее НП);
- обеспечение безопасности, материально-техническое, финансовое и медицинское обеспечение;
- порядок возмещения затрат и компенсации нанесенного ущерба.

Планирование действий по предупреждению и ликвидации РН проводится в целях заблаговременного проведения мероприятий по предупреждению ЧС (Н), поддержанию в постоянной готовности сил и средств их ликвидации для обеспечения безопасности населения и территорий, а также максимально возможного снижения ущерба и потерь в случае их возникновения.

Целью настоящего Плана является заблаговременное определение перечня и порядка выполнения мероприятий по предупреждению ЧС(Н), поддержанию в постоянной готовности сил и средств для ликвидации, а также максимально возможному снижению ущерба и потерь в случае возникновения ЧС(Н).

Основными задачами Плана являются:

- обоснование уровня возможной ЧС(Н), определение возможных мест и прогнозирование последствий аварий с разливами нефти;
- установление основных принципов организации мероприятий по предупреждению и ликвидации ЧС(Н) для определения достаточности планируемых мер с учетом состояния возможных источников ЧС(Н), а также географических и гидрометеорологических особенностей места расположения;
- осуществление наблюдения и контроля за последствиями ЧС(Н), мониторинга окружающей среды и прилегающей территории;
- определение порядка взаимодействия органов управления и сил, участвующих в ликвидации ЧС(Н), организация взаимного обмена информацией;
- определение необходимого состава и количества сил и средств для ликвидации ЧС(Н), обоснование их достаточности;
- установление порядка обеспечения и контроля готовности к действиям органов управления АО «Оренбургнефтеотдача», сил и средств, предусматривающего планирование учений и тренировок, мероприятий по обеспечению профессиональной подготовки персонала и повышения его квалификации, создание финансовых и материальных ресурсов, а также поддержание в соответствующей степени готовности АСФ(Н);
- разработка календарного плана проведения оперативных мероприятий по ликвидации ЧС(Н);

- осуществление мероприятий, направленных на предупреждение ЧС(Н) и повышение устойчивости работы АО «Оренбургнефтеотдача» в условиях ЧС(Н);
- планирование мероприятий по ликвидации последствий ЧС(Н).

План разработан с учетом максимально возможного объема разлившейся нефти в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 613 (разлив до 100 тонн нефти и нефтепродуктов на территории объекта) и соответствует категории ЧС(Н) локального значения.

Срок действия Плана в соответствии с требованиями п. 3 раздела III приложения №1 Приказа МЧС России № 621 составляет три года.

План ЛРН является документом, определяющим технологию локализации РН и ликвидацию последствий таких аварий, в соответствии с требованиями федеральных и региональных нормативных документов. Кроме этого, целью разработки Плана ЛРН является создание единого подхода по ликвидации РН.

Излагаемый в Плане порядок выполнения работ по локализации и ликвидации РН предназначен в качестве руководства по предупреждению и ликвидации РН, с использованием существующей системы управления, инженерных расчетов, производственном опыте, природоохранной практике и привлечения должностных лиц всех уровней.

В Плане описываются основные мероприятия по соблюдению требований охраны труда и безопасности персонала в условиях ЧС (Н), экстремальных климатических воздействий и проведение операций по локализации РН и ликвидации последствий таких аварий в зависимости от масштабов РН (уровня ЧС (Н)).

План ЛРН учитывает:

- особенности территорий (рельеф, грунты, растительность и т.п.);
- особенность загрязнения территорий;
- характеристику загрязнения (загрязняющих веществ и условия их распространения);
- меры безопасности при проведении операций ЛРН;
- характеристики технических средств для локализации РН и методы локализации;
- характеристики технических средств для сбора РН, нефтезагрязненного мусора, почвы, а также методы очистки территорий;
- особенности ликвидации РН в зимних условиях;
- особенности ликвидации РН сорбирующими материалами.

Порядок корректировки Плана определяется на основании требований п. 4 раздела III Приложения № 1 Приказа МЧС России № 621.

Внесение поправок в настоящий План производится, при необходимости, по указанию руководителя АО «Оренбургнефтеотдача», при:

- изменении состава собственных и привлекаемых (на договорной основе) сил и средств;
- изменениях, вносимых в вышестоящие планы функциональных подсистем РСЧС;
- указании вышестоящих органов.

Внесение текущих изменений в настоящий План проводится ежегодно до 1 февраля по состоянию на 1 января текущего года. Изменения, не требующие пересогласования, вносятся в План немедленно. Ответственность за внесение изменений и утверждение Плана определяется приказом по АО «Оренбургнефтеотдача». Ответственный за применение Планов в практической деятельности и их корректировку - Руководитель направления ОТ, ПБ и ООС ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара».

1.1.2 Руководящие документы

Законодательной базой и основополагающими документами, регламентирующими разработку Плана ЛРН, являются:

Федеральные законы (законы Российской Федерации):

- 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 г.;
- 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 г.;
- 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 21.12.1994 г.;
- 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей» от 22.08.1995 г.;
- 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» от 23.06.1999 г.;
- 74-ФЗ «Водный кодекс РФ» от 03.06.2006 г.;
- 3-ФЗ «О чрезвычайном положении» от 30.05.2001 г.;
- 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности» от 04.07.2008 г.;
- 69-ФЗ «О пожарной безопасности» от 21.12.1994 г.

Постановления Правительства (Совета министров) Российской Федерации:

- №794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» от 30.12.2003 г.;
- №240 «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации» от 15.04.2002 г.;
- №613 «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов» от 21.08.2000 г.;
- №334 «Порядок сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 24.03.1997 г.;
- №989 «О порядке финансирования мероприятий по предупреждению и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций на промышленных предприятиях, в строительстве и на транспорте» от 28.08.1994 г.;
- №304 «О классификации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 21.05.2007 г.;
- №1340 «О порядке создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» от 10.11.1996 г.

Другие подзаконные нормативные акты:

- №991 Указ Президента РФ «О совершенствовании единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» от 28.08.2003 г.;
- №621 Приказ МЧС России «Правила разработки и согласования, планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации» от 28.12.2004 г.;
- №105 Приказ МЧС России «Об утверждении требований по предупреждению чрезвычайных ситуаций на потенциально опасных объектах и объектах жизнеобеспечения» от 28.02.2003 г.;
- №156 Приказ МПР РФ «Указания по определению нижнего уровня разлива нефтепродуктов для отнесения аварийного разлива к чрезвычайной ситуации» от 03.03.2003 г.;
- №480 Приказ РТН «Об утверждении Порядка проведения технического расследования причин аварий, инцидентов и случаев утраты взрывчатых материалов

промышленного назначения на объектах, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору»;

– Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности». Утв. Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору, Приказ №101 от 12.03.2013 г.

Методические документы:

– «Методические рекомендации по разработке типового плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для нефтегазовых компаний». Федеральное агентство по энергетике (Росэнерго). Москва 2006 г. Методические рекомендации утверждены заместителем руководителя Росэнерго – О. Г. Гордеевым и согласованы начальником управления нефтяной промышленности В. Е. Рыбиным;

– Обеспечение мероприятий и действий сил ликвидации чрезвычайных ситуаций: учебник в трех частях: часть 2 «Инженерное обеспечение мероприятий и действий сил ликвидации ЧС» /под общей редакцией С.К. Шойгу/ Москва 1998 г.

1.2 Основные характеристики организации и прогнозируемой зоны загрязнения в случае ЧС(Н)

1.2.1 Готовность организации к действиям по локализации и ликвидации последствий ЧС(Н) (п. 2.1.1 в ред. Приказа МЧС России от 12.09.2012 N 541)

Наименование эксплуатирующей организации: АО «Оренбургнефтеотдача».

Адрес эксплуатирующей организации: 461634, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Фруктовая, д. 15

Наименование управляющей организации: ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Самара».

Адрес управляющей организации: 443041, г. Самара, ул. Красноармейская д. 93, Офис 235.

Генеральный директор Управляющей организации ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»: Мифтахов Руслан Талгатович.

На Пашкинском месторождении АО «Оренбургнефтеотдача» эксплуатируются следующие опасные производственные объекты (источники ЧС(Н)):

- Система сбора Пашкинского месторождения;
- Пункт налива нефти (ПНН).

Способ добычи – механизированный, насосный. Режим работы опасных производственных объектов – круглосуточный.

Эксплуатируемые опасные производственные объекты АО «Оренбургнефтеотдача» зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов в соответствии с требованиями Федерального закона от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

Населенные пункты не попадают в зону воздействия поражающих факторов при возникновении ЧС(Н) на опасных производственных объектах АО «Оренбургнефтеотдача».

Учитывая возможные источники ЧС(Н) на объектах АО «Оренбургнефтеотдача» и результаты прогнозирования максимально возможного количества пролитой нефти в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 613 разливы нефти категорированы как ЧС локального значения.

В соответствии с Приказом МЧС России от 28.02.03 № 105 «Об утверждении требований по предупреждению чрезвычайных ситуаций на потенциально опасных объектах и объектах жизнеобеспечения» по результатам прогнозирования чрезвычайных ситуаций

техногенного характера потенциально опасные объекты АО «Оренбургнефтеотдача» относятся к 5 классу по степени опасности (потенциально опасные объекты, аварии на которых могут являться источниками возникновения локальных чрезвычайных ситуаций).

В соответствии с Приказом МЧС России от 28.02.03 № 105 «Об утверждении требований по предупреждению чрезвычайных ситуаций на потенциально опасных объектах и объектах жизнеобеспечения» обязательными показателями готовности потенциально опасного объекта являются оснащенность объекта средствами предупреждения и локализации ЧС и способность объектовыми силами ликвидировать локальную ЧС, защищенность объекта от опасных природных процессов, наличие системы оповещения о ЧС, резервов материальных и финансовых ресурсов для ликвидации ЧС, страхования ответственности за причинение вреда при эксплуатации объекта.

В Приложении Д представлены прогнозируемые зоны загрязнения в случае ЧС(Н).

В соответствии с п. 5. раздела III приказа МЧС России № 621, готовность АО «Оренбургнефтеотдача» к действиям по локализации и ликвидации последствий ЧС (Н) оценивается как «СООТВЕТСТВУЕТ ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫМ ТРЕБОВАНИЯМ»:

- имеется договор на обслуживание с аттестованным АСФ (Н);
- средства ЛРН составляют не менее 80 % от плановых (расчетных);
- осуществляется постоянное руководство и контроль КЧС и ПБ планирования и выполнения мероприятий Плана ЛРН;
- промышленная, экологическая и пожарная безопасность обеспечивается в полной мере.

Готовность АО «Оренбургнефтеотдача» к действиям по локализации и ликвидации последствий ЧС(Н) определяется:

- наличием достаточного количества сил и средств, способных в кратчайшие сроки провести мероприятия по ликвидации ЧС(Н);
- созданием необходимых резервов материальных и финансовых ресурсов для ликвидации ЧС(Н);
- организацией управления ликвидацией ЧС(Н) - для непосредственного руководства ликвидацией ЧС(Н) создана оперативная группа;
- созданием и надежностью работы систем оповещения и связи;
- исправностью и надежностью технических средств, всесторонним обеспечением действий по ликвидации ЧС(Н);
- высокой квалификацией органов управления и сил ликвидации ЧС(Н).

1.2.2 Основные операции, производимые с нефтью и нефтепродуктами

Продукция скважин Пашкинского месторождения под давлением скважинных насосов, по выкидным трубопроводам диаметром 89 мм поступает на соответствующие замерные установки и гребенки. Далее газожидкостная смесь направляется по нефтесборным трубопроводам диаметром 114 мм на УПСВ «Пашкинское». Установка предварительного сброса воды УПСВ «Пашкинское» предназначена для сепарации газа на концевой ступени от жидкости, частичного отделения пластовой воды от нефти и закачки воды в нагнетательные скважины, для получения и откачки частично подготовленной нефти на ПНН «Пашкино» для дальнейшей ее транспортировки автобойлерной техникой на ОАО «Татойлгаз».

Данные нефтепроводы относятся к 3 и 4 категории.

В качестве устройств, замеряющих дебит водонефтяной эмульсии от добывающих скважин, применяются автоматизированные групповые замерные установки (АГЗУ).

Работа установки АГЗУ «Спутник» происходит следующим образом: продукция скважин по трубопроводам, подключенным к установке, поступает в переключатель скважин многоходовой ПСМ. При помощи переключателя ПСМ продукция одной из скважин направляется в сепаратор, а продукция остальных скважин направляется в общий

трубопровод. В сепараторе происходит отделение газа от жидкости. Выделившийся газ при открытой заслонке поступает в общий трубопровод, а жидкость накапливается в нижней емкости сепаратора. С помощью регулятора расхода, соединенной с поплавковым уровнемером, обеспечивается прохождение накопившейся жидкости через турбинный счетчик жидкости TOP 1-50 на Спутниках АМ-40 и TOP1-60 на Спутниках Б-40 с постоянными скоростями, что обеспечивает измерение дебита скважин в широком диапазоне с малыми погрешностями. Проходя через счетчик TOP 1-50 (TOP1-60), жидкость направляется в общий трубопровод. Счетчик TOP 1-50 (TOP1-60) выдает на блок управления и индикации (БУИ) импульсы, которые регистрируются электромагнитными счетчиками. Счетчик имеет шкалу и механический интегратор, где суммируется результат измерения, который передается по системе телемеханики в диспетчерскую. В установке предусмотрена возможность контроля работы скважин по отсутствию (за определенное время) сигналов от счетчика TOP 1-50 (TOP1-60).

Управление переключателем скважин осуществляется по установленной программе или по системе телемеханики. Длительность измерения определяется установкой реле времени. Время измерения устанавливается на промысле в зависимости от конкретных условий: дебита скважин, способов добычи, состояния разработки месторождения и др.

При применении в установке счетчика газа турбинного «АГАТ» необходимо его смонтировать на газовом трубопроводе, а вторичный блок НОРД-ЭЗМ в щитовом помещении. Блок НОРД-ЭЗМ производит подсчет и регистрацию результата измерения количества газа выделившегося при рабочем давлении установки. Подробное описание устройства газа турбинного счетчика «АГАТ» приведено в его руководстве по эксплуатации. Счетчик газа турбинный «АГАТ» устанавливается потребителем.

Свободный газ, который движется вместе с жидкостью, в счетчике СКЖ выполняет полезную функцию. Эта функция заключается в том, что за счет конструкции корпуса, в его внутренней полости скапливается постоянный объем свободного газа. Плотность газа в несколько раз меньше плотности жидкости, что позволяет взвесить жидкость в этой газовой атмосфере. Следовательно, работа и измерение счетчиком СКЖ невозможны, если в потоке продукции не будет свободного газа. Поэтому условия измерения для счетчика СКЖ ограничены нижним пределом содержания свободного газа в потоке смеси: 2%.

Газожидкостная смесь подается во входной коллектор камерного преобразователя, затем через сопло в измерительную камеру, состоящую из двух полостей. Заполнение одной полости измерительной камеры до определенной массы приводит к нарушению условия равновесия и повороту измерительной камеры, с последующим сливом жидкости из полости камеры в корпус преобразователя. Затем этот процесс повторяется в другой полости камеры. Жидкость из полости измерительной камеры и излишек свободного газа одновременно вытесняются из нижней части корпуса в выходной коллектор.

Магнит, закреплённый на измерительной камере, при её повороте, проходит мимо датчика в виде геркона или датчика Холла. Сигналы от датчика, число которых равно числу поворотов измерительной камеры, поступают в вычислитель БЭСКЖ или преобразователь нормирующий ПНСКЖ-1, в которых осуществляется их обработка до нормируемой величины.

Пункт налива нефти (ПНН) «Пашкинское» предназначен для сбора и хранения нефтесодержащей жидкости (НСЖ) с поступившей, входящий в состав ПНН «Пашкинское» модульной установки предварительного сброса воды ПНН Пашкинского месторождения, которая предназначена для дегазации нефти, подготовки нефти с остаточным содержанием воды не более 5-10%, отделения попутного газа и сброса пластовой воды с возможностью утилизации на горизонтальной факельной установке, хранения подготовленной нефти в резервуарах.

Технологический процесс на ПНН «Пашкинское» сводится к приему дегазированной нефти с остаточным процентом не более 5-10%, после отделения попутного газа и сброса пластовой воды на ПНН, с последующей транспортировке нефти в автобойлерной технике в ОАО «Милянефть» и ОАО «Татойлгаз». Выделившийся попутно-добываемый газ сжигается на факеле сжигания газа

Газоводонефтяная смесь от скважин по трубопроводу DN100 поступает в арматурный блок АБ-1, оснащенный электроприводной отсечной арматурой КШЭ1. Далее через шаровой кран КШ1-1 смесь поступает в блок 1-ой ступени сепарации БС-1, в котором из емкостей Е-1.1 и Е-1.2 по трубопроводу DN10 подается реагент при помощи дозирующих насосов Н1-1 и Н1-2 производительностью 1,7-2,7 л/ч. Для защиты насосов от сухого хода предусмотрены сигнализаторы нижнего аварийного уровня LS0103 и LS0104. После смешивания с реагентом поток попадает в двухфазный сепаратор С-1 объемом 12,5м³, в котором, при давлении 0,35-4,0 МПа и температуре -5...50⁰

С, происходит разделение смеси на газовую и жидкостную составляющие. Давление в сепараторе С-1, определяемое датчиком давления РТ0101, поддерживается регулирующим клапаном КРЭ1-1, установленным на линии выхода газов DN100 из сепаратора С-1. При отсутствии Блока оперативного учета перед КРЭ1-1 устанавливается измерительная линия газа высокого давления ИЛ-1. Температура среды в аппарате измеряется датчиком температуры ТТ0101. Уровень жидкости в сепараторе С-1, определяемый уровнемером ЛТ0101 (50% заполнения), поддерживается регулирующим клапаном КРЭ1-2, установленным на линии выхода газоводонефтяной смеси из сепаратора. При отсутствии Блока оперативного учета перед КРЭ1-2 устанавливается измерительная линия нефти ИЛ-3. Для аварийного сброса газа при превышении рабочего давления в сепараторе С-1 более чем в 1,15 раза предусмотрен предохранительный клапан КП1-1. Часть газа с С-1 через КШ1-17 подается в блок подготовки газа, расположенный в БН-1, другая часть через регулирующий кран КШР1-36 поступает как топливный газ на ГФУ.

Поток от первой ступени сепарации БС-1 по трубопроводам DN100 (вход 1/1 и вход 1/2) поступает в арматурный блок АБ-3 и далее, в зависимости от вариативности состава, подается либо сразу в блок нагрева продукции БН-1 (выход №2/2), либо сначала на насосный блок внутренней перекачки (выход №2/1), оборудованный насосом производительностью 40 м³/ч, а затем в блок нагрева продукции БН-1 (вход №2/1, выход №2/2). Наличие насосного блока внутренней перекачки является необходимым, в случае если потери давления в установке ПНН превышают давление на входе в установку.

В блоке нагрева продукции БН-1 установлен блок подготовки топливного газа, в котором газ, выделившийся на С-1, подается на фильтр-сепаратор ФС-2, в котором происходит очистка газа от различных примесей и далее через фильтр Ф6-1 поступает на трехтопливную горелку. Давление, температура и расход газа в блоке подготовки топливного газа определяются датчиками РТ0605, ТТ0607, FT0601 соответственно. Давление в трубопроводе блока подготовки регулируется с помощью регулирующего клапана КР6-1.

Характеристики поступающей в блок нагрева продукции БН-1 смеси (давление и температура) определяются датчиком давления РТ0601 и датчиком температуры ТТ0601 с возможностью визуального контроля по манометру РГ0601 и термометру ТГ0601. Характеристики ГЖС на выходе с установки определяются по показаниям датчика температуры ТТ0602 и датчика давления РТ0602, с визуальным контролем по термометру ТГ0602 и манометру РГ0602. Горелка блока нагрева работает от топливного газа (подается через блок подготовки газа от первой ступени сепарации). Смесь подогревают до температуры 20-60⁰С, максимальная тепловая мощность нагрева при помощи одного блока нагрева продукции составляет 1,2 МВт. Выход газоводонефтяной смеси из блока нагрева продукции осуществляется по трубопроводу DN100 через кран шаровой КШ6-2.

Нагретая смесь через арматурный блок АБ-3 (вход №2/2, выход №1/1) поступает в трехфазный сепаратор С-2 ($V=25\text{м}^3$) блока второй ступени сепарации БС-2, в котором, при давлении 0-1,6Мпа и температуре 20-60 °С, происходит отделение газа и разделение жидкости на водную и нефтяную составляющие. Температура среды в аппарате измеряется датчиком температуры ТТ0201. На входе в сепаратор С-2 для возможности отсечения блока от процесса установлен кран шаровой КШ2-1. Давление в сепараторе С-2, определяемое датчиком давления РТ0201, поддерживается регулирующим клапаном КРЭ2-1, установленным на линии выхода газов DN100 из сепаратора С-2.

При отсутствии Блока оперативного учета перед КРЭ2-1 устанавливаются измерительную линию газа высокого давления ИЛ-1 либо измерительную линию газа низкого давления ИЛ-2. Кран шаровой КШ2-18, расположенный на линии сброса газа от сепаратора С-2, служит для возможности подачи газа с конечной ступени сепарации в общую линию сброса от второй и конечной ступеней сепарации через смесительное устройство эжекционного типа СП2-1. Уровень нефтяной смеси в сепараторе С-2, определяемый уровнемером LT0202 (50% заполнения), поддерживается регулирующим клапаном КРЭ2-2, установленным на линии выхода нефтяной смеси из сепаратора С-2.

При отсутствии Блока оперативного учета перед КРЭ2-2 устанавливаются измерительную линию нефти ИЛ-3. Обратный клапан КО2-2 служит для защиты линии отвода нефтяной смеси DN100 от обратного тока жидкости. Уровень пластовой воды в сепараторе С-2, определяемый межфазным уровнемером LT0201 (% заполнения сепаратора пластовой водой определяется степенью обводненности сырой нефти), поддерживается регулирующим клапаном КРЭ2-3, установленным на линии выхода пластовой воды из сепаратора С-2. При отсутствии Блока оперативного учета перед КРЭ2-2 устанавливаются измерительную линию нефти ИЛ-3. Отвод пластовой воды осуществляется в блок хранения пластовой воды.

После блока второй ступени сепарации БС-2 нефтяная смесь поступает в трехфазный сепаратор С-3 ($V=25\text{м}^3$) блока конечной ступени сепарации БС-3 через кран шаровой КШ3-1. В сепараторе С-3, опционально оснащаемом блоком коалесцентных пластин, при давлении 0,6 МПа и температуре 20-60 °С, происходит сброс газа и отделение остаточной воды от нефтяной смеси. Давление в сепараторе С-3 определяемое датчиком давления РТ0301, поддерживается регулирующим клапаном КРЭ3-1, установленным на линии выхода газов DN100 из сепаратора С-3.

При отсутствии Блока оперативного учета перед КРЭ3-1 устанавливаются измерительную линию газа низкого давления ИЛ-2. Для аварийного сброса газа при превышении рабочего давления в сепараторе С-3 более чем в 005 раз предусмотрен предохранительный клапан КПЗ-1. Уровень нефти в сепараторе С-3, определяемый уровнемером LT0301 (50% заполнения), поддерживается регулирующим клапаном КРЭ3-2, установленным на линии выхода нефти из сепаратора С-3. При отсутствии Блока оперативного учета перед КРЭ3-2 устанавливаются измерительную линию нефти ИЛ-3. Визуальный контроль над параметрами работы сепаратора С-3 производится по показаниям манометра РG0301, термометра TG0301 и визуальной уровнемерной колонки LG0301. Шаровые краны КШ3-12, КШ3-13 служат для возможности отключения уровнемерной колонки. Сброс пластовой воды из сепаратора С-3, производится через кран шаровой КШ3-8 электроприводным клапаном КЭ3-1 периодически при срабатывании межфазного сигнализатора уровня LS0303. Для контроля температуры нефти в сепараторе С-3 предусмотрен датчик температуры ТТ0301. Дренаж с сепаратора С-3 осуществляется через шаровой кран КШ3-8 по трубопроводу DN50 в дренажную емкость ДЕ-1.

Далее нефть через арматурный блок АБ-6 (вход №1, выход №1, выход №2) через кран шаровой КШ5-1 поступает в блок хранения дегазированной обезвоженной нефти БХ-2

объемом 50 м³. Параметры работы емкости Е-3 (давление, температура, степень наполнения) контролируются датчиком давления РТ0501, датчиком температуры ТТ0501 и уровнемером ЛТ0501 (не более 80% по высоте). Визуальный контроль над параметрами работы емкости Е-3 производится по показаниям манометра РГ0501, термометра ТГ0501 и визуальной уровнемерной колонки ЛГ0501. Шаровые краны КШ5-7, КШ5-8 служат для возможности отключения уровнемерной колонки. По срабатыванию сигнализатора верхнего аварийного уровня LS0501 осуществляется прекращение подачи газодонефтяной смеси на ПНН. По срабатыванию сигнализатора нижнего аварийного уровня LS0502 происходит отключение насосов Н7-1 и Н7-2 в насосном блоке внешней перекачки. Дренаж с емкости Е-3 осуществляется через шаровой кран КШ5-2 по трубопроводу DN50 в дренажную емкость ДЕ-1.

Пластовая вода из блока конечной ступени сепарации или блока очистки пластовой воды поступает в емкость Е-2 блока хранения пластовой воды по трубопроводу DN100 через кран шаровой КШ4-1. Сброс избыточного давления до 0,02 МПа в емкости Е-2 происходит через дыхательный клапан КД4-1. Параметры работы емкости Е-2 (давление, температура, степень наполнения) контролируются датчиком давления РТ0401, датчиком температуры ТТ0401 и уровнемером ЛТ0401 (не более 80% по высоте). Визуальный контроль над параметрами работы емкости Е-2 производится по показаниям манометра РГ0401, термометра ТГ0401 и визуальной уровнемерной колонки ЛГ0401. Шаровые краны КШ4-7 и КШ4-8 служат для возможности отключения уровнемерной колонки. По срабатыванию сигнализатора верхнего аварийного уровня LS0401 осуществляется прекращение подачи ГЖС на ПНН. Дренаж с емкости Е-2 осуществляется через шаровой кран КШ4-2 по трубопроводу DN50 в дренажную емкость ДЕ-1.

Насосные блоки внешней перекачки включают четыре насосных агрегата: два из которых (один основной, один резервный) предназначены для перекачки нефти от блоков хранения дегазированной обезвоженной нефти через блок оперативного учета (опционально) продукта на комбинированный стояк верхнего/нижнего налива производительностью 60 м³/ч; а два других (один основной, один резервный) предназначены для перекачки пластовой воды от блока хранения пластовой воды через блок оперативного учета продукта (опционально) на блок ГФУ для утилизации, их производительность 10 м³/ч. В пределах насосного блока внешней перекачки нефть по всасывающему трубопроводу DN100 через кран шаровой КШ7-1 (КШ7-3) поступает на насос Н7-1 (Н7-2).

Для защиты насоса Н7-1 (Н7-2) от механических примесей на всасывающей линии предусмотрен сетчатый фильтр Ф7-1 (Ф7-2), оснащенный для контроля над загрязнением датчиком перепада давления РдТ0701 (РдТ0702). По напорному трубопроводу DN100 через кран шаровой КШ7-2 (КШ7-4) нефть насосом Н7-1 (Н7-2) подается на блок оперативного учета продукта. Контроль давления, создаваемого насосом Н7-1 (Н7-2) производится по показаниям датчика давления РТ0701 (РТ0702), установленного на нагнетательной линии. Обратный клапан КО7-1 (КО7-2) служит для защиты насоса Н7-1 (Н7-2) от обратного тока жидкости. Для визуального контроля над работой насоса Н7-1 (Н7-2) на всасывающей и нагнетательной линии насоса Н7-1 (Н7-2) расположены манометры РГ0701 (РГ0703) и РГ0702 (РГ0704) соответственно.

Пластовая вода по всасывающему трубопроводу DN100 через кран шаровой КШ7-5 (КШ7-7) поступает на насос Н7-3 (Н7-4). Для защиты насоса Н7-3 (Н7-4) от механических примесей на всасывающей линии предусмотрен сетчатый фильтр Ф7-3 (Ф7-4), оснащенный для контроля над загрязнением датчиком перепада давления РдТ0703 (РдТ0704). По напорному трубопроводу DN100 через кран шаровой КШ7-6 (КШ7-8) нефть насосом Н7-3 (Н7-4) подается на блок оперативного учета продукта. Контроль давления, создаваемого насосом Н7-3 (Н7-4) производится по показаниям датчика давления РТ0703 (РТ0704) установленного на нагнетательной линии. Обратный клапан КО7-3 (КО7-4) служит для

защиты насоса Н7-3 (Н7-4) от обратного тока жидкости. Для визуального контроля над работой насоса Н7-3 (Н7-4) на всасывающей и нагнетательной линии насоса Н7-3 (Н7-4) расположены манометры PG0705 (PG0707) и PG0706 (PG0708) соответственно. Дренаж жидкости с любого блока установки ПНН при необходимости может быть осуществлен в дренажную емкость ДЕ-1 путем подключения трубопровода подачи жидкости DN50. Дренаж осуществляется принудительно самовсасывающим насосом Н10-1. Для защиты емкости ДЕ-1 от переполнения автоматическое отключение насоса Н10-1 осуществляется по срабатыванию сигнализатора верхнего аварийного уровня LS1001.

Краны шаровые КШ10-1 и КШ10-2 служат для отключения насоса Н10-1 на период обслуживания, замены или ремонта. Для возможности подачи жидкости самотеком из емкостей, находящихся под давлением на байпасной линии предусмотрен кран шаровой КШ10-3. Обратный клапан КО10-2 служит для предотвращения возможности оттока жидкости из дренажной емкости обратно в дренируемые блоки. Сброс избыточного давления до 0,02 МПа в емкости ДЕ-1 происходит через дыхательный клапан КД10-1. Параметры работы емкости ДЕ-1 (давление и температура) контролируются датчиком давления РТ1001 и датчиком температуры ТТ1001.

Визуальный контроль над параметрами работы емкости ДЕ-1 производится по показаниям манометра РГ1001, термометра ТГ1001 и визуальной уровнемерной колонки ЛГ1001 (степень наполнения не более 80% по высоте). Шаровые краны КШ10-8 и КШ10-9 служат для возможности отключения уровнемерной колонки. Откачка дренажных стоков из емкости ДЕ-1 осуществляется через шаровой кран КШ10-7 по трубопроводу DN50 в передвижную цистерну при помощи самовсасывающего насоса Н10-2. Отключение насоса Н10-2 производится в ручном режиме, либо происходит автоматически по срабатыванию сигнализатора нижнего аварийного уровня LS1002. Обратный клапан КО10-1 служит для защиты насоса Н10-2 от обратного тока жидкости. Шаровой кран КШ10-4 служит для продувки или пропарки емкости ДЕ-1 в период технического обслуживания. При необходимости подогрева дренажных стоков в емкости ДЕ-1, оборотный промежуточный теплоноситель от блока нагрева продукции через арматурный блок АБ-2 поступает в теплообменное устройство емкости ДЕ-1 по трубопроводу DN50 через кран шаровой КШ10-5 и возвращается в блок нагрева продукции через арматурный блок АБ-2 по трубопроводу DN50 через кран шаровой КШ10-6.

Газ высокого и низкого давления поступает в блок оперативного учета продукта (опционально) по трубопроводу DN100 от блока первой ступени сепарации через кран шаровой КШ8-1(КШ8-4). Учет и измерение параметров газа при помощи датчика давления РТ0801(РТ0802), датчика температуры ТТ0801(ТТ0802) и расходомера FE0801(FE0802) происходит на измерительной линии газа высокого давления ИЛ-1(ИЛ-2). После учета и измерения основных параметров газ по трубопроводу DN100 через кран шаровой КШ8-2(КШ8-5) подается на блок факельной установки.

Нефть поступает в блок оперативного учета продукта (опционально) по трубопроводу DN100 от насосного блока через кран шаровой КШ8-7. Учет и измерение параметров нефти при помощи датчика давления РТ0803, датчика температуры ТТ0803, расходомера FE0803 и манометра МТ0803 происходит на измерительной линии нефти ИЛ-3. После учета и измерения основных параметров нефть по трубопроводу DN100 через кран шаровой КШ8-8 подается на комбинированный стояк верхнего/нижнего налива АСН.

Пластовая вода поступает в блок оперативного учета продукта (опционально) по трубопроводу DN100 от насосного блока через кран шаровой КШ8-10. Учет и измерение параметров пластовой воды при помощи датчика давления РТ0804, датчика температуры ТТ0804 и расходомера FE0804 происходит на измерительной линии воды ИЛ-4. После учета и измерения основных параметров пластовая вода по трубопроводу DN100 через кран шаровой КШ8-11 подается на блок факельной установки для утилизации.

Сведения о фонде добывающих скважин Пашкинского месторождения представлены в таблице (Таблица 1).

Сведения о нефтепроводах Пашкинского месторождения приведены в таблице (Таблица 2).

Сведения о Пункте налива нефти Пашкинского месторождения приведены в таблице (Таблица 4).

Технологическая схема Пашкинского месторождения представлена на рисунке (Рисунок 1).

Таблица 1 – Сведения о фонде добывающих скважин Пашкинского месторождения

№ скважин	Категории скважин	Диаметр устья скважин, мм	Пластовое давление, МПа (изб.)	Температура пластовой нефти, °С	Плотность пластовой нефти кг/м ³	Среднесуточный дебит нефти т/сут	Среднесуточный дебит жидкости т/сут
Скважины №№ 53, 17, 106, 130, 135, 117, 119, 120, 104, 122, 103, 3п, 117, 114, 54, 2р	эксплуатационные	73	12,5	27	893	19,3	29,6

Таблица 2 – Сведения о системе промысловых (межпромысловых) трубопроводов Пашкинского месторождения

Наименование нефтепровода	Способ прокладки	Протяженность, м	Наименование опасного вещества	Диаметр, мм	Давление МПа (min – max)	Количество опасного вещества, т	Максимальная длина трубопроводов между отсекающими клапанами, м	Время закрытия отсекающих клапанов
Выкидной трубопровод от скважины №53 до БГ (СКЖ-2)	Подземный	60	Сырая нефть	114х7	0,6-4,0	0,2	60	ручная арматура
Выкидной трубопровод от скважины №17 до БГ	Подземный	15	Сырая нефть	114х7	0,6-4,0	0,53	15	ручная арматура
Выкидной трубопровод от скважины №106 до БГ (СКЖ-3)	Подземный	160	Сырая нефть	89х6	0,6-4,0	0,29	160	ручная арматура
Выкидной трубопровод от скважины №130 до БГ (СКЖ-4)	Подземный	65	Сырая нефть	114х7	0,6-4,0	0,12	65	ручная арматура

Наименование нефтепровода	Способ прокладки	Протяженность, м	Наименование опасного вещества	Диаметр, мм	Давление МПа (min – max)	Количество опасного вещества, т	Максимальная длина трубопроводов между отсекающими клапанами, м	Время закрытия отсекающих клапанов
Выкидной трубопровод от скважины №135 до БГ (СКЖ-4)	Подземный	65	Сырая нефть	114x7	0,6-4,0	0,16	65	ручная арматура
Выкидной трубопровод от скважины №117 до БГ (СКЖ-5)	Подземный	100	Сырая нефть	89x6	0,6-4,0	0,06	100	ручная арматура
Выкидной трубопровод от скважины №119 до БГ	Подземный	60	Сырая нефть	89x9	0,6-4,0	0,07	60	ручная арматура
Выкидной трубопровод от скважины №120 до БГ	Подземный	70	Сырая нефть	89x9	0,6-4,0	0,07	70	ручная арматура
Выкидной трубопровод от скважины №104 до БГ (СКЖ-2)	Подземный	70	Сырая нефть	89x7	0,6-4,0	0,04	70	ручная арматура
Выкидной трубопровод от скважины №122 до БГ (СКЖ-3)	Подземный	260	Сырая нефть	89x9	0,6-4,0	0,41	260	ручная арматура
Выкидной трубопровод от скважины №3п до БГ (СКЖ-6)	Подземный	20	Сырая нефть	89x9	0,6-4,0	0,03	20	ручная арматура
Выкидной трубопровод от скважины №103	Подземный	260	Сырая нефть	89x9	0,6-4,0	0,24	260	ручная арматура

Наименование нефтепровода	Способ прокладки	Протяженность, м	Наименование опасного вещества	Диаметр, мм	Давление МПа (min – max)	Количество опасного вещества, т	Максимальная длина трубопроводов между отсекающими клапанами, м	Время закрытия отсекающих клапанов
до БГ (СКЖ-2)								
Выкидной трубопровод от скважины №114 до БГ (СКЖ-2)	Подземный	55	Сырая нефть	114х7	0,6-4,0	0,10	55	ручная арматура
Выкидной трубопровод от скважины №54 до БГ (СКЖ-1)	Подземный	215	Сырая нефть	114х7	0,6-4,0	0,50	215	ручная арматура
Выкидной трубопровод от скважины №2р до БГ (СКЖ-1)	Подземный	365	Сырая нефть	114х7	0,6-4,0	1,29	365	ручная арматура
Выкидной трубопровод от скважины №136 до БГ (СКЖ-6)	Подземный	60	Сырая нефть	89х9	0,6-4,0	0,07	60	ручная арматура
Нефтегазосборный трубопровод от СКЖ-1	Подземный	700	Сырая нефть	114х7	0,6-4,0	0,89	700	ручная арматура
Нефтегазосборный трубопровод от СКЖ-4	Подземный	350	Сырая нефть	89х9	0,6-4,0	0,65	350	ручная арматура
Нефтегазосборный трубопровод от БГ до БГ (СКЖ-1)	Подземный	150	Сырая нефть	114х7	0,6-4,0	0,37	150	ручная арматура

Наименование нефтепровода	Способ прокладки	Протяженность, м	Наименование опасного вещества	Диаметр, мм	Давление МПа (min – max)	Количество опасного вещества, т	Максимальная длина трубопроводов между отсекающими клапанами, м	Время закрытия отсекающих клапанов
Нефтегазо-сборный трубопровод от БГ до БГ (СКЖ-1)	Подземный	150	Сырая нефть	89x9	0,6-4,0	0,18	150	ручная арматура
Нефтегазо-сборный трубопровод от БГ (СКЖ-5)	Подземный	350	Сырая нефть	89x9	0,6-4,0	0,22	350	ручная арматура
Нефтегазосборный трубопровод от БГ (СКЖ-6) до АГЗУ	Подземный	1980	Сырая нефть	89x9	0,6-4,0	2,75	1980	ручная арматура
Нефтегазосборный трубопровод от БГ (СКЖ-3) до АГЗУ	Подземный	600	Сырая нефть	89x9	0,6-4,0	0,97	600	ручная арматура
Нефтегазосборный трубопровод от БГ (СКЖ-3) до точки врезки СКЖ-1-СКЖ-2	Подземный	600	Сырая нефть	114x7	0,6-4,0	1,92	600	ручная арматура
Нефтегазо-сборный трубопровод от АГЗУ до БГ (СКЖ-1)	Подземный	700	Сырая нефть	89x9	0,6-4,0	1,75	700	ручная арматура
Нефтегазо-сборный трубопровод от БГ (СКЖ-1) до	Подземный	500	Сырая нефть	114x7	0,6-4,0	1,25	500	ручная арматура

Наименование нефтепровода	Способ прокладки	Протяженность, м	Наименование опасного вещества	Диаметр, мм	Давление МПа (min – max)	Количество опасного вещества, т	Максимальная длина трубопроводов между отсекающими клапанами, м	Время закрытия отсекающих клапанов
УПСВ								
Нефтегазо-сборный трубопровод от УПСВ до ПНН	Подземный	5000	Сырая нефть	114х7	0,6-4,0	25,20	5000	ручная арматура

Таблица 3 – Сведения о Пункте подготовки и сбора нефти Пашкинского месторождения

Наименование площадки, участка, цеха, здания, сооружения, входящих в состав ОПО	Краткая характеристика опасности	Наименование, тип, марка, модель (при наличии), регистрационный или учетный № (для подъемных сооружений и оборудования, работающего под давлением, подлежащего учету в регистрирующем органе)	Проектные (эксплуатационные) характеристики, дата изготовления, дата ввода в эксплуатацию	Наличие обвалования/штатных систем откачки	Характеристика покрытия площадки
Сепарационная емкость	Использование опасных веществ	Марка: НГС 1-1,0-1200-1 Рег. №13 Зав. № 706 Наименование опасного вещества - сырая нефть с содержанием сероводорода 0,4 %	Объем (V) – 6,3 м ³ , давление (P) – 0,7 МПа, Количество опасного вещества- горючей жидкости – 3,05т Степень наполнения не более 80%	нет/нет	грунтовое покрытие
Буферные емкости	Хранение опасных веществ	Марка: БЕ-1, БЕ-2 – 2шт. Рег. 5,6 Зав. № № 2, 1 Наименование опасного вещества - сырая нефть с содержанием сероводорода 0,4 %	Объем (V) – 85,86 м ³ , давление (P) – атм., Количество опасного вещества- горючей жидкости – 125,8т Степень наполнения не более 80%	нет/нет	грунтовое покрытие
Дренажная емкость	Хранение опасных веществ	Марка: ДЕ № 1/1 Рег. №7 Зав. № б/н Наименование опасного вещества - сырая нефть с содержанием сероводорода 0,4 %	Объем (V) – 100 м ³ , давление (P) – атм., Количество опасного вещества- горючей жидкости – 0,88т Степень наполнения не более 80%	нет/нет	грунтовое покрытие
Дренажная емкость	Хранение опасных веществ	Марка: ДЕ № 1/2 Рег. №8 Зав. № б/н Наименование опасного вещества - сырая нефть с содержанием сероводорода 0,4 %	Объем (V) – 85 м ³ , давление (P) – атм., Количество опасного вещества- горючей жидкости – 0,75т Степень наполнения не более 80%	нет/нет	грунтовое покрытие

Таблица 4 - Сведения о ПНН Пашкинского месторождения

Наименование площадки	Степень бетонирования	Размеры технологической площадки, мм	Наличие обвалования (ограждения)	Количество автоцистерн и их вместимость	Характеристика насосной станции	Тактико-технические данные перекачивающих насосов
Площадка автомобильной наливной эстакады	Грунтовое покрытие	12000 x 8000	нет	1/24м ³	Насосы 2 шт. Марка: НШ 80-2,5 - 37,5/22,5Б-10Т2	Производительность 37,5 м ³ /час, давление на выкиде Р-0,25 МПа, Электродвигатель АИР 168 М6 (взрывозащищенного исполнения). Мощность – 15 кВт

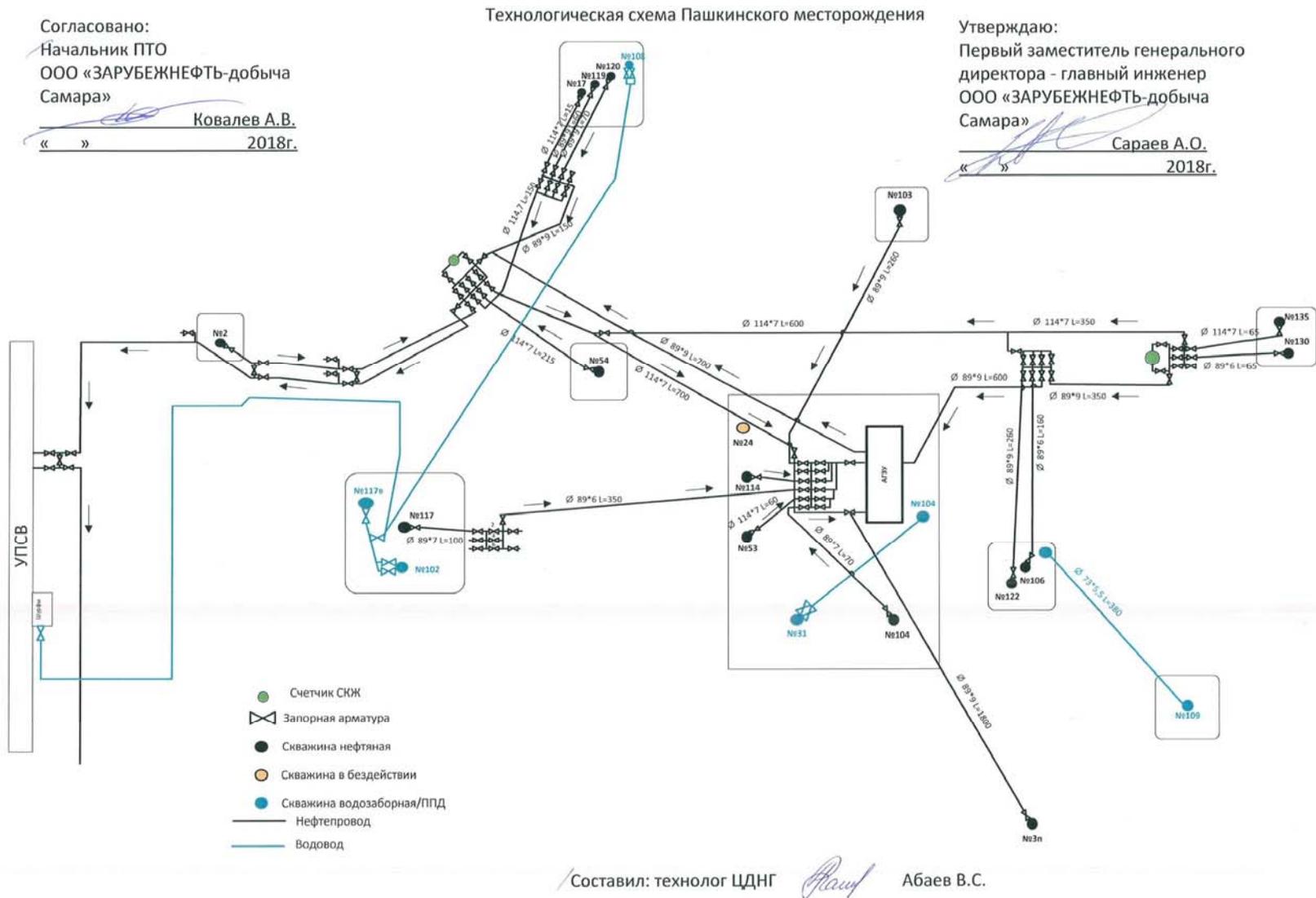


Рисунок 1 - Схема систем сбора и транспорта нефти, газа и воды Пашкинского месторождения

1.2.3 Географические и навигационно-гидрологические характеристики территории

В административном отношении Пашкинское месторождение расположено в северной части Оренбургской области, на территории Северного административного района области.

Площадь участка недр Пашкинского месторождения составляет 8,3 км².

Ближайшие населенные пункты: с. Северное (райцентр), Богдановка, Раздольное, Садовка и Каменогорское.

Непосредственно в контуре Пашкинского лицензионного участка расположен н. п. Раздольное. В западном направлении от контура лицензионного участка на расстоянии более 700 м располагается н.п. Богдановка. В юго-западном направлении от контура лицензионного участка на расстоянии более 6 км располагается районный центр Северного района — поселок Северное.

В восточном направлении от контура лицензионного участка на расстоянии более 3,5 км располагается н.п. Садовка. В северо-восточном направлении от контура лицензионного участка на расстоянии более 6 км располагается н.п. Каменогорское.

Населенные пункты связаны между собой грейдерными и просёлочными дорогами. К северу от площади проходит автомагистраль Самара-Уфа. Железнодорожная магистраль Самара-Уфа проходит в 60 км к югу от месторождения, ближайшая железнодорожная станция - г. Бугуруслан, с которым райцентр с. Северное связан автодорогой с твердым покрытием. Севернее рассматриваемого месторождения проходит железная дорога Ульяновск-Бугульма. Ближайшая железнодорожная станция Дымка расположена в 30 км к северо-западу от месторождения, однако транспортная связь с этой станцией не развита.

Месторождение расположено в южной части Бугульминско - Белебеевской возвышенности. Рельеф представляет собой всхолмленную равнину, расчленённую современной овражно-балочной сетью. Абсолютные отметки территории месторождения изменяются от 165 до 282 м. Территория изрезана оврагами, большинство из которых имеют меридиональное простираие.

Месторождение находится на открытом пространстве, где практически полностью отсутствуют естественные лесные образования, на смежных территориях встречаются небольшие лесные колки, имеются лесозащитные полосы. Основная часть территории занята сельхозугодиями.

Почвенный покров представлен черноземами южными, южными карбонатными, аллювиальными дерновыми насыщенными, песками, а также смыто- намывными почвами оврагов и балок. Территория расположения рассматриваемого объекта неподтопляемая.

По данным администрации Северного района Оренбургской области подземные и поверхностные источники водоснабжения в радиусе 3 км отсутствуют.

Согласно информации из Управления Роспотребнадзора по Оренбургской области, за период с января 2011 по декабрь 2018 г. заключения по проектам зон санитарной охраны водоисточников не выдавались.

Подземные воды на территории Пашкинского месторождения скважинами глубиной 8,0-10,0 м не вскрыты.

Гидрографическая сеть территории Пашкинского нефтяного месторождения приурочена к верховью бассейна р. Сок и представлена р. Малый Сок – притоком р. Сок, а так же несколькими оврагами с временными водотоками.

Река Сок принадлежит бассейну р. Волга и впадает в нее слева на 1429 км от устья в районе Саратовского водохранилища. Общая длина реки 363 км, площадь водосбора 1170 км². В Оренбургской области расположен верхний участок реки, протяженностью 38 км. Бассейн реки Сок на этом участке расчленен долинами притоков, балками и оврагами. Долина реки неширокая, не более 1 км. Пойма преимущественно левобережная, покрыта

луговой растительностью, кустарником, ширина ее изменяется от 100 до 500 м. Русло умеренно извилистое. Преобладающая ширина реки в межень 5-10 м, глубина 0,3-0,5 м. На плесовых участках ширина реки увеличивается до 15-20 м, глубина – до 1,5-2,0 м. Уклон русла составляет 0,7 м на 1 км. Средняя скорость течения в межень 0,3- 0,4 м/с. На исследуемом участке река имеет постоянный сток. Среднегодовой расход – 16,4 м³/с, средний годовой сток – 0,51 км³.

Северная часть месторождения пересекается долиной р. Малый Сок и её притоками.

Река Малый Сок является левым притоком р. Сок, впадает в последнюю на 336 км от устья. Длина реки составляет 17 км, площадь водосбора 126 км². Территория Пашкинского месторождения приурочена к верховью реки. Река имеет узкую, в районе работ шириной от 400 -500 м, с асимметричными склонами долину. Пойма чередуется по берегам, ширина поймы от 80 до 150 м, пойма покрыта луговой растительностью.

В районе Пашкинского месторождения р. Малый Сок пересекается трассами: Трасса нефтегазосборного трубопровода от площадки АГЗУ-1 до точки подключения к УПСВ (ПК2+6,3), Трасса водовода от скв. N117 до площадки ШНС (ПК10+30,3), Трасса водовода (1,2) от площадки ШНС до площадки блока гребенок(ПК10+19,3;1+62,2) и Трасса выкидного трубопровода от скв. N2 до площадки АГЗУ-1 (ПК1+61,2). Участок перехода нефтепровода расположен на расстоянии 13 км от места впадения р. Мал. Сок в р. Сок. Площадь водосбора до створа перехода 27 км². Долина реки на участке перехода имеет V-образную форму. Русло реки узкое, шириной в межень 1-2 м. берега крутые, местами обрывистые, высотой 1,0 – 2,0 м. Глубина реки на момент изысканий составляла 0,5-0,7 м. Толщина льда не превышала 5 см. Течение в районе перехода на момент изысканий в декабре 2018 г. практически отсутствовало. Дно русла сложено иловатыми песками, подстилающимися суглинками. Ширина поймы 55 м. Уклон реки на участке перехода 6,5 ‰.

Течение в реке наблюдалось ниже по течению от пруда, построенного в районе с. Богдановка. Во время изысканий в районе с. Богдановка была измерена скорость течения реки Мал. Сок. Средняя скорость течения составила 0,11 м/с.

За пределами месторождения, в 2 км ниже по течению от его северо-западной границы, в районе с. Богдановка русло р. Мал. Сок перекрыто земляной плотиной. Образован пруд длиной 0,8 км, шириной у плотины 380 м. Площадь водного зеркала пруда 0,1 км². Глубина у плотины на момент изысканий составила 1,6 м.

Рельеф района сыртовый, средне расчленённый, с развитой сетью балок и оврагов.

Территория района представляет слабо наклонную сыртовую равнину. Сырты чаще всего имеют вид широких гряд со склонами, рассеченными длинными и широкими долинами. Вершины сыртов мягковолнистые и лишены резко очерченных «Шиханов».

Территория месторождения изрезана оврагами, большинство из которых имеют меридиональное простирание. В южной части месторождения проходят овраги Вишневы и Косой, в северной части – овраги Подрядный и Мордвинов. Длина оврагов от 4,6 до 5,0 км, площади водосборов от 4,7 до 14 км².

Трасса выкидного трубопровода от скв №3П до площадки АГЗУ-2 (ПК11+20,2) и Трасса ВЛ-10 кВ отпайка от ВЛ-10 кВ на скв. №3П (ПК7+99,5) пересекают пересыхающий ручей в овраге Вишневы, впадающий слева в долину р. Мал Сок. Длина оврага Вишневы 4,9 км. Трассы пересекают овраг Вишневы в 0,75 км от устья, площадь водосбора до створа перехода 6,19 км², длина ручья до створа перехода от истока составляет 1,48 км. Ширина по бровкам оврага 60 м, по дну – 21 м. Склоны умеренно крутые, высотой 4,0-5,0 м, поросли луговой травой и кустарником. Дно оврага заросло кустарником и отдельными деревьями. Сток в овраге временный, наблюдается в период половодья и дождевых паводков. На момент изысканий сток в овраге отсутствовал.

В юго-западной части Пашкинского месторождения проходит овраг Косой. Овраг Косой впадает слева в долину р. Мал. Сок. Длина оврага 4,8 км, площадь водосбора 4,7 км².

Ширина оврага по бровкам оврага 60 - 70 м. Склоны пологие, высотой 2,0-3,0 м, задернованные. Дно оврага заросло кустарником. Сток в овраге временный, наблюдается в период половодья и дождевых паводков. На момент изысканий сток в овраге отсутствовал. Пересечений с оврагом проектируемых коммуникаций нет.

Рельеф правого склона долины р. Мал. Сок в северной части Пашкинского месторождения осложнен рядом холмов. В ложбинах между холмами талые и дождевые воды размыли овраги. При выходе в долину р. Мал. Сок и резком снижении уклонов овраги становятся слабовыраженными в рельефе. Паводковые воды, разливаясь по дну долины, образуют в понижениях небольшие промоины.

Площадка одиночной скв. № 2, проектируемой АГЗУ-1, узла запуска СОД, КТП и узлов запорных арматур ЗА-1, ЗА-2, ЗА-3, ЗА-4, ЗА-5, площадка перехода коридора трасс через реку Малый Сок методом ГНБ.

Площадка изысканий под скв. № 2 и переход через р. Малый Сок и проектируемой АГЗУ-1 расположена в 0,4 километрах к юго-востоку от площадки УПСВ АО «Оренбургнефтеотдача», в 2,0 километрах к юго-западу от села Раздолье, в 2,5 километрах к юго-востоку от села Бобровка.

На прилегающей территории площадки скв. № 2 расположены пастбищные земли сельскохозяйственного назначения. Максимальная отметка 184,82 в северо-восточной части площадки, минимальная отметка 183,45 в восточной части площадки изысканий. Растительность отсутствует. К юго-востоку от площадки скв. № 2 в 0,03 км проходит р. Малый Сок. Площадка проектируемой скважины № 2 не подвержена опасному воздействию от реки М. Сок. Территория скважины попадает в водоохранную зону реки Малый Сок.

На прилегающей территории перехода через р. Малый Сок на левом берегу расположены пастбищные земли сельскохозяйственного назначения, на правом берегу располагается лесная растительность с порослью. Рельеф на площадке изысканий перехода через р. Малый Сок всхолмлен, максимальная отметка 184,55 в юго-западной части площадки, минимальная отметка 177,28 в западной части площадки изысканий. На территории перехода через р. Малый Сок располагается металлический мост. Берега р. Малый Сок обрывистые, в среднем 2,0 м.

К опасным (особо опасным) гидрологическим явлениям относятся такие явления, которые по своей интенсивности, району распространения и продолжительности могут нанести значительный ущерб и вызывать стихийные бедствия.

В соответствии с картами общего сейсмического районирования территории РФ максимальное сейсмическое воздействие на территории Оренбургской области составляет 5 баллов по шкале интенсивности землетрясений.

Обзорная схема Пашкинского месторождения представлена на рисунке (Рисунок 2).

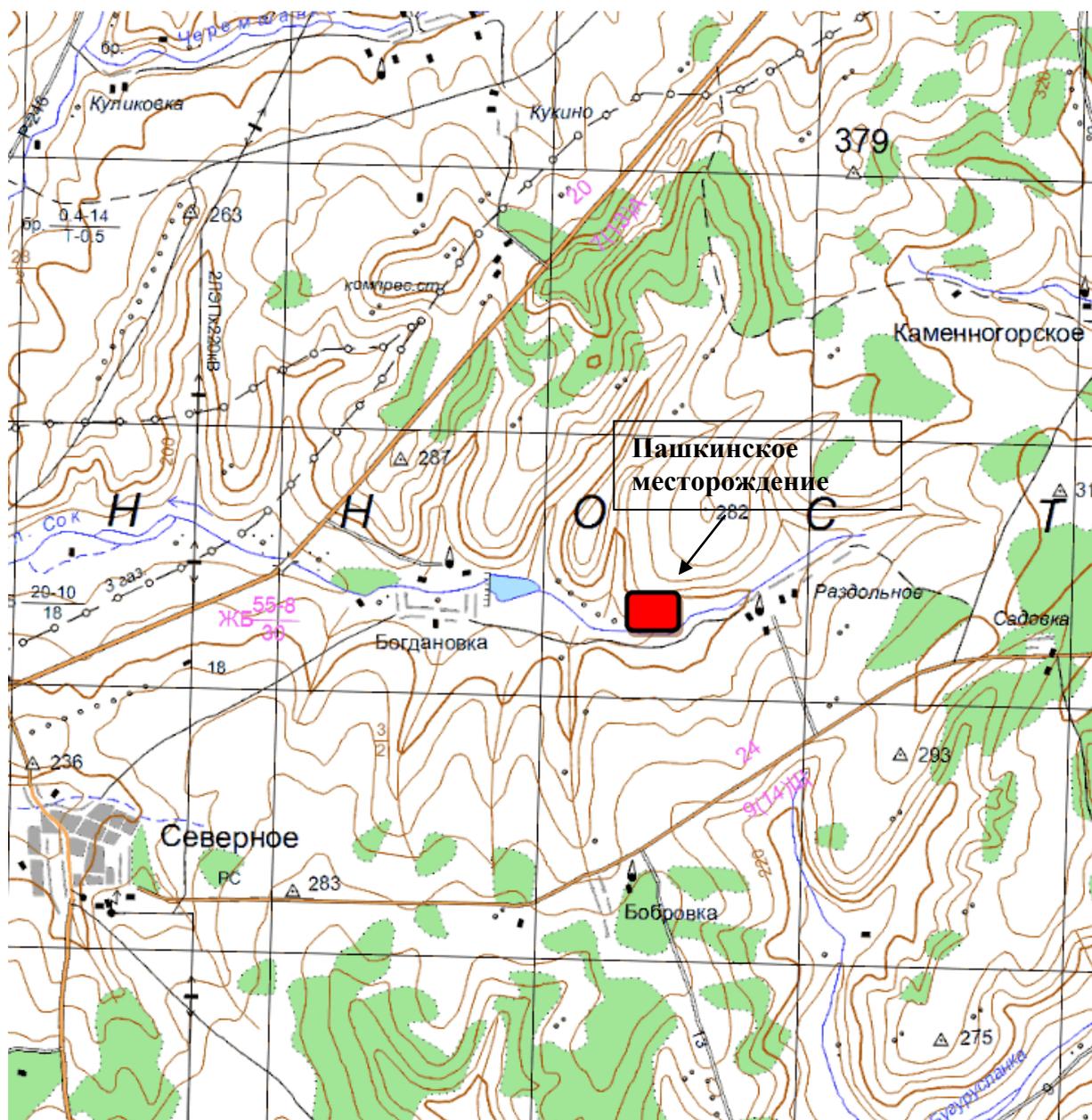


Рисунок 2 - Обзорная схема Пашкинского месторождения

1.2.4 Гидрометеорологические и экологические особенности района

Климат района расположения Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача» характеризуется континентальностью, что объясняется значительной удаленностью области от океанов и морей.

Зима довольно суровая, длится от трех с половиной до пяти месяцев. В годы с активной циклонической деятельностью зимы бывают более снежные и теплые.

Летом часто наблюдаются засушливые и суховейные периоды.

Среднегодовая температура воздуха составляет 3,3°C. Самым холодным месяцем года является январь, средняя месячная температура составляет минус 13,2°C. Абсолютный минимум температуры за период наблюдений составил минус 46°C. Самым жарким месяцем является июль. Средняя месячная максимальная температура воздуха самого жаркого месяца равна плюс 25,0 °C. Абсолютный максимум температуры наблюдался в июле и составил плюс 38 °C. Коэффициент стратификации «А» равен 160.

Переход среднесуточной температуры воздуха через 0°С весной происходит в первой декаде апреля, а осенью – в конце октября. Первые заморозки возможны в конце августа, последние обычно регистрируются в начале июня.

Снежный покров появляется в середине октября, устойчивый снежный покров образуется в середине ноября. Дата разрушения снегового покрова по многолетним данным – вторая декада апреля. Средняя продолжительность залегания устойчивого снежного покрова составляет 150-160 дней.

Преобладающее направление ветров зимой и весной – южное, летом преобладают ветры западной четверти. Наиболее часты ветры со скоростью 2 – 3 м/с. Средняя скорость ветра, превышение которой в году составляет 5 %, равна 7 м/с. Штили чаще отмечаются в ночные часы, причем максимум их приходится на летние месяцы (июль-сентябрь). Суточные изменения скорости ветра наиболее существенны в теплое время, особенно с мая по июль, когда скорость ветра днем почти в 2 раза выше, чем ночью. Наибольшие средние месячные скорости ветра отмечаются зимой и в переходные периоды.

К недостаткам климатических условий относятся: высокие летние и низкие зимние температуры, глубокое промерзание почвы вследствие небольшой толщины снежного покрова, неустойчивое увлажнение в теплое время года, частые засухи и суховеи. Наиболее высока повторяемость сильных морозов, метелей, гололеда, сильной жары, засухи и туманов.

К опасным (особо опасным) гидрологическим явлениям относятся такие явления, которые по своей интенсивности, району распространения и продолжительности могут нанести значительный ущерб и вызывать стихийные бедствия.

К особо опасным метеорологическим явлениям относятся такие явления, которые по своей интенсивности, району распространения и продолжительности могут нанести значительный ущерб и вызвать стихийные бедствия.

В районе возможны следующие стихийные метеорологические явления:

- ветер – максимальная скорость 25 м/с;
- сильный дождь – количество осадков 50 мм и более за 12 часов и менее;
- сильный снегопад – количество осадков 200 мм и более за 12 часов и менее;
- сильная метель – в течение дня или ночи преобладающая скорость ветра 15 м/с и более;
- сильный мороз;
- сильная жара;
- сильный туман – видимость 100 м и менее;
- чрезвычайная пожарная опасность.

На территории опасных объектов Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача» предусмотрены технические решения, направленные на максимальное снижение негативных воздействий особо опасных погодных явлений:

- ветровые нагрузки – в соответствии с требованиями СНиП 2.01.07-85 «Нагрузки и воздействия» элементы конструкций зданий и сооружений рассчитаны на восприятие ветровых нагрузок – 30 кгс/м² (нормативное значение от средней составляющей ветровой нагрузки на высоте 5 метров над поверхностью земли с наветренной стороны);

- выпадение снега – конструкции кровель зданий рассчитаны на восприятие снеговых нагрузок, установленных СНиП 2.01.07-85 «Нагрузки и восприятия» для данного района;

- грозовые разряды – согласно требованиям РД 34.21.122-87 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений» здания и сооружения оборудованы системой защиты от разрядов атмосферного электричества.

Климатические воздействия не представляют непосредственной опасности для жизни и здоровья людей, находящихся на территории объекта. При обильных затяжных снегопадах с выпадением более 20 мм снега за сутки может быть затруднен доступ сил и средств

ликвидации ЧС к месту аварийного разлива. Последствия подобных погодных явлений, влияющих на доступ сил и средств ликвидации к месту ЧС, устраняются в плановом порядке в соответствии с установленным технологическим регламентом работ силами персонала и привлекаемых по договорам сторонних организаций.

Экологические особенности в зоне действия Плана ЛРН, объекты приоритетной защиты (системы жизнеобеспечения населения, объекты повышенного риска, особо охраняемые природные территории, заповедники, заказники, природные, культурные, исторические объекты с особым правовым статусом) отсутствуют.

В районе расположения опасных объектов Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача» редких и/или находящихся под угрозой исчезновения видов растений, животных, птиц нет.

Природные, экономические, исторические, культурные объекты, которые представляли бы высокую экономическую, экологическую, рекреационную ценность, а также особо чувствительные (уязвимые) природные зоны или объекты (природные, культурные и т.п.) в непосредственной близости от предприятия отсутствуют.

Район расположения опасных объектов Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача» освоен в промышленном отношении, поэтому испытывает техногенные нагрузки.

Особо охраняемые природные территории (ООПТ) – это участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение.

Согласно справке, представленной Министерством природных ресурсов и экологии Российской Федерации № 12-47/18318 от 18.08.14 ООПТ федерального значения на участке изысканий отсутствуют.

Согласно справке, представленной Министерством природных ресурсов по Оренбургской области № ВБ-12-20/7930 от 26.06.2014 г. особо охраняемые природные территории регионального значения отсутствуют.

Согласно справке, представленной Администрацией Северного района Оренбургской области № 01-01-16/33 от 30.01.2014 г. особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют.

1.3 Мероприятия по предупреждению ЧС(Н)

1.3.1 Возможные источники ЧС(Н)

Источниками ЧС(Н) на опасных объектах Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача» являются аварии и инциденты, связанные с эксплуатацией емкостного и другого технологического оборудования из-за значительных объемов содержащейся в нем горючей жидкости (нефти и нефтепродуктов). При разгерметизации емкостного оборудования в аварии, как правило, участвует большое количество вещества, что может привести к эффекту «домино».

Причинами возникновения возможных аварийных ситуаций на технологических установках могут быть:

- 1) Опасности, связанные с типовыми процессами.

Технологические процессы, осуществляемые на технологических установках связаны с рядом опасных и вредных производственных факторов: большие объемы углеводородного сырья, наличие динамического оборудования, высокое напряжение, давление и т.д.

- 2) Отказ оборудования (его элементов) вследствие усталости материалов, заводских дефектов труб и оборудования; брака СМР; коррозии оборудования; физического износа

оборудования; механического повреждения (вследствие некачественных строительно-монтажных, ремонтных и пусконаладочных работ и т.д.) или температурной деформации оборудования; дефектов оснований резервуаров (неравномерная осадка ведет к образованию чрезмерных растягивающих усилий от давления жидкости); опасностей, связанных с нерегламентированными процессами (гидравлические удары, вибрация, превышения давления), образование взрывоопасных топливовоздушных смесей при потере герметичности оборудования или трубопроводов за счет подсоса воздуха; и прекращение подачи энергоресурсов (электроэнергии, пара, воды, воздуха КИП).

3) Ошибки персонала, в т.ч. нарушение режимов эксплуатации резервуаров и оборудования:

- переполнение резервуаров;
- превышение скорости наполнения и опорожнения;
- превышение давления в оборудовании выше допустимого;
- образование недопустимого разрежения внутри резервуара;
- ошибки при проведении чистки, ремонта и демонтажа (механические повреждения, дефекты сварочно-монтажных работ);
- нарушение правил безопасности, в том числе при проведении огневых и газоопасных работ.

4) Внешние воздействия природного и техногенного характера, в т. ч. разряды от статического электричества; грозовые разряды; смерчи и ураганы; весенние паводки и ливневые дожди; снежные заносы и понижение температуры воздуха; землетрясения; диверсии.

Аварийные ситуации и инциденты можно условно разделить на группы: аварии (инциденты) на эксплуатационных скважинах, аварии на технологических коммуникациях (промысловых трубопроводах) и аварии на производственных площадках.

Источники и причины техногенной ЧС (аварии и инциденты) имеют свои особенности на каждом производственном объекте.

Аварии и инциденты на эксплуатационных скважинах

Главной потенциальной опасностью при строительстве и эксплуатации фонда скважин является открытый нефтяной фонтан, сопровождающийся выбросами в атмосферу углеводородов и токсичных веществ (сероводород - в составе пластовой продукции), с возможным возгоранием (пожарами), взрывами и загазованностью территории.

В соответствии с принятой в бурении терминологией истечение из скважины бурового раствора, нефти, газа или воды называют газонефтеводопроявлениями (ГНВП).

Основными причинами возникновения газонефтеводопроявлений на действующих скважинах являются:

- недостаточный оперативный контроль за текущими изменениями пластового давления вследствие проводимых мероприятий по его поддержанию и других факторов;
- глушение скважины перед началом работ неполным объемом или отдельными порциями;
- длительные простои скважины без промывки;
- снижение плотности жидкости глушения в результате химической обработки;
- нарушение технологии эксплуатации, испытания или ремонта скважин;
- некачественное крепление технических колонн, перекрывающих газонефтеводонасыщенные напорные горизонты;
- уменьшение плотности жидкости в скважине при длительных остановках за счет поступления газа из пласта;
- наличие в разрезе скважины газовых пластов, а также нефтяных и водяных пластов с большим количеством растворенного газа, значительно увеличивают опасность

возникновения газонефте-водопроявлений, даже если пластовое давление ниже гидростатического;

- разрушение установленного на скважине противовыбросового оборудования;
- снижение прочности обсадной колонны в результате ее износа при спуско-подъемных операциях.

Любое газонефтеводопроявление может привести к открытому фонтанированию скважины – неуправляемому истечению пластовых флюидов через устье скважины.

Основными причинами перехода газонефтеводопроявления в открытые фонтаны являются:

- недостаточная обученность персонала буровых бригад (бригад освоения, испытания, ремонта скважин и специалистов компании) приемам и методам предупреждения и ликвидации газонефтеводопроявлений;
- несоответствие конструкции скважины фактическим горно-геологическим условиям и требованиям «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
- некачественное цементирование обсадных колонн;
- отсутствие, неисправность, низкое качество монтажа противовыбросового оборудования на устье скважины;
- неправильная эксплуатация противовыбросового оборудования.
- отсутствие устройств для перекрытия канала насосно-компрессорных или бурительных труб;
- недостаточная дегазация раствора при газонефтепроявлении;
- низкая производственная дисциплина.

Аварии и инциденты на промысловых трубопроводах

Трубопроводы транспорта являются источником повышенной опасности из-за наличия большого количества сварных и фланцевых соединений, запорной и регулирующей арматуры, жестких условий работы (перепад давлений и температур) и значительных объемов продуктов, перемещаемых по ним.

К причинам, которые могут привести к нарушению герметичности внутрипромысловых нефтепроводов относятся:

- механические повреждения трубопроводов;
- коррозия труб;
- дефекты сварных швов;
- износ, «старение» металла трубопроводов;
- нарушение герметичности запорной арматуры;
- заводской брак;
- нарушение режима эксплуатации, техники безопасности и т.п.

Основной причиной аварий на технологических трубопроводах является коррозия металла труб нефтепроводов. Коррозия оказывает отрицательное влияние на прочность трубопроводов, внутренняя коррозия труб усиливается при наличии в составе транспортируемого продукта сернистых соединений и минерализованной воды.

Скрытые дефекты труб являются одной из распространенных причин возникновения утечек. Эти дефекты могут возникнуть в результате низкого качества проката при изготовлении труб или сварки стыков при монтаже трубопроводов и ремонтных работах.

Основная опасность трубопроводного транспорта заключается в том, что при повреждении или аварии создается угроза токсического или взрывопожароопасного выброса. Наиболее вероятным местом повреждений или неплотностей трубопроводов являются фланцевые соединения, задвижки, тройники, повороты. Разрушение трубопроводов может возникнуть при резком повышении давления, значительных колебаний температуры, коррозионном воздействии продукта, размораживании при низких температурах, а также при плохом качестве монтажа, в частности, при неудовлетворительной сварке швов.

Негерметичность запорной арматуры может вызвать серьезные осложнения при эксплуатации трубопроводов, так как не позволяет своевременно отключить оборудование в нужном случае. Причинами негерметичности могут быть царапины на уплотняющей поверхности, попадание на них механических примесей. Анализ причин промысловых газо-, конденсато-, нефтепроводах показывает, что, помимо нарушений технологического режима, причиной разрывов трубопроводов являются интенсивные волновые процессы (гидроудары). Опасность разрывов возрастает при прохождении трубопроводов по пересеченной местности, через автодороги и водные преграды.

Аварии и инциденты на производственной площадке

Емкостное технологическое оборудование, расположенное на производственной площадке, является источником повышенной опасности из-за значительных объемов содержащейся горючей жидкости. При разгерметизации емкостного оборудования в аварии, как правило, участвует большое количество вещества, что может привести к эффекту «домино».

Причинами возникновения возможных аварийных ситуаций на технологических установках могут быть:

1) Опасности, связанные с типовыми процессами.

Технологические процессы, осуществляемые на технологических установках связаны с рядом опасных и вредных производственных факторов: высокое давление в аппаратах и трубопроводах, большие объемы углеводородного сырья, наличие динамического оборудования, высокое напряжение и т.д.

Наличие высокого давления в аппаратах и трубопроводах в случае разгерметизации оборудования создает условия, способствующие возникновению пожара, образованию взрывоопасных смесей, отравления людей, находящихся в зоне повышенной опасности.

2) Отказ оборудования (его элементов) вследствие усталости материалов, заводских дефектов труб и оборудования; брака СМР; коррозии оборудования; физического износа оборудования; механического повреждения (вследствие некачественных строительно-монтажных, ремонтных и пусконаладочных работ и т. д.) или температурной деформации оборудования; дефектов оснований резервуаров (неравномерная осадка ведет к образованию чрезмерных растягивающих усилий от давления жидкости); опасностей, связанных с нерегламентированными процессами (гидравлические удары, вибрация, превышения давления), образование взрывоопасных топливовоздушных смесей при потере герметичности оборудования или трубопроводов за счет подсоса воздуха; и прекращение подачи энергоресурсов (электроэнергии, пара, воды, воздуха КИП).

3) Ошибки персонала, в т.ч. нарушение режимов эксплуатации резервуаров и оборудования:

- переполнение резервуаров;
- превышение скорости наполнения и опорожнения;
- превышение давления в оборудовании выше допустимого;
- образование недопустимого разрежения внутри резервуара;
- ошибки при проведении чистки, ремонта и демонтажа (механические повреждения, дефекты сварочно-монтажных работ);
- нарушение правил безопасности, в том числе при проведении огневых и газоопасных работ.

4) Воздействия природного и техногенного характера, в т. ч. разряды от статического электричества; грозовые разряды; смерчи и ураганы; весенние паводки и ливневые дожди; снежные заносы и понижение температуры воздуха; землетрясения, связанные с разработкой месторождения; попадание оборудования объекта в зону действия поражающих факторов аварий, происшедших на соседних установках и объектах; диверсии.

В таблице (Таблица 5) приведены сведения о возможных источниках ЧС(Н) для

объектов Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача».

Таблица 5 - Сведения о возможных источниках ЧС(Н)

Наименование источника ЧС(Н)	Последствия воздействия ЧС(Н) на окружающую среду
Выкидные нефтепроводы, нефтегазосборные трубопроводы	Разлив нефти, загрязнение почвы. Образование облака топливно-воздушной смеси, воспламенение, взрыв
Нефтедобывающая скважина	Загрязнение приустьевой площадки скважины. Образование облака топливно-воздушной смеси, воспламенение, взрыв.
Пункт налива нефти	Загрязнение технологической площадки. Образование облака топливно-воздушной смеси, воспламенение, взрыв.

1.3.2 Прогнозирование объемов и площадей разливов нефти и нефтепродуктов

Прогнозирование объемов и площадей разливов нефти выполнено в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ №613.

В Приложении А представлены возможные источники ЧС(Н) на Пашкинском месторождении.

Результаты прогнозирования максимально возможного количества пролитой нефти на объектах Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача» представлены в таблице (Таблица 6).

Таблица 6 - Результаты прогнозирования максимально возможного количества пролитой нефти

Наименование объекта	Аварийная ситуация	Продукт	Объем разлива		Площадь разлива, м ²
			м ³	т	
Площадка ПНН	Разгерметизация буферной емкости	нефть	85,86	76,3	381,6
	Разгерметизация автоцистерны	нефть	24,0	21,2	120
Площадка скважины № 2; Выкидная линия скважины №2	Порыв нефтепровода	нефть	3,3	3,0	16,8
	Прокол нефтепровода	нефть	7,0	6,2	35,1
Площадка скважины № 53; Выкидная линия скважины №53	Порыв нефтепровода	нефть	1,9	1,7	9,3
	Прокол нефтепровода	нефть	7,0	6,2	35,1
Площадка скважины № 106; Выкидная линия скважины №106	Порыв нефтепровода	нефть	2,4	2,1	11,8
	Прокол нефтепровода	нефть	7,0	6,2	35,3
Площадка скважины № 114; Выкидная линия скважины №114	Порыв нефтепровода	нефть	1,8	1,6	9,2
	Прокол нефтепровода	нефть	7,0	6,2	35,1

Наименование объекта	Аварийная ситуация	Продукт	Объем разлива		Площадь разлива, м ²
			м ³	т	
Площадка скважины № 130; Выкидная линия скважины №130	Порыв нефтепровода	нефть	1,9	1,7	9,4
	Прокол нефтепровода	нефть	7,0	6,2	35,1
Площадка скважины № 135; Выкидная линия скважины №135	Порыв нефтепровода	нефть	1,8	1,6	9,1
	Прокол нефтепровода	нефть	7,0	6,2	35,1
Нефтеcборный трубопровод от СКЖ-1	Порыв нефтепровода	нефть	41,0	36,3	204,1
	Прокол нефтепровода	нефть	7,0	6,2	35,1
Нефтеcборный трубопровод от СКЖ-4	Порыв нефтепровода	нефть	3,27	2,9	16,4
	Прокол нефтепровода	нефть	7,0	6,2	35,1
Нефтеcборный трубопровод от БГ	Порыв нефтепровода	нефть	4,5	4,0	22,5
	Прокол нефтепровода	нефть	7,0	6,2	35,1

1.3.3 Границы зон ЧС(Н) с учетом результатов оценки риска разливов нефти и нефтепродуктов

Границы зоны ЧС(Н) определяются границами зон действия поражающих факторов, возникающих при разливах нефти и нефтепродуктов.

Основными поражающими факторами разлива нефти и нефтепродуктов являются:

- загрязнение окружающей среды;
- токсическое воздействие на человека и окружающую природную среду.

Вторичными опасными поражающими факторами являются:

- тепловое излучение при пожаре пролива нефти;
- воздействие избыточного давления ударной волны взрыва.

Свойства нефти и нефтепродуктов, оценка риска возникновения ЧС(Н) приведены в Приложении Б.

Границы зон ЧС(Н) рассчитаны с учетом результатов оценки риска и рассмотрения возможных ЧС(Н) в условиях района расположения объектов Пашкинского месторождения.

При возникновении очага пожара пролива нефти и нефтепродуктов, границы зон ЧС(Н) будут определяться границами зоны поражения тепловым излучением.

Под зонами поражения при пожарах понимались зоны поражения открытым пламенем и зоны поражения тепловым излучением.

Размер зоны поражения открытым пламенем определяется размером зоны, где возможно его появление. В пределах зоны открытого пламени люди получают смертельное поражение.

Размеры зоны поражения открытым пламенем ограничиваются геометрическими размерами пролива нефти и нефтепродуктов в сумме с размером вытянутым по ветру пламенем.

Под зоной поражения тепловым излучением принимается зона вдоль границы пожара глубиной, равной расстоянию, на котором будет наблюдаться тепловой поток с заданной величиной. Характер воздействия на здания и сооружения в этой зоне определяется наличием возгораемых веществ и величиной теплового потока.

Размеры зон поражения тепловым излучением с поверхности пламени определялись по трем уровням излучения:

- 10,5 кВт/м² – непереносимая боль через 3-5 с; ожог 1-й степени через 6-8 с; ожог 2-й степени через 12-16 с;
- 7,0 кВт/м² – непереносимая боль через 20-30 с; ожог 1-й степени через 15-20 с; ожог 2-й степени через 30-40 с; воспламенение хлопка;
- 1,4 кВт/м² – без негативных последствий в течение длительного времени.

Расчеты вероятных зон поражения тепловым излучением при пожарах пролива нефти и нефтепродуктов проводились по методике, изложенной в ГОСТ Р 12.3.047-2012.

Результаты оценки зон воздействия теплового излучения при возгорании разлива нефти для наиболее опасных объектов Пашкинского месторождения представлены в таблице (Таблица 7).

Таблица 7 - Результаты оценки зон теплового излучения

Наименование аварийного участка	Эффективный диаметр пролива м	Расстояние от источника горения до облучаемого объекта при интенсивности теплового излучения, м			
		1,4 кВт/м ² безопасная интенсивность	4,2 кВт/м ² безопасная для человека в брезентовой одежде	7,0 кВт/м ² ожог 2 степени через 30-40 с	10,5 кВт/м ² ожог 2 степени через 12-16 с
Фонд скважин Пашкинского месторождения					
Площадка скважины №53	6,69	24,67	11,08	7,03	4,84
Система сбора Пашкинского месторождения					
Гильотинный разрыв нефтесборного трубопровода от СКЖ-1	16,12	39,1	20,41	13,95	9,97
ПНН					
Разгерметизация буферной емкости	22,04	43,79	23,69	16,53	12,09
Автоцистерна					
Разгерметизация автоцистерны объемом 24 м ³	12,36	35,13	17,73	11,88	8,37

Степень поражения человека, разрушения зданий и сооружений при принятых значениях избыточного давления ударной волны взрыва представлены в таблице (Таблица 8).

Таблица 8 - Показатели уровней ударного воздействия в зонах поражения

Наименование аварийного участка	Радиусы зон воздействия ударной волны взрыва, м					
	Параметры избыточного давления, кПа					
	100	53	28	12	5	3

Наименование аварийного участка	Радиусы зон воздействия ударной волны взрыва, м					
	Параметры избыточного давления, кПа					
	100	53	28	12	5	3
Фонд скважин Пашкинского месторождения						
Площадка скважины №53	-	-	10,68	31,4	78,34	116,2
Система сбора Пашкинского месторождения						
Гильотинный разрыв нефтегазосборного трубопровода от СКЖ-1	-	14,74	21,53	38,47	85,39	176,63
ПНН						
Разгерметизация буферной емкости	-	19,15	27,96	49,97	110,89	229,38
Автоцистерна						
Разгерметизация автоцистерны объемом 24 м ³	-	-	16,62	48,87	121,94	211,43

При определении границ зон ЧС (Н) с учетом результатов оценки риска разливов нефти выполнено следующее:

- проанализирована статистика аварий на аналогичных объектах и выявлены возможные причины возникновения аварийных ситуаций, связанных с разгерметизацией оборудования и трубопроводов;
- выделены наиболее опасные объекты и сооружения;
- разработаны сценарии развития максимальных аварий;
- получены количественные оценки степени риска, в том числе вероятности возникновения рассматриваемых сценариев аварийных ситуаций, индивидуальный риск для обслуживающего персонала объектов и сооружений;
- рассчитаны возможные зоны поражения в результате наиболее опасных аварийных ситуаций.

Результаты оценки риска разливов нефти представлены в Приложении Б.

По результатам расчетов граница зоны возможных ЧС(Н) обусловленных вторичными опасными факторами, на объектах месторождений не превышает 230 м от места возникновения аварии.

Границы зон ЧС (Н) с учетом результатов оценки риска разливов нефти не выходят за пределы границ лицензионного участка Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача».

1.3.4 Ситуационные модели наиболее опасных ЧС(Н) и их социально-экономических последствий для персонала, населения и окружающей среды прилегающей территории

Ситуационные модели наиболее опасных ЧС(Н) и их социально-экономические последствия определяются сценариями возможных аварийных ситуаций.

Основная опасность эксплуатации объекта связана с разрывом трубопроводов, разрушением емкостного оборудования, выбросом опасного вещества в окружающую среду, теплового воздействия от пожара пролива, воздействием избыточного давления ударной волны взрыва.

В качестве ситуационных моделей возможных ЧС(Н) рассматриваются следующие сценарии развития аварий:

- разгерметизация емкостного оборудования (трубопровода) → пролив нефти → испарение нефти → образование парогазовоздушного облака → рассеяние облака, загрязнение окружающей среды;
- разгерметизация емкостного оборудования (трубопровода) → пролив нефти → испарение нефти → образование парогазовоздушного облака → при появлении источника инициирования - воспламенение нефти, пожар пролива → тепловое воздействие на людей и окружающие объекты, загрязнение атмосферы продуктами горения;
- разгерметизация емкостного оборудования (трубопровода) → пролив нефти → испарение нефти → образование парогазовоздушного облака → при появлении источника инициирования - сгорание облака с образованием избыточного давления ударной волны взрыва → воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на людей и окружающие объекты.

Населенные пункты в зоны ЧС(Н) с учетом результатов оценки риска разливов нефти на объектах и сооружениях Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача» не попадают.

При наиболее опасных ЧС(Н) на прилегающей территории количество персонала не превышает 10 человек.

Наибольшая работающая смена на объектах Пашкинского месторождения составляет 2 человека. Среднесписочная численность ремонтной бригады составляет 5 человек.

Наибольшая опасность **на объектах системы сбора продукции скважин** Пашкинского месторождения связана с гильотинным разрывом нефтегазосборного трубопровода от СКЖ-1, проливом нефти, испарением нефти, образованием и взрывом парогазовоздушного облака.

Максимальные размеры зон поражения незащищенных людей составляют:

- радиус зоны возможных смертельных поражений – 14,74 м;
- радиус зоны возможных санитарных потерь – 38,47 м.

При наиболее опасной аварии – взрыве парогазовоздушного облака при разрыве нефтесборного трубопровода от СКЖ-1 один человек может получить травмы различной степени тяжести, возможно смертельное поражение одного человека.

Наиболее опасной аварией **на пункте налива нефти** Пашкинского месторождения является авария с взрывом парогазовоздушного облака при разгерметизации буферной емкости объемом 85,86м³.

Максимальные размеры зон поражения незащищенных людей:

- радиус зоны возможных смертельных поражений – 19,15 м;
- радиус зоны возможных санитарных потерь – 49,97 м.

При наиболее опасной аварии – взрыве парогазовоздушного облака на площадке буферной емкости объемом 85,86 м³ – два человека из присутствующего на площадке производственного персонала могут получить травмы различной степени тяжести, возможно смертельное поражение одного человека.

Поскольку вблизи Пашкинского месторождения нет населенных пунктов, то возможность нахождения человека, не имеющего отношения к производственному персоналу, в поле значимого риска маловероятна.

Эксплуатируемые объекты и сооружения Пашкинского месторождения относятся к опасным объектам, владельцы которых осуществляют обязательное страхование в соответствии с Федеральным законом РФ от 24.07.98 г. № 225–ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».

Социально-экономические последствия

Тяжесть экономических последствий определяется взаимным расположением аварийного оборудования с другими объектами и может быть определена в рамках страхования ОПО в соответствии с требованиями ст. 15 Федерального закона № 116-ФЗ от 21.07.1997.

Экономический ущерб от аварий на опасных производственных объектах определяется согласно РД 03-496-02 «Методические рекомендации по оценке ущерба при авариях на опасных производственных объектах».

При оценке ущерба от аварии на опасном производственном объекте за время расследования аварии (не более 10 дней с момента аварии) могут быть подсчитаны те составляющие ущерба, для которых известны исходные данные. Окончательно полный ущерб от аварии может быть рассчитан работниками предприятия или (при необходимости) экспертами после окончания сроков расследования аварии и получения всех необходимых данных (не позднее 30 суток с момента аварии).

Возможный полный ущерб при авариях на опасном объекте определяется прямыми потерями, затратами на локализацию (ликвидацию последствий) аварии, социально-экономическими потерями вследствие гибели и травматизма людей, косвенным ущербом, экологическим ущербом и потерями от выбытия трудовых ресурсов в результате гибели людей или потерями ими трудоспособности.

Прямой ущерб определяется:

- потерями предприятия в результате уничтожения основных фондов (зданий, сооружений, оборудования);
- потерями предприятия в результате уничтожения товарно-материальных ценностей;
- потерями предприятия в результате уничтожения имущества третьих лиц.

Затраты на локализацию (ликвидацию последствий) аварий определяются:

- расходами на локализацию (ликвидацию последствий) аварии;
- расходами на расследование причин аварии.

Социально-экономические потери определяются как сумма затрат на компенсации и мероприятия вследствие гибели или травмирования людей.

Косвенный ущерб определяется:

- величиной доходов, недополученных предприятием в результате простоя;
- зарплатой и условно-постоянными расходами предприятия за время простоя;
- убытками, вызванными уплатой различных неустоек, штрафов, пени;
- убытками третьих лиц из-за недополученной ими прибыли.

Экологический ущерб определяется как сумма ущербов от различных видов вредного воздействия на объекты окружающей среды:

- ущерб от загрязнения атмосферы;
- ущерб от загрязнения почвы;
- ущерб от загрязнения водных ресурсов;
- ущерб, связанный с уничтожением биологических ресурсов (в том числе лесных массивов);
- ущерб от засорения территории обломками зданий, сооружений, оборудования.

При расчете ущерба от возможных аварий приняты следующие допущения:

- все здания, сооружения, оборудование и трубопроводы, попадающие в зону сильных разрушений, полностью утрачивают свою первоначальную стоимость, объем прямых потерь от утраченных основных фондов определяется стоимостью их замещения;
- ущерб от безвозвратно потерянных товарно-материальных ценностей равен произведению аварийного веса товара на стоимость единицы товара;
- затраты на локализацию (ликвидацию последствий) аварии приняты в размере 10 % от стоимости прямого ущерба;
- при расчете социально-экономических потерь учитываются две составляющие: компенсационные выплаты в случае получения смертельных поражений и стоимость лечения одного пострадавшего с клиническими симптомами поражения за весь период временной нетрудоспособности, расчет проводится на основе экспертных оценок за последнее десятилетие;
- при расчете экологического ущерба оценке подвергается составляющая, связанная с загрязнением атмосферного воздуха, водных ресурсов, уничтожения лесной подстилки и лесного массива.

По данным Ростехнадзора прогнозируемые экономические последствия возможных ЧС(Н) на объектах нефтедобычи (ожидаемый удельный показатель ущерба от аварий) в 2019 году составляют 33,2 млн. руб.

Оценка возможного экономического ущерба при возникновении ЧС(Н) на объектах АО «Оренбургнефтеотдача» представлена в таблице (Таблица 9).

Таблица 9 – Оценка возможного ущерба при возникновении ЧС(Н) на объектах АО «Оренбургнефтеотдача»

Затраты на демонтаж, тыс. руб	Затраты на аварийно-восстановительные работы, тыс. руб	Потери продукции, тыс. руб	Упущенная экономическая выгода, тыс. руб.	Плата за экологический ущерб, тыс. руб	Суммарный показатель ущерба, тыс. руб
Фонд скважин Пашкинского месторождения					
125,28	1382,96	23,36	29,90	10,53	1572,03
Система сбора Пашкинского месторождения					
169,18	2563,20	156,38	200,10	10,25	3099,12
ПНН					
287,23	4 351,79	265,50	339,73	17,41	5 261,67
Автоцистерна					
68,94	1044,43	63,72	81,54	14,18	1272,80

Обобщенная структура, рекомендуемая для определения ущерба от аварии на опасных производственных объектах, представлена на рисунке (Рисунок 3).

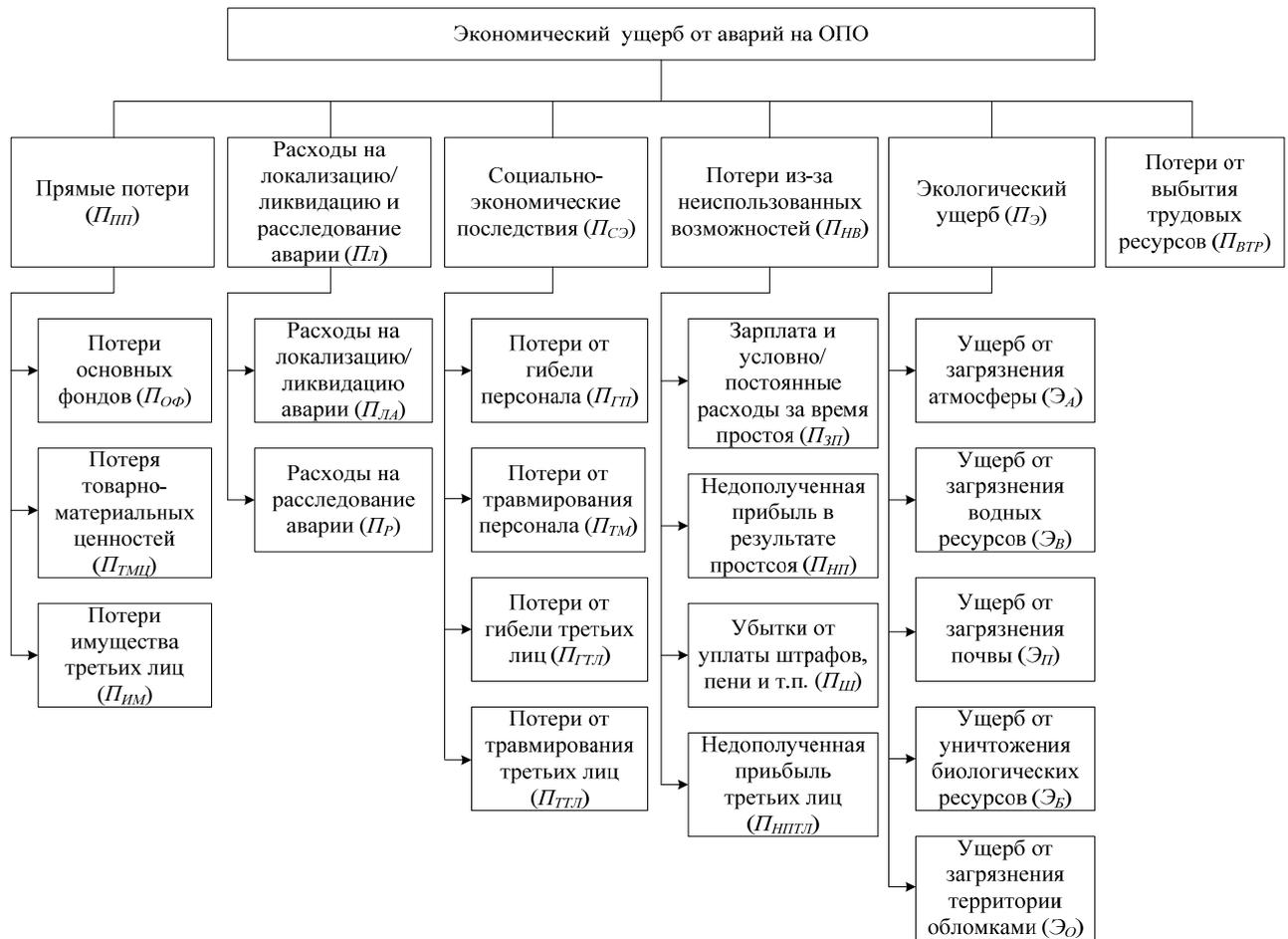


Рисунок 3 – Структура оценки ущерба от аварий на опасном производственном объекте

1.3.5 Определение достаточного состава сил и средств ЛЧС(Н), а также подразделений пожарной охраны, на случай возгорания нефти и нефтепродуктов, с учетом их дислокации

Расчет необходимых сил и средств для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов произведен на основе расчетов возможных максимальных объемов разливов нефти и нефтепродуктов на объектах Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача», моделирования процессов распространения загрязнения и нормативных требований к срокам проведения работ по локализации разлива и сбору загрязнений. Расчеты производились с учетом времени сбора сил и средств АСФ «ЭКСПАС» по сигналу о разливе нефти и нефтепродуктов, и доставки их к месту аварии.

При расчете сил и средств учитывается следующее условие - время локализации разлива нефти и нефтепродуктов на почве – 6 часов.

Совокупное время сбора и прибытия на место аварии всей необходимой техники для проведения работ по ЛЧС(Н) составляет до 2 часов с момента получения информации об аварии, что позволяет провести работы по ЛЧС(Н) в установленное нормативными документами время.

Результаты расчетов необходимого и достаточного количества сил и средств представлены в таблице (Таблица 10)

Таблица 10 - Результаты расчетов необходимого и достаточного количества сил и средств

№ п/п	Наименование	Требуемое количество	Имеющееся количество
1	Нефтеперекачивающая станция на базе «PD-75» SHELWOOD (производительность 30 м ³ /ч)	1 ед.	1 ед.
2	Вакуумная установка ВАУ (производительность 10 м ³ /ч)	1 ед.	1 ед.
3	Емкости временного хранения ВХН 6К (вместимость 6 м ³)	6 ед.	6 ед.
4	Сорбент, кг	200	200
6	Автоцистерна КО-505А для механизированного сбора нефти, нефтепродуктов и газового конденсата на базе КАМАЗ 43118	1 ед.	1 ед.
7	Комплект шанцевого инструмента	1 ед.	1 ед.
8	Количество спасателей АСФ(Н)	7 чел.	8 чел.

На основании расчета достаточности сил и средств ЛЧС(Н) сделан вывод о том, что в распоряжении АО «Оренбургнефтеотдача» имеется достаточное количество сил и средств для локализации и ликвидации максимальных разливов нефти и нефтепродуктов на объектах Пашкинского месторождения в установленные сроки (Приложение Д).

Для тушения пожаров и проведения, связанных с ними первоочередных аварийно-спасательных работ, а также для пожарно-профилактического обслуживания объектов Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача» привлекаются силы и средства 10 отряда ФПС по Оренбургской области.

Расчет достаточности сил и средств пожаротушения разливов нефти и нефтепродуктов на объектах Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача», с учетом их дислокации, приведен в оперативном плане тушения пожаров. Сведения об оперативном плане тушения пожаров представлены в Приложении Т.

Для ликвидации газонефтяных выбросов и открытых фонтанов, а также для проведения профилактической работы по предупреждению возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов на объектах Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача» привлекаются силы и средства профессионального аварийно-спасательного формирования ФГАУ «Аварийно-спасательное формирование «Северо-Восточная противofонтанная военизированная часть» (далее ФГАУ АСФ «СВПФВЧ»). Копия договора на комплексное обслуживание по проведению противofонтанных работ представлена в Приложении К.

Сведения о силах и средствах, привлекаемых к работам по ЛЧС(Н) на объектах Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача», приведены в таблице (Таблица 11).

Таблица 11 – Сведения о силах и средствах, привлекаемых к работам по ЛЧС(Н)

Наименование организации	Место дислокации	Расстояние до объекта, км	Время приведения в готовность, мин
АО «ЦАСЭО»	п. Верхняя Подстепновка, ул. Специалистов, 26	220	60
	г. Бузулук, ул.Объездная,9	180	60
ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ»	г. Бугуруслан, Похвистневское шоссе, 18	70	20 (рабочее время) 60 (ночное время, выходные и праздники)
ОП 25ПСЧ ФГКУ «10 ОФПС по Оренбургской области»	с. Северное, ул. Первомайская, д.12	10	5-10

На основе анализа и расчета необходимого состава сил и средств ЛЧС(Н), имеющихся в наличии АСФ(Н) можно сделать вывод о достаточности заблаговременно проведенных в АО «Оренбургнефтеотдача» мероприятий по предупреждению ЧС(Н).

1.3.6 Мероприятия по предотвращению ЧС(Н)

В целях предотвращения аварий и уменьшения последствий в случае их возникновения, проектом предусмотрено следующее:

На объектах системы сбора продукции скважин:

- применение закрытой герметичной системы сбора и транспорта нефти;
- высокий уровень автоматизации и телемеханизации, обеспечивающий оперативную сигнализацию отклонений от рабочих параметров;
- блокировка оборудования и сигнализация при отклонении от заданных параметров эксплуатации объектов;
- автоматическое отключение двигателей насосов при отклонениях давления в выкидных трубопроводах;
- применение арматуры с классом герметичности не ниже «А» по ГОСТ 9544-2015;
- выбор типа оборудования, труб, фланцевых соединений, прокладок и крепёжных изделий в соответствии с транспортируемой средой, температурой, давлением;
- применены трубы и детали трубопроводов с увеличенной толщиной стенки выше расчетной;
- для защиты от коррозии подземные технологические трубопроводы на скважинах и промысловые трубопроводы применены из труб с заводским наружным антикоррозионным покрытием усиленного типа. Изоляция сварных швов указанных труб предусмотрена термоусаживающимися манжетами;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных трубопроводов лакокрасочными материалами;
- при переходах через автомобильные дороги прокладка трубопроводов в защитных футлярах;
- катодная защита (станция катодной защиты);
- соединение трубопроводов на сварке, использование минимального количества фланцевых соединений;
- термообработка сварных соединений трубопроводов;

- контроль всех монтажных сварных соединений промысловых трубопроводов в объеме 100%;
- дренаж оборудования при помощи передвижной емкости, оборудованной самовсасывающим насосом;
- контроль загазованности с помощью датчиков ДВК, установленных на площадках устьев скважин, в блоках ЗУ.

На Пункте налива нефти:

- полная герметизация технологических процессов;
- защита технологического оборудования от превышения давления - оснащение подземных емкостей и дренажных емкостей воздушниками;
- предусмотрен высокий уровень автоматизации производственного процесса, обеспечивающий сигнализацию об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях;
- световая и звуковая сигнализация об отклонениях технологических параметров от допустимых значений при возможных аварийных ситуациях;
- дистанционный контроль и управление технологическими процессами, исключая постоянное пребывание обслуживающего персонала непосредственно у оборудования;
- контроль загазованности с помощью датчиков ДВК, установленных на технологических площадках;
- изготовление, монтаж и эксплуатация аппаратов, трубопроводов и арматуры для нефти осуществлено с учетом химических свойств и технологических параметров транспортируемой нефти, а также требований действующих нормативно-технических документов;
- применение арматуры с классом герметичности не ниже «А» по ГОСТ 9544-2015;
- все электрооборудование выполнено во взрывозащищенном исполнении;
- на подходе к технологической установке предусматривается отсекающая запорная арматура с электроприводом. При этом обеспечены условия безопасного отсечения потока и исключены гидравлические удары;
- выбор типа оборудования, труб, фланцевых соединений, прокладок и крепёжных изделий в соответствии с транспортируемой средой, температурой, давлением;
- трубы и детали трубопроводов с увеличенной толщиной стенки выше расчетной;
- для защиты от коррозии подземных нефтепроводов применены трубы с заводским наружным антикоррозионным покрытием усиленного типа. Изоляция сварных швов указанных труб предусмотрена термо усаживающимися манжетами;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных трубопроводов лакокрасочными материалами;
- соединение трубопроводов на сварке, использование минимального количества фланцевых соединений;
- контроль монтажных сварных соединений неразрушающими методами;
- термообработка сварных соединений трубопроводов.
- предусмотрена проверка на прочность и герметичность трубопроводов после монтажа;
- конструкция уплотнения, материал прокладок и монтаж фланцевых соединений обеспечивают необходимую степень герметичности разъёмного соединения в течение межремонтного периода эксплуатации технологической системы;
- в технологической системе для предупреждения аварий, предотвращения их развития применены противоаварийные устройства: запорная, запорно-регулирующая арматура, клапаны и другие отключающие устройства;

- герметичная система сброса газообразных углеводородов в закрытую факельную систему при аварийных повышениях давления, при подготовке аппаратов к ремонтным работам;
- закрытый герметичный дренаж технологических систем аппаратов и трубопроводов со сбором дренируемых продуктов в дренажные емкости с возвратом продукта в процесс.

Уровень автоматизации в проекте принят с учетом требований безопасности для взрывопожароопасных производств и обеспечивает:

- работу (в необходимых случаях) объектов в автоматическом режиме без постоянного присутствия обслуживающего персонала непосредственно около производственного оборудования;
- дистанционный контроль и управление технологическим процессом из операторной;
- централизованный сбор, обработка, хранение и отображение информации о ходе технологического процесса в операторной;
- автоматическую блокировку и защиту оборудования при аварийных ситуациях, аварийную и технологическую сигнализацию.

1.4 Обеспечение готовности сил и средств ЛЧС(Н)

1.4.1 Уровни реагирования

Уровень ЧС(Н) определяется в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 613 от 21.08.2000. Нижний уровень разлива нефти и нефтепродуктов для отнесения аварийного разлива к чрезвычайной ситуации определяется в соответствии с приказом МПР № 156 от 03.03.2003.

Реагирование на разливы нефти и нефтепродуктов, не попадающие под классификацию ЧС(Н), осуществляется согласно Планам мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, а также согласно алгоритмам проведения операций по ЛЧС(Н).

Руководителем работ по ликвидации разлива нефти, не попадающего под классификацию ЧС(Н), является начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача».

Первый уровень реагирования

Разливы нефти и нефтепродуктов локального и муниципального значений на объектах Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача»: работы по ликвидации аварии, локализации и механическому сбору разлива нефти и нефтепродуктов производятся силами и средствами АСФ «ЭКОСПАС» с привлечением имеющихся в распоряжении АО «Оренбургнефтеотдача» специальной техники и технических средств локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, а также производственного персонала АО «Оренбургнефтеотдача». Уровни реагирования представлены в таблице (Таблица 12).

Таблица 12 – Уровни реагирования

Уровень реагирования	Категория ЧС	Показатель категории	Силы и средства
Уровень 1	Разлив, не попадающий под ЧС	В соответствии с нормами Приказа МПР №156 от 03.03.2003 г.	Дежурная смена АО «Оренбургнефтеотдача» КЧС и ОПБ не созывается.
	Локального значения	Разлив от нижнего уровня разлива нефти до 100 тонн нефти и нефтепродуктов на	Силы и средства ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ», АСФ «ЭКОСПАС»

Уровень реагирования	Категория ЧС	Показатель категории	Силы и средства
		территории объекта	

Руководителем ликвидации ЧС(Н) в соответствии с принятым уровнем реагирования является Командир Бузулукского территориального подразделения Самарского филиала «ЭКОСПАС».

1.4.2 Состав сил и средств, их дислокация и организация доставки в зону ЧС(Н)

Для ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных разливами нефти и нефтепродуктов на объектах АО «Оренбургнефтеотдача», привлекается АСФ «ЭКОСПАС» согласно договору №ЧС(Н)/139/09/2018-ОНО от 12.09.2018г.

Свидетельство, выданное отраслевой комиссией Минэнерго России по аттестации аварийно-спасательных служб (формирований) и спасателей топливно-энергетического комплекса от 28.10.2016г. серия 16/2-1 №08995, на право ведения АСФ «ЭКОСПАС» аварийно-спасательных и других неотложных работ в чрезвычайных ситуациях представлено в Приложении К. Место дислокации подразделений АСФ «ЭКОСПАС»: п. Верхняя Подстепновка, ул. Специалистов, 26 и г. Бузулук, ул. Объездная, 9.

Наименьшее расстояние от места дислокации АСФ до объекта составляет 180 км, что позволяет осуществить доставку сил и средств на объект при ЧС(Н) в пределах 2 часов.

Расстояние от места дислокации АСФ до объекта составляет 170 км, что позволяет осуществить доставку сил и средств на объект при ЧС(Н) в пределах 2 часов.

Приведение в готовность сил, средств и техники АСФ осуществляется по распоряжению ответственного руководителя работ или лица, его заменяющего (расчетное время сбора смены АСФ, находящейся на круглосуточном дежурстве – 3 минуты, остального состава АСФ – 60 мин, готовность отправки в район ЧС – 90 мин.

Доставка специальных технических средств для локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов к месту проведения работ по ЛЧС(Н) осуществляется с помощью собственных транспортных средств. Максимальное время доставки техники АСФ «ЭКОСПАС» на объекты АО «Оренбургнефтеотдача», с момента получения сообщения об аварийной ситуации составляет 3 часа 20 минут (с учетом сбора и прибытия).

Количество спасателей в дежурной смене - 4 человека.

Перечень основных технических средств АСФ «ЭКОСПАС», привлекаемых к выполнению работ по локализации и ликвидации разливов нефти, представлен в таблице (Таблица 13).

Таблица 13 - Перечень основных технических средств АСФ «ЭКОСПАС», привлекаемых к выполнению работ по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов

Наименование	Количество, шт.
Автоцистерна КО-505А для механизированного сбора нефти, нефтепродуктов и газового конденсата на базе КАМАЗ 43118	1
Специализированный автомобиль ГАЗ 33023 «ГАЗель» фермер	1
ГАЗ 33106 Валдай	1
УАЗ 31631 Patriot	1
Газоанализатор GX-2009	1

Наименование	Количество, шт.
Вакуумный нефтесборщик ВНСУ VM-10	1
Нефтеперекачивающая станция на базе «PD-75» Shelwood	1
Комплект рукавов для перекачки нефтепродуктов	2
Установка для сжигания отходов УСО-200	1
Боновые ограждения «Барьер-50», м	30
Боны сорбирующие (секция 10м, диаметр 20см)	10
Устройство для нанесения сорбента РС-1	1
Сорбент, кг	200
Сорбирующие салфетки, шт	300
Устройство для отжима салфеток ОМУ-1	1
Емкости временного хранения ВХН 6К	6
Радиостанция ICOM-34	1
Световой комплекс в сборе (эл.ст. «Вебрь» 6 кВт, 5 стоек с прожекторами на 220В)	1
Электроагрегат АБП-6 (5-6кВт)	1
Моечная машина «Karcher»	1
Пленка маслбензостойкая (шир. 150-200см)	200
GPS навигатор	1
Лопаты совковые алюминиевые	8
Лопаты штыковые алюминиевые	8
Мотопомпа «SEM-50»	2
Рукав пожарный d-51, 20м	4
Ствол пожарный	2
Огнетушитель ОП-2	2
Огнетушитель ОП-4	2
Огнетушитель ОУ-1	2
Огнетушитель ОУ-3	2
Дыхательные аппараты на сжатом воздухе	5
Комбинезон защитный «Тайвек Классик»	24
Костюмы защитные «Стрелец КИО»	5

При угрозе или возникновения возгорания разлива нефти для тушения пожаров и проведения связанных с ними первоочередных аварийно-спасательных работ привлекаются силы и средства ОП 25 ПСЧ ФГКУ «10 ОФПС по Оренбургской области».

Таблица 14 - Перечень организаций, привлекаемых при возникновении ЧС(Н) на объектах Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача»

Наименование организации	Место дислокации	Расстояние до объекта, км	Время приведения в готовность, мин
АО «ЦАСЭО»	п. Верхняя Подстепновка, ул. Специалистов, 26	220	60
	г. Бузулук, ул. Объездная, 9	170	60
ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ»	г. Бугуруслан, Похвистневское шоссе, 18	70	20 (рабочее время) 60 (ночное время, выходные и праздники)
ОП 25ПСЧ ФГКУ «10 ОФПС по Оренбургской области»	с. Северное, ул. Первомайская, д.12	10	5-10
Отдел полиции №2 МОМВД России «Бугурусланский»	с. Северное, ул. Первомайская д.12	10	5-10
Скорая помощь	с. Северное, ул. Московская, д. 1	10	5-10

На основании расчета достаточности сил и средств (Приложение И) и состава сил и средств, привлекаемых к ликвидации ЧС(Н), сделан вывод о том, что имеющихся в распоряжении объекта сил и средств **достаточно** для ликвидации максимально возможных разливов нефти и нефтепродуктов.

Привлечение дополнительных сил и средств для ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача» **не требуется**.

1.4.3 Зоны ответственности АСФ(Н) и подразделений пожарной охраны

Общее управление организацией и проведением мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача» осуществляется комиссией по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности АО «Оренбургнефтеотдача».

Общее руководство мероприятиями по ЛЧС(Н) осуществляет старшее должностное лицо АСФ(Н).

Зоны ответственности аварийно-спасательных формирований (служб) определяются при их аттестации и указываются в паспорте АСФ на картах зон ответственности, планах обслуживаемых объектов и в перечнях выполняемых видов работ.

Зона ответственности аварийно-спасательного формирования Бузулукское территориальное подразделение АСФ Самарский центр «ЭКОСПАС», выполняющего работы по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, определена условиями договора с АО «Оренбургнефтеотдача».

Бузулукское территориальное подразделение АСФ Самарский центр «ЭКОСПАС» в случае разливов нефти и нефтепродуктов на объектах Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача» выполняет работы:

- реагирование на чрезвычайные ситуации, вызванные аварийными разливами нефти и нефтепродуктов, на объектах Пашкинского месторождения;
- локализация и ликвидация аварийных разливов нефти и нефтепродуктов на

объектах Пашкинского месторождения.

Руководителем работ по локализации и ликвидации ЧС (Н) до прибытия АСФ, является ответственный мастер ЦДНГ, на котором произошла аварийная ситуация. По прибытию АСФ(Н), оперативное управление ЛРН принимает на себя руководитель оперативной группы АСФ(Н).

Первоочередные действия по тушению возгораний и пожаров осуществляет дежурный персонал участка, на котором произошло возгорание.

Для осуществления противопожарного обеспечения работ по ЛЧС(Н) на объектах Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача», в ходе проведения которых постоянно существует угроза возгорания разлива нефти и нефтепродуктов, привлекаются силы и средства ОП 25ПСЧ ФГКУ «10 ОФПС по Оренбургской области». Перечень аварийно-спасательных работ (тушение пожаров) личного состава пожарной охраны и иных привлеченных к тушению пожаров сил (участники тушения пожаров) определен Приказом МЧС России от 16.10.2017 № 444 «Об утверждении Боевого устава подразделений пожарной охраны, определяющего порядок организации тушения пожаров и проведения аварийно-спасательных работ» (Зарегистрировано в Минюсте России 20.02.2018 г. № 50100). Основная боевая задача при тушении пожаров – спасение людей в случае угрозы их жизни, достижение локализации и ликвидация пожара в сроки и в размерах, определяемых возможностями привлеченных к его тушению сил и средств пожарной охраны.

Зона ответственности пожарной охраны при работах по ЛЧС(Н) без воспламенения заключается:

- в организации и проведении мероприятий по эвакуации персонала из опасной зоны;
- в организации и проведении мероприятий по предотвращению образования топливовоздушного облака и его воспламенения (покрытие нефти и нефтепродуктов слоем пены);
- в подготовке сил и средств пожарной охраны к ликвидации возможного пожара (установка пожарной техники на водоисточники, прокладка рукавных линий, организация подвоза воды и пенообразователя).

Зона ответственности пожарной охраны при работах по ЛЧС(Н) с возникновением пожара заключается:

- в спасении и выводе людей из зоны воздействия опасных факторов пожара;
- в тушении пожара, защите зданий и сооружений соседних объектов;
- в организации взаимодействия со службами объекта по бесперебойному обеспечению водой для тушения пожара.

Ответственным руководителем работ по ЛЧС(Н), при возгорании нефти и нефтепродуктов, является руководитель тушения пожара пожарного подразделения, в действия которого категорически запрещается вмешиваться.

1.4.4 Мероприятия по поддержанию в готовности органов управления, сил и средств к действиям в условиях ЧС(Н)

Поддержание в готовности органов управления, сил и средств ЛЧС(Н) к действиям в условиях ЧС(Н) достигается:

- созданием и поддержанием в постоянной готовности локальной системы оповещения;
- созданием резервов финансовых и материальных ресурсов для ликвидации ЧС;
- материально-техническим обеспечением работ по локализации и ликвидации ЧС;

- заключением договора с профессиональным аварийно-спасательным формированием, оснащенным специальными техническими средствами и аттестованным в соответствии с действующим законодательством;
- организацией питания и отдыха лиц, участвующих в работах по ликвидации аварии (при аварийных работах более 6 часов);
- информационным обеспечением работ по ликвидации ЧС;
- предоставление информации надзорным и контролирующим органам;
- созданием устойчивого взаимодействия с силами и средствами ликвидации чрезвычайных ситуаций сторонних организаций, указанных в настоящем Плане ЛРН, в соответствии с существующими ведомственными нормативами.

Основными мероприятиями по обеспечению и повышению готовности производственного персонала к действиям по предупреждению, локализации и ликвидации аварийных ситуаций, связанных с разливами нефти и нефтепродуктов, является наличие системы профессиональной и противоаварийной теоретической и практической подготовки в соответствии с Планами мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах.

Противоаварийная подготовка производственного персонала предполагает следующий порядок обучения персонала способам защиты и действиям при аварийных ситуациях:

- система теоретического (по утвержденным программам) и практического обучения работающих на рабочем месте с последующей проверкой знаний в квалификационных комиссиях, в процессе которой закладываются теоретические основы и начальные навыки работающих способам защиты и действий при авариях;
- система проведения инструктажей (первичных, повторных, целевых), в процессе проведения которых закрепляются полученные теоретические знания работающих;
- отработка позиций Планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных объектах по утвержденному графику с каждой сменой, в процессе проведения которой работающие приобретают навыки применения средств защиты и действий при возможных авариях – умение пользоваться СИЗ, СИЗОД, грамотно и быстро локализовать аварию путем закрытия-открытия соответствующих задвижек, оказывать первую помощь;
- проведение объектовых тренировок, тактико-специальных, комплексных и командно-штабных учений согласно утвержденному графику.

Согласно Постановлению Правительства Российской Федерации № 794 от 30.12.2003 готовность АСФ(Н) к реагированию на ЧС и проведению работ по их ликвидации определяется в ходе аттестации, а также во время проверок, осуществляемых в пределах своих полномочий МЧС России, органами государственного надзора, органами по делам гражданской обороны и чрезвычайным ситуациям субъектов Российской Федерации.

В соответствии с Приказом Генерального директора АО «Оренбургнефтеотдача» от 09.01.2018 № 1 «О создании комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности» в АО «Оренбургнефтеотдача» определена КЧС и ОПБ.

В Приложении И представлен Приказ Генерального директора АО «Оренбургнефтеотдача» от 09.01.2018 № 1 и «О создании комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности АО «Оренбургнефтеотдача».

Одной из основных задач КЧС и ОПБ является координация деятельности органов управления и сил.

Мероприятия по поддержанию в готовности органов управления, сил и средств к действиям в условиях ЧС(Н) включают в себя:

- обучение и подготовку руководителей всех уровней и персонала АСФ(Н) к действиям в условиях ЧС(Н);
- проверку состояния технических средств, предназначенных для проведения работ по локализации и ликвидации аварийного разлива нефти.

В АО «Оренбургнефтеотдача», создана постоянно действующая аттестационная комиссия, регулярно осуществляющая проверку знаний производственного персонала в области промышленной безопасности, охраны труда в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

Сроки проведения учебно-тренировочных занятий аварийных подразделений планируются заранее, согласно утвержденному плану.

АО «Оренбургнефтеотдача» **СООТВЕТСТВУЕТ** **ПРЕДЪЯВЛЯЕМЫМ** **ТРЕБОВАНИЯМ** к мероприятиям по поддержанию в готовности органов управления, сил и средств к действиям в условиях ЧС (Н):

- мероприятия по предупреждению и ликвидации ЧС(Н) спланированы и организованы;
- в Плане отработаны вопросы организации взаимодействия, определен достаточный состав сил и средств ликвидации ЧС(Н);
- КЧС и ОПБ осуществляют контроль за выполнением мероприятий по предупреждению и ликвидации ЧС(Н);
- имеется перечень эксплуатируемых опасных производственных объектов;
- обеспечиваются требования промышленной, экологической и пожарной безопасности при транспортировке, а также при хранении нефти и нефтепродуктов;
- укомплектованность и обеспеченность АСФ(Н) исправным снаряжением, оборудованием, спецтехникой и средствами ликвидации ЧС(Н) составляет не менее 80 % от минимально необходимого количества.

Допуск к самостоятельной работе руководителей и специалистов производится после проведения вводного инструктажа; обучения по охране труда в объеме должностных обязанностей. Допуск к самостоятельной работе работников рабочих профессий (при наличии у них документа об образовании, квалификации) производится после проведения вводного инструктажа; первичного инструктажа на рабочем месте; стажировки на рабочем месте; первичной проверки знаний по охране труда; издания приказа (распоряжения) о допуске к самостоятельной работе. Инженерно-технические работники и работники рабочих профессий с периодичностью не реже 1 раза в 3 года должны проходить обучение на курсах целевого назначения.

Немедленная готовность технических средств обеспечивается благодаря следующим мероприятиям:

- аварийное и пожарное оборудование содержится в исправном состоянии, использование их не по назначению запрещено;
- оборудование по локализации и сбору нефти АСФ(Н) хранится в передвижной установке на базе ГАЗ 33023 и ГАЗ 33106, готовой к немедленной транспортировке;
- аварийное оборудование находится в резерве и использование его не по назначению запрещается;
- периодическая проверка, в ходе проведения учебно-тренировочных занятий, состояния, работоспособности технических средств, оборудования и материалов;
- восполнение материальных запасов сразу после использования;
- средства связи постоянно находятся в рабочем состоянии (заряжены и исправны);
- территория объекта оснащена первичными средствами для тушения пожара;

– подъезды к объекту организованы и поддерживаются в исправном состоянии, а зимой очищаются от снега.

Проверка состояния технических средств, оборудования и материалов, предназначенных для проведения работ по ЛЧС(Н), определяется графиками осмотров, технического обслуживания в соответствии с инструкциями по эксплуатации и обслуживанию оборудования, нормативами замены материалов.

Для поддержания в немедленной готовности технических средств ЛРН и отработки взаимодействия с АСФ(Н) предусматривается проведение профилактических осмотров объектов АО «Оренбургнефтеотдача», а также учений и тренировок с периодичностью не реже 1 раза в 2 года.

1.5 Организация управления, система связи и оповещения

1.5.1 Общие принципы управления и структура органов управления

Особенности организации работ по ЛЧС(Н) предъявляют к системе управления следующие основные требования: оперативность, устойчивость, непрерывность, эффективность, достоверность передаваемой информации.

Одной из основных задач КЧС и ОПБ является координация деятельности органов управления и сил.

Оперативность, устойчивость и непрерывность управления обеспечиваются:

- максимальным приближением органов управления в повседневных условиях к местам управления при угрозе возникновения и возникновении ЧС(Н);
- оснащением пунктов управления современными пунктами связи и оповещения;
- сопряжением задействованных систем (средств) связи и оповещения всех участников работ по ЛЧС(Н);
- взаимодействием органов, осуществляющих управление собственными и привлекаемыми силами и средствами.

Координационным органом управления является КЧС и ОПБ АО «Оренбургнефтеотдача» (место дислокации – пункт налива нефти).

Органом повседневного управления организации является служба эксплуатации АО «Оренбургнефтеотдача» (место дислокации – пункт налива нефти).

Постоянно действующим органом управления является ответственное должностное лицо АО «Оренбургнефтеотдача», уполномоченное на решение задач в области защиты населения и территорий от ЧС.

Основанием для созыва КЧС и ОПБ АО «Оренбургнефтеотдача» является установленная информация об угрозе разлива или разливе нефти и нефтепродуктов на объектах Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача». Нормативное время сбора КЧС и ОПБ АО «Оренбургнефтеотдача» составляет: до 30 минут в рабочее время, до 2 часов в нерабочее время.

Основными задачами органов управления являются:

- подготовка и содержание в готовности органов управления, сил и средств для действий в любых сложных условиях;
- анализ сообщений о факте аварийного разлива нефтепродуктов и оценка масштабов;
- уведомление соответствующих органов управления и организаций;
- принятие решений на перекрытие источников разлива;

- руководство аварийными работами на объекте по локализации разлива и сбору нефтепродуктов;

- подготовка отчетов о проведенных операциях;
- обеспечение безопасности работы персонала.

Управление работами по ЛЧС(Н) начинается с момента возникновения ЧС и завершается после ее ликвидации. Управление осуществляется по циклам, каждый из которых включает:

- сбор данных об обстановке;
- анализ и оценка обстановки;
- подготовку предложений и выводов для решения на проведение работ;
- принятие решения и доведения до исполнителей;
- организацию взаимодействия;
- обеспечению действий сил и средств по ликвидации ЧС(Н).

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 30.12.2003 №794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» на каждом уровне единой системы создаются координационные органы, постоянно действующие органы управления, органы повседневного управления, силы и средства, резервы финансовых и материальных ресурсов, системы связи, оповещения и информационного обеспечения

Схема организации управления работами по ЛЧС(Н) на объектах Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача» представлены на рисунке (**Ошибка! Источник ссылки не найден.**).

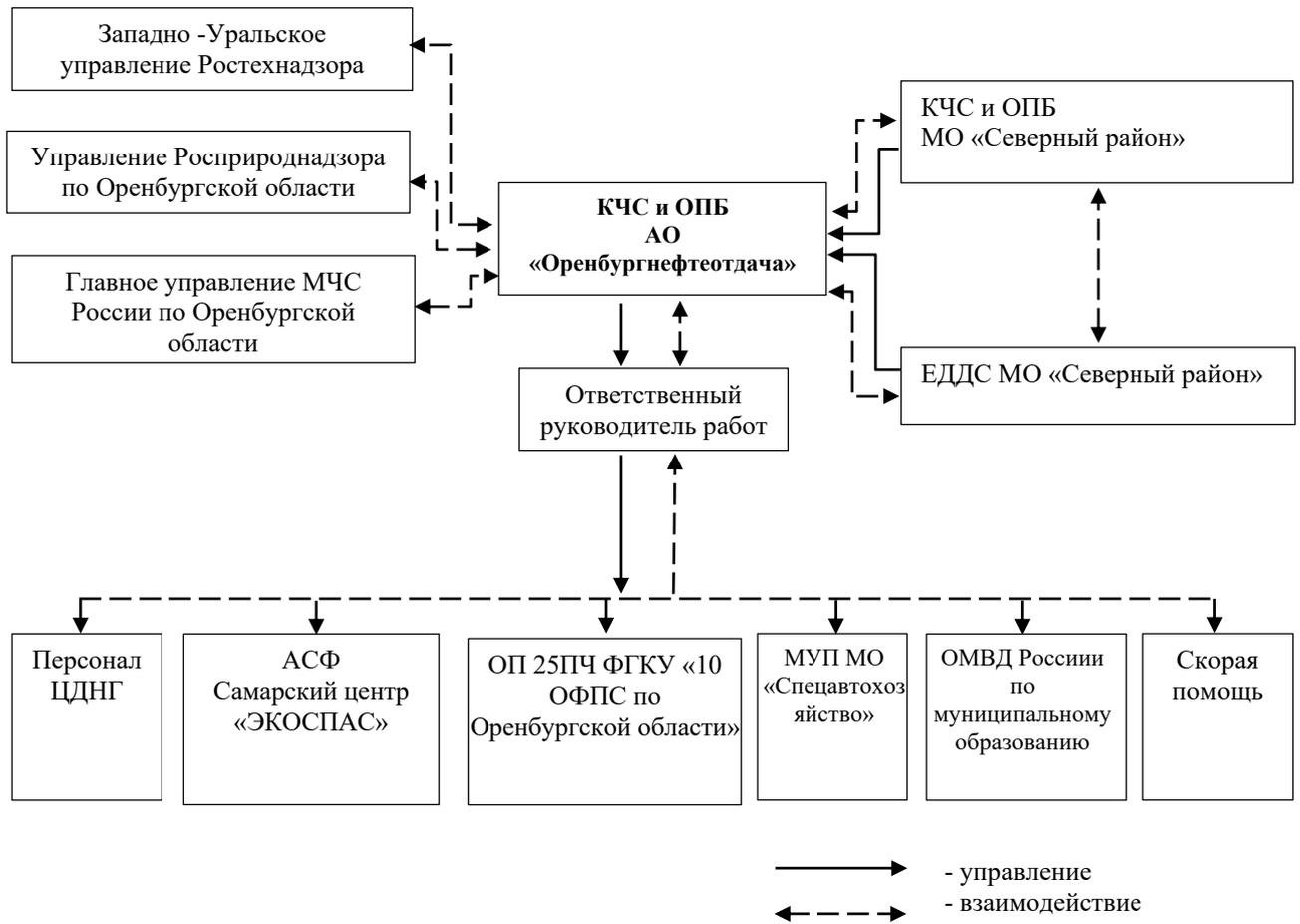


Рисунок 4 - Схема организации управления и взаимодействия работами по ЛЧС(Н)

1.5.2 Состав и функциональные обязанности членов КЧС и ее рабочих органов

В целях оперативной оценки обстановки и принятия решений при возникновении чрезвычайных ситуаций, а также для координации и контроля действий при ликвидации ЧС(Н) на основании приказа руководителя в АО «Оренбургнефтеотдача» создана комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности (КЧС и ОПБ).

КЧС и ОПБ АО «Оренбургнефтеотдача» является координирующим органом объектового звена РСЧС, организует и проводит мероприятия по предупреждению и ликвидации ЧС на объектах Общества.

КЧС АО «Оренбургнефтеотдача» формируется из руководящего состава и специалистов организации. Руководит работой КЧС и ОПБ председатель комиссии – начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача».

Основными задачами КЧС и ОПБ АО «Оренбургнефтеотдача» являются:

- обеспечение постоянной готовности сил и средств Общества для предупреждения и ликвидации ЧС;
- руководство действиями в ходе возникновения, развития и ликвидации ЧС, организация спасательных и других неотложных работ в случае ЧС;
- руководство работами по локализации, ликвидации и уменьшению последствий ЧС, по спасению материальных и культурных ценностей, снижению экологического ущерба;
- обеспечение устойчивой работы Общества в случае возникновения ЧС;
- разработка мероприятий по предупреждению ЧС, уменьшению ущерба от последствий возможных ЧС;
- организация контроля и наблюдения за состоянием окружающей среды и потенциально опасных участков производственных объектов, оценка и прогнозирование возможных ЧС и их последствий;
- организация оповещения персонала, находящегося в зоне возможного поражения, о ЧС, осуществление экстренных мер по защите персонала и населения в зоне ЧС и их размещения в безопасных местах;
- создание резервов материально-технических ресурсов, используемых на профилактические мероприятия, локализацию и ликвидацию ЧС, восстановление производственной деятельности Общества;
- организация взаимодействия с различными организациями и подразделениями, привлекаемыми для проведения работ, связанных с ликвидацией ЧС и их последствий;
- организация сбора и учета информации об обстоятельствах возникновения ЧС, документирование действий по реагированию на них;
- разработка предложений по реализации государственной политики в области предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечения пожарной безопасности;
- организация разработки и своевременной корректировки Плана действий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций;
- организация взаимодействия с КЧС и ОПБ соседних объектов, муниципального образования и общественными организациями, в функции которых входят вопросы защиты населения, по вопросам сбора и обмена информацией о ЧС и оказанию взаимопомощи;
- контроль за проведением установленных мероприятий по предупреждению ЧС и снижению возможных потерь при их возникновении.

Повседневная деятельность КЧС и ОПБ организуется в соответствии с годовым планом работы. Заседания проводятся один раз в квартал, неплановые заседания - по решению председателя. В период между заседаниями решения принимаются председателем и доводятся распоряжением до всего состава КЧС и ОПБ или в виде поручений отдельным членам комиссии.

Председатель КЧС и ОПБ АО «Оренбургнефтеотдача» отвечает за организацию работы комиссии, ее постоянную готовность к выполнению возложенных задач, осуществление контроля за реализацией мер, направленных на предупреждение ЧС, обеспечение устойчивого функционирования объектов в случае возникновения ЧС, руководство действиями по ликвидации ЧС:

а) в повседневной деятельности:

- осуществляет руководство повседневной деятельностью комиссии в соответствии с годовым планом работы;
- организует выявление источников опасности на объектах, прогнозирование последствий возможных ЧС, принимает меры по их предотвращению или снижению ущерба;
- обеспечивает выполнение установленных требований по готовности потенциально опасных объектов к локализации и ликвидации ЧС;
- обеспечивает подготовку руководителей, специалистов и работников в области защиты от ЧС;
- обеспечивает создание, хранение, использование и восполнение финансовых и материальных ресурсов;
- организует взаимодействие с КЧС и ОПБ соседних объектов, муниципального образования и организациями, в функции которых входят вопросы защиты населения, по вопросам сбора и обмена информацией о ЧС и оказанию взаимопомощи;
- организует проведение работ по разработке (внесению изменений) в планирующие документы в области предупреждения и ликвидации ЧС.

б) при угрозе и возникновении ЧС:

- с получением информации об угрозе или возникновении ЧС отдает распоряжение на оповещение и сбор членов КЧС и ОПБ и персонала организации, прибывает на рабочее место;
- оценивает обстановку, вводит в действие план действий по предупреждению и ликвидации ЧС, принимает предварительное решение, ставит задачи, устанавливает режим работы комиссии;
- оценивает обстановку и принимает решение о привлечении в установленном порядке сил и средств, техники и материальных ресурсов для выполнения работ по предупреждению и ликвидации ЧС;
- лично и через членов комиссии осуществляет руководство и контроль проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ в зоне ЧС;
- организует работы по ликвидации последствий ЧС;
- обеспечивает для участников аварийно-спасательных и других неотложных работ горячее питание, проживание и отдых;
- организует сбор и доведение до соответствующих органов управления информации о чрезвычайной ситуации и ходе работ по ее ликвидации;
- организует выявление причин аварий с привлечением необходимых специалистов.

Члены КЧС и ОПБ:

а) в повседневной деятельности:

- осуществляют контроль за наличием, местонахождением и состоянием готовности

подчиненных сил и средств, предназначенных для проведения работ по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и их последствий;

- организуют постоянный контроль за безаварийным функционированием объектов, решением вопросов по снижению опасности возникновения аварий и готовности к ликвидации их последствий;

- подготавливают предложения в проект решения комиссии и представляют их на утверждение председателю комиссии;

- организуют подготовку и обучение персонала, привлекаемого к ликвидации чрезвычайных ситуаций;

- участвуют в разработке и корректировке соответствующих разделов планов по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций;

- организуют согласование вопросов привлечения сил и средств других организаций для ликвидации ЧС;

- осуществляют своевременное выявление предпосылок возможного возникновения производственных аварий, принимают меры по их устранению и предотвращению развития масштабов чрезвычайных ситуаций;

- осуществляют постоянный контроль за наличием и накоплением резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций;

- организуют и проводят профилактические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций на объектах;

- организуют подготовку и представление для заседаний комиссии необходимого информационного материала (справок, докладов и т.п.);

- участвуют в проведении рабочих заседаний комиссии;

б) при угрозе и возникновении ЧС:

- своевременно прибывают на рабочее место по сигналу оповещения;

- осуществляют оценку складывающейся обстановки, подготовку предложений председателю комиссии для принятия решений, постановку задач подчиненным структурным подразделениям;

- организуют приведение в готовность сил и средств, проведение работ по ликвидации последствий ЧС;

- принимают экстренные меры по защите производственного персонала;

- осуществляют эвакуацию производственного персонала, не привлекаемого к ликвидации ЧС;

- осуществляют сбор и обработку информации;

- осуществляют подготовку и представление информации в вышестоящие органы управления о сложившейся обстановке и проводимых мероприятиях;

- участвуют в работе специальных комиссий по административному и техническому расследованию причин, вызвавших возникновение аварии.

Комиссия возглавляется начальником ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» (председатель Комиссии) – Холмов А.К.

Члены комиссии:

- мастер по добыче нефти и газа АО «Оренбургнефтеотдача» - Подкопаев А.А.

- ведущий специалист по ОТ, ПБ и ООС АО «Оренбургнефтеотдача» - Ростов А.А.

- мастер по обслуживанию электрохозяйства АО «Оренбургнефтеотдача» - Николаев Д.А.

Распределение обязанностей между членами Комиссии производится Председателем Комиссии.

Копии документов КЧС и ОПБ АО «Оренбургнефтеотдача» представлены в Приложении И.

Для оперативного решения вопросов, организации выполнения работ по предупреждению и ликвидации ЧС может создаваться оперативный штаб или рабочая группа из числа членов Комиссии и представителей заинтересованных организаций. К работе в оперативном штабе или рабочих группах могут привлекаться специалисты Общества, не входящие в состав Комиссии.

1.5.3 Вышестоящий координирующий орган и организация взаимодействия с ним

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.2003г. №794 «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» вышестоящими координирующими органами при возникновении ЧС для АО «Оренбургнефтеотдача» является КЧС и ОПБ муниципального образования «Северный район Оренбургской области».

Ответственным лицом за организацию взаимодействия с вышестоящими координирующими органами является председатель КЧС и ОПБ АО «Оренбургнефтеотдача».

Если масштабы ЧС(Н) таковы, что имеющимися силами и средствами локализовать или ликвидировать аварию невозможно, председатель КЧС и ОПБ АО «Оренбургнефтеотдача» обращается за помощью в вышестоящую КЧС и ОПБ муниципального образования «Северный район Оренбургской области».

Взаимодействие с вышестоящими координирующими органами организуется через органы повседневного управления:

- локальный уровень – мастер по добыче нефти и газа АО «Оренбургнефтеотдача»;
- муниципальный уровень – ЕДДС муниципального образования «Северный район Оренбургской области».

Взаимодействие с вышестоящими координирующими органами организуется посредством телефонной связи, при этом осуществляется:

1) взаимный обмен информацией о ЧС(Н), которая должна содержать следующие сведения:

- данные наблюдения о положении пятна нефтепродуктов и источника разлива;
- степень угрозы разлива для людей и окружающей среды;
- наличие и готовность средств ЛЧС(Н) (количество, типы) в районе разлива;
- фактические метеорологические и гидрологические условия в районе разлива;
- данные о ходе, эффективности действий и состоянии технических средств ЛРН, количестве собранных нефтепродуктов;
- информация по изменению любых условий обстановки в районе проведения операции по ЛЧС(Н).

2) привлечение и использование сил и средств взаимодействующих организаций и профессиональных аварийно-спасательных формирований для локализации и ликвидации ЧС(Н).

3) обеспечение безопасности персонала и населения на прилегающей территории.

4) по решению председателя вышестоящей КЧС и ОПБ к месту аварии направляется оперативная группа.

1.5.4 Состав и организация взаимодействия привлекаемых сил и средств

Успешное выполнение задач и мероприятий при ликвидации последствий ЧС(Н) в значительной степени определяется четко организованным взаимодействием всех привлекаемых сил и средств.

Сущность взаимодействия при ликвидации ЧС(Н) заключается в согласовании и объединении усилий действия органов управления сил и средств по целям, задачам, мероприятиям, способам их выполнения, а также по месту и времени.

Взаимодействие сил и средств по ликвидации последствий разливов нефти и нефтепродуктов организуется председателем КЧС и ОПБ АО «Оренбургнефтеотдача». Основной целью организации взаимодействия в операциях ЛРН является поддержание постоянной готовности взаимодействующих сил и средств к выполнению поставленных задач.

Взаимодействие осуществляется с учетом возложенных на них задач по следующим направлениям:

- прогнозирование, наблюдение и оценка возможных последствий ЧС(Н);
- взаимный обмен информацией по вопросам предупреждения, локализации и ликвидации ЧС(Н);
- согласование решений о выделении сил и средств для предупреждения и ликвидации ЧС(Н);
- обеспечение мероприятий по сохранению здоровья личного состава аварийно-спасательных и других лиц, участвующих в ликвидации чрезвычайных ситуаций.

В условиях повседневной деятельности организуется взаимодействие в ходе:

- проведения совместных тренировок (учений) по проверке реальности соответствующих планов;
- обучения органов управления и действующих сил к действиям в условиях ЧС(Н);
- обмена опытом, участия в совещаниях по проблемам предупреждения и ликвидации ЧС(Н);
- уточнения ПЛРН.

В целях удовлетворения потребностей сил, задействованных в ликвидации ЧС(Н), в необходимых средствах и оборудовании, организуется взаимодействие по вопросам материально-технического обеспечения, таких как:

- создание запасов материально-технических средств;
- доставка материально-технических средств к месту ЧС(Н);
- порядок расчетов за произведенные затраты материальных средств и услуг;
- порядок использования транспортных коммуникаций;
- своевременный ремонт техники и оборудования, участвующих в ликвидации ЧС(Н);
- подготовка специалистов для работы с техникой, необходимой для ликвидации ЧС(Н).

В режиме чрезвычайной ситуации взаимодействие проводится по следующим направлениям:

- оповещение об аварии;
- взаимный обмен информацией об обстоятельствах ЧС(Н);
- согласование решений о выделении сил и средств для ЛЧС(Н);
- организация материально-технического обеспечения;
- организация мероприятий по обеспечению безопасности населения и сил, участвующих в ЛРН.

При угрозе и возникновении ЧС(Н) на объектах АО «Оренбургнефтеотдача» между участниками ликвидации ЧС(Н) осуществляется взаимный обмен информацией о

складывающейся обстановке по существующим каналам связи, системе передачи информации в электронном виде.

В качестве способов связи между участниками взаимодействия предусматривается применение средств сотовой связи и мобильных радиостанций.

В соответствии с Приказом МЧС РФ от 07.07.1997 N 382 (ред. от 08.07.2004) «О введении в действие Инструкции о сроках и формах представления информации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера» представляются донесения об угрозе (прогнозе) чрезвычайной ситуации на объектах.

За участниками ликвидации ЧС(Н) в соответствии с возложенными на них задачами закреплен следующий порядок взаимодействия:

Подразделения профессиональных аварийно-спасательных формирований, прибыв на место аварии, взаимодействуют с ответственным руководителем работ по ликвидации аварии, принимают основное участие в ликвидации аварии и ее последствий. Выполняют мероприятия по локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов согласно данному Плану.

Противопожарная служба способствует обеспечению противопожарной безопасности на участках аварии. При возникновении возгорания и пожара старшее оперативное должностное лицо противопожарной службы принимает на себя руководство тушением пожара. При этом к нему в подчинение поступают все силы и средства, задействованные при тушении пожара.

Персонал аварийного объекта, при возникновении аварийного разлива нефти и нефтепродуктов, выполняет первоочередные мероприятия по локализации аварии, проводит оповещение, подчиняется руководителю работ по ликвидации аварии. При тушении пожара - подчиняется руководителю тушения пожара.

Служба скорой медицинской помощи при выполнении мероприятий по ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов обеспечивает оказание первой медицинской помощи пострадавшим в результате разлива и при реализации сценариев, связанных с последующим воспламенением или возгоранием и взрывом нефтепродуктов. Бригада прибывает на место аварии по требованию руководителя ликвидации аварии.

Сотрудники ОВД, ГИБДД при пожаре, аварии организуют оцепление зоны чрезвычайной ситуации, обеспечивают беспрепятственный и целенаправленный проезд к месту аварии участвующих в ликвидации аварии сил и средств.

Кроме того, при выполнении работ по локализации и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов организуется взаимодействие с контрольными и надзорными органами:

- с Западно - Уральским управлением Ростехнадзора по вопросам контроля за ходом локализации и ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов и оценки последствий ЧС(Н);
- с Управлением Росприроднадзора по Оренбургской области по вопросам контроля за влиянием разлива нефти и нефтепродуктов на окружающую среду;
- с Главным управлением МЧС России по Оренбургской области по вопросам привлечения сил и средств для тушения пожара и организации, связанных с пожаром, первоочередных аварийно-спасательных работ, а также сбора и обмена информации о ЧС(Н).

Взаимодействующие органы управления, решая совместные задачи:

- контролируют обстановку в зоне ЧС(Н) и постоянно уточняют данные о ней;
- обеспечивают выполнение совместно проводимых мероприятий;
- поддерживают между собой непрерывную связь и осуществляют взаимный обмен информацией;

- согласовывают вопросы управления, разведки и всех видов обеспечения.

1.5.5 Система связи и оповещения и порядок ее функционирования

Связь является основным средством управления силами и средствами при ликвидации ЧС. Своевременное оповещение и надежность системы связи являются неотъемлемым условием успешного проведения работ по ликвидации любой чрезвычайной ситуации.

Основными задачами системы связи являются:

- передача экстренных сообщений о возникновении ЧС(Н) и сигналов оповещения на приведение в готовность органов управления, сил и средств к ликвидации ЧС(Н);
- обеспечение информационного обмена органов управления и сил в ходе проведения мероприятий по ликвидации ЧС(Н).

Для оповещения руководства и персонала, территориальных контролирующих органов, правоохранительных и медицинской служб используются следующие виды связи, имеющиеся на объекте:

- телефонная связь, с помощью которой осуществляется связь между дежурным оператором и структурными подразделениями объекта, руководителями АО «Оренбургнефтеотдача», надзорными органами, органами управления;
- телефонная, сотовая и радиосвязь между постами охраны. Организационные решения и технические средства связи АО «Оренбургнефтеотдача» обеспечивают возможность незамедлительной передачи информации по всем необходимым каналам.

В АО «Оренбургнефтеотдача» утверждена инструкция по организации оповещения руководящего состава и работников при угрозе и возникновении чрезвычайных ситуаций.

Организация оповещения о ЧС(Н) возложена на дежурного оператора. Текст оповещения при аварии заранее заготовлен и находится у дежурного оператора в рабочей документации:

«Внимание! Говорит дежурный оператор. На территории объекта произошла аварийная ситуация с разливом нефтепродуктов. Возможно возгорание или взрыв газозоодушнoй смеси. Посторонним, находящимся на территории предприятия, немедленно покинуть территорию. Персоналу немедленно принять меры к локализации и ликвидации аварии!».

В случае аварийного разлива нефтепродуктов, работник, первый заметивший аварию, незамедлительно сообщает об этом оператору, который, в свою очередь, оповещает о случившемся начальника ЦДНГ, руководителя предприятия и других согласно схеме оповещения.

Оповещение и доведение информации о факте разлива нефти до органов управления всех уровней осуществляется немедленно согласно схеме оповещения при разливе нефти.

Согласованные действия органов управления, связи и оповещения обеспечиваются системой взаимного обмена информацией между участниками ликвидации аварийного разлива нефти.

Передача информации о нефтеразливах осуществляется в соответствии с порядком сбора и обмена информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, утвержденным постановлением Правительства РФ от 24.03.1997 №334 «О Порядке сбора и обмена в Российской Федерации информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

Донесения о факте возникновения ЧС(Н) представляются немедленно; в них допустимо ограниченное количество данных для принятия экстренных мер и постановки задач силам постоянной готовности, а также для принятия предварительного решения на приведение в

готовность сил и средств, выдвижение их в район чрезвычайной ситуации и ведение аварийно-спасательных работ. Более детальные донесения об обстановке представляются после проведения разведки, рекогносцировки и на начальном этапе работ.

Информация, передаваемая участниками ликвидации аварийного разлива нефти по каналам связи, должна быть оперативной, достоверной, направленной конкретному абоненту. Информация передается по всем действующим каналам и видам связи, в том числе с использованием электронной почты.

Оперативная информация о ЧС(Н) предоставляется в администрацию Северного района в сроки, установленные Табелем срочных донесений МЧС России, по формам 1/ЧС–4/ЧС в соответствии с требованиями приложения к приказу МЧС России от 7.07.1997г. №382 «О введении в действие инструкции о сроках и формах предоставления информации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

Оперативную информацию составляют сведения о факте (угрозе) и основных параметрах чрезвычайной ситуации, о первоочередных мерах по защите населения и территорий, ведении аварийно-спасательных и других неотложных работ, о силах и средствах, задействованных для ее ликвидации.

Оперативное управление силами ликвидации аварии и ее последствий осуществляется в локальной радиосети с использованием портативных радиостанций ведомственных формирований (АСФ, пожарных, полиции, медиков) на заранее согласованных частотах.

Ответственность за организацию системы связи возлагается на руководителя, который обеспечивает:

- наличие и готовность к немедленному использованию технических средств связи;
- ознакомление каждого работника с порядком передачи информации об аварийной ситуации, ее признаках и возможности возникновения.

Схема оперативного оповещения о происшествиях в области ОТ ПБ и ООС на объектах АО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ» представлена на рисунке (Рисунок 5).

Схема организации взаимодействия сил и средств ЛРН представлена на рисунке (Рисунок 6).

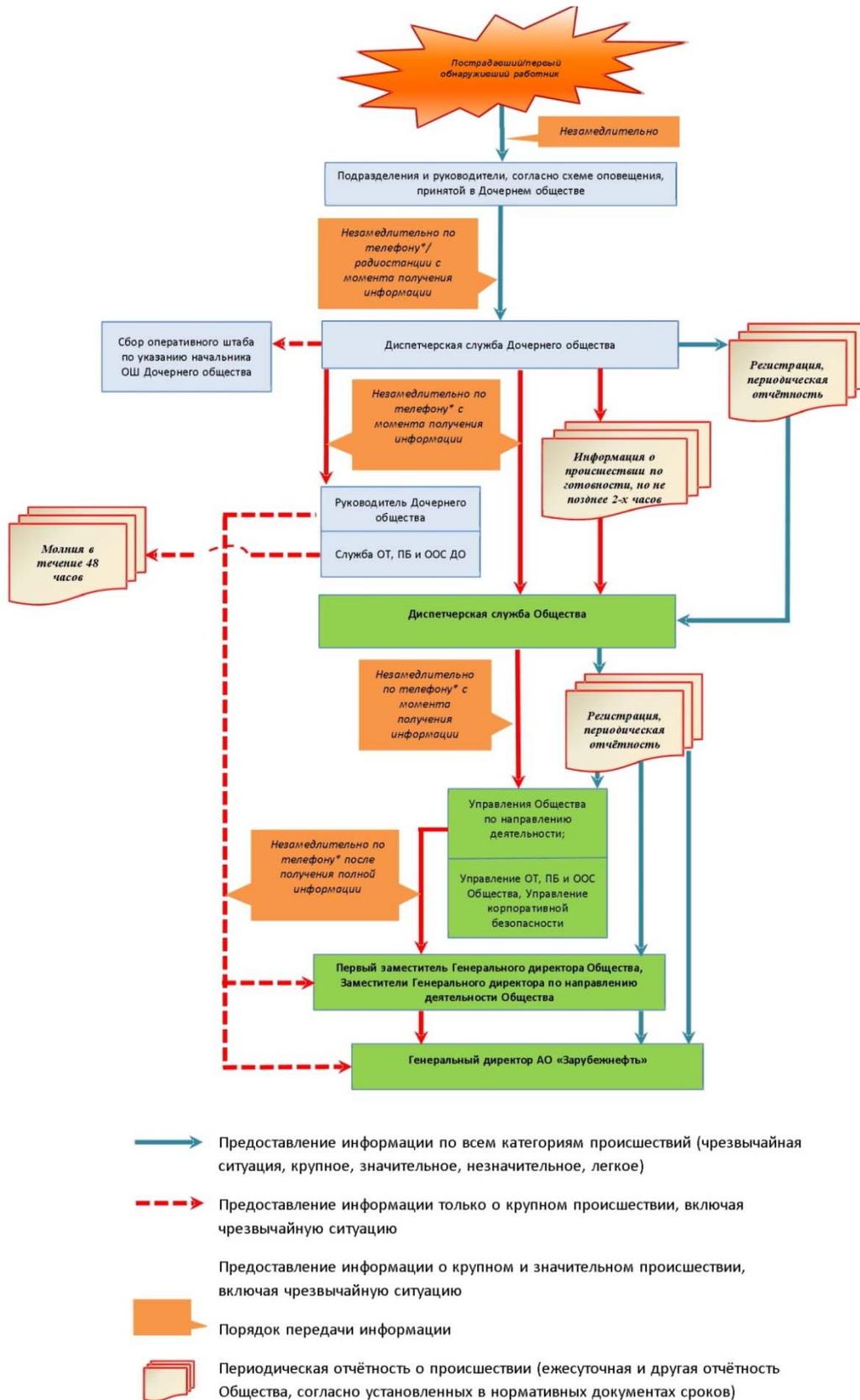
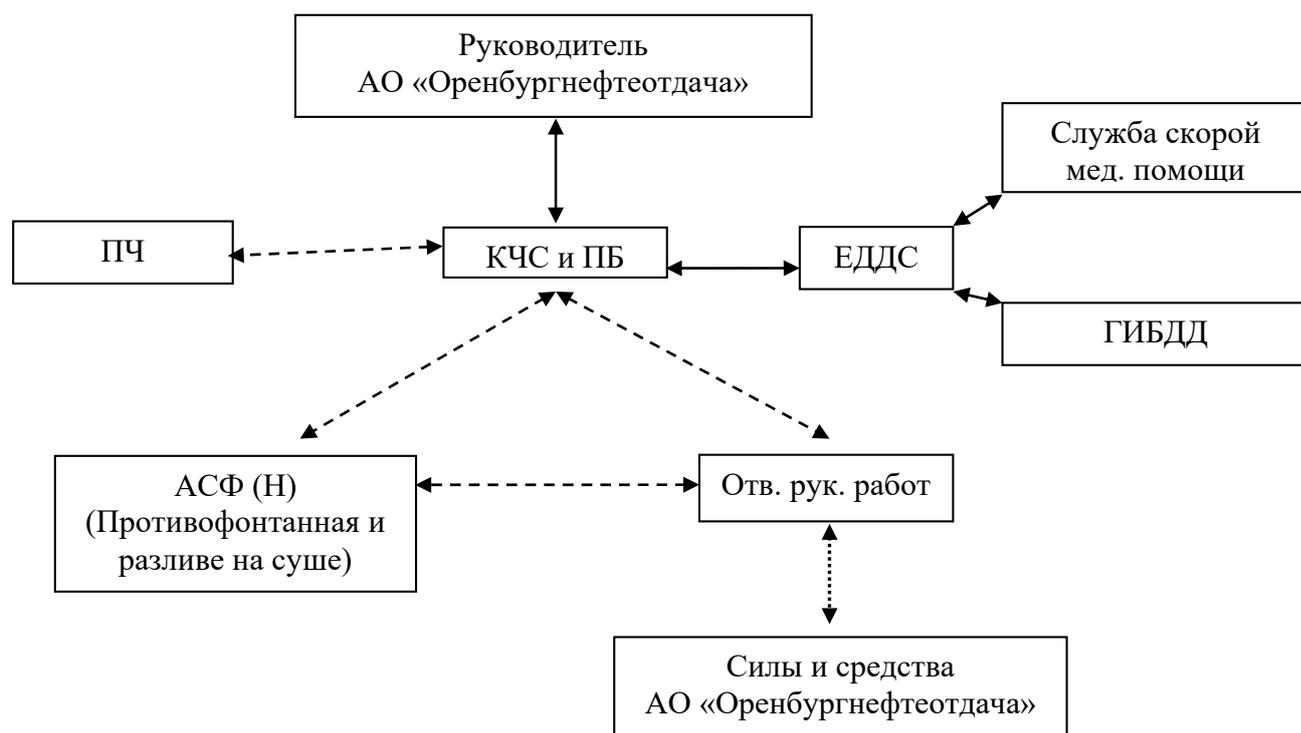


Рисунок 5 - Схема оперативного оповещения о происшествии в области ОТ, ПБ и ООС на объектах АО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ»



Способ связи:

- ←- - - -> Радиосвязь
- ←- - -> Телефонная, мобильная связь
- ←- - - - -> Голосовая связь, громкоговоритель

Рисунок 6 – Схема организации взаимодействия сил и средств ЛРН

1.5.6 Организация передачи управления при изменении категории ЧС(Н)

При разливе 1 уровня создается КЧС и ОПБ АО «Оренбургнефтеотдача».

Основными задачами организации управления в этом случае являются:

- анализ сообщений о фактах аварийного разлива нефти и оценка масштабов;
- уведомление соответствующих органов управления и организаций в соответствии со схемой оповещения;
- принятие решений на перекрытие источников разлива;
- руководство аварийными работами на объекте по локализации разлива и сбору нефти;
- подготовка отчетов о проведенных операциях.

Если при реализации Плана ЛРН будет установлено, что имеющиеся в распоряжении АО «Оренбургнефтеотдача» силы и средства недостаточны или неэффективны для полной и надежной ликвидации разлива, то в соответствии с уровневой концепцией реагирования ответственный руководитель работ по ликвидации ЧС(Н) обязан обратиться с запросом в вышестоящую КЧС и ОПБ – КЧС и ОПБ МО «Северный район» на оказание помощи.

При изменении категории ЧС(Н) передача управления производится по прибытию вышестоящего органа на место производства работ по локализации и ликвидации ЧС(Н). Оперативная группа вышестоящего органа во главе с руководителем организует штаб ЛЧС(Н) соответствующего категории ЧС(Н).

Изменение принятой категории ЧС(Н) осуществляется специально уполномоченным органом исполнительной власти. В этом случае руководитель КЧС и ОПБ АО «Оренбургнефтеотдача» включается в состав соответствующего вышестоящего органа управления, а все силы и средства, привлекаемые к работам по ЛАРН передаются под управление вышестоящей КЧС и ОПБ.

Вышестоящим органом, которому передается управление при изменении категории ЧС(Н) является КЧС и ОПБ ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Самара».

В случаях неблагоприятных погодных условий, неполной или несвоевременной локализации разлива, аварий и отказов технических средств, ошибок персонала, невозможностью удержания разлива, утраты контроля над разливом и других непредвиденных и непредотвратимых обстоятельств КЧС АО «Оренбургнефтеотдача» обязана обратиться с запросом в вышестоящую КЧС и ОПБ административного района на оказание помощи.

Передача полномочий от КЧС АО «Оренбургнефтеотдача» вышестоящей КЧС и ОПБ происходит по официальному, документально оформленному решению вышестоящей КЧС и ОПБ.

Прекращение или приостановка текущих операций по ЛЧС(Н), высвобождение ранее локализованного разлива нефти и нефтепродуктов, снятие средств, ограничивающих разлив, вывод сил и средств, прекращение контроля и наблюдения за поведением разлива без прямого указания вышестоящей КЧС и ОПБ не допускаются.

После передачи полномочий вышестоящей КЧС и ОПБ, КЧС АО «Оренбургнефтеотдача» действует в соответствии с указаниями вышестоящей КЧС и ОПБ в порядке, установленном в РСЧС.

Передача полномочий вышестоящей КЧС и ОПБ не означает прекращения материальной ответственности АО «Оренбургнефтеотдача» по возмещению затрат на ликвидацию разлива и возмещению вызванного разливом ущерба.

2 Оперативная часть

2.1 Первоочередные действия при ЧС(Н)

2.1.1 Оповещение о чрезвычайной ситуации

Первоочередные действия при возникновении ЧС (Н) осуществляет персонал АО «Оренбургнефтеотдача» в соответствии с имеющимися инструкциями по действиям в аварийных ситуациях и данным Планом.

План-график первоочередных действий при получении сигнала о ЧС(Н) представлен в таблице (Таблица 15).

Таблица 15 - План-график первоочередных действий при получении сигнала об аварийном разливе нефти

Проводимые мероприятия	Время, мин	Время (оперативное)										Ответственный исполнитель			
		Минуты					Часы								
		10	20	30	40	50	60	2	3	4	5		6		
Получение информации о ЧС	2-3 мин	—													Мастер
Доведение до ПКЧС	2-5 мин	—													Мастер
Оповещение ЕДДС	5 мин	—													Мастер
Введение режима ЧС	5-10 мин	—	—												ПКЧС
Оповещение персонала, организаций, эвакуация	10 мин	—	—												Мастер
Оповещение АСФ(Н)	5 мин	—													Мастер
Вызов ПЧ, службы скорой мед.помощи	5 мин	—													Мастер
Сбор формирований	10мин / 2час		—	—											ПКЧС
Оцепление района ЧС	15 мин	—	—												ПКЧС
Оценка обстановки, принятие решения на ликвидацию ЧС(Н)	10 мин	—	—												ПКЧС
Локализация аварийного разлива нефти первичными средствами	1-6 час		—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	Персонал ЦДНГ, АСФ
Спасение персонала, оказание первой помощи	постоянно														АСФ
Доклад в МЧС, Ростехнадзор	10 мин	—	—												ПКЧС

Для обеспечения оперативности принимаемых мер по ликвидации чрезвычайных ситуаций установлен порядок оповещения о ЧС независимо от источника поступления сообщения об аварии или ЧС природного, также техногенного характера (оперативного персонала, посторонних лиц). Информация об аварийной ситуации поступает дежурному диспетчеру.

Оповещение о ЧС(Н) и взаимодействие производственного персонала на объекте, осуществляется посредством голосовой связи, громкоговорителей и радио-, мобильной связи согласно схеме оповещения.

Оповещение о ЧС(Н) и взаимодействие организаций и должностных лиц, осуществляется посредством радио-, телефонной и мобильной связи согласно схеме оповещения.

Первый заметивший аварию по доступному средству связи сообщает дежурному оператору АО «Оренбургнефтеотдача», который после оценки обстановки сообщает об аварии мастеру и другим работникам производственного объекта, формирует доклад начальнику ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» о местонахождении, характере, масштабе и времени обнаружения аварии. К проверке принимается вся информация о выходе нефти (нефтепродукта), независимо от источника поступления.

При возникновении аварии на опасном производственном объекте АО «Оренбургнефтеотдача» в первую очередь оповещаются:

- руководство АО «Оренбургнефтеотдача»;
- АСФ Самарский центр «ЭКОСПАС»;
- ОП 25ПСЧ ФГКУ «10 ОФПС по Оренбургской области»;
- МКУ «ЕДДС Северного района» Оренбургской области;
- Администрация МО Северный район Оренбургской области;
- Скорая медицинская помощь;
- территориальное управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору
- отдел полиции №2 МОМВД России;
- ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ».

Информация о ходе ликвидации разлива нефти (нефтепродукта) передается председателю КЧС и ОПБ АО «Оренбургнефтеотдача».

Список организаций и должностных лиц, оповещаемых о ЧС(Н) на опасном объекте АО «Оренбургнефтеотдача» представлен в таблице (Таблица 16).

Таблица 16 - Список организаций и должностных лиц, оповещаемых о ЧС(Н) на АО «Оренбургнефтеотдача»

№	Должность (организация)	ФИО (должностное лицо)	Телефон	
			Рабочий	Домашний (Мобильный)
1.	Генеральный директор управляющей организации ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ - добыча Самара»	Мифтахов Руслан Талгатович	8(846) 276-25-85 (45-85)	89277090308
2.	Первый заместитель генерального директора - главный инженер управляющей организации ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ - добыча Самара»	Сараев Антон Олегович	8(846) 276-25-83 (45-83)	89222656606

№	Должность (организация)	ФИО (должностное лицо)	Телефон	
			Рабочий	Домашний (Мобильный)
3.	Руководитель направления ОТ, ПБ, ООС и ЧС управляющей организации ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ - добыча Самара»	Геберлейн Елена Николаевна	8(846) 276-26-00 (40-61)	89033090264
4.	Диспетчер ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ - добыча Самара»		8(846) 276-25-80 (45-80) 8(846) 276-26-00 (45-59)	8-929-715-00-16
5.	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача»	Холмов Александр Константинович	8 (35352) 6-42-74	89371888917
6.	ОП 25ПЧ ФГКУ «10 ОПС по Оренбургской области»	Диспетчер	01 8(35354)2-15-01	112
7.	АСФ Самарский центр «ЭКОСПАС»	Дежурный	8(846)223-17-74	89228761920
8.	МКУ «ЕДДС Северного района» Оренбургской области	Диспетчер	8(35354) 2-11-02	112
9.	Администрация МО Северный район Оренбургской области (Главный специалист по делам ГО и ЧС и мобилизационной работе)	Савельев Геннадий Митрофанович	8(35354) 2-16-17	-
10.	Скорая медицинская помощь	Дежурный	03	112
11.	Территориальное отделение Западно - Уральского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору	Приёмная	8(3532) 44-50-23	-
12.	Отдел полиции №2 МОМВД России	Дежурный	02, 8(35354)2-14-58	-
13.	Бугурусланский военизированный отряд ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ»	Дежурный	8(353-52) 6-44-71	-
14.	ООО «ПРОМГАЗСЕРВИС»	Диспетчер	8(3532) 99-23-29	-
15.	Управление Росприроднадзора по Оренбургской области	Дежурный Управления	8(800)550-80-45	8 961 900 88 88

2.1.2 Первоочередные мероприятия по обеспечению безопасности персонала и населения, оказание медицинской помощи

Обеспечение безопасности персонала объекта заключается, прежде всего, в соблюдении требований промышленной безопасности и охраны труда.

Поскольку абсолютная гарантия безаварийной работы недостижима, в АО «Оренбургнефтеотдача» разработана система мероприятий, обеспечивающих готовность промышленного объекта к локализации и ликвидации возможных аварий и безопасность персонала при проведении данных работ:

- создание объектовых сил и средств ЛЧС;

- привлечение профессиональных АСФ на договорной основе;
- создание системы оповещения персонала об аварийной обстановке на объекте;
- проведение профилактической работы по противопожарной безопасности;
- обеспечение персонала средствами индивидуальной защиты;
- разработка настоящего Плана.

Первоочередные мероприятия по обеспечению безопасности персонала в случае ЧС(Н) включают:

- своевременное оповещение о ЧС;
- эвакуацию персонала (вывод в безопасную зону за пределами объекта);
- оказание первой медицинской помощи;
- проведение инструктажа участников ЛЧС(Н);
- обеспечение средствами индивидуальной защиты лиц, участвующих в ЛЧС(Н);
- исключение допуска к месту аварии лиц, не принимающих непосредственное участие в АВР.

На месте аварии до приезда АСФ Самарский центр «ЭКОСПАС» и начала аварийных работ персонал АО «Оренбургнефтеотдача» действует согласно установленному порядку:

- пока не будет установлено иначе, считать, что существует опасность возгорания или взрыва;
- устранить с территории разлива все источники возгорания;
- иметь по месту разлива средства пожаротушения;
- не входить в зону разлива без четкого определения ее границ;
- подходить к зоне разлива с наветренной стороны;
- размещать оборудование и персонал в специально отведенном безопасном месте.

При проведении операций по ЛРН для обеспечения безопасности людей необходимо:

- предупредить людей, находящихся в местах возможного их скопления, попадающих в зону разлива, установить при необходимости предупредительные плакаты, выставить посты;
- при наличии пострадавших – оказать им первую медицинскую помощь и организовать отправку пострадавших в медицинское учреждение;
- при необходимости осуществить экстренную эвакуацию лиц, попадающих в зону загрязнения нефтью; эвакуация осуществляется всеми доступными видами транспорта.

Первоочередные меры по обеспечению безопасности персонала и населения прилегающих территорий и оказания им своевременной медицинской помощи при ЧС обеспечиваются как организационными мероприятиями, так и материально-техническим обеспечением.

К организационным мерам, реализуемым на объектах АО «Оренбургнефтеотдача» относятся:

- знание производственным персоналом основных физико-химических свойств нефтепродуктов, мер безопасности, первичных мер по борьбе с разливами нефтепродуктов;
- обученность производственного персонала навыкам оказания доврачебной помощи;
- плановое обучение и периодический инструктаж по правилам противопожарной безопасности производственного персонала в объеме пожарного минимума;
- строгое и безусловное исполнение всех требований и норм, установленных руководящими документами и государственными надзорными органами.

К материально-техническим мерам по обеспечению безопасности относятся:

- наличие в каждом помещении с постоянным нахождением людей полностью укомплектованной медицинской аптечки с периодически обновляемыми медикаментами;
- наличие исправных и в достаточном количестве штатных средств и оборудования пожаротушения;
- наличие свободных выходов из помещений, ориентированных на наиболее безопасную зону;
- другие меры промышленной безопасности.

При возникновении ЧС(Н) персонал объекта под руководством начальника ЦДНГ перекрывает дороги, при необходимости выставляет предупреждающие и запрещающие знаки. Персонал объекта немедленно извещается и выводится в безопасные места, транспортные средства удаляются из аварийной зоны. В случае необходимости оказания медицинской помощи, потерпевшим вызывается бригада скорой медицинской помощи.

Первая медицинская помощь – комплекс медицинских мероприятий по спасению жизни пострадавших, предупреждению или уменьшению тяжелых осложнений и выполняемых на месте поражения.

Основные мероприятия первой помощи по очередности выполнения:

- устранение факторов, угрожающих жизни пострадавшего;
- извлечение из завалов, колодцев, очагов пожара, токоведущих линий;
- тушение горячей одежды, надевание противогаза, вынос пораженного из зараженной атмосферы и т.д.;
- восстановление сердечной и дыхательной деятельности: восстановление проходимости верхних дыхательных путей, искусственное дыхание методами «изо рта в рот» или «изо рта в нос», закрытый массаж сердца;
- при кровотечении проводится временная остановка наружного кровотечения всеми доступными методами: пальцевое прижатие сосуда, максимальное сгибание конечности в суставе, наложение жгута (закрутки), наложение давящей повязки;
- профилактика развития шока, помощь при шоке;
- обработка кожных покровов вокруг ран и наложение асептических повязок на раневые и ожоговые поверхности, наложение герметичных повязок при проникающих ранениях грудной клетки;
- проведение транспортной иммобилизации при переломах, обширных ожогах или синдроме длительного сдавливания мягких тканей;
- профилактика и оказание первой медицинской помощи при острых психических состояниях, исключение паники, массового психоза, выделение и изоляция группы заболевших - особенно агрессивных;
- отправка пострадавшего в медицинское учреждение с обеспечением ему максимально щадящих условий эвакуации, постоянного наблюдения за его состоянием и оказанием первой медицинской помощи при транспортировке.

Медицинское обеспечение мероприятий по ЛЧС(Н) осуществляется силами службы скорой медицинской помощи. В случае необходимости пострадавших доставляют в медицинское учреждение для оказания необходимой медицинской помощи.

В зоне загазованности эвакуацию пострадавших осуществляет персонал АФС(Н).

Первую медицинскую помощь осуществляет персонал скорой помощи.

Медицинское обеспечение мероприятий по ЛЧС(Н) осуществляется силами службы скорой медицинской помощи ближайшего населенного пункта. В случае необходимости пострадавших доставляют в медицинское учреждение для оказания необходимой медицинской помощи.

Обеспечение персонала медицинскими средствами индивидуальной защиты организуется за счет собственных запасов предприятия, ближайших лечебных заведений, а

также аптек. На предприятии имеются медицинские аптечки с необходимым набором медикаментов и перевязочных материалов.

На предприятии проводится обучение сотрудников оказанию первой помощи пострадавшим при отравлении вредными парами и газами, поражении электрическим током, ожогах, ранениях и других несчастных случаях. При авариях на объектах АО «Оренбургнефтеотдача» население п. Северный и других рядом расположенных населенных пунктов не попадает в зону действия поражающих факторов ЧС(Н), на основании чего сделан вывод о том, что проведение мероприятий по обеспечению безопасности населения не требуется.

2.1.3 Мониторинг обстановки и окружающей среды

Мониторинг окружающей среды при возникновении разлива нефти, включающий визуальный контроль и количественные измерения, должен предусматривать:

- установление места выхода нефти на поверхность земли;
- установление места утечки нефти (места разгерметизации оборудования, трубопровода и т.п.);
- оценка параметров разлива нефти (площади разлития, формы, а также динамики их изменений);
- определение и контроль направления и скорости распространения пятна нефти;
- определение и контроль параметров окружающей среды.

Для определения необходимого состава сил и специальных технических средств, а также планирования действий по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, организуется мониторинг обстановки и окружающей среды в районе возникновения ЧС(Н).

Для этой цели выполняются следующие операции:

- определение местонахождения источника и причины разлива нефти и нефтепродуктов (разгерметизация трубопровода и т.п.);
- моделирование направления или вероятной траектории разлива нефти нефтепродуктов.

Мероприятия по мониторингу обстановки осуществляют специалисты АСФ(Н) соответствующего профиля с применением газоанализаторов.

Специалисты передают информацию об изменении ситуации на месте разлива и предпринимают меры к определению следующих параметров:

- местонахождение, источник и причина разлива (разгерметизация трубопровода и т.п.);
- приблизительный объем и состояние источника (перекрыт или истечение продолжается);
- тип и характеристика нефти и нефтепродуктов (плотность, вязкость, температура потери текучести, вспышки и т.д.);
- площадь разлива, направление движения, длина и ширина;
- гидрометеорологические условия в районе разлива;
- меры, предпринятые для локализации и ликвидации разлива;
- наличие пострадавших и вероятность загрязнения природных объектов;
- краткосрочный и среднесрочный прогноз гидрометеорологической службы;
- расположение загрязнения по отношению к зонам приоритетной защиты;
- изменение характеристик загрязнения или свойств нефти и нефтепродуктов с течением времени;
- определение зон наибольших концентраций разлива нефти и нефтепродуктов.

Чтобы обеспечить последовательность и преемственность выполняемых наблюдений, в течение всего периода работ по ЛЧС(Н), необходимо организовать двусменную работу

привлекаемых специалистов и ведение журнала результатов мониторинга (продолжительность одной смены не должна превышать 12 часов). В состав специалистов могут быть включены представители федеральных и местных контролирующих органов.

В зависимости от этих классов определяется скорость распространения пятна разлива. Время года в момент разлива вносит значительную коррекцию в дополнении к погодным условиям. На месте разлива, по контуру загрязнения, выставляются вешки. От качества первичной разметки (определения контура загрязнения с отметкой времени установок вешек) зависит качество локализации, особенно в зимнее время года.

Контроль за состоянием окружающей природной среды в районе аварии, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 30.12.1998 г. № 1594, осуществляется специально уполномоченным органом Минприроды России - Управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования (Росприроднадзор) по Оренбургской области.

В ходе контроля за состоянием природной среды осуществляются:

- надзор за реализацией в полном объеме природоохранных технологий (использование разрешенных способов утилизации отходов, применение разрешенных сорбентов и т.п.);
- мониторинг состояния воздушной среды в районе разлива нефти и нефтепродуктов;
- мониторинг состояния загрязненной почвы и акватории водных объектов в районе разлива нефти и нефтепродуктов.
- оценка качества проводимых мероприятий по рекультивации земель.

2.1.4 Организация локализации разливов нефти и нефтепродуктов

Под локализацией разлива понимается фиксация площади, линии периметра разлива. Согласно Постановлению Правительства №240 от 15.04.2002 г. «О порядке организации мероприятий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории РФ» время локализации РН любого уровня на почве (территории) не должно превышать 6 часов.

Локализация аварийного разлива нефти имеет целью подавить или снизить до минимально возможного уровня воздействие вредных и опасных факторов, представляющих угрозу жизни и здоровью людей, окружающей среде, а также затрудняющих ведение спасательных и других неотложных работ на аварийном объекте.

На производственных площадках расположения технологического оборудования предусмотрена и проведена отбортовка участков, площадки скважин и ПНН по периметру имеют искусственные возвышенности, созданные при инженерной подготовке земельного участка. Следовательно, при аварийной ситуации, связанной с разливом нефтепродуктов, максимально возможный разлив не выходит за пределы границы территории производственных площадок, т.е. локализован.

Локализация разлива на производственных площадках достигается прекращением утечки нефти и нефтепродукта путем закрытия запорной арматуры, откачкой продукта из поврежденной емкости в свободную или применением дополнительных технических средств (установкой пробок различных конструкций, установкой специальных хомутов с уплотнениями в местах небольших утечек и др.).

Для ограничения зоны разлива на поверхности с твердым непроницаемым покрытием применяются сорбирующие барьеры, в качестве которых используются насыпи песка.

На поверхности почвы время гравитационного растекания нефти и нефтепродуктов в зависимости от вязкости и температуры при квазимгновенном выбросе составляет от нескольких минут до 2.5 часов, т.е. фиксация периметра разлива произойдет самопроизвольно максимум в течение 2.5 часов.

Применение сорбционных материалов относится одновременно как к методам локализации, так и к методам сбора разлившихся нефтепродуктов. В качестве сорбционных материалов используются, имеющиеся в наличии у АСФ, сорбент волокнистый ВЭС-1, сорбционные барьеры СБ-70, маты сорбционные МСБ-0,65. Порядок применения сорбирующих изделий определяется старшим должностным лицом АФС в условиях конкретной сложившейся обстановки.

Работы по локализации аварийного разлива ведутся техническим персоналом аварийного объекта.

Организацию мероприятий по локализации аварийного разлива принимает на себя ответственный руководитель работ, назначенный решением КЧС.

До назначения ответственного руководителя работ и прибытия его на место аварии его обязанности выполняет старшее должностное лицо аварийного объекта.

Мероприятия по локализации РН считаются завершенными после прекращения сброса нефтепродуктов в окружающую среду и прекращения расширения зоны загрязнения (фиксации периметра разлива).

2.2 Оперативный план ЛЧС(Н)

2.2.1 Алгоритм (последовательность) проведения операций по ЛЧС(Н)

В укрупненном виде алгоритм (последовательность) проведения операций по ликвидации ЧС(Н) представляет собой совокупность следующих мероприятий:

1. Обнаружение разлива.
 2. Проверка информации и оповещение о разливе.
 3. Выполнение первоочередных действий по локализации и при возможности по ликвидации разлива нефти до прибытия сил и средств ликвидации ЧС(Н).
 4. Локализация и ликвидация разлива нефти силами и средствами АСФ(Н).
 5. Проведение мероприятий по первичной реабилитации загрязненных территорий.
- Управление ликвидацией аварии и ее последствий при получении сигнала об аварии принимает на себя КЧС и ОПБ объекта.

Основными мероприятиями, осуществляемыми КЧС и ОПБ являются:

- анализ поступающей информации, определение границ зоны ЧС;
- подготовка проектов решений по локализации и ликвидации последствий ЧС;
- организация ликвидации последствий ЧС;
- выдвижение оперативной группы или отдельных специалистов в район ЧС (при необходимости);
- контроль за ходом работ по ликвидации последствий ЧС;
- организация работ по восстановлению нарушенных систем обеспечения объекта электрической энергией;
- организация контроля за состоянием окружающей среды в районе ЧС, за обстановкой на аварийных объектах и на прилегающей территории.

Алгоритм (последовательность) действий при проведении операций по локализации и ликвидации аварийных ситуаций, связанных с разливами нефти и нефтепродуктов, представлен в таблице (Таблица 17).

Таблица 17 - Алгоритмы действий при проведении операций по ликвидации ЧС(Н)

п/п	Мероприятия	Ответственное лицо
Разлив нефти и нефтепродуктов на технологической площадке		
1.	1. Получает сообщение о возникшей аварийной ситуации. 2. Сообщает об аварии начальнику ЦДНГ. 3. Обесточивает оборудование. 4. Силами дежурного персонала организует локализацию и ликвидацию аварийной ситуации: - производит аварийную остановку объекта	Оператор, мастер
2.	- При получении сообщения о возникшей аварийной ситуации делает контрольный звонок на объект для проверки информации. - Производит оповещение согласно схеме оповещения при возникновении аварийной ситуации. Сообщает об аварийной ситуации в: - МКУ «ЕДДС Северного района» Оренбургской области; - АСФ Самарский центр «ЭКСПАС»; - ОП 25ПСЧ ФГКУ «10 ОФПС по Оренбургской области»; - Отдел полиции №2 МОМВД России «Бугурусланский». Указывает: - Адрес объекта, номер телефона; - Свою должность, фамилию, имя, отчество; - Характер, причину возникновения аварийной ситуации и т.д. - При необходимости вызывает скорую помощь по тел. 03.	Начальник ЦДНГ, Мастер
3.	1. По прибытии принимает на себя руководство работами по ЛЧС(Н). 2. Оповещает об аварийной ситуации организации согласно схеме. 3. Следит за безопасным ведением работ.	Ответственный

п/п	Мероприятия	Ответственное лицо
	4. Информировать КЧС и ОПБ АО «Оренбургнефтеотдача» об обстановке, принимаемых мерах и результатах работ по ликвидации аварийной ситуации и ее последствиях.	руководитель работ по ЛЧС (Н)
4.	При получении сигнала оповещения о чрезвычайной ситуации на объекте: 1. Прибывает на объект АО «Оренбургнефтеотдача». 2. Развертывает силы и средства пожарного расчета. 3. Подсоединяется к пожарным гидрантам согласно схеме расстановки сил и средств.	ОП 25 ПСЧ ФГКУ «10 ОППС по Оренбургской области»
5.	При получении сигнала оповещения о чрезвычайной ситуации на объекте: Принимает решение на оповещение и сбор членов КЧС и ОПБ и прибытие их на рабочие места. Оценивает обстановку, принимает решение, ставит задачи членам комиссии. Утверждает наряд-допуск на выполнение работ повышенной опасности. Утверждает План ремонтно-восстановительных работ. Организует оценку материального ущерба.	Председатель КЧС и ОПБ АО «Оренбургнефтеотдача»
6.	1. Члены КЧС и ОПБ производят оповещение по схеме. 2. Принимают участие в ликвидации ЧС(Н) в соответствии с функциональными обязанностями.	Члены КЧС и ПБ АО «Оренбургнефтеотдача»
7.	Старший группы: <ul style="list-style-type: none"> • организует прибытие аварийно-спасательного формирования на объект; • проводит инструктаж согласно инструкции по безопасному производству работ на территории объекта с записью в журнале инструктажей на рабочем месте; 	АСФ Самарский центр «ЭКОСПАС»

п/п	Мероприятия	Ответственное лицо
	<ul style="list-style-type: none"> • проводит инструктаж согласно утвержденному Плану ремонтно-восстановительных работ и наряд-допуска на проведение работ повышенной опасности; • организует мониторинг газовой среды на предмет наличия взрывоопасных паров до окончания работ; • руководит аварийно-спасательными и другими неотложными работами согласно утвержденному плану; • докладывает ответственному руководителю работ о завершении работ. 	
Пожар и пожароопасные ситуации		
1.	<ul style="list-style-type: none"> . Сообщает об аварии мастеру и начальнику ЦДНГ. . Обесточивает оборудование. . Организует тушение пожара с использованием первичных средств пожаротушения. 	Персонал объекта
2.	<p>1. При получении сообщения о возникшей аварийной ситуации делает контрольный звонок на объект для проверки информации.</p> <p>2. Производит оповещение согласно схеме оповещения при возникновении аварийной ситуации.</p> <p style="text-align: center;">Сообщает об аварийной ситуации:</p> <ul style="list-style-type: none"> - МКУ «ЕДДС Северного района» Оренбургской области; - АСФ Самарский центр «ЭКОСПАС»; - ОП 25ПСЧ ФГКУ «10 ОФПС по Оренбургской области»; - Отдел полиции №2 МОМВД России «Бугурусланский». <p>Указывает:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Адрес объекта, номер телефона; - Свою должность, фамилию, имя, отчество; - Характер, причину возникновения аварийной ситуации и т.д. <p>3. При необходимости вызывает скорую помощь по тел. 03.</p>	Начальник ЦДНГ, Мастер

п/п	Мероприятия	Ответственное лицо
3.	1. По прибытии принимает на себя руководство работами по ЛЧС(Н). 2. Оповещает об аварийной ситуации организации согласно схеме. 3. Следит за безопасным ведением работ. 4. Информировывает КЧС и ОПБ АО «Оренбургнефтеотдача» об обстановке, принимаемых мерах и результатах работ по ликвидации аварийной ситуации и ее последствиях.	Ответственный руководитель работ по ЛЧС (Н)
4.	При получении сигнала оповещения о чрезвычайной ситуации на объекте: 1. Прибывает на объект АО «Оренбургнефтеотдача». 2. Развертывают силы и средства пожарного расчета. 3. Приступает к тушению пожара.	ОП 25 ПСЧ ФГКУ «10 ОФПС по Оренбургской области»
5.	При получении сигнала оповещения о чрезвычайной ситуации на объекте: 1. Принимает решение на оповещение и сбор членов КЧС и ПБ и прибытие их на рабочие места. 2. Оценивает обстановку, принимает решение, ставит задачи членам комиссии. 3. Утверждает наряд-допуск на выполнение работ повышенной опасности. 4. Утверждает План ремонтно-восстановительных работ. 5. Организует оценку материального ущерба.	Председатель КЧС и ОПБ АО «Оренбургнефтеотдача»
6.	Старший группы: <ul style="list-style-type: none"> • организует прибытие аварийно-спасательного формирования на объект; • проводит инструктаж согласно инструкции по безопасному производству работ на территории объектов АО «Оренбургнефтеотдача» с записью в журнале инструктажей на рабочем месте; • проводит инструктаж согласно утвержденному Плану ремонтно-восстановительных работ и наряд-допуска на проведение работ повышенной опасности; 	АСФ Самарский центр «ЭКОСПАС»

п/п	Мероприятия	Ответственное лицо
	<ul style="list-style-type: none">• производит мониторинг газовой среды на предмет наличия взрывоопасных паров до окончания работ;• вместе с личным составом формирования поступает в распоряжение руководителя тушения пожара;• после завершения тушения пожара организует проведение аварийно-восстановительных работ согласно утвержденному плану;• докладывает ответственному руководителю работ о завершении работ.	

2.2.2 Тактика реагирования на разливы нефти и мероприятия по обеспечению жизнедеятельности людей, спасению материальных ценностей

Под тактикой понимается краткосрочная стратегия или совокупность средств, методов и приемов, применяемых для достижения намеченной цели.

Учитывая, что основными принципами стратегии реагирования при проведении операции ЛРН являются: обеспечение безопасности людей; локализация источника разлива, прекращение выброса нефти/нефтепродукта в окружающую среду; локализация разлива; ликвидация разлива; вывоз и сдача собранных нефтепродуктов, загрязненного грунта и отходов для их последующей переработки, и утилизации, - под тактикой реагирования на РН понимается реализация намеченной стратегии в зависимости от конкретных условий РН.

Выбор тактики зависит от многих факторов, прежде всего: объема разлива, местоположения разлива, погодных условий, сезона и т.д.

При ликвидации разлива нефтепродуктов на территории тактикой реагирования в первую очередь предусматриваются меры, ограничивающие загрязнение и попадание в зону действия поражающих факторов аварии объектов повышенного риска, систем жизнеобеспечения.

При получении информации о ЧС(Н) каждая организация, принимающая участие в ликвидации аварии, действует в соответствии с настоящим Планом и своей компетентностью:

Первый заметивший аварию, а также персонал, обслуживающий аварийный объект:

- принимает меры по спасению людей;
- прекращает технологические операции по подготовке и отгрузке нефти в промысловый нефтепровод, немедленно обесточивает оборудование;
- докладывает об аварийном разливе нефти и нефтепродуктов мастеру организации;
- приводит в немедленную готовность к действию технические противопожарные средства;
- до прибытия ответственного руководителя работ по ЛЧС(Н) старший смены выполняет его обязанности.

Председатель КЧС и ОПБ организации:

- отдает распоряжение о созыве КЧС и ОПБ;
- вводит в действие «План предупреждения и ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов»;
- оценивает обстановку в районе ЧС (Н);
- ставит задачи взаимодействующим организациям;
- организует обмен информацией с КЧС и ОПБ взаимодействующих организаций;
- разрабатывает и утверждает оперативный план действий;
- организует проведение мероприятий по ЛЧС (Н).

Ответственный руководитель работ:

- ознакомившись с обстановкой, немедленно приступает к выполнению мероприятий, предусмотренных оперативной частью плана ликвидации аварий, и руководит работами по спасению людей и ликвидации аварии;
- проверяет, вызвана ли пожарная служба и оповещены ли должностные лица и

учреждения согласно списку;

- выявляет число застигнутых аварией людей и их местонахождение;
- дает указание об удалении людей из всех опасных и угрожаемых мест и о выставлении постов на подступах к аварийному участку, дежурного у телефона и т.п.;
- докладывает руководству объекта об обстановке и свои расчеты по ликвидации аварии;
- назначает ответственное лицо для ведения оперативного журнала по ликвидации аварии;
- организует выставление постов для закрытия проходов в район аварии;
- по прибытии пожарных предупреждает их об угрозе взрыва и воздействия ядовитых веществ, консультирует по вопросам специфики технологии объекта и используемых продуктов.

Личный состав АСФ(Н):

- в первую очередь проверяет наличие в загазованной зоне людей (пострадавших), производит их срочную эвакуацию в безопасную зону, оказывает первую доврачебную помощь;
- определяет границы зоны загазованности, и устанавливают соответствующие знаки, в зону загазованности персонал должен входить только в индивидуальных средствах защиты;
- уточняет зону загрязнения и оцепляет ее, делает прогноз ее распространения;
- проводит мероприятия по предупреждению возгораний, приступает к тушению пожара в случае его возникновения;
- принимает меры к уменьшению утечки продукта с применением дополнительных технических средств (установкой пробок различных конструкций, установкой специальных хомутов с уплотнениями в местах небольших утечек).

Для защиты жизни и здоровья персонала объекта в условиях ЧС(Н) проводятся следующие основные мероприятия, являющиеся составной частью мероприятий ЛЧС(Н):

- своевременное оповещение об угрозе ЧС(Н);
- эвакуация персонала из зоны ЧС(Н);
- использование средств индивидуальной защиты органов дыхания и кожных покровов;
- оказание первой доврачебной помощи пострадавшим.

2.2.3 Защита районов повышенной опасности, особо охраняемых природных территорий и объектов

В соответствии с Федеральным Законом Российской Федерации «Об особо охраняемых природных территориях» от 14.03.1995 г. №33-ФЗ, к особо охраняемым природным территориям (ООПТ) относятся участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, имеющие особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны.

В районе расположения, а также в пределах зоны возможного разлива нефти, особо охраняемых природных территорий и объектов нет.

2.2.4 Технологии ЛЧС(Н)

При ликвидации аварийного разлива нефти решающее значение имеет фактор времени. Когда меры по ликвидации аварии принимаются недостаточно быстро и эффективно, зона загрязнений значительно возрастает, а ее последствия проявляются в большей степени. В связи с этим первоочередной задачей являются: вызов аварийной бригады, организация оперативных мероприятий по локализации разливов непосредственно после аварии, наличие достаточного количества препаратов, инструмента, технических средств.

В ходе ликвидационных работ должны выполняться следующие требования:

- работы должны быть начаты и закончены в кратчайшие сроки, обоснованные современными нормами;
- разлитая нефть должны быть удалены по возможности полностью;
- объекты, пострадавшие от загрязнения, полностью восстановлены;
- во время ликвидационных работ не должен быть причинен ущерб природным и хозяйственным объектам, находящимся в зоне действия технических средств и аварийных бригад.

Выбор технологий ЛЧС(Н) зависит от условий конкретного разлива, его объема и типа поверхности, подвергшейся загрязнению.

Работы по ЛЧС(Н) включают в себя следующие стадии:

- ликвидация источника загрязнения;
- локализация разлива нефти и нефтепродуктов;
- сбор разлитой нефти и нефтепродуктов;
- окончательная зачистка загрязненной территории и акватории водных объектов;
- упаковка, вывоз и утилизация нефтезагрязненных отходов.

Первоначальным этапом работ по ЛЧС(Н), является локализация разлива нефти и нефтепродуктов.

Особенности локализации разливов нефти и нефтепродуктов на почве

На пути распространения разлива нефти и нефтепродуктов создаются рубежи локализации. В зависимости от объемов разлива такие рубежи могут создаваться механически или вручную. Локализация разливов нефти и нефтепродуктов может проводиться оконтуриванием участка насыпной дамбой (с использованием инженерной техники и привезенного грунта), земляными траншеями (как вручную, при небольших разливах, так и механически), с использованием (при наличии) сорбционных боновых заграждений, подпорных стенок, мешков с песком.

Обвалование применяется в случаях аварийного разлива на подстилающую поверхность и растекании нефтепродуктов по территории объекта или прилегающей местности. Цель - предотвратить растекание, уменьшить площадь испарения, сократить параметры парогазовой смеси углеводородов.

Основные усилия при производстве работ по обвалованию сосредотачиваются на направлении наиболее интенсивного растекания нефтепродукта, а также на направлении возможного попадания его в водоисточники, смотровые колодцы на водоводах, подвальные и полуподвальные помещения.

Технология обвалования определяется исходя из объема пролитого вещества и условий выполнения работы (возможности быстрого забора и доставки грунта для обвалования, доступности и возможности применения технических средств, состояния погоды и времени года).

При возможности забора грунта в непосредственной близости от разлива технология проведения работ включает в себя следующие операции:

- выбор направлений и параметров обвалования, маршруты подхода к очагу аварии, места взятия грунта, места выгрузки.
- разметку фронта обвалования.
- расстановку техники на фронте работ.
- непосредственное обвалование с уплотнением грунта.

В зависимости от обстановки обвалование производится по всему периметру пролива ли только по направлению пролива. Создаются насыпи из грунта высотой на два - три порядка выше толщины слоя образовавшегося разлива. Выделяется необходимое количество машин (самосвалов) для подвоза грунта от места его забора, экскаватор для загрузки. Места взятия грунта могут быть заранее спланированы, и подготовлены подъездные пути. Заблаговременно может быть оборудован участок специальной дамбы.

При обваловании территории землеройными и землеройно-транспортными машинами (бульдозерами, ковшовыми экскаваторами) системы земляных сооружений должны включать:

- земляную дамбу (одну или несколько);
- водопропускную систему, которая служит преградой для распространения разлива нефти и обеспечивает выброс избыточного количества воды, накапливающейся у дамбы;
- водоотводные каналы, служащие для отвода поверхностного стока и предотвращения загрязнения его нефтью;
- накопительные канавы, расположенные в поперечном направлении на пути распространения разлива;
- накопительные колодцы, предназначенные для временного накопления нефти.

Указанные работы проводятся на оттаявших грунтах. В зимнее время допускается локализация разлива нефти снежными заградительными дамбами.

Технология локализации разлива засыпкой сыпучими сорбентами

Этот способ особенно распространен при авариях на автомобильном транспорте, когда применить традиционные методы и способы, из-за скоротечности аварии, быстро не представляется возможным.

Для засыпки используются: песок, пористый грунт, шлак, керамзит, снег.

Засыпка начинается с наветренной стороны и ведется от периферии к центру. Толщина насыпного слоя не менее 15 см от зеркала пролива, что соответствует норме расхода 3-4 тонны сорбента на 1 тонну разлитого вещества.

Способы и технологии прекращения истечения нефтепродукта из аварийного оборудования.

Прекращение истечения нефти из аварийного оборудования достигается:

- прикрытием задвижки с отключением поврежденной части технологического оборудования,
- установкой аварийных накладок (бандажей) в местах разгерметизации (пролива) емкостей или трубопроводов.
- установкой заглушек и перекачкой нефти в резервные емкости,
- подчеканкой фланцевых соединений.

Работы выполняются с привлечением ремонтных аварийно-спасательных подразделений. Задачи выполняются во взаимодействии со специалистами аварийных формирований и под руководством специалистов аварийного объекта.

При выходе из строя автоматики работы по перекрытию задвижек выполняются вручную, при этом обязанности личного состава распределяются следующим образом: два человека - закрывают задвижку, один - страхует работающих, один - ведёт наблюдение за обстановкой.

Прекращение течи нефти путем установки накладок (бандажей) применяется для устранения течи из трещин и свищей на технологических сетях. Перед началом установки накладки (бандажа), в первую очередь, необходимо отключить поврежденный участок (снизить давление).

Для выполнения операции по накладке бандажей и накладок на поврежденные емкости (трубопроводы) осуществляется подготовленными подразделениями под руководством специалиста аварийного объекта.

В качестве бандажей и накладок используются табельные средства аварийного объекта, а также подручные средства (брезенты, жесь и т.п.). Накладка закрепляется хомутами или полимерным клейким пластырем.

Непосредственно работа по установке накладки (бандажа) выполняется группой в составе 2-3 человек, из них 1-2 человека устанавливают накладку (бандаж), 1-2 - страхуют и ведут наблюдение.

Установка заглушек применяется для прекращения течи из трубопроводов небольшого диаметра.

В качестве заглушки используются деревянные пробки, крепление которых в трубе производится с помощью упора.

Фланцевые соединения подчеканиваются после установки дополнительной прокладки. Для подчеканки применяется инструмент, не дающий искр при ударе.

После установки и подчеканивания прокладки производится подтяжка соединительных болтов.

Работа выполняется расчетом 1-3 человека (два выполняют подчеканку, один страхует и ведет наблюдение).

Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов

Ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов заключается в сборе локализованного разлива и зачистке загрязненной территории.

При ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов с открытой поверхности основной технологией ЛЧС(Н) является использование нефтесборных комплексов или насосных агрегатов с закачкой собираемой нефти и нефтепродуктов в подготовленный амбар, автоцистерны, разборные резервуары и другие емкости. После сбора основной массы разлива с открытой поверхности производится дозачистка- территории с помощью сорбентов (в т. ч. песок) или ручного инструмента.

При температурах ниже 4°C нефтеемкость большинства сорбентов уменьшается на порядок, а при отрицательных температурах (при высокой вязкости нефти и нефтепродуктов) они теряют нефтеемкость. Поэтому в зимнее время в качестве сорбента используется снег, который обладает достаточно хорошими сорбирующими способностями. Загрязненный снег на небольших площадях разливов собирается вручную в пакеты и контейнеры для сорбентов, на значительной территории – тяжелой техникой и вывозится самосвалами на утилизацию.

Нанесение сорбирующих изделий на пятно нефти и нефтепродуктов и их сбор после использования не требует никакого вспомогательного инструмента.

Разливы нефти и нефтепродуктов на площади менее 4 м² ликвидируются вручную за ~0.6 чел.-часов. Среди достоинств немеханизированных методов ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов следует отметить ликвидацию разлива любого типа нефти и нефтепродуктов в местах недоступных для применения механизмов, небольшое количество загрязненного мусора и грунта, низкую стоимость оборудования, простоту использования, возможность привлечения неквалифицированного персонала. В первую очередь решаются вопросы безопасности производства работ, контроль летучих углеводородов, обеспечение работающих искробезопасным шанцевым инструментом (совковыми лопатами, граблями) и средствами защиты органов дыхания, рук, нефтестойкой обувью и одеждой.

Нефтезагрязненный мусор собирают совками, лопатами в специальные пакеты для мусора. Твердые материалы собирают в пластиковые мешки или носилки, жидкие – в ведра или бочки (временные емкости). Во избежание вторичного загрязнения следует избегать их перемещения по земле. Для облегчения ручных операций желательно использовать механические погрузчики.

При очистке зон большой площади или разливов большого объема необходимо учитывать низкую производительность (необходимость привлечения большого количества персонала) в сравнении с механизированными методами.

При ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов категорически запрещается:

- закапывание разлива;
- присыпка землей (землевание) загрязнения;
- выжигание остатков разлива на поверхности почвы.

2.2.5 Организация материально-технического, инженерного, финансового и других видов обеспечения операций по ЛЧС(Н)

Материально-техническое и инженерное обеспечение мероприятий по ликвидации разлива нефти организуют в целях заблаговременной подготовки и поддержания в постоянной готовности сил и средств ЛЧС(Н) и создания условий для их быстрого приведения в готовность к выполнению задач по ликвидации аварийного разлива нефти.

Основной задачей материально-технического и инженерного обеспечения является организация своевременного и полного снабжения сил и средств ЛЧС(Н) техникой, ГСМ, средствами пожаротушения, средствами оповещения и связи, медицинским имуществом, продовольствием, строительными материалами, обменной и специальной одеждой и обувью, а также другими видами материальных и технических средств.

Техническое обеспечение организуется в целях поддержания в рабочем состоянии автотранспортной, инженерной техники и нефтесборного оборудования, используемых для ликвидации ЧС(Н).

Основными задачами технического обеспечения являются:

- техническое обслуживание транспорта и техники;
- ремонт вышедших из строя средств;
- поставка агрегатов, запасных частей и материалов для техники, задействованной в зоне ЧС(Н).

За техническое обеспечение отвечает Начальник ЦДНГ.

Материальное обеспечение мероприятий по ликвидации ЧС(Н) организуется в целях заблаговременной подготовки и поддержания в постоянной готовности сил и средств ЛАРН и создания условий для их быстрого приведения в готовность к ликвидации разлива нефти.

Основной задачей материального обеспечения является организация своевременного и полного снабжения привлекаемых сил и средств.

Резерв материальных ресурсов создается заблаговременно, в целях экстренного привлечения необходимых средств в случае возникновения чрезвычайных ситуаций и включает в себя продовольствие, топливо, оборудование, приспособления, инструменты, материалы, средства индивидуальной защиты.

Материальные ресурсы созданы в соответствии с требованиями постановления Правительства РФ № 1340 от 10.11.1996г. (Приложение Л).

Пополнение запасов осуществляется в установленном порядке согласно годовым заявкам.

Решением председателя КЧС обеспечение аварийно-восстановительных работ может осуществляться за счет снятия исправного оборудования на временно неработающих объектах.

Необходимые при развертывании операций ЛРН расходуемые материалы и ГСМ предоставляются службой материально-технического снабжения. Обеспечение операций ЛРН эвакуационными, транспортными, погрузочными и материально-техническими средствами, а также ГСМ производится собственными силами.

За материальное обеспечение отвечает председатель КЧС и ОПБ.

Финансовое обеспечение мероприятий по ЛЧС(Н) состоит в выделении финансовых средств на приобретение и восполнение необходимых технических средств и расходных материалов, оплату и компенсацию за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц и окружающей природной среде.

В целях *финансового обеспечения* мероприятий по локализации и ликвидации последствий ЧС(Н) в АО «Оренбургнефтеотдача» создан резерв финансовых средств, средства находятся на специальном счете (Приложение Ж).

В целях страхования ответственности за причинение вреда жизни, здоровью и имуществу собственникам и третьим лицам, заключен договор обязательного страхования риска.

За финансовое обеспечение отвечает главный бухгалтер.

Инженерное обеспечение - это комплекс инженерных мероприятий, направленных на предотвращение ЧС(Н), защиту персонала и обеспечение действий привлекаемых сил и средств при проведении ими спасательных и других неотложных работ.

За инженерное обеспечение отвечает главный инженер предприятия.

Противопожарное обеспечение организуется и осуществляется в целях создания условий для выполнения спасательных и других неотложных работ при ЧС(Н), сопровождаемых пожарами.

Противопожарное обеспечение включает в себя: организацию и ведение пожарной разведки, обеспечение ввода сил на объекты, участки ведения работ путем локализации и тушения пожаров на маршрутах ввода и в районе ведения спасательных работ; спасение людей, находящихся в горящих загазованных и задымленных зданиях и сооружениях; тушение пожаров в местах развертывания пунктов управления, на маршрутах эвакуации населения и районах его расположения.

Противопожарное обеспечение осуществляется силами ОП 25 ПЧ ФГКУ «10 ОФПС по Оренбургской области», дислоцированными на территории п. Северное.

Транспортное обеспечение организуется с целью своевременного вывоза эвакуируемого персонала, доставки привлекаемых сил и средств в зону ЧС(Н), вывоза из района ЧС(Н) материальных ценностей.

За транспортное обеспечение отвечает Начальник ЦДНГ.

Медицинское обеспечение организуется в целях своевременного оказания медицинской помощи при ЧС(Н) пострадавшим, их эвакуации и лечения. Задачей медицинского обеспечения является оказание первой медицинской помощи пострадавшим и эвакуация их в лечебные учреждения.

За медицинское обеспечение отвечает инженер по охране труда.

Гидрометеорологическое обеспечение осуществляется в целях всесторонней оценки элементов погоды, своевременного выявления метеорологических и гидрометеорологических процессов, оценки их возможного влияния на действия сил при проведении работ по ЛЧС(Н). Основными задачами гидрометеорологического обеспечения являются:

- подготовка и доведение до КЧС и ОПБ и привлекаемых формирований сведений о фактической и ожидаемой гидрометеорологической обстановке;

- предупреждение об опасных явлениях природы.

Охрана общественного порядка, как вид обеспечения состоит в:

- усилении пропускного и внутри объектового режима;

- оцеплении района разлива нефти;
- эвакуации персонала, не занятого в ЛЧС(Н), из района аварии;
- патрулировании территории, прилегающей к месту аварии.

2.2.6 Материалы предварительного планирования боевых действий по тушению возможных пожаров (оперативное планирование тушения пожара)

Должностными лицами, ответственными за противопожарное состояние территории объектов Пашкинского месторождения являются:

- Сторожев А.С. – мастер по добыче нефти и газа, 89226202190;
- Подкопаев А.А. – мастер по добыче нефти и газа, 8 9226202190.

Прохождение обучения руководящим составом и работниками организации, привлекаемым к работам по локализации и ликвидации ЧС(Н) происходило в Школе профессионально-технического образования АО «Арктикморнефтегазразведка» по курсу «Пожарно-технический минимум для руководителей и специалистов, ответственных за эксплуатацию пожароопасных объектов». Итоги тестирования дистанционного обучения представлены в Протоколе №301 (Д) от 26 февраля 2019г.

Проверку знаний по пожарной безопасности в объеме инженерно-технического минимума проводилась квалификационной комиссией Автономной некоммерческой организацией – Центр дополнительного профессионального образования «Академия» Протокол № БФ–19 ПТМ–29 от 29 апреля 2019г.

Тушение пожаров, проведение связанных с ними первоочередных аварийно-спасательных работ на объектах Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача» организуется силами и средствами ОП 25ПСЧ ФГКУ «10 ОФПС по Оренбургской области».

При возникновении пожара на объектах Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача», начальник смены оповещает пожарные подразделения. До приезда на место пожара сил и средств пожарной охраны начальник структурного подразделения, на объекте которого произошел пожар, организует:

- вывод людей из зон возможного поражения;
- оцепление зоны пожара с целью недопущения посторонних лиц, до прибытия сил и средств пожарной охраны;
- тушение пожара с помощью первичных средств пожаротушения;
- встречу основных сил и средств тушения пожара.

Необходимое и достаточное количество сил и средств пожарной охраны, предварительное планирование боевых действий определены в планирующих и руководящих документах (оперативные планы тушения пожаров) подразделений пожарной охраны.

Данные подраздела представлены в соответствии с Планом локализации и ликвидации аварийных ситуаций и пожаров. Место хранения Плана тушения пожара - АБК АО «Оренбургнефтеотдача», расположенный в п.Бугуруслан, ул.Фруктовая, дом 15.

Причинами загорания могут явиться:

- открытое пламя при производстве газосварочных работ;
- искры или брызги раскаленного металла, возникающие при производстве электро- и газосварочных работ, а также при резке металла газом или наждачными кругами;
- фрикционные искры, образующиеся при ударах и трении металлических частей друг о друга, образующиеся при ударах и трении алюминия о ржавое железо, которые могут поджигать практически любые горючие смеси, что объясняется образованием при этом термита сгорающего при высокой (3500 °С) температуре;
- разряды статического электричества;
- удары молнии.

При возникновении пожара работники предпринимают все возможные действия по его локализации и ликвидации с использованием первичных средств пожаротушения, а также обеспечивает эвакуацию людей из зоны пожара, оповещение пожарной охраны о возгорании и предпринимает все возможные действия по спасению имущества и материальных ценностей.

Обязанности оператора:

- оповещает руководство Общества и соответствующие службы согласно схеме;
- освобождает территорию от людей и автотранспорта, перекрывает движение автотранспорта по территории;
- осуществляет охрану территории (по возможности), готовит всю документацию и денежные средства к эвакуации в безопасное место;
- периодически регистрирует ход тушения пожара, расход материалов в оперативном журнале ликвидации аварии на территории объектов;
- при сдаче смены делает запись в журнале о случившемся.

Обязанности руководителя работ по ЛРН

Руководитель работ по ЛРН встречает пожарный караул ПЧ, докладывает начальнику караула о причине аварийного разлива и мерах, которые приняты по локализации и ликвидации пожароопасных ситуаций, показывает месторасположения гидрантов, выполняет все указания и распоряжения начальника караула ПЧ.

Оператор (главный инженер или Генеральный директор Общества по прибытию) является ответственным руководителем работ. Он выполняет следующие обязанности:

- оценивает обстановку и принимает неотложные меры по спасению людей;
- организует оцепление опасной зоны;
- выясняет количество и местонахождение людей на территории;
- контролирует действия работников;
- принимает участие в координации действий аварийных служб, скорой помощи;
- докладывает (главный инженер) о ходе работ по локализации и ликвидации аварийной ситуации генеральному директору Общества;
- по окончании работ по ликвидации аварийной ситуации оценивает объемы и дает распоряжение на проведение ремонтно-восстановительных работ;
- проводит разбор причин возникновения аварии, пожара, оценивает действия работников.

Обязанности начальника караула ПЧ

Начальник караула ПЧ руководит тушением пожара до полной его ликвидации. Пожарная безопасность объектов обеспечивается комплексом проектных решений, направленных на предупреждение пожара и взрыва, а также созданием условий, обеспечивающих успешное тушение пожара и эвакуацию людей.

Все технологическое оборудование имеет надлежащую степень огнестойкости в соответствии со СНиП 21-01-97* «Пожарная безопасность зданий и сооружений». Тушение возникшего пожара на объектах предусматривается передвижной пожарной техникой.

Согласно разделу 17.5 «Требования к противопожарной защите» ППБ 61-98 предусматривается оснащение объектов первичными средствами пожаротушения.

Площадка налива автоцистерн комплектуется передвижными воздушно-пенным огнетушителем ёмкостью 100 литров марки ОВП-100 и одним передвижным порошковым огнетушителем ёмкостью 50 литров марки ОП-50.

Для ликвидации очагов возгорания имеется запас пенообразователя и воды.

Первичные средства пожаротушения на ПНН Пашкинского месторождения представлены в таблице (Таблица 18).

Таблица 18 – Первичные средства пожаротушения на ПНН Пашкинского месторождения

№ п/п	Наименование	Количество
1	ЩИТ пожарный ЩП-В в комплекте	14
2	ЩИТ пожарный ЩП-Е в комплекте	2
3	Огнетушитель передвижной ОП-50	5
4	Огнетушитель ОВП-8	6
5	Огнетушитель ОП-5	2
6	Огнетушитель ОП-10	2

2.2.7 Меры безопасности при проведении работ по ликвидации ЧС

Проведение работ по ликвидации ЧС, связанных с разливом нефти и нефтепродуктов, должно соответствовать требованиям следующих нормативных документов:

- Постановление Правительства РФ от 25.04.2012г. №390 «Правила противопожарного режима в Российской Федерации»;
- Приказ Ростехнадзора №461 от 07.11.2016г. ФНиП «Правила промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов».
- Приказ Минтопэнерго РФ «О введении в действие нормативных документов по охране труда для предприятий и организаций топливно-энергетического комплекса Российской Федерации» от 04.07.95г. №144;
- Правила обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, утвержденные Постановлением Минтруда РФ от 18.12.98г. №51.

Весь персонал, привлекаемый к ликвидации ЧС(Н), обучен безопасным методам ведения работ и перед началом работ дополнительно проходит инструктаж с ответственным руководителем работ.

Персонал, выполняющий работы по ликвидации ЧС(Н) обеспечивается спецодеждой и спецобувью, не пропускающими нефтепродукты, а также индивидуальными средствами защиты органов дыхания и зрения.

Участники работ должны быть ознакомлены с особенностями местности, расположением технических средств, средствами связи, противопожарного инвентаря и постов медицинской помощи.

Перед началом работ на аварийном участке переносным газоанализатором проверяется уровень загазованности воздушной среды.

Если показания прибора составляют свыше 10% от нижнего предела взрывоопасной концентрации, то необходимо:

- выставить ограждение вокруг данной зоны;
- эвакуировать персонал;
- приостановить все работы, кроме неотложных с точки зрения безопасности;
- известить непосредственного руководителя работ;
- ограничить загазованную зону знаками безопасности с учетом направления ветра и выставить посты вокруг зоны ЧС(Н);
- запретить доступ в зону до окончания проветривания и снижения уровня содержания газов ниже 10% НПВК;
- принять меры по устранению загазованности.

Границы газоопасной зоны устанавливаются руководителем работ по ликвидации разлива нефти (нефтепродукта) на основании результатов контроля загазованности воздуха. При этом ширина опасной зоны должна быть не менее 200 метров от ареала распространения нефти (нефтепродукта).

При необходимости войти в данную зону используется весь комплекс средств защиты органов дыхания.

В случае выполнения работ в ограниченных пространствах осуществляет контроль дефицита кислорода и взрывоопасной воздушной среды. Концентрация кислорода должна быть не менее 19,5% и не более 22%. Воздушная среда, содержащая менее 19,5% кислорода, относится к источникам непосредственной опасности для жизни и здоровья и в соответствии с этим выбирается средство защиты органов дыхания. Воздушная среда с концентрацией кислорода более 22% считается взрывоопасной.

При работах в ремонтном котловане постоянно проверяется уровень загазованности переносными газоанализаторами. Во время нахождения людей в котловане запрещается производить работы на бровке, связанные с перемещением механизмов.

При продолжительности работ более 12 часов, для работающих создаются санитарно-бытовые условия в соответствии с действующими нормами.

Во время проведения работ на площадке находятся только те лица, которые заняты выполнением конкретной работы в данное время.

Огневые работы выполняются в соответствии с действующими правилами ведения таких работ, а также правилами пожарной безопасности. Перед началом огневых работ исполнители проходят инструктаж по соблюдению мер безопасности и оформляют наряд-допуск по специальной форме.

Все агрегаты, механизмы, временные сооружения в рабочей зоне устанавливаются на безопасном расстоянии.

Транспортные средства и специальная техника используются в строгом соответствии с их назначением, инструкциями по эксплуатации и требованиями действующих норм и правил экологической и промышленной безопасности.

В случае использования при аварийных работах технических средств и оборудования, ограниченных по применению во взрывоопасных средах, в зоне разлива нефти (нефтепродукта) необходимо наряду с определением концентрации паров нефти (нефтепродукта) производить отбор проб и определять температуру вспышки паров нефти (нефтепродукта).

При температуре вспышки паров нефти (нефтепродукта) 61°C и ниже допускается применение только оборудования взрывозащищенного исполнения и инструментов, изготовленных из материалов, исключающих образование искр при ударах.

Постоянный контроль за соблюдением мер безопасности при проведении работ по ликвидации ЧС(Н) осуществляется руководителем работ или лицом, его замещающим.

Нарушение правил производства работ, охраны труда, промышленной, экологической и пожарной безопасности, срыва сроков ликвидации ЧС(Н) влечет за собой персональную ответственность в установленном порядке в зависимости от степени и характера нарушения и в соответствии с должностными инструкциями.

Безопасность труда

Персонал, выполняющий работы по ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов, должен знать основные свойства нефти и нефтепродуктов и химических препаратов для ликвидации разливов, должен быть обучен безопасным приемам работы с ними, приемам оказания первой помощи, приемам использования средств пожаротушения и средств индивидуальной защиты.

Участники работ должны быть ознакомлены с особенностями местности, расположением технических средств, средствами связи, противопожарного инвентаря и постов медицинской помощи.

Перед началом работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов проводится анализ воздушной среды. В случае концентрации паров нефти и нефтепродуктов в воздухе выше предельно допустимой концентрации (ПДК) работа в этой зоне без средств защиты органов дыхания не допускается.

Все участники работ обеспечиваются спецодеждой, соответствующей сезону и конкретным видам работ, и необходимыми средствами индивидуальной защиты.

Спецодежда и другие средства индивидуальной защиты, применяемые при операциях ЛЧС(Н), должны иметь сертификат соответствия. Запрещается пользоваться защитными средствами, инструментами, оборудованием и предохранительными приспособлениями в случае, если они неисправны, не прошли проверку или отработали срок службы.

Работы в колодцах, шурфах или закрытых емкостях выполняют, применяя шланговые противогазы, при этом двое рабочих, находясь вне колодца, шурфа или емкости, должны страховать непосредственных исполнителей работ с помощью канатов, прикрепленных к их предохранительным поясам.

Запрещается использовать этилированный бензин как растворитель для мытья рук, очистки одежды, деталей механизмов и инструмента.

Применение сорбентов, растворителей, моющих средств должно осуществляться в соответствии с инструкциями по их применению.

На период выполнения работ на месте их проведения организуется дежурство медперсонала.

Работы по сбору нефти и нефтепродуктов в ночное время, как правило, не производятся, но вспомогательные работы (разгрузку нефтесборщиков, транспортировку и т.п.) целесообразно выполнять круглосуточно, поэтому предусматриваются меры безопасности труда в ночное время (освещения, охрана).

Транспорт продукта по аварийному участку должен быть прекращен. После прекращения транспорта, аварийный участок должен быть отсечен закрытием соседних задвижек, должна быть проверена полнота их закрытия (при необходимости провести обтяжку), штурвалы необходимо снять (при технической возможности), электродвигатели задвижек обесточить с обеспечением видимого разрыва цепи и вывесить предупреждающие плакаты на ключах управления и на электроприводе задвижек.

При проведении работ по ликвидации аварий должна быть обеспечена устойчивая телефонная или радиосвязь с местом проведения работ.

Запрещается проезд к месту аварии техники всех видов без искрогасителей.

Место проведения аварийных работ в темное время суток должно быть обеспечено освещением. Применяемое освещение и электрооборудование должно быть взрывозащищенного исполнения.

Меры по защите персонала, работающего в зоне аварии, и населения от воздействия неблагоприятных факторов окружающей среды и система организации медико-профилактической помощи населению определяются следующими требованиями:

– при оформлении нарядов-допусков весь привлекаемый персонал должен быть дополнительно проинструктирован руководителем работ по безопасным методам и приемам ведения аварийно-восстановительных работ и других опасных условиях, и обстоятельствах данной аварии.

– персонал, выполняющий работы по ликвидации аварии и её последствий, должен быть одет в спецодежду и спецобувь, согласно Типовым нормам бесплатной выдачи сертифицированных специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам организаций. Порядок выдачи и пользования средствами индивидуальной защиты определяется Правилами обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими СИЗ.

– чистка спецодежды струей сжатого воздуха, керосином, бензином, эмульсией, растворителями не допускается. Применяемые спецодежда, спецобувь и другие СИЗ, должны иметь сертификаты соответствия.

– средства индивидуальной защиты должны подвергаться периодическим контрольным осмотрам и испытаниям в порядке и сроки, установленными техническими условиями на них.

– для защиты органов дыхания должны применяться противогазы промышленные фильтрующие и шланговые. Исправность противогаза проверяют периодически по графику, но не реже одного раза в 2 месяца. До и после применения работник должен проверить противогаз на герметичность согласно инструкции по эксплуатации. Работники должны быть обучены правилам обращения с противогазами.

При производстве аварийно-восстановительных работ продолжительностью более 12 часов для рабочих должны быть созданы бытовые и санитарные условия в соответствии с действующими нормами. При этом должны быть учтены конкретные условия (холод, жара, наличие гноса и т.д.).

В случае угрозы здоровью населения, группа контроля докладывает в штаб ликвидации аварии о необходимости применения средств индивидуальной защиты или эвакуации населения.

2.2.8 Организация мониторинга обстановки и окружающей среды, порядок уточнения обстановки в зоне ЧС(Н)

Мониторинг обстановки и окружающей среды при возникновении ЧС(Н), включающий в себя визуальный контроль и количественные измерения, ведется с момента возникновения разлива и до окончания работ по ликвидации разлива.

Мониторинг (контроль) обстановки и состояния окружающей природной среды проводится персоналом объекта и привлекаемого по договору АСФ(Н).

Информация о факте и основных параметрах ЧС(Н), полученная в ходе мониторинга обстановки и окружающей среды, фиксируется и передается председателю КЧС и ОПБ объекта.

Далее информация передается:

– председателю вышестоящей КЧС и ОПБ немедленно по любому из существующих средств связи;

– в соответствующие федеральные органы исполнительной власти или их территориальные подразделения – немедленно по любому из существующих средств связи с последующим письменным подтверждением. Уточнение обстановки в первые сутки через каждые 4 часа, в дальнейшем ежедневно к 6 часам (мск) по состоянию на 6 часов (мск) по любому из имеющихся средств связи и письменно.

Мониторинг обстановки:

В ходе работ по ликвидации ЧС(Н) ведется постоянное наблюдение (мониторинг) за обстановкой, складывающейся в зоне разлива. Мониторинг обстановки позволяет:

– координировать работу всех служб, участвующих в ликвидации ЧС(Н);

– своевременно наращивать количество сил и средств, необходимых для проведения работ по ЛРН;

– установить и предотвратить возможность возгорания паров нефти;

– своевременно эвакуировать людей и технику из зоны возможного возгорания.

Первый этап мониторинга ведется персоналом аварийного объекта с момента получения первичной информации об аварии до прибытия АСФ(Н).

На данном этапе мониторинга выясняется и анализируется первичная информация:

– объем разлива, его интенсивность и скорость распространения – определяются визуально с учетом технологических характеристик аварийного

оборудования и параметров его работы;

- погодные условия в районе аварийного участка и их ближайший прогноз
- определяются визуально.

Первичная информация фиксируется дежурным оператором и передается командиру АСФ(Н) по его прибытии на место аварии.

Второй этап мониторинга ведется специально назначенным сотрудником АСФ(Н) непрерывно, с момента прибытия на аварийный участок до окончания ликвидации разлива.

На данном этапе выясняются и анализируются:

- объективность и точность первичной информации – уточнение параметров разлива путем натурных обследований и расчетным методом;
- возможное распространение разлива до начала ликвидационных работ;
- вероятность пожара нефтяного разлива;
- оценка достаточности привлеченных сил и средств ликвидации разлива и эффективность их действий;
- необходимость привлечения дополнительных сил и средств;
- объем и площадь разлива к моменту его локализации.

Информация передается председателю КЧС и ОПБ по его запросу, при резком изменении обстановки – немедленно.

Мониторинг окружающей среды:

Контроль состояния окружающей среды в аварийной зоне и на прилегающих к ней территориях осуществляется посредством отбора проб грунта и воздуха, с целью обеспечения безопасности персонала, участников ликвидации аварии и населения. Отбор проб осуществляется силами и средствами объекта и привлекаемого по договору АСФ(Н) с использованием газоанализаторов.

Наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха (содержанием паров нефтепродуктов, сероводорода) осуществляются не реже 1 раза в сутки в трех точках: с подветренной и наветренной сторон относительно нефтяного пятна и непосредственно в месте разлива. При обнаружении в пробах воздуха концентраций, превышающих предельно допустимые уровни загрязнения атмосферного воздуха в 20 и более раз, наблюдения за качеством атмосферного воздуха проводятся 4 раза в сутки (9.00, 15.00, 21.00 и 3.00) до тех пор, пока уровень загрязнения воздуха не станет в пределах ПДК. Время и количество замеров могут изменяться. В результате контроля четко определяется зона загрязнения (до границы фонового уровня) и однозначно определяется перечень загрязняющих веществ.

В соответствии с данными о состоянии приземного слоя атмосферы обеспечивается контроль за соблюдением правил и инструкций по безопасному производству работ персоналом, участвующим в ликвидации разлива.

При высокой температуре воздуха в условиях штиля (стратификации) особое внимание уделяется образованию парогазового облака углеводородных газов – зоны (зон) пожаро-взрывоопасных концентраций, в которых может произойти мгновенное поражение людей и материальных ценностей от пожара- вспышки. Если показания прибора составляют свыше 10% от нижнего предела взрывоопасной концентрации, то необходимо выставить ограждение вокруг данной зоны, эвакуировать персонал и запретить доступ в зону до окончания проветривания и снижения уровня содержания газов ниже 10% НПВК. При необходимости войти в данную зону используется весь комплекс средств защиты органов дыхания.

В случае выполнения работ в ограниченных пространствах производится контроль дефицита кислорода и взрывоопасной воздушной среды. Концентрация кислорода должна быть не менее 19,5% и не более 22%. Воздушная среда, содержащая менее 19,5% кислорода, относится к источникам непосредственной опасности для жизни и здоровья и в

соответствии с этим выбирается средство защиты органов дыхания. Воздушная среда с концентрацией кислорода более 22% считается взрывоопасной.

Отбор проб объектов окружающей среды осуществляется по соответствующим нормативным документам и сопровождается заполнением актов отбора проб. Количество проб определяется в каждом случае отдельно.

Число проб почвы, глубина шурфов, периодичность наблюдения определяется свойствами химического вещества, характеристикой почв и ландшафтными особенностями территории.

Результаты контроля являются основой для принятия решений по разработке и проведению оперативных и перспективных мероприятий по ликвидации последствий аварийной ситуации.

2.2.9 Документирование и порядок учета затрат на ЛЧС(Н)

Для обеспечения обоснованности возмещений затрат, компенсаций и других выплат производится текущее документирование операций ЛРН с указанием перечня и этапов выполнения операций, видов выполненных работ, численности, квалификации и затрат времени персонала, используемого оборудования и транспортных средств, расхода материалов.

Вся хронология событий с момента получения сообщения и возвращения технических средств в пункты постоянной дислокации регистрируется в дежурном или сменном журнале объекта, журнале учета событий, а также в отчетах и сводках.

Правила и сроки представления отчетности по ЛЧС(Н) определены Постановлением Правительства РФ от 21.08.2000г. №613 «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов», приказом МЧС России от 28.12.2004г. №621 «Об утверждении Правил разработки и согласования планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации» и другими нормативными документами. Срок представления отчетности по ЛЧС(Н) не должен превышать 30 суток по окончании ликвидации ЧС(Н).

С момента получения сообщения об аварии на объектах АО «Оренбургнефтеотдача» специально назначенные соответствующими приказами лица ведут учет характера и хода выполнения работ по ликвидации аварии путем оформления и ведения установленной документации.

В составе отчета, в приложениях к нему или в сопроводительных документах представляются рекомендации по следующим вопросам:

- предотвращение повторения РН;
- улучшение действий по борьбе с РН;
- изменения, которые необходимо внести в данный План ЛРН.

В рабочей группе выделяется ответственный исполнитель, регистрирующий дату события, сообщение о РН, сведения о погодных условиях, произведенных затратах, описание операций и другие данные, необходимые для последующего анализа и оценки результатов операций ЛРН. Сбор и хранение документации производится в ходе операции по ЛРН. Собранная документация представляется им в КЧС и ОПБ ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара». Собранная документация должна быть доступной для представителей Государственных природоохранных органов.

Перечень и сроки оформления установленной документации, а также перечень ответственных лиц за ее ведение, представлены в таблице (Таблица 19). Данная документация определяет размеры затрат на ликвидацию ЧС(Н).

Таблица 19 - Перечень и сроки оформления установленной документации при ликвидации аварий на объектах АО «Оренбургнефтеотдача»

N п/п	Наименование работ по оформлению и ведению документации	Сроки исполнения	Ответственные за исполнение	Примечания
1 Оформление документации при организации ликвидации и расследовании причин аварии				
1.1	Издание приказа о назначении ответственных руководителей за организацию работ по ликвидации аварий и их последствий	В течение 2-3 часов после получения сигнала об аварии	Руководитель	В зависимости от категории аварии
1.2	Издание приказа о назначении комиссии по расследованию аварии или повреждения	В течение 24 часов	Руководитель	В зависимости от категории аварии
1.3	Выдача наряда-допуска на газоопасные, огневые работы, работу механизмов вблизи ЛЭП	По мере производства работ	Ответственные лица по видам работ	
1.4	Расследование причин аварии и выдача заключений (акта технического расследования аварии по установленной форме согласно Приказа Ростехнадзора от 19.08.2011 N 480)	В течение 10 дней. В зависимости от характера аварии и необходимости проведения дополнительных исследований и экспертиз срок расследования может быть увеличен	Председатель комиссии по расследованию причины аварии	С указанием времени обнаружения места аварии, выезда и приезда АВБ, ликвидации аварии и т.д. согласно соответствующим пунктам акта технического расследования аварий
1.5	Издание приказа по результатам расследования причин аварии	Не позднее 10 дней после выдачи заключения о причинах аварии	Руководитель	
2 Оформление документации о ходе ликвидации аварии				
2.1	Ведение оперативного журнала по ликвидации аварии	В течение хода работ	Лицо, специально назначенное ответственным руководителем работ по ликвидации аварии	
2.2	Изучение исполнительной документации и подбор оборудования материалов для ремонта	В течение 6-8 часов	Ответственный руководитель работ	

N п/п	Наименование работ по оформлению и ведению документации	Сроки исполнения	Ответственные за исполнение	Примечания
2.3	Подготовка сертификатов на материалы, актов опрессовки труб, паспортов на оборудование	В течение 6-8 часов	Ответственный руководитель работ	В зависимости от вида повреждения
2.4	Ведение журнала сварки, оформление схемы монтажа участка труб, муфт, задвижек и т.д.	В течение хода монтажных работ	Ответственный руководитель работ	
2.5	Оформление результатов просвечивания сварных соединений, выдача заключений о качестве сварных швов	В течение 2 часов после просвечивания	Специализированная организация	
3	Оформление исполнительной технической документации на отремонтированный участок, внесение изменения в паспорт и другую документацию	От 3 до 9 дней после ликвидации аварии	Ответственный руководитель работ	

После проведения операций по локализации и ликвидации разлива нефти составляется письменный отчет о проделанной работе.

Отчет по ликвидации ЧС(Н) должен содержать:

- аннотацию (сведения об источнике ЧС(Н), развитии ЧС(Н), ее трансформации, принятии решения о начале, временном и окончательном прекращении операций по ликвидации ЧС(Н));
- сведения о причинах, обстоятельствах и последствиях ЧС(Н) для населения, окружающей среды и объектов экономики;
- описание и оценку действий виновника загрязнения;
- оценку действий органов управления и сил при ликвидации ЧС(Н), а также организации применения специальных технических средств;
- данные о затратах на ликвидацию ЧС(Н), включая расходы на локализацию, сбор, утилизацию нефти (нефтепродукта) и последующую реабилитацию территории, возмещение ущерба окружающей среде и водным биологическим ресурсам;
- результаты определения уровней остаточного загрязнения почвы (воды) – территорий (акваторий);
- предложения по совершенствованию технологий выполнения работ и оснащению АСФ(Н);
- рекомендации по предотвращению возникновения подобных источников ЧС(Н), приемам и технологиям ЛЧС(Н);
- указания на необходимость внесения изменений и дополнений в Планы ЛРН и Календарные планы организации;
- акты технического расследования фактов разлива нефти (нефтепродукта);
- топографическую карту участка местности с нанесением мест разлива нефти (нефтепродукта) и границ (площади) загрязнения с привязкой к основным объектам инфраструктуры, с указанием: источника разлива, точки (места) разлива на данном объекте;

- расчеты потерь нефти (нефтепродукта), попавших в окружающую среду вследствие аварии;
- оценку эффективности сил и специальных технических средств, применяемых в ходе работ по ликвидации разливов нефти (нефтепродукта), в том числе принятые меры по ликвидации последствий разливов, включая откачку и сбор нефти, нефтяной эмульсии, обваловку грунтом загрязненного участка, обработку реабилитируемой территории биосорбентами, бакпрепаратами, отсыпку загрязненного участка торфом;
- информацию о состоянии технологического оборудования организации, наличие предписаний надзорных органов об устранении недостатков его технического состояния, нарушений норм и правил промышленной безопасности;
- иные сведения, предусмотренные федеральным законодательством.

К отчету должны прилагаться результаты фактического выполнения мероприятий организациями с обоснованием причин невыполнения мероприятий, если таковые имеют место.

Наименование объекта, юридический адрес объекта, проставленные в сметном расчете, должны соответствовать наименованию данного объекта и его юридическому адресу в акте.

Следует помнить, что исправления и замазывания в сметных расчетах не допускаются. Сметные расчеты составляются в соответствии с требованиями «Методических указаний I по определению сметной стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации» (МДС 81-91) базисно - индексным методом расчета, с учетом технологических процессов производства работ.

Затраты на ликвидацию ЧС, связанной с разливом нефтепродуктов, включают расходы на локализацию и ликвидацию последствий аварии и расходы на расследование причин аварии.

Расходы на локализацию (ликвидацию) аварии включают:

- стоимость оборудования, материалов, реагентов, израсходованных при локализации и ликвидации аварии;
- непредусмотренные выплаты заработной платы (премии) персоналу при локализации и ликвидации аварии;
- стоимость услуг специализированных организаций по локализации и ликвидации аварии;
- стоимость электрической (и иной) энергии, израсходованной при локализации и ликвидации аварии.

Расходы на расследование аварии включают:

- оплату труда членов комиссии по расследованию аварии (в том числе командировочные расходы);
- затраты на научно-исследовательские работы и мероприятия, связанные с рассмотрением технических причин аварии;
- стоимость услуг экспертов, привлекаемых для расследования технических причин аварии и оценку (в том числе экономическую) последствий аварии.

Учет затрат производится по унифицированным формам бухгалтерской отчетности. Денежные средства поступают и списываются со специального счета с пометкой «ликвидация ЧС(Н)».

Учет затрат производится для организаций, задействованных в ликвидации ЧС(Н), по первичным документам, которыми являются:

- договора с подрядными организациями;
- акты приема-сдачи выполненных работ;
- формы отчетности;

- дефектные ведомости;
- наряды;
- путевые листы;
- акты списания основных средств;
- табеля учета рабочего времени;
- данные страховых компаний.

3 Ликвидация последствий ЧС(Н)

3.1 Ликвидация загрязнений территорий и водных объектов

Принципиальная технологическая схема очистки объектов от загрязнений нефтью включает в себя следующие этапы:

Обследование загрязненной нефтью территории:

- инженерно-геологические показатели грунта, почвы;
- качественные и количественные показатели загрязнений нефтью;
- микробиологические и агрохимические показатели очищаемого грунта, почвы, воды;
- выбор технологической схемы очистки.

Очистка территории от загрязнений нефтью:

- механическими методами (выемка загрязненного нефтью грунта, откачка свободной нефти, изъятие растительности, размещение на рекультивационных площадках, строительство рекультивационных площадок);
- сорбционными методами (сбор нефти с поверхности почвы и грунта, снежного покрова);
- биологическими методами (обработка биопрепаратами разного целевого назначения в сочетании с агротехническими мероприятиями (минеральные соли, полив, рыхление).

3.1.1 Материально-техническое обеспечение

Материально-техническое обеспечение работ по ликвидации загрязнений территорий в районе объектов осуществляется за счет финансовых средств Общества, в строгом соответствии с Федеральным Законом. № 68-ФЗ утв. 21.12.94 г «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

Ежегодно, в годовой смете расходов Обществом закладывается резервная сумма на финансовое обеспечение мероприятий, направленных на предупреждение и ликвидацию ЧС техногенного и природного характера.

Резервная сумма включает в себя следующие основные расходы:

- горюче-смазочных материалов для привлекаемой техники;
- восстановление поврежденных коммуникаций и сооружений;
- ремонт поврежденного технологического оборудования;
- рекультивация грунта промышленной территории;
- выплаты участникам ликвидации аварийного разлива.

Материально-техническое обеспечение работ по ЛЧС(Н) осуществляется АО «Оренбургнефтеотдача». Перечень технических средств, используемых при проведении работ по ликвидации загрязнений территорий приведен в Приложении Д.

Сведения об организации материально-технического обеспечения работ по ЛЧС(Н) приведены в пункте 2.2.5 настоящего Плана ЛРН.

3.1.2 Технологии и способы сбора разлитой нефти и порядок их применения

Порядок применения технологий и способов сбора разлитой нефти определяется следующим алгоритмом:

- прогнозирование последствий принимаемых действий;
- определение основного способа сбора нефти с территории;
- сбор основной массы/основных пятен нефти;
- доочистка территории при помощи сорбентов и диспергентов.

К технологическим операциям по сбору разлитой нефти относятся:

- откачка разлитой нефти (механический способ с использованием нефтесборных систем);
- ручной сбор;
- сбор с использованием сорбентов.

Ликвидация аварийных разливов нефти и нефтепродуктов, сбор и удаление нефти, нефтепродуктов с поверхности почвы проводится после осуществления первоочередных мероприятий по локализации нефтяного загрязнения и после полного рассеивания до требуемых норм токсичных летучих компонентов, в первую очередь сероводорода.

Технологии ЛЧС(Н) описаны в разделе 2.2.4. настоящего ПЛРН.

Выбор оптимальных технологий сбора нефти, необходимой техники, оборудования и реагентов производится в зависимости от характера местности, объемов и особенностей аварии, задействованными аварийно-спасательными подразделениями.

Сбор нефти, нефтепродукта на грунте

При разливе небольшого количества нефти, нефтепродукта на твердой поверхности необходимо собрать его в отдельную тару, место разлива промыть горячей водой и протереть сухой тряпкой. Место разлива засыпать песком (сорбентом) и собрать загрязненный слой с последующим его вывозом в специально отведенное место.

При разливе нефти, нефтепродуктов в десятки кубометров основную часть нефтепродуктов рационально ограничить барьерами и собрать механическими средствами, а после этого очистить территорию с твердым покрытием сорбентами. В качестве барьеров возможно использовать сорбирующие боны, щиты, мешки с песком, песочную насыпь и другие подручные средства.

При распространении загрязнения вниз по рельефу местности на пути следования загрязнения обустраиваются специальные ловушки или устанавливаются щиты. При этом одновременно производится срочное удаление загрязнения при помощи вакуумной техники или вручную.

Свободные слои нефтепродуктов на поверхности, в прямках или ловушках откачиваются вакуумными насосами и агрегатами или собираются вручную.

Применение сорбентов целесообразно для сбора остаточного количества нефтепродукта после применения механического метода.

В качестве сорбента для сбора нефтепродуктов на твердой (непроницаемой) поверхности обычно применяют песок, пористый грунт, шлак, керамзит.

Сорбент равномерно рассыпают небольшими порциями над загрязненной поверхностью. Засыпка начинается с наветренной стороны и ведется от периферии к центру.

После засыпки визуально контролируют процесс образования конгломерата сорбента с нефтепродуктом. Визуальной характеристикой поглощения нефтепродуктов является потемнение сорбента. Поверхностный слой можно перемешивать для ускорения поглощения углеводородов. Когда между частицами сорбента не останется свободной пленки нефтепродукта, образованный конгломерат можно удалить.

Отработанный сорбент удаляется с поверхности щетками и совками.

Отработанные сорбенты складываются в самосвалы с герметичным кузовом и транспортируются на утилизацию.

Сбор нефтепродуктов в труднодоступных местах можно эффективно производить отечественными сорбентами на основе природных материалов типа «Лессорб», «Сорбойл», «Ренари». Некоторые характеристики сорбентов представлены в таблице (Таблица 20).

Таблица 20 - Характеристика сорбентов на основе природных материалов

Наименование сорбента	Производитель	Коэффициент поглощения на единицу сорбента	Характеристика материала
Лессорб-1, Лессорб - Экстра	г. Брянск, ТОО «Лессорб»	7-11	Мох
Сорбенты «Ренари»	г. Москва, ООО «Компания «Ренари»	3-8	Гречишная лузга
Сорбойл	г. Ижевск, «АСК»	6-8	Торф

Сбор нефтепродукта в зимних условиях

В случае возникновения аварии в зимнее время, основная масса загрязнения задерживается в снеговом покрове. Загрязненный нефтепродуктами снег собирается бульдозером или автогрейдером в кучи или в валки, грузится в транспортное средство и вывозится в специально обустроенное место. В качестве таких мест могут использоваться амбары. При этом необходимо исключить возможность распространения загрязнения в период паводка путем укрепления обваловки или обустройства заградительных траншей. После таяния снега нефтепродукты откачиваются с водной поверхности и возвращаются в производственный процесс. Загрязненная нефтепродуктами вода очищается непосредственно в амбаре биотехнологическим методом.

Сбор нефтепродукта с обледененной поверхности (из луж) производят с помощью вакуумных нефтесборщиков в автоцистерны. После уборки нефтяных луж, поверхность льда очищают горячей водой, загрязненную воду также собирают с помощью вакуумной техники в автоцистерну.

3.1.3 Организация временного хранения собранной нефти и отходов, технологии и способы их утилизации

При проведении операций по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в общем случае образуется ряд отходов, которые можно разделить по агрегатному состоянию и токсичности.

Пути передачи образующихся отходов в процессе проведения операций по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов представлены в таблице (Таблица 21).

Таблица 21 – Пути передачи образующихся отходов в процессе проведения операций по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов

№ п/п	Агрегатное состояние отходов	Место сбора	Место временного хранения	Способ перемещения	Способ утилизации
1	жидкие	емкости для временного хранения; автоцистерны; стационарные емкости	специально обустроенные площадки в районах проведения операций	автоцистерны	вывоз по договору с МУП МО «Спецавтохозяйство»
2	твердые	переносные контейнеры,	специально обустроенные	специально оборудован-	вывоз по договору с МУП

№ п/п	Агрегатное состояние отходов	Место сбора	Место временного хранения	Способ перемещения	Способ утилизации
		пластиковые мешки, емкости и т.п.	площадки в районах проведения операций	ный автотранспорт	МО «Спецавтохозяйство»
3	пастообразные и/или желеобразные	контейнеры с крышками, полиэтиленовые мешки	специально обустроенные площадки в районах проведения операций	специально оборудованный автотранспорт	вывоз по договору с МУП МО «Спецавтохозяйство»

Рекомендации по обращению с жидкими отходами:

- оборудовать навесами, где это имеет практический смысл, места хранения нефти и нефтепродуктов, химикатов и отходов;
- использовать прокладки под емкости из влагонепроницаемых и инертных материалов;
- принимать меры предосторожности, чтобы не загрязнить нефть и нефтепродукты, смазочные масла, отходы водой или твердыми загрязняющими веществами, следить за крышками и пробками бочек и прочих сборников;
- проверять отходы, которые подготовлены к передаче;
- применять очистители экономно;
- не использовать чрезмерного количества воды или промывания водой под большим напором;
- если по поводу происхождения или состава отходов есть какие-либо сомнения, хранить их отдельно от других контейнеров с отходами, пока источник их не будет идентифицирован или появится возможность проверить образцы;
- нефтепродукты при пропусках и разливах в пределах обвалованных производственных площадок смываются водой в производственно-ливневую канализацию и направляются на очистные сооружения предприятия;
- при проливах нефтепродуктов на землю место пролива засыпается сорбентом, производится сбор и сжигание сорбента, затем загрязненный слой земли выкапывается (с привлечением специальной техники) и направляется на утилизацию.

Рекомендации по обращению с твердыми отходами:

- избегать смешивания нефти и нефтепродуктов, топлива или нефтеотходов с мусором;
- для предупреждения загрязнения нефтеотходами почвы применять специальные прокладки под емкости, бочки и использовать их до степени их умеренного загрязнения нефтью и нефтепродуктами, зачищать операционные места;
- во время зачистки земли от загрязненного грунта захватывать минимальное количество выбираемого нижележащего или близлежащего чистого грунта;
- использованные бочки из-под химикатов мыть в тех местах, где их предполагается использовать в дальнейшем;
- обращать особое внимание на происхождение (источник) отходов.

Для предотвращения вторичного загрязнения при временном хранении отходов применяются специальные меры, обеспечивающие безопасное обращение с ними, в частности:

- под контейнеры с отходами помещаются синтетические прокладки, чтобы облегчить вторичный сбор и предотвратить загрязнение почвы;
- осуществляется контроль состояния почвы и подземных вод в местах хранения отходов, чтобы определить предварительную степень загрязнения и обеспечить уверенность в том, что очистка после хранения адекватна и полна;

- обязательно проводится проверка, инвентаризация, этикетирование и предъявление отходов к осмотру;
- обеспечиваются меры безопасности (охрана), чтобы предотвратить несанкционированный сброс и гарантировать, что хранение отходов не подвергает опасности другие стороны.

Рекомендации по обращению с пастообразными и/или желеобразными отходами:

- хранящиеся отходы должны быть защищены от воздействия атмосферных осадков;
- площадка хранения отходов должна иметь искусственное водонепроницаемое и химически стойкое покрытие;
- транспортировка отходов должна осуществляться способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде и здоровью людей;
- погрузка, разгрузка и транспортировка отходов должны осуществляться преимущественно механизированным способом;
- при эксплуатации транспорта выполнять требования «Правил техники безопасности для предприятий автомобильного транспорта» и «Правил дорожного движения».

Маршруты транспортировки собранных нефти и нефтепродуктов определяются руководством АО «Оренбургнефтеотдача» и согласовываются с местными органами власти (ГИБДД).

3.1.4 Технологии и способы реабилитации загрязненных территорий

Основными мероприятиями по реабилитации загрязненных территорий являются:

- замена гравия при образовании на гравийной засыпке твердых отложений нефтепродуктов толщиной более 3 мм, при невозможности его промывки;
- содержание конструкции очищенными от нефтепродуктов.

Реабилитация производится после проведения полного комплекса работ по ликвидации аварии при наличии остаточного нефтяного загрязнения в почве (проводится по отдельной программе).

Целью реабилитационных мероприятий является восстановление почвенного или водного биоценоза, репродуктивной способности живых организмов до уровня фоновых показателей.

Основными способами реабилитации почвенного покрова являются агротехническая рекультивация, фитомелиорация и биологическая доочистка.

Агротехническая рекультивация в сочетании с фитомелиорацией проводится при остаточном уровне загрязнения до 5-7 г/кг.

Агротехническая рекультивация включает отвальную вспашку территории и внесение органических и минеральных (азотно-фосфорных) удобрений, полив территории. Данные мероприятия приводят к активизации естественных процессов самоочищения и самовосстановления, происходящих в почве. В зависимости от остаточного содержания нефтепродуктов данная технология применяется как самостоятельный метод или в сочетании с фитомелиорацией и биотехнологией.

Фитомелиорация посев на территории аварии после проведения мероприятий по ликвидации загрязнения однолетних и многолетних трав, устойчивых к нефтяному загрязнению. В результате фитомелиорации происходит восстановление биологических процессов в почве, физических, агрохимических и др. свойств почвы. Фитомелиорация включает два этапа.

- 1 этап – пробный посев однолетних трав, проводится обычно в весенний период.
- 2 этап – посев многолетних трав, проводится в осенний период.

Биологическая рекультивация в большинстве случаев применяется как метод доочистки территории аварии. Сущность биотехнологии заключается в обработке территории аварии специальным образом подготовленных водных суспензий биопрепаратов, содержащих активные углеводород- и нефть окисляющие микроорганизмы. Биологическая очистка территории очень эффективна в сочетании с агротехническими мероприятиями. Этап биологической очистки проводится по отдельному плану.

После проведения реабилитационных мероприятий и контроля качества почвы составляется акт эффективности работ, и восстановленная территория передается комиссии в установленном порядке.

3.2 Восстановительные мероприятия

3.2.1 Порядок обеспечения доступа в зону ЧС(Н)

Допуск в опасную зону разрешается только персоналу, занятому в аварийных работах. Проезд на территорию газоопасной зоны до полного устранения последствий аварии разрешается только транспорту аварийных бригад, оборудованному в соответствии с требованиями правил пожарной безопасности.

При пожаре за пределы объекта или из опасной зоны удаляются все, кто не занят ликвидацией пожара. Доступ к месту пожара до его ликвидации производится только с разрешения ответственного руководителя работ по ЛЧС(Н), а после прибытия – руководителем тушения пожара.

3.2.2 Типовой ситуационный календарный план проведения работ по восстановлению работоспособности поврежденных элементов

Работы по ремонту технологического оборудования осуществляются сразу после завершения работ по локализации разлива нефти и нефтепродуктов, по распоряжению ответственного руководителя работ по ЛЧС(Н).

Работы по ремонту технологического оборудования осуществляются специализированными подрядными организациями, имеющими опыт и материально-техническую базу.

В таблице (Таблица 22) представлен календарный план проведения работ по восстановлению работоспособности поврежденных элементов.

Таблица 22– Календарный план проведения работ по восстановлению работоспособности поврежденных элементов

Мероприятия	Ответственные исполнители	Месяц																																
		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	27	28	29	30	31		
Обеспечение ремонтных работ необходимыми материалами, оборудованием, инструментом, приспособлениями и др.	Главный инженер Управляющей организации Начальник ЦДНГ																																	
Освобождение от нефтепродукта и зачистка оборудования	Подрядная организация*																																	
Дегазация (промывка, пропарка, вентиляция)	Подрядная организация*																																	
Обследование и дефектоскопия с выдачей технического заключения о состоянии объекта	Подрядная организация*																																	
Составление дефектной ведомости	Начальник ЦДНГ Технолог																																	
Разработка проекта производства работ	Начальник ЦДНГ																																	
Замена изношенных элементов	Начальник ЦДНГ Механик																																	

Мероприятия	Ответственные исполнители	Месяц																																	
		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	27	28	29	30	31			
Устранение дефектов с применением огневых работ и без их применения	Начальник ЦДНГ																																		
Испытание на прочность и герметичность	Начальник ЦДНГ																																		
Работы по нанесению защитных антикоррозионных покрытий	Подрядная организация*																																		
Составление и оформление документации на ремонт, и испытание оборудования	Начальник ЦДНГ																																		
Планировка территории: - засыпка чистым грунтом; - утрамбовка грунта.	Подрядная организация*																																		
* - При необходимости для проведения ремонтно-восстановительных работ привлекаются подрядные организации, имеющие соответствующую лицензию																																			

3.2.3 Организация приведения в готовность к использованию специальных технических средств и пополнение запасов финансовых и материальных ресурсов.

Приведение в готовность техники и специальных технических средств производится при получении сигнала о возникновении ЧС(Н) по распоряжению ответственного руководителя работ или лица его заменяющего.

С окончанием работ по ликвидации аварийной ситуации и её последствий осуществляется приведение в готовность к дальнейшему использованию специальных технических средств и пополнение запасов финансовых и материальных ресурсов.

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 10.11.1996 г. № 1340 определен порядок создания и использования резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

Ответственным за пополнение и проведения контроля за поддержанием в постоянной готовности средств для ликвидации небольших разливов нефтепродуктов и средств первичного пожаротушения является Главный инженер.

Резервы материальных ресурсов, созданные заблаговременно, своевременно пополняются после ликвидации чрезвычайных ситуаций в целях экстренного привлечения необходимых средств в случае повторной необходимости и включают:

- средства связи;
- строительные материалы;
- медицинское имущество и медикаменты;
- средства индивидуальной защиты;
- др. материальные ресурсы.

Резервы материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций создаются, исходя из прогнозируемых видов и масштабов чрезвычайных ситуаций, предполагаемого объема работ по их ликвидации, а также максимально возможного использования имеющихся сил и средств для ликвидации чрезвычайных ситуаций.

Финансирование расходов по созданию, хранению, использованию и восполнению объектов резервов материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций осуществляется за счет собственных средств Общества.

Приложение А

Схема расположения опасных производственных объектов с границами зон повышенного риска и районов приоритетной защиты

Схема расположения опасных производственных объектов АО «Оренбургнефтеотдача» с границами зон повышенного риска и районов приоритетной защиты представлена на рисунке (Рисунок А.1).

Маршрут ввода сил и средств для обеспечения пожарной безопасности при возникновении ЧС(Н) на объектах Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача» представлен на рисунке (Рисунок А.2).

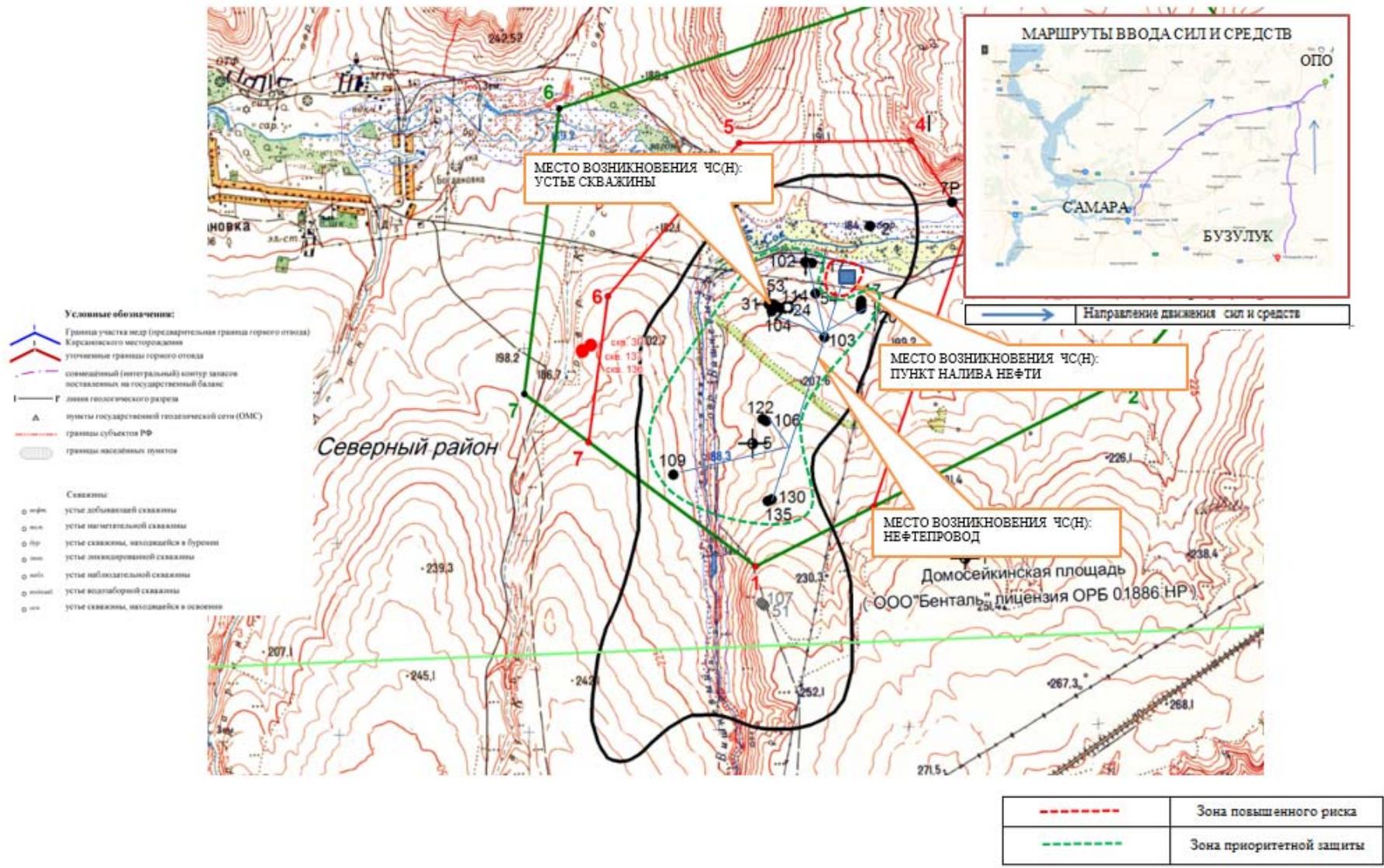


Рисунок А.1 - Схема расположения опасных производственных объектов Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача»

Приложение Б

Свойства нефти и оценка риска возникновения ЧС(Н)

Характеристика опасных веществ, обращающихся в технологическом процессе, приведена в таблице (Таблица Б.1).

Таблица Б.1 – Характеристика опасного вещества – нефти

Наименование параметра	Параметр	Источник информации*
1 Название вещества		
1.1 Химическое		
1.2 Торговое	Сырая нефть	1
2 Формула	-	
2.1 Эмпирическая	Смесь углеводородов	1
2.2 Структурная		
3 Состав, % мольные		2
Сероводород	0,0044	
Углекислый газ	0,226	
Азот	0,289	
Метан	0,175	
Этан	0,288	
Пропан	0,691	
Изобутан	0,101	
Н.бутан	0,351	
Изопентан	0,18	
Н.пентан	0,23	
Гексан	0,066	
Гептан	0	
Остаток	97,3986	
Вода, % масс	91,8	2
4 Общие данные:		
4.1 Молекулярный вес	28,99 – 61,11	2
4.2 Температура начала кипения при давлении 101 кПа, °С	174	4,5
4.3 Плотность при 20 °С, кг/м ³	569,01 – 820,06	4,5
4.4 Вязкость при рабочей	30,61 – 64,8	1

Наименование параметра	Параметр	Источник информации*
температуре, сСт		
5 Данные о взрывоопасности		
5.1 Температура вспышки, °С	не более 28	4,5
5.2 Температура самовоспламенения, °С	250	4,5
5.3 Пределы взрываемости	2,3-9,4	4,5
6 Данные о токсической опасности, % объемные	-	
6.1 ПДК в воздухе рабочей зоны мг/м ³	300 (в пересчете на содержание углерода) 3 (концентрация сероводорода в смеси с углеводородами)	1
6.2 ПДК в атмосферном воздухе	0,008 - сероводород	4,5
6.3 Летальная токсодоза, LCt_{50}	102 – сероводород	3
6.4 Пороговая токсодоза, PCt_{50}	16,1 – сероводород	3
6.5 Порог восприятия обонянием, мг/л	При концентрации сероводорода более 0,5%	3
6.6 Нет последствий после пребывания в течении 1 часа	Нахождение человека в атмосфере, содержащий 90-100 мг/м ³ сероводорода в течении часа вызывает головную боль, слезотечение, светобоязнь.	3
6.7 Ощущение раздражения гортани	При концентрации летучих более 0,3 мг/л – ощущение горечи во рту, раздражение слизистых оболочек горла и глаз.	3
6.8 Концентрация, вызывающая кашель	-	
6.9 Возможная опасность для жизни при пребывании в этой атмосфере от 0,5 до 1 часа.	Мгновенное отравление летучими парами нефти наступает при концентрации, углеводородов 15-20 мг/л.-	3,5
7 Реакционная способность	Образует с воздухом взрывоопасные смеси, воспламеняется с взрывом от источника открытого огня.	5
8 Запах	Углеводороды не имеют запаха, но сероводород имеет резкий неприятный запах тухлых яиц и ощущается при содержании в воздухе 0,5%	3,5
9 Коррозионное воздействие	Содержание сероводорода создает опасность коррозии металла.	5
10 Меры предосторожности	Соблюдение норм и правил безопасности в	3,5

Наименование параметра	Параметр	Источник информации*
	нефтяной и газовой промышленности. Периодические медицинские осмотры. Одновременное присутствие в воздухе сероводорода и повышение температуры усиливает токсический эффект.	
11 Информация о воздействии на людей	Сернистые соединения являются причиной острых и хронических отравлений. Острые отравления могут вызываться и высокими концентрациями углеводорода (зачистка аппаратов, емкостей и пр.) Действие на кожу. При соприкосновении с сырой нефтью выявлены поражения кожи: сухость, воспаление, гипергидрозы. Сероводород – сильный нервный яд, вызывающий смерть от остановки дыхания. Раздражает дыхательные пути и глаза. При высоких концентрациях запах не чувствуется, так как сероводород быстро парализует нервные клетки слизистой оболочки носовой полости человека	3,5
12 Средства защиты	При работе с высокими концентрациями (зачистка аппаратов, емкостей и пр.) – противогазы и респираторы для предупреждения кожных поражений – предохранительные мази из смеси ланолина с растительным маслом с добавлением хинина, окиси титан и пр. При невысоких концентрациях, нормальном содержании кислорода – фильтрующий противогаз марки В.	3,5
13 Методы перевода вещества в безвредное состояние	Герметизация трубопроводов и оборудования с постоянным контролем за их состоянием. Сигнализация об опасных местах по газу.	3,5
14 Меры первой помощи пострадавшим от воздействия вещества	При легких острых отравлениях лечения обычно не требуется. В тяжелых случаях, при резком ослаблении или остановке дыхания – искусственное дыхание немедленно после извлечения пострадавшего из опасной атмосферы и продолжать до восстановления самостоятельного дыхания или до прибытия врача. Комбинировать искусственное дыхание с применением кислорода или карбогена (кислород с примесью CO ₂). При	3,5

Наименование параметра	Параметр	Источник информации*
	расстройствах кровообращения – кофеин под кожу и в порошках вместе с аспирином или пирамидоном. Адреналин и морфин противопоказаны. При рвоте – внутривенное вливание 20 мл раствора глюкозы (25-40%). При раздражении слизистых оболочек – содовые ингаляции, промывание глаз 2% раствором. При случайном попадании в желудок – растительной масло, затем промывание желудка. Не рекомендуется вызывать рвоту, вводить рвотные средства. По показаниям – кислородная терапия, сердечные и др. средства.	
<p>* Источники информации обозначены цифрами:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия; 2) Вредные вещества в промышленности. Справочник для химиков, инженеров и врачей. Под общей редакцией Н.В. Лазарева. Издание 7-е переработанное и дополненное, т. III, «Химия», Л., 1977 г.; 3) А.Я. Корольченко. Пожаровзрывоопасность веществ, материалов и средства их тушения, том 1, Ассоциация «Пожнаука», Москва, 2000 г.; 4) Опасные вещества. Идентификационные, физико – химические, токсикологические, пожаровзрывоопасные и другие характеристики. Воронеж, 2003 г. 		

Оценка риска возникновения ЧС (Н)

Риск аварийных ситуаций, связанных с разгерметизацией, разрушением оборудования, определены с использованием матрицы "вероятность - тяжесть последствий".

При этом применены следующие критерии:

Критический - может привести к смерти человека и существенному ущербу производству.

Не критический - не угрожает жизни людей, ущербу производству.

С пренебрежимо малыми последствиями - отказ, не относящийся по своим последствиям ни к одной из вышеперечисленных категорий.

Категории риска (степень риска) отказа, определяемые путем сочетания частоты и последствий:

– "А" - риск выше допустимого, требуется разработка дополнительных мер безопасности;

– "В" - риск ниже допустимого при принятии дополнительных мер безопасности;

– "С" - риск ниже допустимого при осуществлении контроля принятых мер безопасности;

– "Д" - риск пренебрежимо мал, анализ и принятие дополнительных мер безопасности не требуется.

Критерии отказов и их ожидаемая частота возникновения приведены в таблице (Таблица Б.2).

Таблица Б.2 - Критерии отказов и их ожидаемая частота возникновения

Частота возникновения событий, год ⁻¹		Тяжесть последствий событий			
		Катастрофическое событие	Критическое событие	Некритическое событие	Событие с пренебрежимо малыми последствиями
Частое событие	>1	А	А	А	С
Вероятное событие	1 - 10 ⁻²	А	А	В	С
Возможное событие	10 ⁻² - 10 ⁻⁴	А	В	В	С
Редкое событие	10 ⁻⁴ - 10 ⁻⁶	А	В	С	Д
Практически невероятное событие	<10 ⁻⁶	В	С	С	Д

Любой сценарий, описывающий аварию, начинается с инициирующего события (разгерметизации технологического аппарата, емкости, участка трубопровода, содержащего токсическое взрывопожароопасное вещество и утечки различной интенсивности), которое может возникнуть с некоторой частотой. При оценке частот инициирующих событий рассматриваемого объекта:

- учитывались частные коэффициенты опасности;
- проводилась статистическая оценка неполадок и аварийных случаев по видам оборудования для аналогичных объектов;
- использовался метод экспертных оценок.

Частоты инициирующих событий для резервуаров и емкостей хранения опасных веществ, технологических трубопроводов определялись на основе данных статистики и условий функционирования данных производств.

Сведения по частотам реализации инициирующих пожароопасные ситуации событий для некоторых типов оборудования объектов, частотам утечек из технологических трубопроводов представлены в таблицах (

Таблица Б.3-Таблица Б.5).

Таблица Б.3 - Частоты реализации инициирующих пожароопасные ситуации событий для некоторых типов оборудования объектов

Наименование оборудования	Иницирующее аварию событие	Диаметр отверстия истечения, мм	Частота разгерметизации, год ⁻¹
Резервуары, емкости, сосуды и аппараты под давлением	Разгерметизация с последующим истечением жидкости, газа или двухфазной среды	5	$4,0 \times 10^{-5}$
		12,5	$1,0 \times 10^{-5}$
		25	$6,2 \times 10^{-6}$
		50	$3,8 \times 10^{-6}$
		100	$1,7 \times 10^{-6}$
		Полное разрушение	$3,0 \times 10^{-7}$
Резервуары для хранения ЛВЖ и горючих жидкостей (далее - ГЖ) при давлении, близком к атмосферному	Разгерметизация с последующим истечением жидкости в обвалование	25	$8,8 \times 10^{-5}$
		100	$1,2 \times 10^{-5}$
		Полное разрушение	$5,0 \times 10^{-6}$

Таблица Б.4 - Частоты утечек из технологических трубопроводов

Диаметр трубопровода, мм	Частота утечек, (м ⁻¹ × год ⁻¹)				
	Малая (диаметр отверстия 12,5 мм)	Средняя (диаметр отверстия 25 мм)	Значительная (диаметр отверстия 50 мм)	Большая (диаметр отверстия 100 мм)	Разрыв
50	$5,7 \times 10^{-6}$	$2,4 \times 10^{-6}$	-	-	$1,4 \times 10^{-6}$
100	$2,8 \times 10^{-6}$	$1,2 \times 10^{-6}$	$4,7 \times 10^{-7}$	-	$2,4 \times 10^{-7}$
150	$1,9 \times 10^{-6}$	$7,9 \times 10^{-7}$	$3,1 \times 10^{-7}$	$1,3 \times 10^{-7}$	$2,5 \times 10^{-8}$
250	$1,1 \times 10^{-6}$	$4,7 \times 10^{-7}$	$1,9 \times 10^{-7}$	$7,8 \times 10^{-8}$	$1,5 \times 10^{-8}$

Таблица Б.5 - Условная вероятность мгновенного воспламенения и воспламенения с задержкой

Массовый расход истечения, кг/с		Условная вероятность мгновенного воспламенения			Условная вероятность последующего воспламенения при отсутствии мгновенного воспламенения			Условная вероятность сгорания с образованием избыточного давления при образовании горючего газопаровоздушного облака и его последующем воспламенении		
Диапазон	Номинальное среднее значение									
Малый (<1)	0,5	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,080	0,080	0,050
Средний (1 - 50)	10	0,035	0,035	0,015	0,036	0,036	0,015	0,240	0,240	0,050
Большой (>50)	100	0,150	0,150	0,040	0,176	0,176	0,042	0,600	0,600	0,050
Полный разрыв	Не определено	0,200	0,200	0,050	0,240	0,240	0,061	0,600	0,600	0,100

При оценке риска ЧС(Н) принимались следующие допущения и предположения:

- оборудование находится в режиме максимальной рабочей производительности;
- при разрушении технологических аппаратов в аварию может быть вовлечена вся масса опасного вещества, содержащегося в аварийном аппарате;
- при разрушении технологического трубопровода в аварию может быть вовлечена вся масса опасного вещества, поступившего в окружающую среду;
- за время закрытия задвижек, равное 300 с при механическом их закрытии и 30-120 с при автоматическом закрытии, плюс масса вещества, находящегося в участке трубопровода, ограниченного запорной арматурой;
- предполагалось, что персонал работает посменно в соответствии с режимом работы;
- при анализе последствий аварий были приняты значения, близкие или равные максимально возможным количествам опасного вещества в единице оборудования;
- зона поражения открытым пламенем при воспламенении облака принималась максимально возможной (т.е. предполагалось, что при рассеянии облако воспламеняется в момент, когда оно достигает наибольшего объема и покрывает наибольшую площадь);
- при расчете поражения при пожаре пролива предполагался пролив максимального объема жидкой фазы;
- при оценке вероятности воспламенения облака ТВС и проливов учитывалось присутствие возможных источников воспламенения (искры от механических ударов и

трения, открытый огонь, разряды статического электричества, электрооборудование, нагретые поверхности и т.п.).

Приведенные выше допущения согласуются с современной практикой количественного анализа риска. При возникновении неопределенностей, не достаточно полно описываемых применяемыми моделями, при расчетах делались консервативные допущения.

Описание применяемых методов оценки риска ЧС(Н)

При анализе степени риска ЧС(Н) и оценки последствий аварий были использованы:

- Приказ МЧС России от 10 июля 2009 г. №404 «Об утверждении методики определения расчётных величин пожарного риска на производственных объектах» (с изменениями на 14 декабря 2010 года);
- ГОСТ Р 12.3.047-2012 «Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля»;
- ГОСТ 27.310-95. Надежность в технике. Анализ видов, последствий и критичности отказов. Основные положения;
- Хенли Э., Кумамото Х. Надежность технических систем и оценка риска. М.: Машиностроение», 1984 г.;
- Методика определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах. Москва «Транснефть», 1996 г.;
- СП 12.13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»;
- Методические рекомендации по определению количества пострадавших при чрезвычайных ситуациях техногенного характера (утверждены Первым заместителем Министра Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий Р.Х. Цаликовым 1 сентября 2007 г. № 1-4-60-9-9).

Расчеты степени риска ЧС(Н), последствий аварий выполнены с применением сертифицированного программного комплекса «ТОКСИ+Risk».

Приложение В

Характеристики неблагоприятных последствий ЧС(Н) для населения, окружающей среды и объектов экономики, карты и сценарии ЧС(Н) различных уровней с учетом природно-климатических условий

При авариях на территории объектов АО «Оренбургнефтеотдача» наибольшую опасность представляет разлив нефти с последующим взрывом топливовоздушной смеси при разрушении буферной емкости БЕ. При определении последствий вторичных ЧС(Н) необходимо учитывать куда и в каком количестве могут попасть нефтепродукты при разливе и загрязненная нефтепродуктами вода и пенообразователь, образующиеся в процессе тушения пожара.

Пожары от утечки нефти и нефтепродуктов возникают при ремонте трубопроводов, арматуры, а также на пропитанных нефтепродуктами поверхностях.

Пожар разлива может привести к образованию обширной площади горящих нефтепродуктов с последующим охватом зоной пожара прилегающих зданий и сооружений.

Образование и дрейф облака топливовоздушной смеси может привести к взрыву – детонации облака, образованию воздушной ударной волны, формированию огневого шара паровоздушной смеси с разрушением сооружений рассматриваемого объекта.

Кроме того, возможны ЧС, не связанные с разливом нефти и нефтепродуктов, но способные инициировать их:

- пожары от удара молнии и вторичного проявления атмосферного электричества;
- пожары от загазованности около резервуаров хранения нефти и нефтепродуктов. Источниками загорания могут быть автомобили, неисправные электроустановки, несоблюдение правил при курении и другие источники открытого огня;
- пожары в резервуарах при замере уровня горючего и отборе проб;
- пожары при зачистке и ремонте резервуаров, в том числе при проведении сварочных работ.

Развитие пожаров и взрывов зависит от места возникновения, размеров очага горения, устойчивости технологического оборудования и конструкций, наличия средств пожаротушения, расстояния между сооружениями, а также от своевременности начала мероприятий по тушению очага пожара и времени прибытия подразделений пожарной охраны.

Возможными неблагоприятными последствиями разлива нефти на объектах АО «Оренбургнефтеотдача» являются:

- выброс в атмосферу загрязняющих веществ в результате испарения нефтепродуктов с поверхности разлива;
- возможность возгорания разлива нефтепродуктов;
- выброс в атмосферу токсичных продуктов горения нефтепродуктов при возгорании разлива;
- загрязнение территории, окружающей среды;
- гибель и травмирование персонала;
- повреждение технологического оборудования, зданий и сооружений;
- экономические потери, обусловленные нарушением нормальной работ.

Социальные последствия для персонала

При стечении неблагоприятных обстоятельств в зону воздействия опасных факторов пожара (взрыва) разлива могут попасть:

- при разгерметизации емкостного оборудования: производственный персонал ЦДНГ или персонал подрядной организации, выполняющий регламентные (ремонтные) работы на технологическом оборудовании.

Экономические последствия

Экономический ущерб определяется потерей разлившейся нефти и нефтепродуктов, степенью повреждения оборудования, возмещением экологического ущерба, возмещением денежных средств за выполнение работ по ЛЧС(Н).

Все затраты на проведение работ по ЛЧС(Н) несет АО «Оренбургнефтеотдача», возмещение ущерба за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в случае аварии на объектах данного предприятия осуществляется страховой компанией в соответствии с договором страхования.

Экологические последствия

Важным объектом воздействия разливов нефти и нефтепродуктов является окружающая природная среда: атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почва, растительность, животный мир, особо охраняемые территории (заповедники, памятники природы, заказники и др.).

Нефть и нефтепродукты, разлитые непосредственно на земле, испаряются, подвергаются окислению и воздействию микробов, загрязняют грунтовые воды. При попадании в организм они вызывают желудочно-кишечные кровотечения, почечную недостаточность, интоксикацию печени, нарушение кровяного давления.

Влияние разливов нефтепродуктов на растения может продолжаться от нескольких недель до 5 лет в зависимости от типа нефтепродукта, обстоятельств разлива и особенностей видов, которые пострадали. Нефть и нефтепродукты являются одним из распространенных и опасных загрязнителей окружающей среды. Загрязнение нефтепродуктами почвы сопровождается сильным негативным воздействием на растения, из-за изменения ее физико-химических свойств, главным образом из-за увеличения гидрофобности и заполнения нефтепродуктами почвенных капилляров и прямого токсического действия углеводородов нефти (фитотоксичности), обусловленного развитием в ней микромицетов, образующих токсины. Основной группой микроорганизмов, являющихся причиной фитотоксичности загрязненной почвы, являются сапрофитные грибы.

Основным фактором, отрицательно влияющим на всхожесть семян, является нарушение водного и воздушного режимов в загрязненной нефтепродуктами почве.

Угнетение и гибель растений на нефтезагрязненной почве при доступности воздуха и воды происходили обычно через 10-15 дней после их прорастания; до этих сроков, как правило, никаких видимых признаков угнетения не наблюдается. Угнетение растительности происходит при содержании нефтепродуктов от 5 г на 1 кг почвы, а полная гибель – более 30 г на 1 кг почвы.

Основные последствия ЧС(Н) для окружающей природной среды представлены в таблице (Таблица В.1).

Таблица В.1 - Объекты и виды воздействия

Объекты воздействия	Виды воздействия
<p>Объекты окружающей среды:</p> <ul style="list-style-type: none"> - атмосферный воздух; - поверхностные и подземные воды; - почва (пашни); - растительность (сенокосы, пастбища, многолетние насаждения); - животный мир: рыба, птица, дикие животные, насекомые; - особо охраняемые природные территории (заповедники, памятники природы, заказники и др.) 	<ul style="list-style-type: none"> - Углеводородное загрязнение при испарении и утечках; загрязнение воздуха продуктами горения; кислотные дожди. - Загрязнение нефтью и нефтепродуктами в результате утечек, особенно при авариях на дне водоемов, загрязнение технологическими химреагентами и другими отходами; - Разрушение водоносных структур в грунтах, откачка подземных вод и их сброс в водоемы; - Потеря потребительских или вкусовых свойств воды и продуктов промысла; гибель озер. - Повреждение или деградация почв; потеря продуктивных свойств почв. - Исчезновение редких видов растений, а также хвойных лесов; деградация лесных массивов. - Гибель планктона и других групп организмов; снижение рыбопродуктивности; - Исчезновение редких видов животных; нарушение путей миграции. - Разрушение и повреждение экосистем; загрязнение зон рекреации.

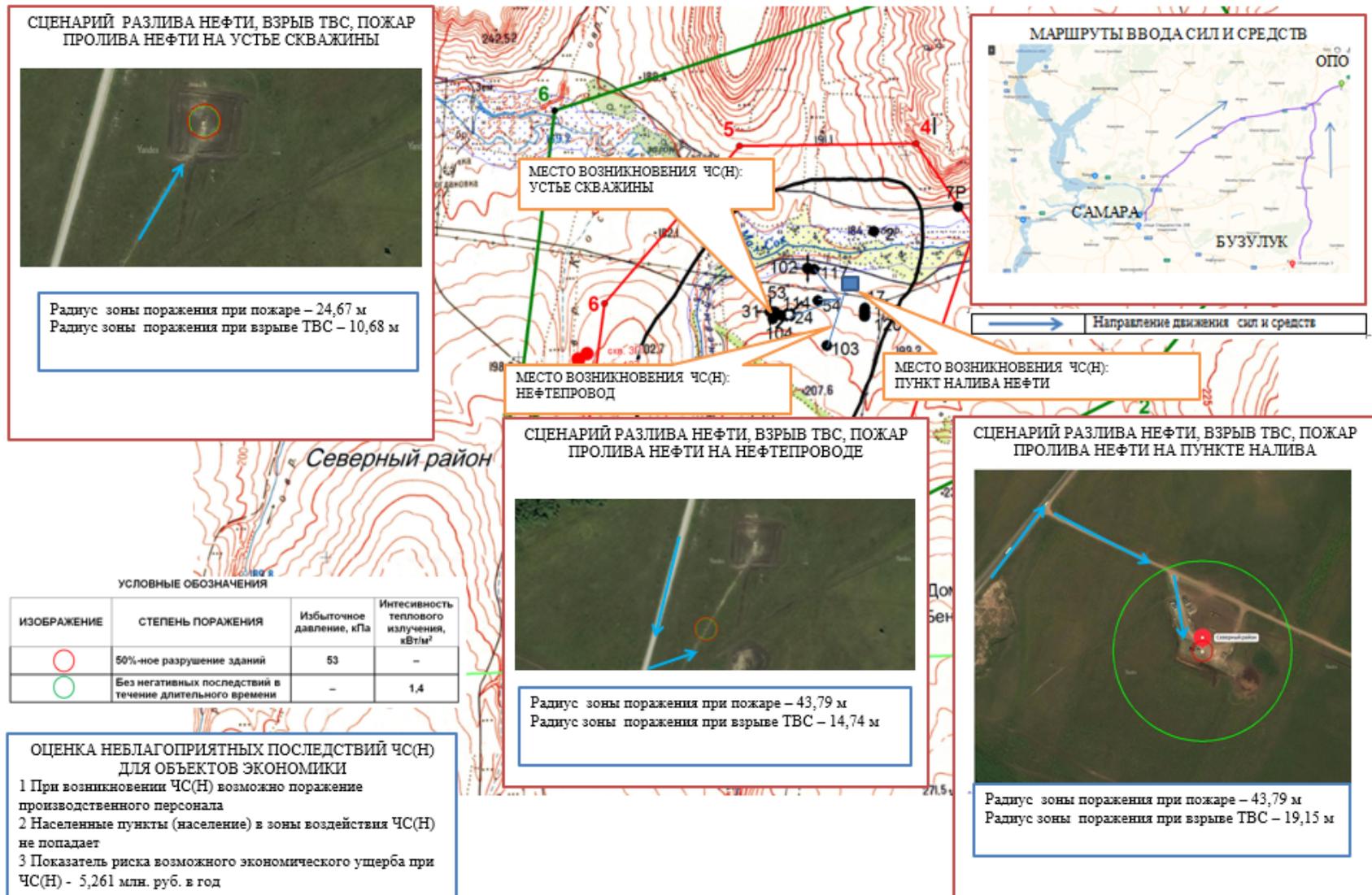


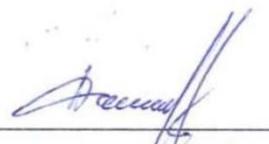
Рисунок В.2 - Карта ЧС(Н) для рассматриваемых сценариев ЧС(Н) с проливом нефти на опасных производственных объектов Пашкинского месторождения АО «Оренбургнефтеотдача»

Приложение Г

Календарные планы оперативных мероприятий ЧС(Н) и документы, регламентирующие порядок реагирования на разливы нефти и нефтепродуктов, не попадающих под классификацию ЧС(Н)

УТВЕРЖДАЮ

Глава администрации МО Северного
района Оренбургской области



В.Н. Давыдов
« _____ 2019г.


УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
Управляющей организации
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча
Самара»



Р. Т. Мифтахов
« _____ 2019 г.
М.П.

Календарный план оперативных мероприятий при угрозе и возникновении ЧС (Н) на объектах АО «Оренбургнефтеотдача» (локальный уровень)

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

СОГЛАСОВАНО

Заместитель начальника Главного управления
МЧС России по Оренбургской области (по
защите, мониторингу и предупреждению ЧС) –
начальник управления гражданской защиты

С. Н. Рыжов

2019 г.



СОГЛАСОВАНО

Заместитель руководителя Западно-
Уральского управления Федеральной
службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору

Письмо «О согласовании ПЛАРН»
от 19.04.2019 г. № 07-32/17360

N п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выпол нения	Время проведения мероприятий														Исполнители		
			Минуты							Часы								Сутки	
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
1. При угрозе возникновения чрезвычайных ситуаций																			
1.	Оповещение об угрозе возникновения ЧС(Н)	5 мин.																Первый заметивший (производственный персонал)	
2.	Доведение информации до ЕДДС	5 мин.																Мастер, начальник ЦДНГ	
3.	Организация мониторинга и прогнозирование обстановки, определение первоочередных мер по предупреждению и ликвидации ЧС (Н)	30 мин																КЧС	
4.	Оповещение и проверка сил и средств постоянной готовности к действиям по предупреждению и ликвидации ЧС(Н)	30 мин																Мастер, начальник ЦДНГ	

N п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выпол- нения	Время проведения мероприятий														Исполнители		
			Минуты						Часы						Сутки				
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3	
5.	Определение необходимого количества специальной техники и средств, а также средств их доставки	1 час																	КЧС, АСФ
7.	Подготовка к применению резервных резервуаров и емкостей	2 часа																	Сменный персонал
8.	Подготовка к выдаче средств индивидуальной защиты	2 часа																	КЧС, АСФ
9.	Подготовка автотранспорта и расчетов по обеспечению эвакуационных мероприятий из зоны возможной ЧС(Н)	2 часа																	КЧС, АСФ
2. При возникновении ЧС(Н)																			
1.	Оповещение о ЧС (Н)	5 мин																	Первый заметивший (производственный персонал)

N п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выпол- нения	Время проведения мероприятий														Исполнители	
			Минуты						Часы						Сутки			
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3
2.	Доведение информации до ЕДДС	5 мин																Мастер, начальник ЦДНГ
3.	Сбор руководящего состава и членов КЧС. Прибытие рабочей группы КЧС: в рабочее время: в нерабочее:	10 мин 55 мин																Председатель КЧС
4.	Постановка задач на ликвидацию ЧС(Н)	30 мин																Председатель КЧС
5.	Организация круглосуточного дежурства руководящего состава	постоянно															Председатель КЧС	
6.	Организация охраны зоны ЧС(Н), обеспечение доставки АСФ, специальной техники и средств	постоянно															Председатель КЧС	
7.	Выполнение специальных работ по ликвидации ЧС(Н)																	АСФ руководитель
	А) При разгерметизации автоцистерны																	

N п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выпол- нения	Время проведения мероприятий														Исполнители	
			Минуты						Часы						Сутки			
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3
	- меры по ликвидации прекращения истечения нефти и нефтепродуктов	20 мин																Сменный персонал, АСФ
	- обработка площади нефтеразлива и транспорта специальными средствами (сорбентами) в целях недопущения возгорания и локализации нефтеразлива;	3,5 час																АСФ
	- сбор свободного слоя нефтепродуктов;	3,5 час																АСФ
	- сбор и вывоз загрязненного сорбента;	6 час																АСФ
	- эвакуация поврежденного транспорта.	3 час																Организация (собственник автоцистерны)
	Б) При повреждении емкостного оборудования:																	

N п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выпол- нения	Время проведения мероприятий														Исполнители	
			Минуты						Часы						Сутки			
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3
	- откачка нефтепродукта из поврежденного резервуара в свободные, ограничение зоны разлива, сбор свободного слоя нефтепродуктов за пределами обвалования	5 часов 55 минут																Сменный персонал, АСФ
	- сбор свободного слоя нефтепродуктов внутри обвалования	20 часов																АСФ
	- сбор загрязненного грунта	24 час																АСФ
	- вывоз загрязненного грунта	24 час																АСФ
	В) При разгерметизации трубопровода:																	
	- отключение поврежденного участка трубопровода	15 мин																Сменный персонал
	- сбор свободного слоя нефтепродуктов	4 час																АСФ
	- сбор и вывоз загрязненного грунта, сорбента.	36 час																АСФ

N п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выпол- нения	Время проведения мероприятий														Исполнители	
			Минуты						Часы						Сутки			
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3
	г) при разгерметизации скважины:																	
	- сбор и доставка специальной техники и оборудования в зону ЧС(Н);	3.5 часа																АСФ
	- локализация разлива (ликвидация фонтана, ограничение зоны разлива)	2 часа																АСФ
	- сбор и вывоз загрязненного грунта	48 часов																АСФ
8.	Противопожарное обеспечение работ по ЛЧС(Н)	постоянно																АСФ, Начальник пожарной части
9.	Доклад председателю КЧС о проделанной работе	Постоянно 1 раз в 30 мин.																Отствен- ный рук.работ
10.	Донесение о проделанной работе по ликвидации ЧС(Н), задействованных силах и средствах	с 2.00 постоянно																Председатель КЧС

N п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выпол- нения	Время проведения мероприятий														Исполнители	
			Минуты						Часы						Сутки			
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3
3. Обеспечение мероприятий по ликвидации ЧС(Н)																		
1.	Обеспечение эвакуационных мероприятий:																	
	- оповещение рабочих и служащих о начале и порядке проведения эвакуации из зоны ЧС;	5 мин																Диспетчер
	- обеспечение организованного вывода эвакуируемого персонала из зоны ЧС;	5 мин																Служба охраны
2.	Организация медицинского обеспечения с привлечением бригад скорой мед.помощи	постоянно																Служба скорой мед помощи
3	Организация питания участников работ по ЛЧС(Н)	Постоянно при продолжительности АСДНР более 4час																КЧС

N п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выпол нения	Время проведения мероприятий														Исполнители	
			Минуты						Часы						Сутки			
			5	10	20	30	40	60	2	4	6	8	10	16	20	2		3
4	Организация работ по ликвидации ЧС(Н), при необходимости в 2-3 смены	постоянно																КЧС

Приложение Д

Расчет достаточности сил и средств с учетом их дислокации

Расчет сил и средств, необходимых для локализации и ликвидации чрезвычайных ситуаций, связанных с аварийным разливом нефти, выполнен с использованием «Методических рекомендаций по разработке типового плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов для нефтегазовых компаний».

Для расчета количества сил и средств, необходимого для локализации и ликвидации аварийных разливов нефти в качестве исходных данных использовались объемы возможных работ, вид потребной техники, производительность единицы техники, потребное количество техники, время выполнения работ по локализации разлива.

В соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2002 года № 613 «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов» (в ред. Постановления Правительства РФ от 14.11.2014 г. № 1188) в ПЛРН выполнено прогнозирование максимально возможного объема разлившейся нефти.

Результаты прогнозирования максимально возможного количества пролитой нефти при авариях на объектах АО «Оренбургнефтеотдача» представлены в таблице (Таблица Д.1). Переходы через водные преграды на объектах АО «Оренбургнефтеотдача» отсутствуют.

Таблица Д.1 - Результаты прогнозирования максимально возможного количества пролитой нефти при авариях на объектах АО «Оренбургнефтеотдача»

Наименование аварийного участка	Количество пролитой нефти, т
Пашкинское месторождение	
Буферная емкость 85,86 м ³	76,32

Доставка си и средств ЛЧС(Н) к месту ЧС(Н)

Время локализации разлива нефти на суше ($T_{лн} = 6$ ч) и на акватории ($T_{лн} = 4$ ч) можно представить тремя последовательными технологическими операциями и оценить по формуле:

$$T_{лн} = T_{оп} + T_{пб} + T_{БЗ} = 0,1 + T_{пб} + 0,5 = 0,6 + T_{пб}$$

где $T_{оп}$ – время, затраченное на оповещение о разливе (до определения хронометражным методом ориентировочно принимается 0,1 часа);

$T_{пб}$ – время перебазирования техники и людей на место аварии (ч), складывается из времени движения ($T_{дв}$), затрат на сбор людей и погрузку-разгрузку ($T_{пб}$);

$T_{БЗ}$ – время локализации аварийного пролива локального уровня (до определения хронометражным методом ориентировочно принимается 0,5 часа).

Тогда $T_{пб}$ не должно превышать 5,4 часа при разливе на суше и $T_{пб}$ не должно превышать 3,4 часа при разливе на акватории.

Расстояние (L , км), на которое может быть перемещено оборудование ЛЧС(Н), хранящееся за пределами объекта, можно оценить по формуле:

$$L = T_{пб} \cdot V,$$

где V – средняя скорость передвижения при перебазировании техники (км/ч).

Принимая среднюю скорость передвижения при перебазировании техники с понижающим коэффициентом 0,83 от разрешенной на дорогах за пределами населенных

пунктов (90 км/час) за 3,5 часа средства ЛЧС(Н) могут быть перемещены на расстояние до 262 км для локализации и ликвидации разлива на акватории.

Максимальная протяженность маршрутов прибытия сил реагирования на ЧС(Н) **не должна превышать 262 км**. В связи с этим лимитирующей стадией процесса прибытия сил в требуемый район будет являться время сбора АСФ(Н) а также организация движения в район ЧС(Н).

Расчет привлечения сил и средств для локализации и ликвидации аварийного разлива нефти

В соответствии с требованиями Постановления Правительства Российской Федерации от 21 августа 2000 года № 613 «О неотложных мерах по предупреждению и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов» (в ред. Постановления Правительства РФ от 15.04.2002 № 240) необходимое количество средств ЛРН определяется из условия локализации разлива нефти за 6 ч (на суше).

В соответствии с результатами прогнозирования, максимально возможное количество пролитой нефти прогнозируется при авариях на стационарных объектах АО «Оренбургнефтеотдача».

Локализация аварийного разлива нефти на стационарном объекте обеспечивается обвалованием технологической площадки. Таким образом, время локализации аварийного разлива нефти, с учетом сбора и прибытия к месту производства работ, составит менее 6 ч.

Производительность нефтесборных систем

Общая производительность нефтесборных систем определяется по формуле

$$N_{нсс} = \frac{M_n}{t \cdot k \cdot \rho}$$

где M_n - масса вылившейся нефти, кг;

t – время сбора нефти (принимается 24 часа);

k – коэффициент, учитывающий простои в работе нефтесборного оборудования, (принимается $k = 0,5$);

ρ - плотность нефти, кг/м³

Результаты расчетов общей производительности нефтесборных систем, необходимых для ликвидации пролива нефти представлены в таблице (Таблица Д.2).

Таблица Д.2 - Общая производительность нефтесборных систем, необходимых для ликвидации пролива нефти

Наименование аварийного участка	Общая производительность нефтесборных систем, м ³ /ч
Пашкинское месторождение	
Буферная емкость 85,86 м ³	8

Сбор нефти с использованием сорбента выполняется после сбора нефтесборными системами в местах, где сбор нефти механическим способом затруднен.

Количество сорбентов, необходимых для ликвидации аварийного разлива нефти рассчитывается исходя из опыта ликвидации аварий:

- 10-15 % вылившейся нефти испаряется;
- 97-98 % вылившейся нефти может быть убрано нефтесборными системами.

Расчетная масса нефти, собираемая с использованием сорбента при ЧС(Н) определяется по формуле

$$M_{10} = (V - (V \times (\frac{V_{исп}}{100})) \times (\frac{V_{сорб}}{100})) \times \rho$$

где M_{10} - расчетная масса нефти, собираемая с использованием сорбента при ЧС(Н), т;
 V - объем разлива нефти, м³;

$V_{исп}$ - процент испарившейся и эмульгированной нефти (процент сбора нефти нефтесборными системами), %;

$V_{сорб}$ - процент нефти, убираемый с использованием сорбента, %;

ρ - плотность нефти, т/м³.

Результаты расчета массы нефти, собираемой с использованием сорбента при ЧС(Н), представлены в таблице (Таблица Д.3).

Таблица Д.3 - Результаты расчета массы нефти, собираемой с использованием сорбента

Наименование аварийного участка	Масса нефти, собираемая с использованием сорбента при ЧС(Н), т
Пашкинское месторождение	
Буферная емкость 85,86 м ³	0,43
Примечание Процент испарившейся и эмульгированной нефти - 15 %. Процент сбора нефти нефтесборными системами - 98 %. Процент нефти убираемый с использованием сорбента - 0,5 %.	

Расход сорбента, необходимого для ликвидации аварийного разлива нефти определяется его сорбционной способностью по формуле

$$Q = \frac{M}{n \cdot C}$$

где Q - расход сорбента, кг;

M – масса нефти, собираемая с использованием сорбента при ЧС(Н), т;

n – кратность использования и регенерации сорбента, ед.

C - способность сорбента поглощать в себя нефть кг/кг.

Результаты расчета расхода сорбента, необходимого для ликвидации аварийного разлива нефти, приведены в таблице (Таблица Д.4).

Таблица Д.4 - Результаты расчета расхода сорбента, необходимого для ликвидации аварийного разлива нефти

Наименование аварийного участка	Расход сорбента, кг
Пашкинское месторождение	
Буферная емкость 85,86 м ³	29
Примечание Кратность использования и регенерации сорбента 1. Максимальная сорбционная способность сорбента «НД-Сорб» для нефти на суше составляет 15 г/г. Для дегазации слоем сорбента используется распылитель сорбента.	

Объем работ и расчет необходимого привлечения специальной техники и средств для ликвидации аварийного разлива

Объем работ и расчет необходимого привлечения специальной техники и средств для ликвидации аварийного разлива на линейной части нефтепровода представлен в таблице (Таблица Д.5).

Таблица Д.5 - Объем работ и расчет необходимого привлечения специальной техники и средств для ликвидации аварийного разлива на линейной части нефтепровода

Наименование операций	Объем работ	Вид техники*	Производительность единицы	Количество, ед.	Время выполнения работ
Ликвидация аварийного разлива нефти на площадке емкости 100 м³					
Откачка разлитой нефти с помощью специального нефтесборного оборудования	85,86 м³	Вакуумная установка ВАУ	10 м ³ /ч	1	2,5 ч
		Нефтеперекачивающая станция	30 м ³ /ч	1	
		Разборные резервуары	6 м ³	6	
		Персонал – (группа сбора свободного слоя нефтепродуктов АСФ, руководитель отряда АСФ)	-	7 чел.	-
Дегазация слоем сорбента, сбор загрязненного сорбента	0,029 т	Сорбент Устройство для сорбента РС	15 г/г 4 м ³ /час	- 1	1 ч
		Персонал – (группа обработки сорбентом АСФ, группа сбора загрязненного сорбента)	-	4 чел.	-
Вывоз собранной нефти	76,32 м³	Автоцистерна	10 м ³ /рейс	1	8 рейсов
		Персонал – (водитель автоцистерны)	-	1 чел.	-

В соответствии с результатами расчета объема работ, количества специальной техники и средств для локализации и ликвидации максимальных аварийных разливов нефти на объекте потребуется:

- Вакуумная установка ВАУ (производительность 10 м³/ч) – 1 шт;
- Нефтеперекачивающая станция на базе «PD-75» SHELWOOD (производительность 30 м³/ч) – 1 шт;
- Емкости временного хранения ВХН 6К (емкость 6 м³) – 6 шт;

- Сорбент типа «НД-Сорб» - 200 кг;
- Распылитель сорбента РС – 1 шт.
- Автоцистерна (производительность 10 м³/рейс) – 1 шт.
- Персонал АСФ – 12 человек.

Перечень специальной техники и средств для локализации и ликвидации аварийных разливов нефти на объектах АО «Оренбургнефтеотдача» представлен в таблице (Таблица Д.6).

Таблица Д.6 - Перечень специальной техники и средств для локализации и ликвидации аварийных разливов нефти на объектах АО «Оренбургнефтеотдача»

№ п/п	Вид необходимой техники	Требуемое количество техники	Имеющееся количество техники
1	Нефтеперекачивающая станция на базе «PD-75» SHELWOOD (производительность 30 м ³ /ч)	1 ед.	1 ед.
2	Вакуумная установка ВАУ (производительность 10 м ³ /ч)	1 ед.	1 ед.
3	Емкости временного хранения ВХН 6К (емкость 6 м ³)	6 ед.	6 ед.
4	Сорбент, кг	200	200
6	Автоцистерна КО-505А для механизированного сбора нефти, нефтепродуктов и газового конденсата на базе КАМАЗ 43118	1 ед.	1 ед.
7	Комплект шанцевого инструмента	1 ед.	1 ед.

Для проведения работ по локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов на объектах АО «Оренбургнефтеотдача», заключен договор с профессиональным аварийно-спасательным формированием Самарского центра «ЭКОСПАС».

Расчет достаточности сил и средств для локализации разлива нефти на водных преградах с учетом их дислокации

Расчет сил и специальных технических средств, необходимых для локализации разлива нефти производится в соответствии с РД 153-39.4-058-00 «Типовой план по организации и технологии работ по ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов при авариях и повреждениях переходов магистральных нефтепродуктопроводов через крупные водные преграды».

При расчете потребности технических средств сбора нефти учитывается, что общая производительность, $Q_{об}$, должна быть больше текущего расхода аварийного вылива нефти из трубопровода, Q_n , т. е.

$$Q_{об} \geq Q_n/n$$

где:

n – коэффициент эффективности работы НС (НСУ), характеризующий содержание нефти в собираемой смеси нефти с водой, $n=0,05-0,9$

Продолжительность сбора составит:

$$T_c = V_{арн}/Q_{об}$$

$$V_{арн} = M/\rho_n$$

где:

$V_{арн}$ – объем разлива нефти, m^3 ;

ρ_n – плотность нефти, t/m^3 ;

M – количество вылившейся нефти, t

Расчет технических средств и оборудования для локализации разлива нефти на воде зависит от количества рубежей заграждения, суммарной длины БЗ, характеристики реки, времени локализации и объема разлива нефти. Длина боновых заграждений (БЗ) определяется параметрами водной преграды (ширина, скорость течения) и углом их установки, в соответствии с «Инструкцией по ликвидации аварий и повреждений на подводных переходах магистральных нефтепродуктопроводов» РД 153-39.4-074-01.

Установка БЗ перпендикулярно к течению может осуществляться при скорости течения до 0,35 м/сек.

Угол и длина установки БЗ выбираются по номограмме представленной на рисунке (Рисунок Д.1).

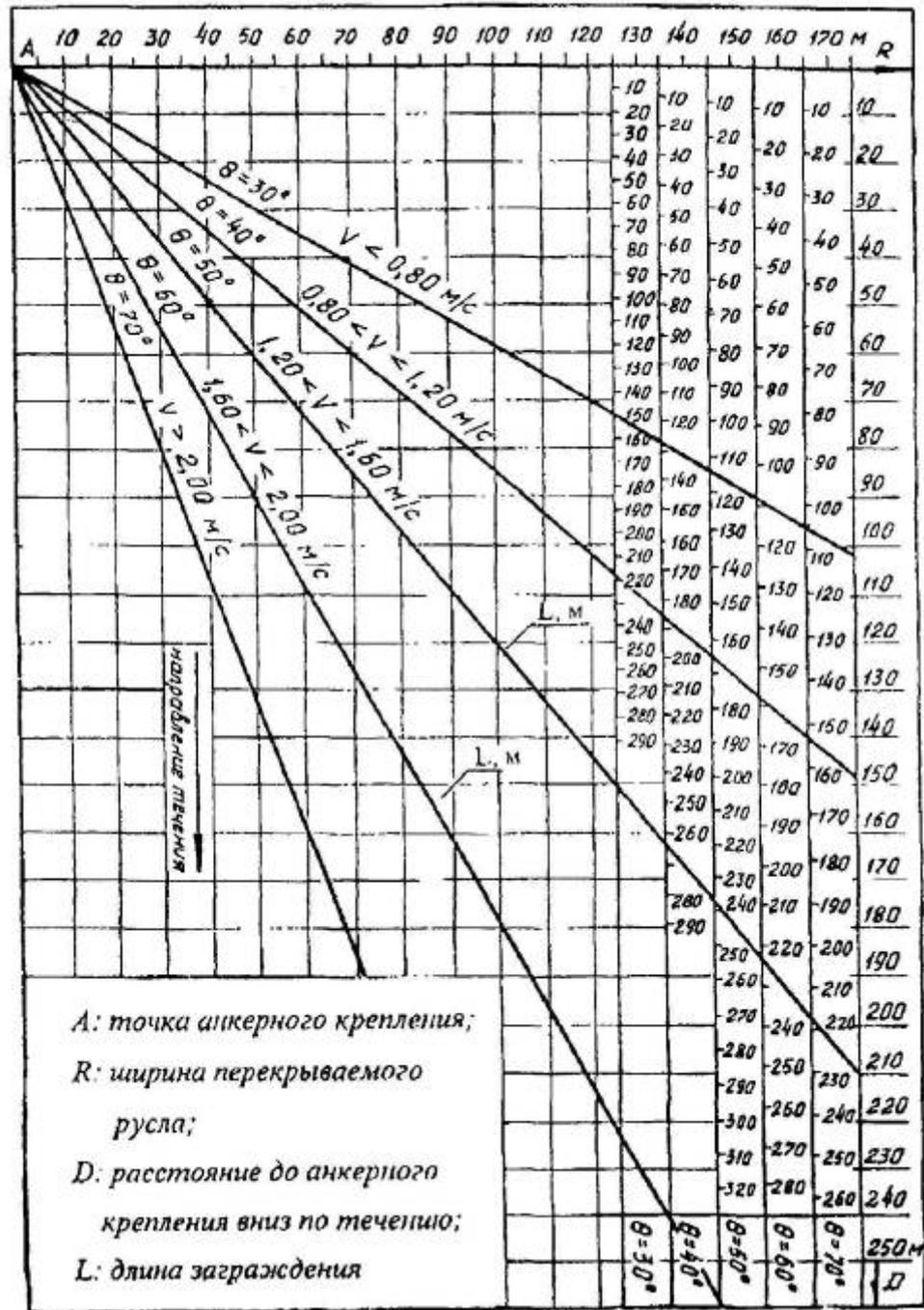


Рисунок Д.1 - Номограмма для определения длины и угла установки бонового заграждения и точки расположения береговых анкерных креплений

Для несудоходных рек может быть предложен вариант полного перекрытия реки.

В таблице (Таблица Д.7) представлен расчет необходимого и требуемого количества боновых заграждений для локализации разлива нефти на переходах нефтепровода АО «Оренбургнефтеотдача» через водные преграды.

Таблица Д.7 - Расчет необходимого и требуемого количества боновых заграждений для локализации разлива нефти на переходах нефтепроводов АО «Оренбургнефтеотдача» через водные преграды с учетом времени доставки сил и средств

Наименование участка трубопровода	Наименование водной преграды	Необходимая длина БЗ, м		Оснащение ближайших служб		Потребность	Привлекаемые силы и средства
		1 рубеж локализации	3 рубежа локализации	БЗ,	Время подъезда АСФ не превышает, час	БЗ, м	
				м			
Участок нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ-1 до УПСВ	р. Малый Сок	2	6	30	3,0	0	АСФ
Участок выкидного трубопровода от скв.№2 до АГЗУ-1	р. Малый Сок	2	6	30	3,0	0	АСФ

В таблице (Таблица Д.8) приведены значения времени и количества сил и средств, необходимых для подготовки и установки БЗ, в зависимости от требуемой длины боновых заграждений.

Таблица Д.8 - Значения времени и количества сил и средств, необходимых для подготовки и установки БЗ, в зависимости от требуемой длины боновых заграждений

Требуемая длина БЗ м	Время подготовки и установки БЗ.	Требуемое количество лодок	Требуемое количество буксировочных катеров	Численность личного состава
50	25 мин	1	-	4
100	45 мин	1	-	4
200	1 час	1	-	4

Количество сорбентов, необходимое для ликвидации аварийного разлива нефти на акватории, рассчитывается с учетом следующих условий:

- 75-80 % вылившейся нефти находится на поверхности воды;
- 10-15 % загрязняет берег и растительность;
- 10-15 % испаряется и эмульгирует;
- 97-98 % нефти может быть убрано нефтесборщиками;
- 2-3 % составляют пленку на воде и грунте.

В таблице (Таблица Д.9) приведен расчет сил и средств для ликвидации разлива нефти на акватории.

Таблица Д.9 - Расчет достаточности сил и средств для ликвидации наиболее опасного разлива нефти на акватории с учётом их дислокации (р. Малый Сок)

№ п/п	Наименование мероприятий	Объемы работ	Вид необходимой техники	Производительность единицы	Потребность в технике, ед.	Состав бригады	Время выполнения работ, час	Примечание
Порыв нефтегазосборного трубопровода от АГЗУ-1 до УПСВ								
1	Оцепление зоны разлива нефти					Персонал объекта – 4 чел.		
2	Локализация разлива путем выставления боновых заграждений	3 рубежа локализации 6 м (по 2 м)	Боновые заграждения	-	6	АСФ «ЭКОСПАС»– 4 чел.	20 минут	Доставка боновых заграждений осуществляется в закрытых контейнерах
			лодка	-	1			
3	Сбор разлитой нефти с помощью специального нефтесборного оборудования	До 41 м ³	Нефтеперекачивающая станция Нефтесборщик	30 м ³ /ч 10 м ³ /ч	Необходимая суммарная производительность насосного оборудования: 25 м ³ /час	АСФ «ЭКОСПАС»– 4 чел.	1,5 часа	Хранение собранной нефти организуется в разборных резервуарах и вывозится на утилизацию по договорам со специализированными подрядными организациями
4	Демонтаж боновых заграждений, разборных резервуаров	3 рубежа локализации 6 м (по 2 м)	Лодка	-				

Расчеты показывают, что при максимально возможных разливах нефти потребность в основных технических средствах составит:

- боновые заграждения – 6 м.;
- лодка – 1 ед.;
- нефтесборщик – 2 ед.

При ликвидации разливов нефти с водной поверхности используются емкости временного хранения, автоцистерны, а также происходит закачка нефти в систему нефтепроводов.

На основании расчета достаточности сил и средств, имеющихся в распоряжении АСФ «ЭКОСПАС», сделан вывод о том, что состава сил и средств, привлекаемых к ликвидации ЧС(Н) на объектах АО «Оренбургнефтеотдача» достаточно для локализации максимально возможного разлива нефтепродукта в установленное время – 6 часов на суше и 4 часа на водной поверхности.

Расчет достаточности сил и средств пожарной охраны на тушение возможного пожара

Расчет необходимого количества сил и средств пожарной охраны произведен для наиболее опасного сценария (максимального возможного разлива нефти на максимальной площади).

Расстояние до ближайшего подразделения пожарной охраны $L=10$ км.

$$- V_{\text{нефт.}} = 85,86 \text{ м}^3$$

$$- S_{\text{разл.}} = 381,6 \text{ м}^2$$

1. Определяем время свободного развития пожара:

$$\tau_{\text{св. гор.}} = \tau_{\text{д.с.}} + \tau_{\text{сб.}} + \tau_{\text{сл.}} + \tau_{\text{б/р.}} = 3+1+14+4=22 \text{ мин.}$$

$\tau_{\text{д.с.}}$ – время от начала возникновения пожара до сообщения о нем в пожарную часть;

$\tau_{\text{сб.}}$ – время сбора личного состава дежурной смены по тревоге ($\tau_{\text{сб.}} = 1$ мин. – Табл. 1.2, Иванников В.П. Справочник руководителя тушения пожара / В.П. Иванников, П.П. Ключ. – М.: Стройиздат, 1987. – 287 с. (далее – Справочник РТП);

$\tau_{\text{сл.}}$ – время следования подразделения пожарной охраны на пожар:

$$\tau_{\text{сл.}} = 60L/v_{\text{сл.}} = 60 \times 10/45 = 14 \text{ мин.}$$

$v_{\text{сл.}}$ – средняя скорость движения пожарных автомобилей ($v_{\text{сл.}} = 45$ км/ч - Табл. 1.2, Справочник РТП).

$\tau_{\text{б/р.}}$ – время разворачивания подразделения пожарной охраны по введению первых средств тушения ($\tau_{\text{б/р.}} = 4$ мин. – Табл. 7, Нормативы по ПСП, 2011).

2. **Определяем площадь пожара:** площадь пожара будет соответствовать площади обвалования:

$$S_{\text{п}} = S_{\text{разл.}} = 381,6 \text{ м}^2$$

3. **Определяем требуемое количество пенных стволов для тушения:**

$$N_{\text{ств. ГПС-600}}^{\text{т.г.}} = S_{\text{п}} / S_{\text{туш. ГПС}} = 381,6/120 = 4 \text{ ств. ГПС-600}$$

$S_{\text{туш. ГПС}}$ – площадь тушения ГЖ одним стволом ГПС-600 ($S_{\text{туш. ГПС}} = 120 \text{ м}^2$ - Табл. 3.33, Справочник РТП).

4. **Определяем фактический расход воды на тушение:**

$$Q_{\text{ф.}}^{\text{т.г.}} = N_{\text{ств. ГПС-600}}^{\text{т.г.}} \times q_{\text{ств. ГПС-600}} = 4 \times 5,64 = 22,56 \text{ л/с}$$

$q_{\text{ств. ГПС-600}}$ – расход воды ствола ГПС-600 ($q_{\text{ств. ГПС-600}} = 5,64$ л/с - Табл. 3.30, Справочник РТП).

5. **Определяем количество стволов на охлаждение горячей емкости:**

$$N_{\text{ств. РС-70}}^{\text{т.г.}} = D/4 = 4,74/4 = 2 \text{ ствола РС-70}$$

D – диаметр резервуара ($D = 4,01$ м – Табл. 6.14, Справочник РТП).

6. Определяем количество стволов на защиту соседней емкости:

$$N_{\text{ств.РС-70}}^{\text{CP}} = D/20 = 4,74/20 = 1 \text{ ствол РС-70}$$

Так как количество стволов должно быть не менее двух для негорящего резервуара (п. 3.3.3., Руководство по тушению), следовательно принимаем:

$$N_{\text{ств.РС-70}}^{\text{CP}} = 2 \text{ ствола РС-70}$$

7. Определяем фактический расход воды на защиту:

$$Q_{\text{ф.}}^3 = N_{\text{ств.РС-70}}^{\text{CP}} \times q_{\text{ств.РС-70}} + N_{\text{ств.РС-70}}^{\text{CP}} \times q_{\text{ств.РС-70}} = 2 \times 7,4 + 2 \times 7,4 = 29,6 \text{ л/с}$$

$q_{\text{ств.РС-70}}$ – расход воды ствола РС-70 ($q_{\text{ств.РС-70}} = 7,4 \text{ л/с}$ – п. 3.5., Справочник РТП).

8. Определяем общий расход воды на тушение и защиту:

$$Q_{\text{общ}} = Q_{\text{ф.}}^T + Q_{\text{ф.}}^3 = 22,56 + 29,6 = 52,16 \text{ л/с.}$$

9. Определяем количество пенообразователя необходимого на тушение нефтепродукта:

$$V_{\text{ПО}} = K_3 \times \tau \times N_{\text{ств.ГПС}}^{\text{ГПС}} \times q_{\text{ств.ГПС}} = 3 \times 900 \times 4 \times 0,36 = 3888 \text{ л} = 3,8 \text{ м}^3$$

K_3 – коэффициент запаса пенообразователя ($K_3 = 3$ – Табл. 6.8., Справочник РТП);

τ – расчетное время тушения пожара ($\tau = 15 \text{ мин} = 900 \text{ с}$ – п. 3.4.1., Руководство по тушению);

$q_{\text{ств.ГПС}}$ – расход пенообразователя ствола ГПС-600 ($q_{\text{ств.ГПС}} = 0,36 \text{ л/с}$ – Табл. 3.30, Справочник РТП).

10. Определяем обеспеченность объекта водой:

Для тушения пожара организовать трехкратный запас воды на нужды пожаротушения и проведение пенной атаки:

$$V_{\text{тр.в.}} = K_3 \times \tau \times Q_{\text{общ}} = 3 \times 900 \times 52,16 = 140832 \text{ л} = 140,8 \text{ м}^3$$

K_3 – коэффициент запаса воды ($K_3 = 3$ – п. 3.4.1., Руководство по тушению).

11. Определяем количество пожарных автомобилей:

$$N_{\text{ПА}} = Q_{\text{ф.}} / (Q_{\text{н}} \times 0,8) = 52,16 / (40 \times 0,8) = 2 \text{ ПА}$$

12. Определяем количество личного состава:

$$N_{\text{л/с}} = N_{\text{ств.ГПС}}^{\text{ГПС}} \times 2 + N_{\text{ств.РС-70}} \times 2 + N_{\text{раз.}} \times 1 = 4 \times 2 + 4 \times 2 + 2 = 18 \text{ человек.}$$

$N_{\text{раз.}}$ – количество разветвлений ($N_{\text{раз.}} = 2$).

13. Определяем количество отделений:

$$N_{\text{отд.}} = N_{\text{л/с}} / 4 = 18/4 = 5 \text{ отделений}$$

Согласно расписанию выездов подразделений пожарной охраны гарнизона - ВЫЗОВ № 2

Силы и средства, привлекаемые на тушение пожара и время их сосредоточения представлены в таблице (Таблица Д.10).

Таблица Д.10 - Силы и средства, привлекаемые на тушение пожара и время их сосредоточения

Подразделения, Место дислокации	Количество и тип пожарных автомобилей, шт.	Численность боевого расчета, чел.	Расстояние от пожарных подразделений, км	Время следования, мин	Время развертывания сил и средств, мин
ОП 25 ПСЧ с. Северное	1 АЦ	3	13	20	4
ДПК с. Курская Васильевка	1 ГАЗ-53 (присп.)	3	16	32	4
АЦ ДПК с. Бакаево	1 АЦ	3	20	40	4
ДПК с. Староборискино	1 ГАЗ-53 (присп.)	3	23	46	4
ДПК с. Новодомосейкино	1 АРС-14	3	31	62	4
ДПК с. Секретарка	1 АЦ	3	35	70	4
Примечание Добровольные пожарные команды (ДПК) привлекаются в соответствии с утвержденным Планом тушения пожара					

**ПАСПОРТ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОГО ФОРМИРОВАНИЯ
Профессиональное аварийно-спасательное формирование Самарского центра «ЭКОСПАС»
АО «Центр аварийно-спасательных и экологических операций»**

Зона ответственности:		Опасные производственные объекты ТЭК, объекты других министерств и ведомств, расположенные на территории Приволжского Федерального округа, на которых осуществляется добыча, переработка, использование, хранение, транспортировка, утилизация опасных веществ, нефти и нефтепродуктов.						
Дата создания:		Основание:			Учредитель:			
20 мая 2013		Протокол № 6/2013 Заседания Совета директоров ОАО «ЦАСЭО»			АО «ЦАСЭО»			
Место дислокации:		Населенный пункт:			Почтовый индекс:			
ул. Специалистов д. 26		Самарская обл., Волжский р- н, с. В. Подстёпновка			443532			
ул.Объездная,9		Оренбургская обл. г. Бузулук			461046			
ул. Журналистов, литера Б		г. Казань			420029			
Ул. Сельская Богородская 20/1		г. Уфа			450027			
Телефон/факс, E-mail:		тел. (846) 201-06-09; факс (846) 201-04-86; E-mail: samara@ecospas.ru						
Оперативный дежурный		Тел 8 (846) 377 -55-45; сот: +7 939-754-07-05 E-mail: od.samara@ecospas.ru						
Количество зданий:		Площадь, кв.м.:		Право владения, пользования и распоряжения:				
4 (Самара, Казань, Бузулук, Уфа)		С-642; К-223; Б-333; У-256.		аренда				
Количество спасателей:		Аттестованных спасателей:		Имеют классную квалификацию:				
по штату	по списку	всего		спасатель	3 кл.	2 кл.	1 кл.	межд.
44	31	31		23	6	1	1	-
Дата последней аттестации АСФ:			Наименование аттестационной комиссии:			№ акта, дата:		
Периодическая			ОАК ТЭК 16/2-1			Протокол № 05-93пр от 28.10.2016 г.		

**ВОЗМОЖНОСТИ АСФ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСДНР В СООТВЕТСТВИИ СО
СВИДЕТЕЛЬСТВОМ (лицензией)**

Ликвидация ЧС на транспорте:					Аварийно-спасательные работы в зонах:		
авто	ж/д	метро	воздушном	речном (морском)	пролив (выбросов) АХОВ	затопление	радиоактивного заражения
+	+	-	-	-	+	-	-
Аварийно-спасательные работы:							
при обрушении зданий	на акватории	подводно-технические	горноспасательные	газоспасательные	тушение лесных пожаров	ликвидация ледовых заторов	в зонах эпизоотий, эпифитотий
-	+	-	-	+	-	-	-
Другие виды:		поисково-спасательные и газоспасательные работы					

II. ГОТОВНОСТЬ ПО ПРОВЕДЕНИЮ АСДНР

Режим дежурства:	круглосуточный	Время сбора АСФ (мин.):	60
Количество спасателей в дежурной смене:	8	Дежурная смена:	4
Наличие медработников в смене:	-	Готовность к отправке в район ЧС всего АСФ:	90
Наличие договора с авиапредприятиями на переброску в район ЧС:	да	Период работы в отрыве от базы (суток):	3
		Наличие учебно-тренировочной базы:	да

III. НАЛИЧИЕ СПЕЦИАЛИСТОВ

ВСЕГО	Газоспасатель	Специалист ЛАРН	Специалист по эксп-ции эл. установок	Водитель м/судов	Водитель
36	31	31	10	5	33

Приложение Е

Декларация промышленной безопасности

В соответствии с №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» опасные производственные объекты АО «Оренбургнефтеотдача» не относятся к объектам 1, 2 класса опасности.

В соответствии с №116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» Декларация промышленной безопасности в обязательном порядке не разрабатывается.



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**
Западно-Уральское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР
ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ**

СВИДЕТЕЛЬСТВО О РЕГИСТРАЦИИ
А49-01737

Эксплуатирующая организация: Акционерное общество "Оренбургнефтеотдача",
461634, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Фруктовая, 15, ИНН 5645001990

Опасные производственные объекты, эксплуатируемые указанной организацией,
зарегистрированы в государственном реестре опасных производственных объектов в
соответствии с Федеральным законом от 21 июля 1997 г. № 116-ФЗ "О промышленной
безопасности опасных производственных объектов".
Перечень опасных производственных объектов прилагается в Приложении на 01 листах.

Дата выдачи: "02" апреля 2019 г.

Заместитель руководителя Управления



В.М. Матвеева
Серия А В № 414609

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕЕСТР ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ

Приложение
к Свидетельству о регистрации
номер и дата выдачи

А49-01737 "02" апреля 2019 года
стр. 1 из 1

Перечень опасных производственных объектов
Акционерное общество "Оренбургнефтеотдача"

Полное наименование объекта	Рег. номер	Дата рег.	Класс опасности
Объекты бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата Кирсановского месторождения	А49-01737-0001	02.09.2005	III класс
Объекты бурения и добычи нефти, газа и газового конденсата Черновского месторождения	А49-01737-0002	02.09.2005	III класс
Фонд скважин Пашкинского месторождения	А49-01737-0003	02.09.2005	III класс
Сеть газопотребления АО "Оренбургнефтеотдача"	А49-01737-0004	28.10.2005	III класс
Объекты системы обустройства месторождения, сбора, подготовки и транспортировки углеводородов Кирсановского месторождения	А49-01737-0005	31.07.2008	III класс
Объекты системы обустройства месторождения, сбора, подготовки и транспортировки углеводородов Черновского месторождения	А49-01737-0008	05.04.2018	III класс
Объекты системы обустройства месторождения, сбора, подготовки и транспортировки углеводородов Пашкинского месторождения	А49-01737-0009	05.04.2018	III класс
Участок предварительной подготовки нефти (УПСВ) Пашкинского месторождения	А49-01737-0010	23.10.2018	III класс

Заместитель руководителя Управления
Без Свидетельства о регистрации ~~недействительно~~

В.М. Матвеева
А В 267999



Приложение Ж

Финансовые и материальные резервы

В АО «Оренбургнефтеотдача» созданы финансовые и материальные резервы для проведения первоочередных работ при ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.



г. Самара

Приказ

30 апреля 2019 г.

№ 16-ОНО

О создании финансового резерва для ликвидации ЧС по АО "Оренбургнефтеотдача"

В целях исполнения требований Федерального закона от 21.12.1994 N 68-ФЗ "О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера" и Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» по созданию финансового резерва для ликвидации чрезвычайных ситуаций

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить объем финансового резерва для ликвидации чрезвычайных ситуаций на объектах АО «Оренбургнефтеотдача» на 2019 г. в размере 500 000 рублей.
2. Заместителю генерального директора по финансам управляющей организации ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» УО Максимовой Т.В. производить выделение средств из резерва на финансирование мероприятий по ликвидации ЧС на объектах АО «Оренбургнефтеотдача» только по решению комиссии по чрезвычайным ситуациям, в котором указываются размер необходимых средств и их целевое расходование.
3. Средства из резерва могут быть выделены на финансирование следующих мероприятий по ликвидации ЧС:
 - проведение поисковых и аварийно-спасательных работ в зоне ЧС;
 - проведение неотложных аварийно-восстановительных работ на опасном производственном объекте и пострадавших в результате ЧС;
 - закупка, доставка и кратковременное хранение материальных и продовольственных ресурсов для первоочередного жизнеобеспечения пострадавшего населения;
 - развертывание и содержание временных пунктов проживания и питания пострадавших граждан в течение необходимого срока, но не более одного месяца;
 - доставка материальных ресурсов из материального резерва к месту чрезвычайной ситуации;
 - возмещение расходов, связанных с привлечением сил и средств окружной подсистемы РСЧС, а также других организаций для проведения экстренных мероприятий по ликвидации чрезвычайных ситуаций.Использование средств финансового резерва, выделяемых на проведение мероприятий

по ликвидации ЧС, в других целях не допускается.

4. Настоящий Приказ вступает в силу с момента подписания.

5. Секретарю референту Арсаговой Е.Д. управляющей организации ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» ознакомить задействованных лиц с настоящим Приказом.

6. Контроль за исполнением настоящего Приказа возложить на Первого заместителя генерального директора – главного инженера управляющей организации ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» УО Сараева А.О.

Генеральный директор
Управляющей организации
ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ - добыча Самара"



Р.Т. Мифтахов



г. Самара

Приказ

№ 40-ОНО
01.02.2018

О создании материальных резервов для локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО

В соответствии с требованиями Федерального закона "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" от 21.07.1997 N 116-ФЗ, Федерального закона "О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера" от 21.12.1994 N 68-ФЗ и с целью проведения комплекса мероприятий, направленных на обеспечение безопасного функционирования опасных производственных объектов АО «Оренбургнефтеотдача», предупреждения аварий, инцидентов и ликвидации их последствий

ПРИКАЗЫВАЮ:

- Сформировать аварийный резерв для локализации и ликвидации аварий на ОПО АО «Оренбургнефтеотдача» в следующем составе:

п/п	Наименование материалов	Кол-во	Место хранения	Ответственный за наличие средств	Даты восполнения средств
1	Сорбент «Ойл Сорб»	200 кг	ПНН Пашкинского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	В случае использования, закупка в течение 15 дней.
2	Обвязка колонная ОКК1-21-146х245 ОТТМ К2 ХЛ	5 шт	Центральная база АО «Оренбургнефтеотдача», г.Бугуруслан, ул. Фруктовая, 15	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	До 01 февраля следующим за отчетным, в случае использования
3	Устьева арматура АУШГН 65х21К2ХЛ	6 шт	Центральная база АО «Оренбургнефтеотдача», г.Бугуруслан, ул. Фруктовая, 15	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	До 01 февраля следующим за отчетным, в случае использования
4	Набор ключей гаечные	1 комп	ПНН Пашкинского м/р	Начальник ЦДНГ АО	До 01 февраля следующим за

	кольцевые ударные омедненные ГККУ 24-60мм-10 шт			«Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	отчетным, в случае использования
5	Кувалда «Зубр», 5 кг	1шт	ПНН Пашкинского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	
6	Кувалда	5 шт	ПНН Кирсановского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	
7	Молоток Зубр Мастер	1	ПНН Пашкинского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	
8	Топор	1	ПНН Пашкинского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	
9	Ножовка по металлу	5	ПНН Пашкинского, Кирсановского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	
10	Ножницы по металлу	3	ПНН Пашкинского и Кирсановского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	
11	Лом	3	ПНН Пашкинского и Кирсановского м/р, Черновского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	
12	Лестница (металл)	1	ПНН Пашкинского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	
13	Лопата штыковая	14	ПНН Пашкинского и Кирсановского м/р, Черновского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	

14	Фонарь(взрывобезопасный)	2	ПНН Пашкинского и Кирсановского м/р, Черновского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К	
15	Паронит ПМБ 3 мм	18	ПНН Пашкинского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К	До 01 февраля следующим за отчетным, в случае использования
16	Паронит ПОН –Б 3x1000x1770 Гост 481-80 (м2)	9,5	ПНН Пашкинского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К	До 01 февраля следующим за отчетным, в случае использования
17	Кошма асбестовая	2	ПНН Пашкинского и Кирсановского м/р, Черновского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	До 01 февраля следующим за отчетным, в случае использования
18	Ведро	5	ПНН Пашкинского, Кирсановского м/р, Черновского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	
19	Антистатическая страховочная привязь ПС-03АС	4	ПНН Пашкинского, Кирсановского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	
20	Антистатический страховочный строп	4	ПНН Пашкинского, Кирсановского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	
21	Прокладки	20	ПНН Пашкинского, Кирсановского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	До 01 февраля следующим за отчетным, в случае использования
22	Ключ цепной	1	ПНН Пашкинского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	
23	Набивка сальниковая	3 кг	ПНН Пашкинского и Кирсановского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	До 01 февраля следующим за отчетным, в случае использования
24	Резина МБС	3 кг	ПНН Пашкинского и Кирсановского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.	До 01 февраля следующим за отчетным, в случае использования

25	Набор шпилек, болтов, гаек, всех видов крепления	5 кг	ПНН Пашкинского и Кирсановского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача Холмов А.К.	
26	Резак пропановый	1	ПНН Пашкинского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача Холмов А.К.	
27	Проволока 1,6-0-1ц (рабочая длина бухты 30 м)	7	ПНН Пашкинского и Кирсановского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача Холмов А.К.	До 01 февраля следующим за отчетным, в случае использования
28	Труба стальная бесшовная сталь 114х6	0,267 тн	Центральная база АО «Оренбургнефтеотдача», г.Бугуруслан, ул. Фруктовая,15	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача Холмов А.К.	До 01 февраля следующим за отчетным, в случае использования
29	Хомут стальной	4 шт	ПНН Пашкинского и Кирсановского м/р	Начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача Холмов А.К.	До 01 февраля следующим за отчетным, в случае использования

2. Резерв инструментов и материалов использовать строго по назначению в производственных целях при ликвидации и локализации аварий и их последствий.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Генеральный директор
Управляющей организации
ООО "ЗАРУБЕЖНЕФТЬ - добыча Самара"



Р.Т. Мифтахов

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
"ОРЕНБУРГНЕФТЕОТДАЧА"JOINT STOCK COMPANY
"ORENBURGNEFTEOTDACHA"Исх. (Ref.) № 02/660-РТ от 30.04.19

_____ г.

На Ваш № _____ от _____

*Справка для представления в ГУ МЧС по
Оренбургской области*

Настоящим АО «Оренбургнефтеотдача» подтверждает наличие денежных средств на банковских счетах Общества в размере 500 тыс. руб. для ликвидации ЧС.

С уважением,

Генеральный директор
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»
Управляющей организации
АО «Оренбургнефтеотдача»

Р.Т.Мифтахов

Исполнитель: А.М. Щёлокова
+7 (846) 276-25-05 (доб. 4063)

00ДО-003461

461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Фруктовая, 15, а/я 54
факс (35352) 6-42-74
e-mail: Report56@nestro.ru
Почтовый адрес: 443041, г. Самара, ул. Красноармейская, 93
Тел. +8(846)276-25-05
e-mail: znds@nestro.ru

Приложение И

Приказ о создании КЧС



Приказ № 1

Г.Бугуруслан

«09 » января 2018 г.

**О создании комиссии по предупреждению
и ликвидации чрезвычайных ситуаций
и обеспечению пожарной безопасности**

Во исполнение Федерального закона от 21.12.1994 № 68-ФЗ (ред. от 02.07.2013г.) «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера», Постановлением Правительства РФ от 30.12.2003 № 794 (ред. от 18.07.2013г.) «О единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», Приказа Минэнерго России от 13.11.2009 года № 484 «Об организации работы по оповещению руководства Минэнерго России о технологических нарушениях, авариях, нештатных и чрезвычайных ситуациях на объектах топливно-энергетического комплекса»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Создать в АО «Оренбургнефтеотдача» Комиссию по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности (далее комиссия КЧС и ОПБ) АО «Оренбургнефтеотдача» (координационный орган территориальной подсистемы РСЧС) в следующем составе:

Председатель КЧС и ОПБ – начальник ЦДНГ АО «Оренбургнефтеотдача» Холмов А.К.;

Члены комиссии:

- мастер по добыче нефти и газа АО «Оренбургнефтеотдача» Подкопаев А.А.
- ведущий специалист по ОТ, ПБ и ООС АО «Оренбургнефтеотдача» Ростов А.А.;
- мастер по обслуживанию электрохозяйства АО «Оренбургнефтеотдача» Николаев Д.А.

2. Утвердить Положение о Комиссии по чрезвычайным ситуациям и обеспечению пожарной безопасности АО «Оренбургнефтеотдача» (Приложение № 1).

3. Настоящий Приказ вступает в силу с момента подписания.

4. Руководителю группы по работе с персоналом ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» Кагировой Р.Р. ознакомить задействованных лиц с настоящим Приказом.

5. Контроль за исполнением данного Приказа возложить на первого заместителя генерального директора – главного инженера ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» Сараева А.О.

**Генеральный директор
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»
Управляющей организации
АО «Оренбургнефтеотдача»**

Р.Т.Мифтахов

Лицензия Министерства образования и науки РФ
№6182 от 09.11.2015 г.

ОУЧП*ОУЧП*
ОУЧП*ОУЧП*

Удостоверение является государственной документацией
о краткосрочном повышении квалификации

Регистрационный номер ССПУ-005

ОУЧП*ОУЧП*
ОУЧП*ОУЧП*

УДОСТОВЕРЕНИЕ
о краткосрочном
повышении квалификации

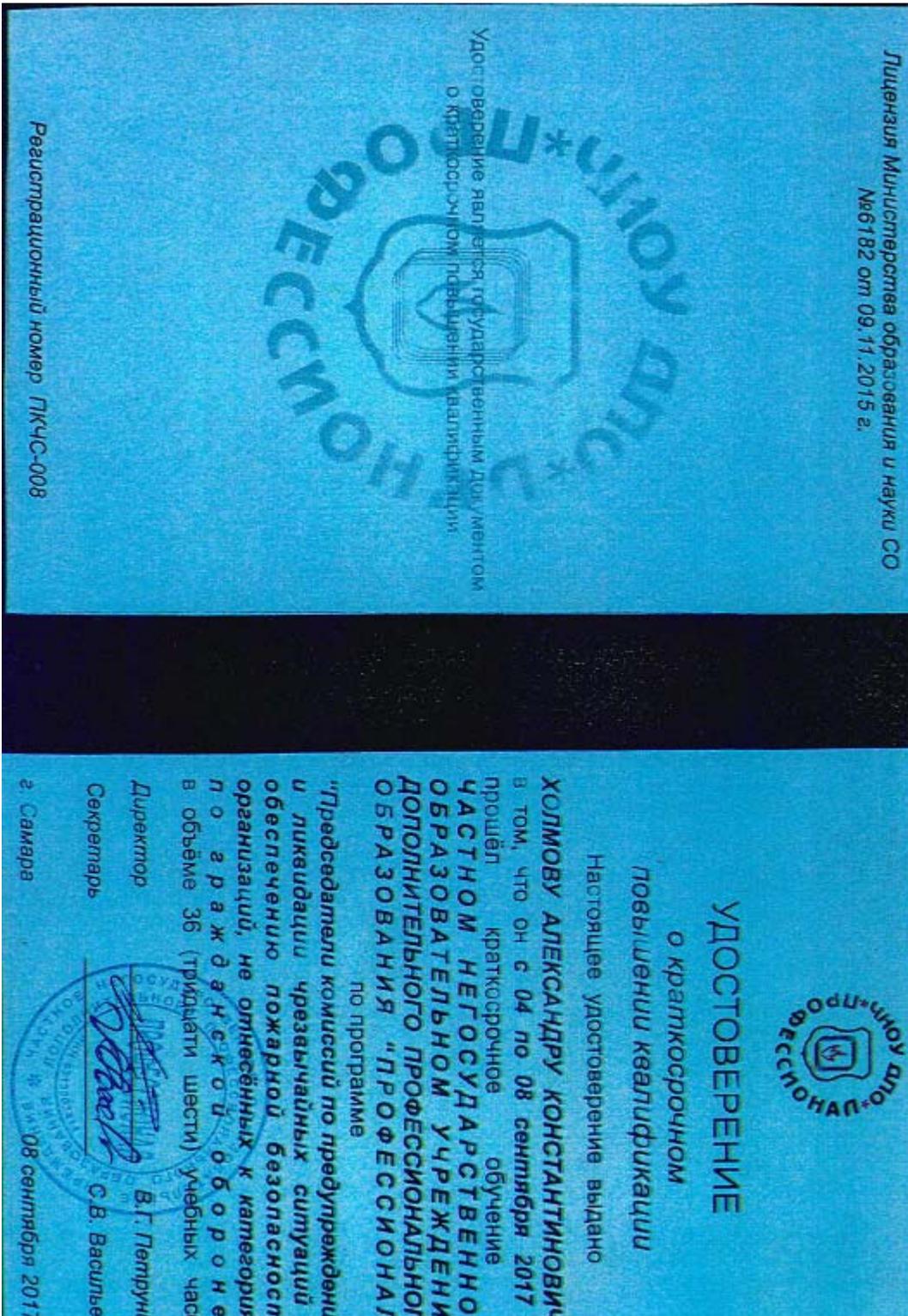
Настоящее удостоверение выдано

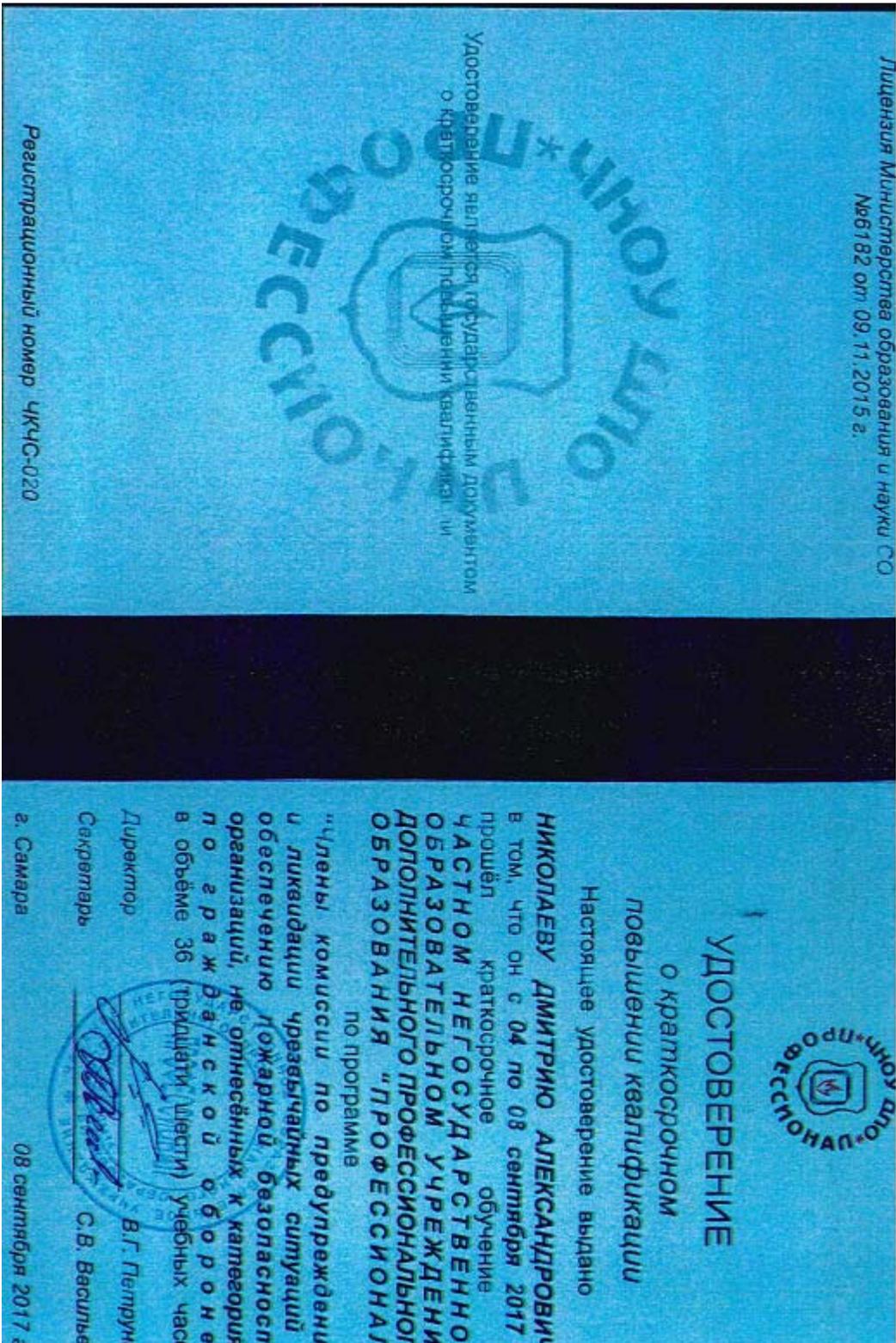
РОСТОВУ АНАТОЛИЮ АЛЕКСЕЕВИЧУ
в том, что он с 02 по 13 октября 2017 г.
прошел краткосрочное обучение в
**ЧАСТНОМ НЕГОСУДАРСТВЕННОМ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОМ УЧРЕЖДЕНИИ
ДОПОЛНИТЕЛЬНОГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ "ПРОФЕССИОНАЛ"**
по программе

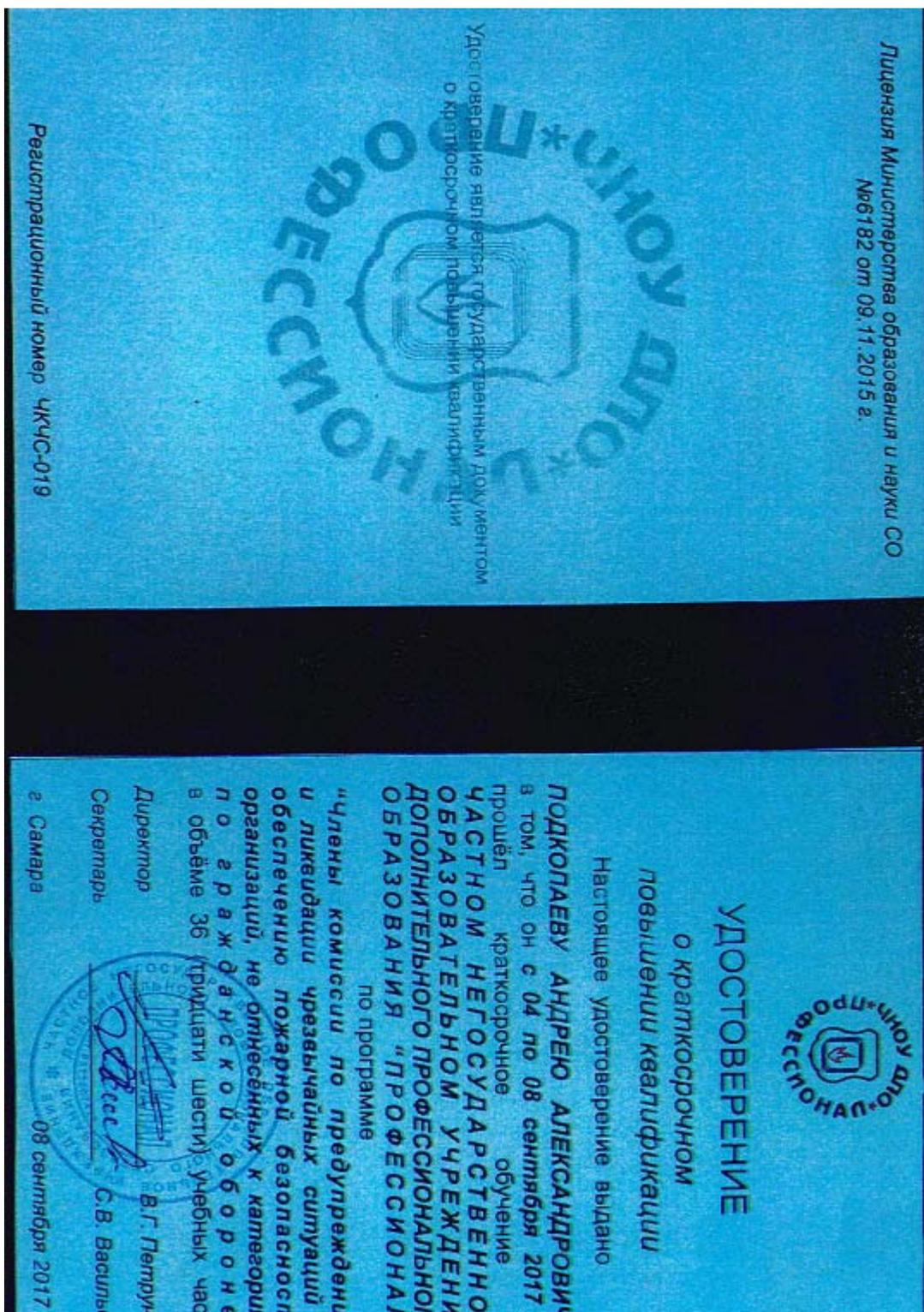
**"Специалисты структурных подразделений
(работники), выполняющих на решение задач
в области ГО и защиты от ЧС организаций,
неотнесенных к категориям
по гражданской обороне"**
в объеме 72 (семидесяти двух) учебных часов

Директор **В.Г. Петрунин**
Секретарь **С.В. Васильева**

г. Самара
13 октября 2017 г.







**Протокол заседания комиссии
по приемке итогового зачета у слушателей
АО «Оренбургнефтеотдача»**

по программе
**«Члены комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и
обеспечению пожарной безопасности организаций,
не отнесённых к категориям по гражданской обороне»**

Дата: 08 сентября 2017 г.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество слушателя	Должность	Результат
1.	Белоусов Сергей Александрович	Мастер по добыче нефти и газа	<i>наличие</i>
2.	Подкопаев Андрей Александрович	Мастер по добыче нефти и газа	<i>наличие</i>
3.	Николаев Дмитрий Александрович	Мастер по обслуживанию электрохозяйства	<i>наличие</i>

Комиссия:

Заместитель директора ЧНОУ ДПО «ПРОФЕССИОНАЛ»

Специалист ГКУ СО «Центр по делам ГО, ПБ и ЧС»

Менеджер ЧНОУ ДПО «ПРОФЕССИОНАЛ»:



Ю.Ю. Кузнецов

В.В. Маматов

С.В. Васильева

**Протокол заседания комиссии
по приемке итогового зачета у слушателей
АО «Оренбургнефтеотдача»**

по программе
**«Председатели комиссий по предупреждению и ликвидации чрезвычайных
ситуаций и обеспечению пожарной безопасности организаций,
не отнесённых к категориям по гражданской обороне»**

Дата: 08 сентября 2017 г.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество слушателя	Должность	Результат
1.	Холмов Александр Константинович	Начальник ЦДНГ	<i>100%</i>

Комиссия:

Заместитель директора ЧНОУ ДПО «ПРОФЕССИОНАЛ»  Ю.Ю. Кузнецов

Специалист ГКУ СО «Центр по делам ГО, ПБ и ЧС»  В.В. Маматов

Менеджер ЧНОУ ДПО «ПРОФЕССИОНАЛ»:  С.В. Васильева



Приложение К

Документ об аттестации собственного АСФ(Н) организации или договор на обслуживание с АСФ(Н) других организаций, с учетом их дислокации

Договор № ЧС(Н) 139/09/2018-ОНО

г. Самара

«18» 09 2018 г.

Акционерное общество «Оренбургнефтеотдача» в лице в лице генерального директора управляющей организации Мифтахова Руслана Талгатовича, действующего на основании договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества №99/03/2016-ОНО от 18 марта 2016 года, Решения № 4 единственного участника ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» от 04.07.2018, с одной стороны, и Акционерное общество «Центр аварийно-спасательных и экологических операций», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Директора Самарского центра «ЭКСПАС» (филиала АО «ЦАСЭО») Арзуманяна Эдуарда Нерсесовича, действующего на основании доверенности № ЦЭ-276 от 06.12.2017 года, с другой стороны, далее именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Настоящий договор заключен во исполнение требований законодательства Российской Федерации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, пожарной, промышленной и экологической безопасности, установленных в следующих нормативно-правовых документах:

- Федеральный закон РФ от 21.12.1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
- Федеральный закон РФ от 21.06.97 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
- Постановление Правительства РФ от 21.08.2000 г. № 613 «О неотложных мерах, по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов»;
- Постановление Правительства РФ от 15.04.2002 г. № 240 «О порядке организации мероприятия по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов».

согласно которых Заказчик обязан заключить договор на обслуживание с профессиональным аварийно-спасательным формированием (службой), выполняющим работы по ликвидации аварийных ситуаций, аттестованным на право ведения таких работ.

1.2. По настоящему договору Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель принимает на себя обязательства по поддержанию в постоянной готовности сил и средств для выполнения работ по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на опасных производственных объектах Заказчика, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору (далее – Объекты), а также, в случае необходимости, привлечению дополнительных сил и средств для выполнения вышеуказанных работ.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Заказчик обязуется:

2.1.1. При эксплуатации Объектов руководствоваться в своей деятельности требованиями промышленной, пожарной и экологической безопасности, установленными российским законодательством, действующими ГОСТами и техническими условиями проведения регламентных работ по обслуживанию оборудования и емкостей хранения нефтепродуктов, требованиями техники безопасности и промышленной санитарии.

2.1.2. Выполнять письменные рекомендации Исполнителя, касающиеся устранения в деятельности Заказчика нарушений требований российского законодательства в области пожарной, промышленной и экологической безопасности и предотвращающие угрозу возникновения чрезвычайных ситуаций, в том числе вызванных разливами нефтепродуктов (далее - ЧС(Н)).

2.1.3. Предоставлять Исполнителю полную, достоверную информацию об обслуживаемых Объектах, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору, необходимую ему для оказания услуг и проведения работ по настоящему договору.

2.1.4. Предоставить Исполнителю копию Плана по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, согласованного и утвержденного в соответствии с законодательством Российской Федерации.

2.1.5. Согласовать с Исполнителем План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (ПМЛЛПА), разрабатываемый, согласно постановления правительства РФ от 26.08.2013 N 730 "Об утверждении Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах

2.1.6. В случае возникновения ЧС(Н) незамедлительно уведомить Исполнителя об ее возникновении по одному из телефонов:

8 (846) 377-55-45 – Оперативный дежурный

8 (922)876-19-20 – Командир Бузулукского территориального подразделения Самарского филиала «ЭКОСПАС» Кожевников С.Ю.

8 (939) 754-07-07 – Командир территориального подразделения Самарского филиала «ЭКОСПАС» Гиматов Т.Ф.

8 (939) 754-07-00 – Директор Самарского филиала Э.Н. Арзуманян

в соответствии со схемой оповещения, указанной в **Приложении № 2** к настоящему договору.

2.1.7. При изменении контактного телефона или адреса электронной почты Заказчика, указанного в Приложении № 1 к настоящему договору, незамедлительно уведомить Исполнителя о таких изменениях, подтвердив эти изменения в письменной форме в течение 3 (трех) рабочих дней.

2.1.8. Обеспечивать беспрепятственный доступ сил и средств Исполнителя на территорию и Объекты Заказчика для проведения работ по профилактике и ликвидации ЧС(Н), выполнения договорных обязательств.

2.1.9. Не реже одного раза в два года в целях отработки взаимодействия с аварийно-спасательным формированием Исполнителя проводить учения и тренировки на Объектах Заказчика.

2.1.10. Согласовывать с Исполнителем план проведения предстоящих учений и тренировок на следующий год не позднее 1 ноября текущего года.

2.1.11. В случае необходимости внесения изменений в сроки, установленные п. 2.1.9., уведомлять Исполнителя не менее чем за 30 календарных дней о предстоящих учениях и тренировках на объектах Заказчика. Время проведения тренировки на объектах Заказчика с участием сил и средств локализации разливов нефти (ЛРН) Исполнителя подлежит обязательному письменному согласованию с Исполнителем.

2.1.12. Оказывать Исполнителю содействие в выполнении работ и оказанию услуг, способствующих надлежащему исполнению Сторонами условий настоящего договора.

2.1.13. Принимать оказанные услуги и выполненные работы (результаты работ) в установленном настоящим договором порядке.

2.1.14. Оплачивать оказываемые услуги и выполняемые работы Исполнителя в соответствии с условиями, установленными настоящим Договором, дополнениями и приложениями к нему.

2.2. Заказчик вправе:

2.2.1. Осуществлять контроль за ходом и качеством выполняемых работ, соблюдением сроков их выполнения, не вмешиваясь при этом в оперативно-хозяйственную деятельность Исполнителя.

2.2.2. В случае возникновения необходимости предоставлять Исполнителю помещения для хранения необходимых материалов (сорбента и т.п.) и оборудования. Условия предоставления помещений оформляются Сторонами дополнительными соглашениями к настоящему договору.

2.2.3. Прекратить какие-либо действия Исполнителя по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов. В данном случае представитель Заказчика должен сделать отметку о прекращении каких-либо действий Исполнителя в листах учета рабочего времени, указанных в пункте 3.5.2. настоящего Договора, с последующим подтверждением прекращения действий Исполнителя в письменном уведомлении, направленном в адрес Исполнителя. Отметка о прекращении каких-либо действий Исполнителя по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов должна содержать информацию о том, какие именно

действия Исполнителя необходимо прекратить, подпись и расшифровку подписи уполномоченного представителя Заказчика, дату и время прекращения вышеуказанных действий.

2.3. Исполнитель обязуется:

2.3.1. Поддерживать расчетный объем сил и специальных технических средств, указанных в **Приложении № 3** в составе рабочей группы специалистов ЛРН в постоянной готовности к выдвигению и проведению работ по локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов (далее – ЛАРН) на объектах Заказчика.

2.3.2. В случае аварийного разлива нефтепродуктов, при поступлении информации от Заказчика, в течение 1-го часа в рабочее и 2-х часов во вне рабочее время мобилизовать рабочую группу специалистов и оборудования ЛРН в соответствии с **Приложением № 3** и выдвинуться из точки дислокации к месту ЧС(н).

2.3.3. Привлекать в случае необходимости дополнительные силы и средства для проведения работ по ЛАРН на объектах Заказчика. Исполнитель самостоятельно определяет количество необходимых дополнительных сил и средств для проведения работ по локализации и ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов.

2.3.4. Для оказания услуг по настоящему Договору использовать специально обученных, квалифицированных специалистов.

2.3.5. Поддерживать, указанные в **Приложении № 3**, материалы и инструменты для ликвидации аварийных разливов нефти и нефтепродуктов в технически исправном состоянии в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

2.3.6. Производить профилактическое обслуживание Объектов, давать рекомендации Заказчику по устранению на Объектах нарушений в области промышленной, пожарной, экологической безопасности, а также нарушений положений действующего плана ЛРН. Нарушения и согласованный с представителем Заказчика на проверяемом объекте срок их исполнения фиксируются Исполнителем в «Журнале посещений опасных объектов» (далее – Журнал).

В случае если выявленные нарушения не устранены в сроки, зафиксированные в Журнале, Исполнитель письменно уведомляет об этом Заказчика. При этом Заказчик в течение 5-ти рабочих дней уведомляет Исполнителя о мерах и сроках по устранению выявленных нарушений.

Доставка персонала Исполнителя на Объекты для профилактического обслуживания осуществляется за счет средств Исполнителя.

2.3.7. Обеспечить наличие необходимых лицензий, сертификатов и разрешений на виды деятельности, необходимые для выполнения работ по настоящему договору.

2.3.8. Соблюдать требования пожарной безопасности, промышленной санитарии, требования законодательства об охране окружающей среды и труда при производстве работ и оказании услуг.

2.3.9. В случае аварийного разлива нефтепродуктов, по информации Заказчика, мобилизовать рабочую группу специалистов ЛРН и в случае необходимости привлечь дополнительные силы и средства в соответствии с п. 2.3.3. настоящего договора. Полномочный представитель Исполнителя на месте оказания услуг должен проинформировать представителя Заказчика обо всех процедурах и действиях по ликвидации разлива нефти и нефтепродуктов. Если Заказчик не сообщит о необходимости прекращения каких-либо действий по локализации и ликвидации разливов нефтепродуктов, то действия Исполнителя и все расходы, связанные с ними, считаются утвержденными Заказчиком.

2.3.10. Сдавать Заказчику оказанные услуги по актам сдачи-приемки выполненных работ в сроки, определенные настоящим Договором.

2.3.11. Незамедлительно поставить в известность Заказчика и до получения от него указаний приостановить работу при обнаружении:

- а) возможных неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его указаний;
- б) иных, не зависящих от Исполнителя обстоятельств, которые грозят качеству выполняемой его работы, жизни и здоровью персонала.

2.3.12. Выставлять счета-фактуры установленного образца в порядке и в сроки, предусмотренные действующим российским законодательством.

2.3.13. В случае изменения телефона оперативного дежурного или адреса электронной почты, незамедлительно уведомить Заказчика о таких изменениях, подтвердив эти изменения в письменной форме в течение 3 (трех) рабочих дней.

2.3.14. В рамках настоящего договора, при наличии потребности Заказчика, Исполнитель может оказать иные услуги, стоимость и порядок оплаты которых должны быть предусмотрены дополнительным соглашением к настоящему договору.

2.3.15. Использовать технику, оборудование, специальные средства и материалы, соответствующие ГОСТам РФ и имеющим обязательную сертификацию.

2.3.16. Предоставить по требованию Заказчика все необходимые документы на право Исполнителя заниматься данной деятельностью, сертификаты на используемую технику, оборудование, материалы.

2.4. Исполнитель вправе:

2.4.1. Давать письменные рекомендации, направленные на устранение в деятельности Заказчика нарушений требований российского законодательства в области пожарной, промышленной и экологической безопасности, создающих угрозу возникновения ЧС(н).

2.4.2. В случае вторичного выявления Исполнителем факта не устранения Заказчиком выявленных нарушений Исполнитель вправе:

- за свой счет по согласованию с Заказчиком докупить и предоставить Заказчику с последующим возмещением им понесенных затрат недостающий инвентарь и (или) материалы, необходимые для соблюдения Заказчиком законодательства в области пожарной, промышленной и экологической безопасности и предотвращающие угрозу возникновения чрезвычайных ситуаций;

- до момента устранения нарушений приостановить обслуживание Объекта, на котором Исполнителем выявлены, а Заказчиком не устраняются нарушения, и если эти нарушения угрожают безопасности Объекта;

- расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке, если указанные нарушения угрожают жизни и здоровью персонала Исполнителя.

2.4.3. Привлекать к оказанию услуг и выполнению работ третьих лиц по согласованию с Заказчиком, неся при этом ответственность за их действия, как за собственные.

2.4.4. Оказывать Заказчику дополнительные услуги по его заявке.

2.4.5. Производить иные действия, предусмотренные настоящим договором.

2.5. Транспортировка, утилизация, образовавшихся в ходе ЛРН отходов осуществляется за счет Заказчика. Исполнитель и (или) сторонняя подрядная организация может привлекаться Заказчиком для этого вида работ по отдельно заключенным договорам.

3. Порядок расчетов и сдачи-приемки выполненных работ и оказанных услуг

3.1. Услуги по поддержанию в постоянной готовности сил и средств Исполнителя для выполнения работ по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на опасных производственных объектах Заказчика, и проведение один раз в год тактико-специального учения (тренировки), оплачиваются Заказчиком согласно **Приложению № 4**.

3.2. Работы Исполнителя при ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов оплачиваются Заказчиком по ставкам, указанным в **Приложении № 5** к настоящему договору, исходя из фактически затраченного времени использования сил и средств.

3.3. Оплата Заказчиком производится в течение 45 календарных дней после подписания акта выполненных работ и оказанных услуг.

3.4. При поддержании в постоянной готовности сил и средств Исполнителя для реагирования на возможные разливы нефтепродуктов на объектах Заказчика:

3.4.1. Не позднее 10 (десяти) календарных дней месяца, следующего за отчетным, Стороны оформляют и подписывают два экземпляра Акта сдачи-приемки выполненных работ и оказанных услуг по настоящему договору, для чего Исполнитель в первые три рабочих дня месяца следующего за отчетным оформляет и направляет (нарочно или по почте) Заказчику на подписание два экземпляра Акта сдачи-приемки выполненных работ и оказанных услуг и счет-фактуру установленного образца.

3.4.2. Заказчик обязуется рассмотреть Акт сдачи-приемки результатов выполненных работ и оказанных услуг в течение 3 (трех) рабочих дней с даты его получения. При отсутствии

у Заказчика мотивированных возражений Заказчик обязан в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения Акта сдачи-приемки выполненных работ и оказанных услуг подписать его и передать Исполнителю.

В случае наличия у Заказчика возражений Заказчик обязан направить Исполнителю соответствующие мотивированные возражения в течение 3 (трех) рабочих дней с даты получения Акта сдачи-приемки выполненных работ и оказанных услуг. В противном случае акт считается принятым и подписанным.

3.5. При ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов:

3.5.1. Время мобилизации, демобилизации оборудования и специалистов Исполнителя, время нахождения в пути до территории оказания услуг и обратно, фактическое время по ликвидации аварийных разливов нефти, время, затраченное на очистку оборудования и материалов считается рабочим, и оплачивается по ставкам и условиям, указанным в Приложении № 5 к настоящему договору.

3.5.2. Рабочее время специалистов и оборудования Исполнителя, а также привлеченных дополнительно сил и средств, в соответствии с п. 2.3.3. настоящего договора, при ликвидации и локализации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах Заказчика учитывается в листах учета рабочего времени, которые подписываются полномочным представителем Заказчика или уполномоченным должностным лицом на месте выполнения работ и оказания услуг и оплачивается по фактически затраченному времени, но не менее 4-х часов по ставкам и условиям, указанным в Приложении № 5 к настоящему договору.

3.5.3. Акт сдачи-приемки выполненных работ и оказанных услуг по ликвидации разливов нефтепродуктов и счет-фактура установленного образца, рассматриваются и подписываются Заказчиком после его получения, аналогично рассмотрению и подписанию Акта сдачи-приемки выполненных работ и оказанных услуг, указанных в пункте 3.4.2. настоящего договора.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. Стороны несут ответственность за неисполнение либо ненадлежащее исполнение своих обязанностей по настоящему договору в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

4.2. В случае необоснованного отказа Заказчика от подписания актов о начале выполнения работ и оказания услуг, актов выполненных работ, листов учета рабочего времени, несоблюдении условий настоящего договора об оплате работ и услуг Исполнителя, а также неоплате пени, Исполнитель вправе приостановить выполнение работ и оказание услуг либо отказаться от исполнения обязательств по настоящему договору, расторгнув его в одностороннем порядке и потребовать возмещения понесенных расходов, официально уведомив об этом Заказчика.

4.3. В случае ненадлежащего выполнения Исполнителем договорных обязательств, а также некачественного выполнения работ и оказания услуг Заказчик вправе расторгнуть настоящий договор в одностороннем порядке. Исполнитель обязан возместить в полном объеме ущерб Заказчику причиненный вследствие ненадлежащего и некачественного выполнения Исполнителем своих договорных обязательств.

4.4. Заказчик несет ответственность за предоставление Исполнителю не полной и (или) не достоверной информации об обслуживаемых объектах, указанных в Приложении № 1 к настоящему договору. Исполнитель освобождается от ответственности в случае, если предоставленная Заказчиком информация явилась причиной ненадлежащего исполнения условий настоящего договора со стороны Исполнителя.

4.5. Заказчик несет ответственность за прекращение каких-либо действий Исполнителя по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, указанных в пункте 2.2.3. настоящего договора. При таком прекращении действий Исполнитель соответственно освобождается от ответственности.

4.6. В случае ложного сообщения о разливе нефти и нефтепродуктов на своем объекте Заказчик оплачивает Исполнителю фактически затраченное время реагирования, но не менее 4-х часов, по ставкам рабочего времени, указанным в пункте 3.5.1. настоящего договора.

4.7. Заказчик обязуется оплатить прямые расходы, понесенные Исполнителем при прекращении работ, а также возместить Исполнителю неустойку в виде стоимости услуг по

поддержанию в постоянной готовности сил и средств Исполнителя за 90 (девяносто) календарных дней, в соответствии с Приложением № 4 настоящего договора.

5. РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

5.1. Заказчик вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем порядке полностью или частично, уведомив об этом Исполнителя в письменном виде, уплатив Исполнителю денежные средства за работу/услугу, фактически выполненную до даты получения уведомления об отказе Заказчика от исполнения Договора.

5.2. После получения Уведомления об одностороннем отказе от исполнения Договора Исполнитель обязан:

- немедленно, с даты получения уведомления об одностороннем отказе от исполнения Договора, прекратить выполнение работ/оказание услуг и в течение трех рабочих дней с даты получения уведомления сдать Заказчику фактически выполненные объемы работ/оказанные услуги по Договору в порядке, установленном настоящим Договором;
- исполнить все денежные обязательства, причитающиеся третьим лицам, возникшие в результате выполнения работ по настоящему Договору (штрафы, пени, неустойки, возмещение убытков, иные платежи и т.п.);
- выполнить иные обязательства, предусмотренные настоящим Договором.

5.3. Оплата работы/услуги, выполненной/оказанной Исполнителем после получения им уведомления об одностороннем отказе от исполнения Договора, а также возмещение понесенных Исполнителем в этот период убытков Заказчиком не производятся.

5.4. В случае расторжения Договора по соглашению Сторон, порядок прекращения обязательств Сторон по Договору определяется в соглашении о расторжении Договора.

5.5. Исполнитель не вправе в одностороннем порядке в соответствии с п. 2 ст. 719 Гражданского кодекса РФ отказаться от исполнения настоящего Договора.

6. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

6.1. Все споры или разногласия, возникшие между Сторонами по Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между Сторонами.

6.2. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Самарской области в установленном законодательством порядке.

7. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

7.1. В случае возникновения обстоятельств непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых обстоятельств (наводнения, землетрясения, эпидемии, военные конфликты, военные перевороты, террористические акты), препятствующих выполнению Сторонами обязательств по настоящему Договору, Стороны обязаны письменно, не позднее 14 (четырнадцати) календарных дней после их возникновения, предоставить документы, выданные компетентными органами, или доказать, что эти обстоятельства действительно имели место, в противном случае условия Договора должны быть выполнены без изменений.

7.2. Если обстоятельства непреодолимой силы сохраняются свыше одного месяца, то Стороны имеют право в одностороннем порядке расторгнуть настоящий Договор без обращения в суд. В этом случае Стороны производят взаиморасчеты за фактически выполненные работы.

8. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ УСЛОВИЯ

8.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

8.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования

применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей Стороны.

8.3. Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны, понимаются:

- предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;
- предоставление каких-либо гарантий;
- ускорение существующих процедур;
- иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

8.4. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей статьи Договора, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей статьи Договора. После направления письменного уведомления соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения от другой Стороны подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

8.5. Стороны настоящего Договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции. При этом Стороны обеспечивают реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

8.6. Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения настоящего Договора фактам с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

Стороны гарантируют полную конфиденциальность по вопросам исполнения положений настоящей статьи Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

8.7. В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в настоящей статье действий и/или неполучения другой Стороной в установленный настоящим Договором срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая Сторона может расторгнуть настоящий Договор в установленном законом порядке. Сторона, по чьей инициативе по основаниям, предусмотренным положениями настоящей статьи, был расторгнут настоящий Договор, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

9. ОГОВОРКА О СБОРЕ И ХРАНЕНИИ ДОКАЗАТЕЛЬСТВ ФАКТИЧЕСКОГО ИСПОЛНЕНИЯ ДОГОВОРА

9.1. Исполнитель по настоящему Договору обязуется обеспечить сбор и хранение доказательств, подтверждающих реальность совершения хозяйственных операций в процессе исполнения настоящего Договора (далее для целей настоящего пункта – Доказательства).

К таким Доказательствам помимо первичных документов могут быть отнесены, например, официальная и неофициальная переписка, в том числе по электронной почте,

предоставленный пропуск сотруднику контрагента на объект или в офисное помещение, протоколы встреч и совещаний, презентации, отчеты, фото и видео материалы, записи камер видеонаблюдения, договоры и соглашения, заключаемые в целях исполнения настоящего Договора, любые иные прямые и косвенные свидетельства, документально подтверждающие, что отношения между Сторонами, имеют деловой характер и направлены на получение дохода от реально осуществляемой хозяйственной деятельности.

Заказчик имеет право запросить, а Исполнитель обязан незамедлительно предоставить все имеющиеся в его распоряжении Доказательства.

Исполнитель обязуется хранить все имеющиеся в его распоряжении Доказательства в течение 4 (четырёх) лет с момента окончания срока действия настоящего Договора.

Расходы Исполнителя на сбор и хранение Доказательств несет Исполнитель. Такие расходы не подлежат возмещению Заказчиком ни при каких обстоятельствах.

В случае нарушения Исполнителем обязательств, предусмотренных настоящей статьёй, Заказчик по своему выбору:

- Заказчик имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора, направив письменное уведомление;

- Заказчик имеет право потребовать возместить в полном объеме документально подтвержденные убытки, в том числе убытки, возникшие на основании требований органов государственной власти и/или третьих лиц;

- Заказчик имеет право потребовать уплатить штрафную неустойку в размере 10% (десяти процентов) от общей стоимости договора. В таком случае Заказчик вправе требовать возмещения убытков в полной сумме сверх неустойки.

Денежные обязательства, возникшие у Исполнителя на основании положений настоящей статьи, подлежат исполнению Исполнителем в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента предъявления соответствующего требования, если иной срок не согласован Сторонами.

В целях обеспечения положений настоящего Договора Исполнитель обязуется предусмотреть в договорах с субподрядчиками (соисполнителями) положения, обеспечивающие реализацию и исполнение настоящего Договора.

9.2. Если условиями Договора прямо предусмотрено, что Заказчик обязуется возместить Исполнителю дополнительные расходы, то такие расходы подлежат возмещению только на основании предоставления подтверждающих документов, отражающих суть и сумму данных расходов.

10. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

10.1. Каждая из Сторон обязана обеспечить защиту конфиденциальной информации, ставшей доступной ей в рамках настоящего Договора, от несанкционированного использования, распространения или публикации.

10.2. Для целей настоящего Договора термин «Конфиденциальная информация» означает любую информацию по настоящему Договору, имеющую действительную или потенциальную ценность в силу неизвестности ее третьим лицам, не предназначенную для широкого распространения и/или использования неограниченным кругом лиц, удовлетворяющую требованиям законодательства Российской Федерации или информация, которая прямо названа Сторонами конфиденциальной.

10.3. Каждая из Сторон обязана обеспечить защиту конфиденциальной информации, ставшей доступной ей в рамках настоящего Договора, от несанкционированного использования, распространения или публикации в период действия настоящего Договора и в течение трех лет, после окончания его действия, а в отношении секрета производства – до тех пор, пока сохраняется конфиденциальность сведений, составляющих его содержание. Соответствующая Сторона настоящего Договора несет ответственность за действия (бездействие) своих работников и иных лиц, получивших доступ к Конфиденциальной информации.

10.4. Обязательства по соблюдению конфиденциальности, предусмотренные настоящим Соглашением, не затрагивают случаи предоставления информации государственным органам власти в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, а так же не будут распространяться на общедоступную информацию, которая становится известна третьим лицам не по вине Сторон.

10.5. Убытки, вызванные нарушением условий конфиденциальности, определяются и возмещаются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации».

11. СРОК ЖЕИСТВИЯ ДОГОВОРА

11.1. Настоящий договор вступает в силу с 01.01.2019 года и действует до 31.12.2019 года.
11.2. Настоящий договор может быть расторгнут по соглашению Сторон.

Сторона, инициирующая расторжение настоящего договора, должна не менее чем за 30 (тридцать) дней направить письменное предложение о расторжении настоящего договора другой Стороне.

11.3. Требование о расторжении настоящего договора может быть заявлено Стороной в суд только после получения письменного отказа другой Стороны на предложение расторгнуть настоящий договор, либо неполучения ответа в тридцатидневный срок.

11.4. В случае расторжения настоящего договора по инициативе Заказчика ранее срока, указанного в пункте 11.1. настоящего договора, Заказчик обязуется оплатить услуги и работы, выполненные до расторжения настоящего договора.

12. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ

12.1. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями Сторон.

12.2. При изменении наименования, местонахождения, банковских реквизитов или реорганизации одной из Сторон, она обязана письменно в двухнедельный срок сообщить другой Стороне о произошедших изменениях.

12.3. Приложения и дополнительные соглашения к настоящему договору составляют его неотъемлемую часть.

12.4. Во всех случаях, не предусмотренных настоящим договором, стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

12.5. Настоящий договор составлен в 2 (двух) экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

12.6. К настоящему Договору прилагаются:

12.6.1. Перечень обслуживаемых опасных производственных объектов (Приложение №1);

12.6.2. Схема оповещения личного состава АО «ЦАСЭО» по сигналу «Сбор» (Приложение №2);

12.6.3. Состав рабочей группы специалистов ЛРН (Приложение №3);

12.6.4. Соглашение о договорной цене (Приложение №4);

12.6.5. Соглашение о Договорных единичных расценках на работы по ликвидации разливов нефтепродуктов (Приложение №5);

13. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

Заказчик:

АО «Оренбургнефтеотдача»
Адрес местонахождения: 461630,
Оренбургская область, г. Бугуруслан,
ул. Фруктовая, д.15
Почтовый адрес: 461630,
Оренбургская область, г. Бугуруслан,
ул. Фруктовая, д.15, а/я 54.
Телефон (факс) 8 (35352) 6-42-74
Бухгалтерия 8 (35352) 6-42- 77
e-mail: Report56@nestro.ru
ИНН 5645001990
КПП 560201001
ОКПО 46753472
ОКВЭД 11.10.11
ОГРН 1025602372696

Исполнитель:

АО «Центр аварийно-спасательных и
экологических операций»
(краткое наименование: АО «ЦАСЭО»)
Юр. адрес: 117342, г. Москва, ул. Бултерова, д.
176, эт. 7, пом. 20а/20б
Факт. адрес: 115088, г. Москва, ул. Угрешская,
д. 2 корп. 25
Тел.: (495)778-77-47 факс (495)778-77-57
ОГРН 1027700261137,
ИНН / КПП 7709267582 / 772801001
Р/с № 40702810338000056778
в Московском банке ПАО Сбербанк
К/с № 30101810400000000225
в ГУ Банка России по ЦФО г. Москва

9

Банковские реквизиты:
ПРИВОЛЖСКИЙ ФИЛИАЛ ПАО
РОСБАНК г. НИЖНИЙ НОВГОРОД
Р/с 40702810624910000033
БИК 042202747
К/с 30101810400000000747

БИК 044525225
Адрес Банка: Волгоградский проспект 4а

Самарский центр «ЭКОСПАС» - филиал АО
«Центр аварийно-спасательных и
экологических операций»
(краткое наименование: Самарский центр
«ЭКОСПАС» - филиал АО «ЦАСЭО»)
Адрес: 443532, Самарская область, р-н
Волжский,
п. Верхняя Подстепновка, ул. Специалистов, 26
Почт. Адрес: 443041 г. Самара, а/я 12513.
КПП 631443001
тел./факс: (846) 201-06-09/ (846) 201-04-86
E-mail: samara@ecospas.ru

Заказчик:

Генеральный директор
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»
Управляющей организации
АО «Оренбургнефтеотдача»



Р. Ф. Мирлахов

М.П.

Исполнитель:

Директор Самарского центра «ЭКОСПАС»
(филиала АО «ЦАСЭО»)

Э. Н. Арзуманян

М.П.

Приложение №1
к Договору № ЧС(Н)
139/09/2018-ОК10
от «12» 09 2018
года

ПЕРЕЧЕНЬ
опасных производственных объектов АО «Оренбургнефтеотдача»

№ п/п	Наименование объекта (месторождение, площадь)	Регистрационный номер ОПО	Месторасположение объекта (район)
1.	Объекты бурения и добычи нефти и газа и газового конденсата Кирсановского месторождения	A-49-01737-0001	Оренбургская область, Северный район
2	Объекты бурения и добычи нефти и газа и газового конденсата Черновского месторождения	A-49-01737-0002	Оренбургская область, Северный район
3	Объекты бурения и добычи нефти и газа и газового конденсата Пашкинского месторождения	A-49-01737-0003	Оренбургская область, Северный район
4	Объекты системы обустройства месторождения, сбора, подготовки и транспортировки углеводородов Кирсановского месторождения	A-49-01737-0005	Оренбургская область, Северный район
5	Объекты системы обустройства месторождения, сбора, подготовки и транспортировки углеводородов Черновского месторождения	A-49-01737-0008	Оренбургская область, Северный район
6	Объекты системы обустройства месторождения, сбора, подготовки и транспортировки углеводородов Пашкинского месторождения	A-49-01737-0009	Оренбургская область, Северный район
7.	УПСВ Пашкинского месторождения		Оренбургская область, Северный район

Заказчик:

Генеральный директор
ООО «Зарубежнефть-добыча Самара»
Управляющей организации
АО «Оренбургнефтеотдача»



М.П.

Исполнитель:

Директор Самарского центра «ЭКОСПАС»
(филиала АО «ЦАСЭО»)

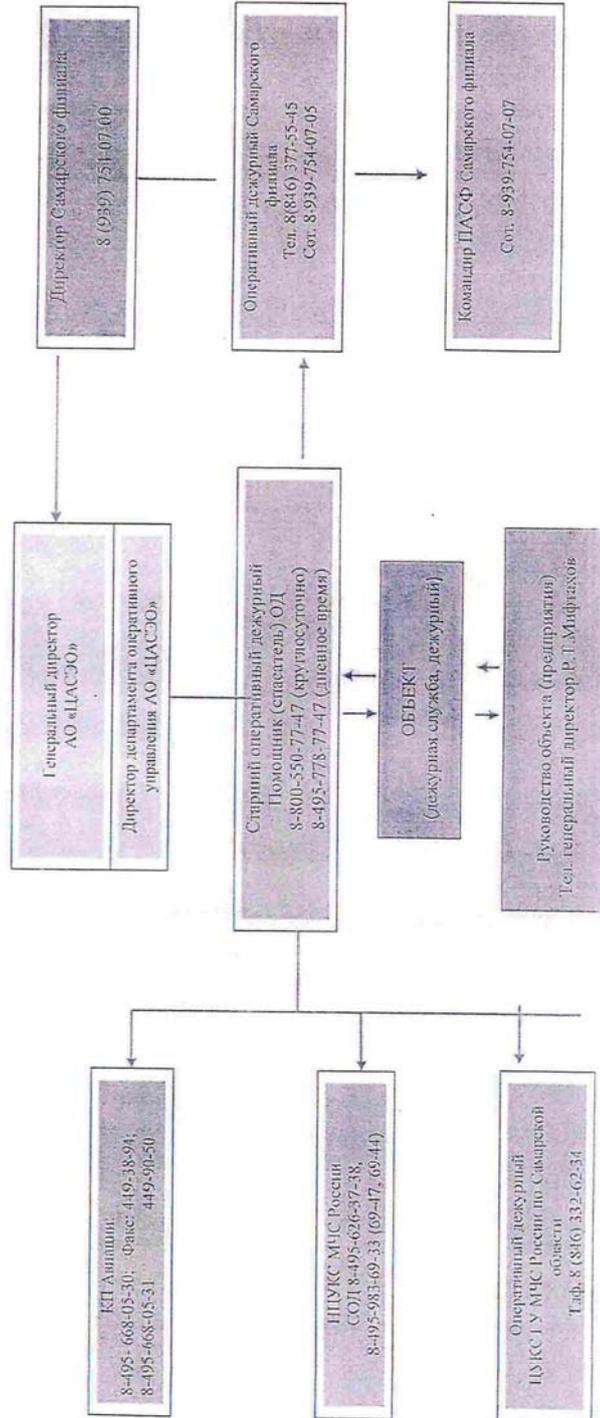


М.П.

11

Приложение №2
к Договору № ЧС(Н) 139/СЭ/РолР-ОМО
от 12.09.2014 года

**СХЕМА
взаимодействия и оповещения
АО «ЦАСЭО» при возникновении ЧС (Н)**



Исполнитель:

Директор Самарского центра «ЭКСПАС» (филиала АО «ЦАСЭО») Э.Н. Арзумян



Заказчик:

Генеральный директор
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»
Управляющей организации
АО «Фактур-Сервис-Тотдача»



Приложение № 3
к Договору № ЧС(Н)
139/09/2018-ОНО
от 12 09 2018 года

Состав рабочей группы специалистов ЛРН

Рабочая группа специалистов, находящаяся в постоянной готовности к выдвигению и проведению работ по ЛАРН на объектах Заказчика	Кол-во
Руководитель группы спасателей (бригадир)	1
Спасатель-специалист ЛАРН	4
Водитель специализированного автомобиля	2

Специальные технические средства ЛРН

Наименование	Кол-во
Автоцистерна КО-505А для механизированного сбора нефти нефтепродуктов и газового конденсата на базе КАМАЗ 43118	1
Специализированный автомобиль ГАЗ 33023 «ГАЗель» фермер	1
ГАЗ 33106 Валдай	1
UAZ PATRIOT, модели UAZ-31631	1
Газоанализатор GX-2009	1
Вакуумный нефтесборщик ВНСУ VM-10	1
Нефтеперекачивающая станция на базе «PD-75» Shelwood	1
Комплект рукавов для перекачки нефтепродуктов	2
Установка для сжигания отходов УСО-200	1
Боновое ограждение «Барьер-50»	30
Боны сорбирующие (секция 10 м, диаметр 20 см)	10
Устройство для нанесения сорбента РС-1	1
Сорбент, кг	200
Сорбирующие салфетки, шт.	300
Устройство для отжима салфеток ОМУ-1	1
Емкости временного хранения ВХН 6К м3	6
Радиостанции ICOM-34	1
Световой комплекс в сборе (эл.ст. «Вебрь 6 кВт, 5 стоек с прожекторами на 220 В)	1
Электроагрегат АБП-6, (5-6 кВт)	1
Моечная машина «Karcher»	1
Пленка маслостойкая, шир. 150-200 см.	200
GPS навигатор	1
Лопаты совковые алюминиевые	8
Лопаты штыковые алюминиевые	8
Мотопомпа «SEM-50»	2
Рукав пожарный d-51, 20 м	4

13

Ствол пожарный	2
Огнетушитель ОП-2	2
Огнетушитель ОП-4	2
Огнетушитель ОУ-1	2
Огнетушитель ОУ-3	2
Дыхательные аппараты на сжатом воздухе	5
Комбинезон защитный «Тайвек Классик»	24
Костюмы защитные «Стрелец КИО»	5

Заказчик:

Генеральный директор
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»
Управляющей организации
АО «Оренбургнефтеотдача»



М.П.

Исполнитель:

Директор Самарского центра «ЭКСПАС»
(филиала АО «ЦАСЭО»)



М П

ОТРАСЛЕВАЯ КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПО АТТЕСТАЦИИ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ) И СПАСАТЕЛЕЙ
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА
(ОАК ТЭК 16/2-1)

СВИДЕТЕЛЬСТВО
ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ

Серия 16/2-1 № 08995

« 28 » октября 2016 г. Регистрационный № 16/2-1-398

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **Профессиональное аварийно-спасательное формирование Самарского центра «ЭКОСПАС» - филиала**

АО «Центр аварийно-спасательных и экологических операций»

Статус аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: **профессиональное**

Виды аварийно-спасательных работ:
поисково-спасательные работы, газоспасательные работы

Учредители аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования:
АО «Центр аварийно-спасательных и экологических операций»

Адрес: **443532, Россия, Самарская область, Волжский район, с. В. Подстепновка, ул. Специалистов, д. 26**

Основание: **протокол заседания аттестационной комиссии № 05-93пр от 28.10.2016**

Действительно до: **28.10.2019**

Председатель аттестационной комиссии: **Р.Н. Шагисламов**

Секретарь аттестационной комиссии: **Е.А. Полякова**



ЗАО «Орбон», Москва, 2016 г. «Вн. Лицензия № 05-05-09003 ФАЭС РФ. ТЭ № 621. Тел.: (495) 726-47-42, www.orbon.ru

ДОГОВОР № 2/3 /143/09/2018-ОНО
на выполнение комплекса работ по противофонтанному обслуживанию

г. Бугуруслан

«28» 09 2018г.

Федеральное государственное автономное учреждение «Аварийно-спасательное формирование «Северо-Восточная противофонтанная военизированная часть» (сокращенное наименование - ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ»), именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице командира Бугурусланского военизированного отряда – филиала ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ» Долматова Александра Викторовича, действующего на основании доверенности № 5/18 от 30.12.17г., с одной стороны и Акционерное общество «Оренбургнефтеотдача», в лице генерального директора управляющей организации ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» Мифтахова Руслана Талгатовича, действующего на основании договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества №9/03/2016-ОНО от 18 марта 2016 года, Решения № 4 единственного участника ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» от 04.07.2018 года, с другой стороны, заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. На основании Закона РФ от 21.02.92 г. № 2395-1 «О недрах» и Федерального закона от 21.07.97г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» «Заказчик» поручает, а «Исполнитель» принимает на себя обязательства по выполнению комплекса работ по противофонтанному обслуживанию при эксплуатации нефтяных и газовых скважин, находящихся на территории Оренбургской области. Перечень объектов, находящихся на обслуживании Исполнителя, приведен в приложении №1, являющимся неотъемлемой частью настоящего договора.

1.2. Работы по настоящему договору осуществляются Бугурусланским военизированным отрядом по предупреждению возникновения и ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов – филиалом ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ».

2. ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Исполнитель обязан:

2.1.1. Проводить профилактическую работу по предупреждению возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов на опасных производственных объектах Заказчика.

2.1.2. Выполнять работы по ликвидации газонефтеводопроявлений, газонефтяных выбросов, открытых фонтанов в случаях их возникновения.

2.1.3. Выполнять аварийно-технические работы (спасательные работы), с применением специального оборудования, снаряжения, инструментов с использованием средств газозащиты (СИЗОД), на нефтяных и газовых скважинах. Такие работы выполняются Исполнителем и оплачиваются Заказчиком на основании дополнительных соглашений к настоящему Договору, составляемых отдельно для каждого случая проведения работ. Для этого Заказчик должен иметь резервы финансовых средств и материальных ресурсов.

2.1.4. Принимать участие в проведении стендовых гидравлических испытаний фонтанной арматуры и ее обвязки.

2.1.5. Согласовывать схемы обвязки устья скважин, оборудованные фонтанной арматурой.

2.1.6. Принимать участие в работе комиссий по расследованию обстоятельств и причин возникновения газонефтеводопроявлений, открытых газовых и нефтяных фонтанов и связанных с ними несчастных случаев.

2.1.7. Принимать участие в работе комиссий по проверке у работников «Заказчика» знаний действующих правил и инструкций по вопросам предупреждения возникновения и локализации аварийных ситуаций связанных с газонефтепроявлениями.

1

- 2.1.8. Принимать участие в разработке планов предупреждения и ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов, нормативных документов по противofонтанной безопасности и рекомендации по повышению эффективности предупреждения открытого фонтанирования.
- 2.1.9. Согласовывать планы на расконсервацию, консервацию и ликвидацию скважин
- 2.1.10. Проводить контрольные учебно-тренировочные занятия с рабочими и специалистами Заказчика по отработке первичных действий по герметизации устья скважин при возникновении газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов, а так же правилам пользования средствами защиты органов дыхания и приборами контроля газовоздушной среды.
- 2.1.11. Осуществлять контроль за своевременным обучением, переподготовкой (аттестацией рабочих и специалистов «Заказчика» по курсу «Эксплуатация (обслуживание) скважин с возможными газонефтеводопроявлениями», а также по курсу: «Контроль воздушной среды».
- 2.1.12. Проводить инструктажи по вопросам противofонтанной безопасности в бригадах Заказчика.
- 2.1.13. Выдавать предписания по устранению выявленных нарушений и проверять своевременность их выполнения.
- 2.1.14. Выдавать запрещения на производство работ на скважинах при обнаружении нарушений, создающих опасность для жизни людей и условий возникновения открытого фонтанирования скважин.
- 2.1.15. Обследовать в составе комиссии фонд ликвидированных скважин и скважин, находящихся в консервации.
- 2.1.16. Контролировать наличие, хранение и готовность к применению средств индивидуальной защиты, газоанализаторов, искробезопасного инструмента а также умение обслуживающего персонала «Заказчика» пользоваться перечисленными средствами.
- 2.1.17. Обеспечивать круглосуточное дежурство личного состава «Исполнителя» в режиме оперативной готовности к выезду на аварию.
- 2.1.18. Осуществлять профессиональную подготовку и тренировку командного и рядового состава в объеме, обеспечивающим их готовность к организации и выполнению возложенных на «Исполнителя» задач по предупреждению и ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов.
- 2.1.19. Выполнять проектно-конструкторские работы по разработке технических средств, для предупреждения и ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов.
- 2.1.20. Обеспечивать на складах АЗ сохранность и постоянную готовность к использованию аварийного запаса оборудования, приспособлений, инструмента, материалов, средств личной защиты и связи, необходимых для проведения работ по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов.
- 2.1.21. Консультировать Заказчика по вопросам приобретения новых типов устьевого и противовыбросового оборудования, а также новых типов газоанализаторов и средств индивидуальной защиты органов дыхания.
- 2.1.22. Проводить с рабочими и специалистами «Заказчика» практические занятия по отработке первичных действий по герметизации устья скважин при возникновении газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов и правилам пользования средствами защиты органов дыхания и приборами контроля газовоздушной среды.
- 2.1.23. Ежеквартально доводить до Заказчика информацию по газонефтеводопроявлениям и открытым фонтанам, происшедшим на предприятиях, обслуживаемых Исполнителем.

2.2. Заказчик обязан:

2.2.1. Выделять транспортные средства для выезда работников профилактики Исполнителя на обслуживаемые объекты и доставки необходимого оборудования к месту аварии и обратно, организовывать их безопасную перевозку своими силами и за свой счет.

2.2.2. Предоставлять работникам Исполнителя беспрепятственный доступ на обслуживаемые производственные объекты Заказчика.

2.2.3. Создавать необходимые условия для персонала Исполнителя в период выполнения ими профилактических работ на обслуживаемых объектах Заказчика.

2.2.4. В сроки установленные Постановлением Правительства РФ от 26.08.2013г. № 730, предоставлять Исполнителю на согласование план ликвидации аварий (ПЛА) на каждый опасный производственный обслуживаемый объект Заказчика (отдельно по площади или месторождению) и план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на все опасные производственные объекты Заказчика с резервом финансовых средств и материальных ресурсов.

2.2.5. Предоставлять на согласование схемы обвязки устья скважин, оборудованные фонтанной арматурой.

2.2.6. Организовывать и возглавлять штаб по ликвидации ГНВП и ОФ в соответствии с «Инструкцией по организации и безопасному ведению работ при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов» и «Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности (утв. Приказом Ростехнадзора от 12.03.2013г. № 101).

2.2.7. Включать работников Исполнителя в комиссии по расследованию причин возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов.

2.2.8. Приглашать работников Исполнителя на совещания и конференции по вопросам охраны труда, предупреждения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов.

2.2.9. Включать работников Исполнителя в комиссии по проверке знаний у рабочих и специалистов Заказчика действующих правил и инструкций по предупреждению возникновения и по ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов.

2.2.10. Принимать необходимые меры по устранению нарушений действующих правил и инструкций по предупреждению возникновения и по ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов, выявленных работниками Исполнителя.

2.2.11. По результатам профилактических обследований, выданных предписаний (рекомендации) по устранению выявленных нарушений, а также запрещений на производство работ (рекомендаций на приостановку работ) издавать приказы, распоряжения, разрабатывать мероприятия по улучшению состояния дел по предупреждению и раннему обнаружению ГНВП и ОФ и предоставлять информацию о выполнении «Исполнителю».

2.2.12. Исполнять требования инструкции по предупреждению газонефтеводопроявлений, согласованной с противofонтанной службой.

2.2.13. Обеспечивать Подрядные организации инструкцией по предупреждению газонефтеводопроявлений, согласованной с противofонтанной службой и контролировать её исполнение.

2.2.14. Предоставлять работникам Исполнителя, при ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов, помещения, оборудованные всем необходимым для размещения и отдыха, а также 3-х разовое питание за счет Заказчика.

2.2.15. Возмещать Исполнителю, по предъявленному и соответствующему акту и подтверждающих документов, оборудование, специальные приспособления, аппаратуру, специальные костюмы, израсходованные или пришедшие в негодность при аварийных работах, а также оборудование и устройства, вынужденно оставленные Исполнителем на объектах после проведения аварийных работ. Порядок восстановления утраченного при ликвидации открытых фонтанов оборудования прописывается в дополнительных соглашениях к настоящему Договору подписанных полномочными представителями Сторон.

2.2.16. Предусматривать и выделять средства, согласно утвержденной программы, на приобретение оборудования и технических средств, инструмента, материалов, специальной одежды, средств страховки и индивидуальной защиты для пополнения склада аварийного запаса и принимать меры по укомплектованию и содержанию их в полной готовности к применению.

2.2.17. Предоставлять Исполнителю, на время выполнения работ по ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов на объектах Заказчика, необходимые материалы и технические средства, а также изготавливать специальные приспособления для ликвидации аварии на конкретной скважине.

2.2.18. Оплачивать проведение необходимых аварийных работ, выполненных с участием сторонних организаций, привлекаемых по решению штаба для ликвидации аварий.

2.2.19. Согласовывать с «Исполнителем» ввод в эксплуатацию нового устьевого и противовыбросового оборудования, а также новых типов газоанализаторов и средств индивидуальной защиты органов дыхания.

2.2.20. Не допускать к работе на опасных производственных объектах Заказчика, подрядные организации, осуществляющие ремонт, реконструкцию, освоение, геофизические исследования и другие работы по интенсификации добычи нефти и газа, не заключившие договор с противofонтанной службой.

2.2.21. В случае изменения в цепочке собственников Заказчика, и исполнительных органах Заказчика последний обязан представить Исполнителю информацию об изменениях в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

2.2.22. При необходимости обеспечивать работников профилактики «Исполнителя» постоянным рабочим местом с выделением необходимой мебели, оргтехники (компьютер, принтер) и устойчивой телефонной и электронной связи за счёт средств «Заказчика».

2.2.23. Производить оплату выполненных «Исполнителем работ в размере и на условиях, определенных настоящим договором.

2.2.24. С целью пополнения склада аварийного запаса, произвести закуп в 1 квартале 2019 года: Кран шаровый КШ 73/38*35 – 1шт и Клапан обратный НКТ-73мм – 2шт и передать его по акту в Бугурусланский военизированный отряд.

3. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Стоимость работ по настоящему договору составляет 415 740, 58 рубля (*четыреста пятнадцать тысяч семьсот сорок рублей 58 копеек*), в том числе НДС(20%)- 69290,1 рублей

3.2. Сумма договора определяется в соответствии с Расчетом стоимости услуг на противofонтанное обслуживание (Приложение № 2).

3.3. «Исполнитель» не позднее 5 (пятого) числа месяца следующего за отчетным, направляет «Заказчику» на подписание акт выполненных работ по комплексному обслуживанию за прошедший месяц в 2-х экземплярах и счет- фактуру.

3.4. «Заказчик» в течение 5 (пяти) дней со дня получения акта направляет «Исполнителю» подписанный экземпляр акта выполненных работ или мотивированный отказ. В случае не подписания акта при отсутствии мотивированного отказа в установленный срок работа считается принятой «Заказчиком» и подлежит оплате в полном размере.

3.5. Оплата услуг Исполнителя производится Заказчиком ежемесячно путем перечисления денежных средств на лицевой счет Исполнителя не позднее 15 календарных дней с момента окончания месяца оказания услуг на основании представленного Исполнителем Заказчику счета и счета-фактуры.

3.6. Датой исполнения обязательств по оплате считается дата списания денежных средств с расчетного счета Заказчика в уполномоченном банке.

3.7. Отсутствие аварий и осложнений на объектах «Заказчика» не является основанием для изменения порядка и размера оплаты.

4. СРОК ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

4.1. Настоящий договор вступает в силу с 01.01.2019г. и действует по 31.12.2019г., а в части платежей - до полного их завершения.

4.2. При возникновении законных оснований настоящий договор может быть досрочно расторгнут по соглашению «Сторон», оформленному письменно.

4.3. В соглашении о расторжении договора указываются: момент расторжения договора и прекращения обязательств; сумма задолженности (либо ее отсутствие); порядок и срок проведения взаиморасчетов; иные существенные для сторон условия прекращения обязательств по договору.

4.4. Настоящий договор может быть досрочно расторгнут «Сторонами» в одностороннем внесудебном порядке путем отказа от исполнения договора в соответствии с п.3 ст. 450 Гражданского кодекса Российской Федерации.

4.5. Расторжение настоящего Договора по инициативе любой из Сторон возможно с предварительным письменным предупреждением об этом другой Стороны за 30 дней до предполагаемой даты расторжения. Расторжение договора оформляется в письменной форме полномочными представителями Сторон при условии урегулирования вопросов платежей и их полной выплаты.

4.6. Обязательства «Сторон», определенные предметом договора, прекращаются с момента подписания соглашения о расторжении договора (если иное не предусмотрено соглашением), за исключением неисполненных обязательств, в отношении которых условия договора действуют до их полного исполнения «Сторонами».

4.7. В случае задержки Заказчиком оплаты выполненных работ (оказанных услуг) более 3 (трех) месяцев, Исполнитель вправе отказаться от исполнения договора в одностороннем порядке, письменно уведомив об этом Заказчика за 15 календарных дней. В этом случае договор считается прекращенным с даты, указанной в письменном уведомлении Исполнителя.

4.8. В случае, если Заказчик в течение 3 (трех) месяцев с момента подписания настоящего договора не приступил к выполнению работ, Исполнитель вправе отказаться от исполнения договора в одностороннем порядке, письменно уведомив об этом Заказчика за 15 календарных дней. В этом случае договор считается прекращенным с даты, указанной в письменном уведомлении Исполнителя.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения «Сторонами» и своих обязательств по настоящему договору, «Стороны» несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

5.2. Факты неисполнения или ненадлежащего исполнения «Сторонами» условий настоящего договора оформляются двусторонними актами, подписываемыми представителями «Сторон». В случае несогласия представителя «Стороны» с обстоятельствами, изложенными в акте, он подписывает акт с изложением «особого мнения», отказ от подписания акта не допускается. Срок для подписания акта – не позднее 5 (пяти) рабочих дней с момента его получения. При отсутствии своевременно извещенного представителя «Стороны», допустившей неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему договору, акт, подписанный «Стороной», чьи интересы нарушены, является документом, оформленным надлежащим образом. Акт, подписанный «Сторонами» без замечаний, является основанием для уплаты неустойки, предусмотренной договором, той «Стороной», которая не исполнила или ненадлежащим образом исполнила свои обязательства по договору. Сумма неустойки, предусмотренная актом о выявленных нарушениях, уплачивается «Стороной» до последнего числа месяца, в котором были выявлены нарушения договора, или в котором был составлен акт о выявленных нарушениях, путем перечисления денежных средств на расчетный счет другой «Стороны», указанный в разделе 9 настоящего договора. Под «особым мнением» для целей настоящего договора понимается технически обоснованное мнение специалистов по поводу причин неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств.

5.3. За просрочку оплаты услуг «Исполнитель» имеет право потребовать от «Заказчика» уплаты штрафной неустойки в размере 0,1% от суммы, подлежащей перечислению, за каждый календарный день просрочки, но не более 5 (Пяти) % от просроченной суммы платежа.

5.4. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательства по договору, обязана возместить другой Стороне только предусмотренные договором неустойки. Уплата неустоек (пени, штрафа), указанных в настоящем разделе договора не освобождают Стороны от исполнения своих обязательств по договору.

5.5. Стороны по договору не имеют права передавать свои права и обязанности, вытекающие из договора, третьим лицам без письменного согласия другой стороны.

6. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

6.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему договору, если таковые явились следствием действия обстоятельств непреодолимой силы, не поддающихся разумному контролю Сторон, а именно: пожар, наводнение, землетрясение, эпидемия, эпизоотия, войны, военные действия, а также запрет экспорта и импорта, эмбарго Правительства РФ и других компетентных органов на деятельность Сторон, а также других обстоятельств, которые в соответствии с действующим законодательством могут быть отнесены к обстоятельствам непреодолимой силы. Срок исполнения договорных обязательств соразмерно отодвигается на время действия таких обстоятельств.

6.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему договору, должна немедленно (24 часа) известить другую Сторону о наступлении и прекращении таких обстоятельств и предоставить документы, подтверждающие наличие таких обстоятельств.

6.3. Если форс-мажорные обстоятельства продлятся более одного календарного месяца, то каждая Сторона имеет право расторгнуть настоящий договор, о чем Стороны подпишут соответствующее дополнение к настоящему договору о его расторжении в двустороннем порядке.

7. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА.

7.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

7.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Контракта законодательством, как дача / получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

7.3. В случае возникновения у Стороны Договора подозрений, что произошло или может произойти нарушение применимого законодательства, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. После письменного уведомления, соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты направления письменного уведомления.

7.4. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение применимого законодательства контрагентом, его аффилированными лицами, работниками или посредниками выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

7.5. В случае возникновения у Стороны Договора подозрений, что произошло или может произойти нарушение применимого законодательства и/или неполучения от другой Стороны в установленный настоящим разделом срок подтверждения, что нарушение не произошло или не произойдет, эта Сторона имеет право расторгнуть Договор в одностороннем порядке полностью или в части, направив письменное уведомление о расторжении. Сторона, по чьей инициативе расторгнут настоящий Договор, в соответствии с положениями действующего законодательства РФ вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

8. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

8.1. Каждая из Сторон обязана обеспечить защиту конфиденциальной информации, ставшей доступной ей в рамках настоящего Договора, от несанкционированного использования, распространения или публикации.

8.2. Для целей настоящего Договора термин «Конфиденциальная информация» означает любую информацию по настоящему Договору, имеющую действительную или потенциальную ценность в силу неизвестности ее третьим лицам, не предназначенную для широкого распространения и/или использования неограниченным кругом лиц, удовлетворяющую требованиям законодательства Российской Федерации или информация, которая прямо названа Сторонами конфиденциальной.

8.3. Каждая из Сторон обязана обеспечить защиту конфиденциальной информации, ставшей доступной ей в рамках настоящего Договора, от несанкционированного использования, распространения или публикации в период действия настоящего Договора и в течение трех лет, после окончания его действия, а в отношении секрета производства – до тех пор, пока сохраняется конфиденциальность сведений, составляющих его содержание. Соответствующая Сторона настоящего Договора несет ответственность за действия (бездействие) своих работников и иных лиц, получивших доступ к Конфиденциальной информации.

8.4. Обязательства по соблюдению конфиденциальности, предусмотренные настоящим Договором, не затрагивают случаи предоставления информации государственным органам власти в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, а так же не будут распространяться на общедоступную информацию, которая становится известна третьим лицам не по вине Сторон.

8.5. Убытки, вызванные нарушением условий конфиденциальности, определяются и возмещаются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

9. ИЗМЕНЕНИЕ УСЛОВИЙ ДОГОВОРА

9.1. Все изменения и дополнения к Договору считаются действительными и являются его неотъемлемой частью при условии, что они составлены в письменной форме в виде соответствующих соглашений к Договору, подписаны полномочными Представителями Сторон и скреплены печатями.

9.2. Если возникнет необходимость в проведении дополнительных работ и/или увеличении стоимости Работ, Подрядчик обязан письменно сообщить об этом Заказчику. При наличии согласия Заказчика на выполнение дополнительных работ и/или увеличении стоимости Работ, Стороны обязаны заключить соответствующее дополнительное соглашение к Договору.

9.3. При изменении банковских реквизитов одной из Сторон, соответствующая Сторона обязуется уведомить об этом другую Сторону в течение 15 (пятнадцати) дней с момента указанного изменения.

10. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ

10.1. Все споры и разногласия, возникшие при заключении, исполнении, изменении и расторжении настоящего Договора и не нашедшие разрешения в ходе переговоров, рассматриваются в Арбитражном суде Самарской области в соответствии с нормами АПК РФ.

10.2. Все споры, неурегулированные сторонами по взаимному согласию, разрешаются путем предъявления претензий с обязательством Сторон в течение 30-ти дней с момента получения, дать ответ в письменной форме.

10.3. Наличие Арбитражного разбирательства не освобождает ни одну из Сторон от ее обязательств по настоящему Договору.

11. ОГОВОРКА О СБОРЕ И ХРАНЕНИИ ДОКАЗАТЕЛЬСТВ ФАКТИЧЕСКОГО ИСПОЛНЕНИЯ ДОГОВОРА

11.1. Поставщик по настоящему Договору обязуется обеспечить сбор и хранение доказательств, подтверждающих реальность совершения хозяйственных операций в процессе ис-

полнения настоящего Договора (далее для целей настоящего пункта – Доказательства).

К таким Доказательствам помимо первичных документов могут быть отнесены, например, официальная и неофициальная переписка, в том числе по электронной почте, предоставленный пропуск сотруднику контрагента на объект или в офисное помещение, протоколы встреч и совещаний, презентации, отчёты, фото и видео материалы, записи камер видеонаблюдения, договоры и соглашения, заключаемые в целях исполнения настоящего Договора, любые иные прямые и косвенные свидетельства, документально подтверждающие, что отношения между Сторонами, имеют деловой характер и направлены на получение дохода от реально осуществляемой хозяйственной деятельности.

Покупатель имеет право запросить, а Поставщик обязан незамедлительно предоставить все имеющиеся в его распоряжении Доказательства.

Поставщик обязуется хранить все имеющиеся в его распоряжении Доказательства в течение 4 (четырёх) лет с момента окончания срока действия настоящего Договора.

Расходы Поставщика на сбор и хранение Доказательств несет Поставщик. Такие расходы не подлежат возмещению покупателем ни при каких обстоятельствах.

В случае нарушения Поставщиком обязательств, предусмотренных настоящей статьёй, Покупатель по своему выбору:

- Покупатель имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора, направив письменное уведомление;
- Покупатель имеет право потребовать возместить в полном объеме документально подтвержденные убытки, в том числе убытки, возникшие на основании требований органов государственной власти и/или третьих лиц;
- Покупатель имеет право потребовать уплатить штрафную неустойку в размере 10% (десяти процентов) от общей стоимости договора. В таком случае покупатель вправе требовать возмещения убытков в полной сумме сверх неустойки.

Денежные обязательства, возникшие у Поставщика на основании положений настоящей статьи, подлежат исполнению Поставщиком в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента предъявления соответствующего требования, если иной срок не согласован Сторонами.

В целях обеспечения положений настоящего Договора Поставщик обязуется предусмотреть в договорах с субподрядчиками (соисполнителями) положения, обеспечивающие реализацию и исполнение настоящего Договора.

11.2. Если условиями Договора прямо предусмотрено, что Покупатель обязуется возместить дополнительные расходы, то такие расходы подлежат возмещению только на основании предоставления подтверждающих документов, отражающих суть и сумму данных расходов.

12. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ ДОГОВОРА

12.1. По вопросам, не урегулированным настоящим договором, стороны руководствуются Гражданским кодексом РФ, Федеральным законом № 151-ФЗ от 22.08.1995г. «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей», «Положением о противодонных военизированных частях нефтяной отрасли Министерства топлива и энергетики Российской Федерации», «Инструкцией по организации и проведению профилактической работы по предупреждению возникновения открытого фонтанирования скважин на предприятиях нефтяной промышленности», «Инструкцией по организации и безопасному ведению работ при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов», «Инструкцией по предупреждению возникновения газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при бурении, реконструкции, техническом перевооружении, освоении, испытании, текущем и капитальном ремонте, консервации, ликвидации и эксплуатации скважин» (утвержденной Недропользователем и согласованной с ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ»), «Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности (утв. Приказом Ростехнадзора от 12.03.2013г. № 101) и действующим законодательством РФ.

12.2. Стороны обязуются принимать все необходимые меры для урегулирования возникающих разногласий путем переговоров с применением претензионного порядка. Срок рассмотрения претензии – 14 календарных дней с момента получения. При не достижении согласия каждая из Сторон вправе обратиться за разрешением спора в Арбитражный суд по месту нахождения ответчика.

12.3. Изменения и дополнения к договору действительны, если они совершены в письменной форме и подписаны обеими Сторонами.

12.4. Стороны гарантируют обеспечение конфиденциальности информации, полученной одной стороной от другой или ставшей им известной в период действия настоящего договора.

12.5. В случае изменения у какой-либо из «Сторон» юридического адреса, наименования, банковских реквизитов и прочего она обязана в течение 10 (десяти) дней письменно известить об этом другую «Сторону».

12.6. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

12.7. Составной неотъемлемой частью настоящего Договора являются приложения, подписанные обеими Сторонами:

Приложение №1. Перечень объектов АО «Оренбургнефтеотдача».

Приложение №2. Расчет стоимости услуг на выполнение комплекса работ по противодантанному обслуживанию объектов АО «Оренбургнефтеотдача» на 2019год.

13. АДРЕСА И ПЛАТЕЖНЫЕ РЕКВИЗИТЫ

13.1. «Исполнитель»: ФГАУ «АСФ «СВПФВЧ»

Место нахождения (юридический адрес):

Российская Федерация, 443099, г. Самара, ул. Алексея Толстого, 102.

Почтовый адрес: 443099, г. Самара, ул. Алексея Толстого, 102.

Тел./факс: (846) 332-29-16

ИНН 6317022188, КПП 631701001, ОГРН 1026301418208, ОКПО 00139844

Банковские реквизиты: : расчетный счет 40503810154404000002 в Поволжском банке ПАО Сбербанк г. Самара, к/счет 30101810200000000607, БИК 043601607.

Филиал – Бугурусланский военизированный отряд

Адрес: 461634, Оренбургская обл., г. Бугуруслан, Похвистневское шоссе, 18.

Тел./факс: (35352) 6-44-71, 6-86-52

ИНН 6317022188; КПП 560202001

E-mail: bvozam@mail.ru

13.2. «Заказчик»: АО «Оренбургнефтеотдача»

Юридический адрес: 461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул.Фруктовая, д.15

Почтовый адрес: 461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул.Фруктовая, д.15, а/я 54.

Телефон (факс) 8 (35352) 6-42-74, Бухгалтерия 8 (35352) 6-42- 77

e-mail: EGeberlein@nestro.ru

ИНН 5645001990, КПП 560201001, ОГРН 1025602372696

Банковские реквизиты: Р/с 40702810524910000489 в Приволжском Филиале ПАО РОСБАНК, БИК 042202747, К/счет 30101810400000000747

от Исполнителя:

Командир
Бугурусланского военизированного отряда



В. Долматов/

от Заказчика:

Генеральный директор
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»
управляющей организации
АО «Оренбургнефтеотдача»

М.П. /Р.Т. Мифтахов/



МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(административный аттестационный орган)
 ЦЕНТРАЛЬНАЯ ВЕДОМСТВЕННАЯ КОМИССИЯ МИНЭНЕРГО РОССИИ ПО АТТЕСТАЦИИ
 АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ СЛУЖБ (ФОРМИРОВАНИЙ)

СВИДЕТЕЛЬСТВО
ОБ АТТЕСТАЦИИ НА ПРАВО ВЕДЕНИЯ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ РАБОТ

Серия 16 № 06503

« 06 » июля 2016 г. Регистрационный № 16/1-21

Наименование аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: Аварийно-спасательное формирование
ФГАУ «Аварийно-спасательное формирование
«Северо-Восточная противодобывающая восстановленная часть»

Статус аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: Профессиональное

Виды аварийно-спасательных работ: противодобывающие работы
газоспасательные работы*, горноспасательные работы**

Учредители аварийно-спасательной службы, аварийно-спасательного формирования: Министерство энергетики
Российской Федерации

Адрес: 443099, Самарская область,
г. Самара, ул. А. Толстого, 102***

Основание: протокол ЦВАК №16/1-1 от 06.07.2016 № 05-51пр

Действительно до: 06 июля 2019 г

Председатель аттестационной комиссии: А.Е. Савинов

Секретарь аттестационной комиссии: И.А. Водяник



ДОГОВОР № 25/02/2019-ОКО
возмездного оказания услуг

г. Бугуруслан

«19» февраля 2019 г.

Муниципальное унитарное предприятие муниципального образования «город Бугуруслан» «Специальное автомобильное хозяйство» (МУП МО «Спецавтохозяйство») в лице директора Волкова Сергея Григорьевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем Исполнитель, и

Акционерное общество «Оренбургнефтеотдача» (АО «Оренбургнефтеотдача») в лице генерального директора управляющей организации ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» Мифтахова Руслана Талгатовича, действующего на основании договора о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества № 9/03/2016-ОНО от 18.03.2016г., решения единственного участника ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара» № 4 от 04.07.2018г., именуемое в дальнейшем Заказчик, совместно именуемые Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:-

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по сбору, транспортировке, размещению (обезвреживанию) жидких бытовых отходов (отходы (осадки) из выгребных ям объектов АО «Оренбургнефтеотдача» (далее – услуги):

- Кирсановское месторождение (расположено на северо-востоке в 35 км от районного центра с. Северное, в 98 км. от г. Бугуруслана);
- Пашкинское месторождение (расположено на расстоянии более 6 км в южном направлении от с. Северное, в 68 км. от г. Бугуруслана);
- Черновское месторождение (расположено на расстоянии 0,65 км. в северо-западном направлении от п. Черновка, в 75 км. от г. Бугуруслана);
- офисное здание (расположено в г. Бугуруслане, ул. Фруктовая, д.15),

а Заказчик обязуется принять и оплатить услуги на условиях, предусмотренных настоящим Договором согласно расчету стоимости услуг (Приложение № 2).

1.2. Содержание услуг: услуги по сбору, транспортировке, размещению (обезвреживанию) жидких бытовых отходов (отходы (осадки) из выгребных ям объектов АО «Оренбургнефтеотдача» в соответствии с Техническим заданием (Приложением № 1) к настоящему Договору.

Объемы услуг, исполненные с отклонениями от Технического задания (Приложение № 1), не согласованные с Заказчиком, а также дополнительные объемы услуг, оказанные без письменного согласования Заказчика, к оплате не принимаются. Исполнитель, не сообщивший Заказчику о необходимости оказания дополнительных услуг не вправе требовать оплаты этих услуг и в случае, когда такие услуги были включены в Акт оказанных услуг, подписанный представителем Заказчика.

2. СРОК, МЕСТО И УСЛОВИЯ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ

2.1. Сроки (периоды) оказания услуг: с **01.01.2019г. по 31 декабря 2019 г. включительно.**

Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до полного выполнения Сторонами своих обязательств по Договору.

Стороны, руководствуясь пунктом 2 статьи 425 Гражданского кодекса Российской Федерации, установили, что условия настоящего Договора применяются к отношениям Сторон, возникшим с 01.01.2019г.

2.2. Место оказания услуг:

- Кирсановское месторождение (расположено на северо-востоке в 35 км от районного центра с. Северное, в 98 км. от г. Бугуруслана);
- Пашкинское месторождение (расположено на расстоянии более 6 км в южном направлении от с. Северное, в 68 км. от г. Бугуруслана);
- Черновское месторождение (расположено на расстоянии 0,65 км. в северо-западном направлении от п. Черновка, в 75 км. от г. Бугуруслана);
- офисное здание (расположено в г. Бугуруслане, ул. Фруктовая, д.15).

2.3. Все разрешения, согласования и иные действия, необходимые для оказания услуг, получает и осуществляет Исполнитель своими собственными силами, если иное прямо не предусмотрено условиями настоящего Договора. Стоимость разрешений, согласований и иных необходимых действий включена в стоимость услуг по Договору.

2.4. Все документы, сведения, материалы и оборудование, необходимые для оказания услуг, предоставляет Исполнитель, если иное прямо не предусмотрено условиями настоящего Договора. Оказание услуг осуществляется силами и средствами Исполнителя, если иное прямо не предусмотрено условиями настоящего Договора.

2.5. Имущественные права, результаты оказанных услуг и иные объекты, полученные, приобретенные и созданные Исполнителем в рамках исполнения Договора, принадлежат Заказчику в полном объеме и подлежат передаче от Исполнителя к Заказчику. Вознаграждение за передачу или отчуждение Заказчику имущественных прав, результатов оказанных услуг и иных объектов, полученных, приобретенных и созданных Исполнителем в рамках исполнения Договора, включено в стоимость услуг по настоящему Договору.

3. ЦЕНА УСЛУГ

3.1. Ориентировочная цена услуг по настоящему Договору составляет **129600 (сто двадцать девять тысяч шестьсот) руб. 00 коп.** НДС не облагается на основании статей 346.12, 346.13 главы 26.2 Налогового Кодекса РФ.

Цена услуг по настоящему Договору является окончательной и не подлежит изменению в случае утраты Исполнителем права на применение упрощенной системы налогообложения или неправомерного ее применения.

Цена услуг по настоящему Договору является окончательной и не подлежит изменению в случае утраты Исполнителем права на применение упрощенной системы налогообложения или неправомерного ее применения.

3.2. Цена услуг является твердой.

В стоимость услуг (цена услуг, общая стоимость Договора) по настоящему Договору включаются все издержки, затраты, расходы Исполнителя, понесенные им при оказании услуг по Договору (в том числе расходы, связанные с командировками работников, страхование, приемку-передачу продукции, оказание переводческих услуг, а также налоги, сборы, таможенные платежи, и иные обязательные платежи, подлежащие уплате в связи с исполнением Договора). Все они не подлежат возмещению Заказчиком и включены в стоимость услуг (Цену услуг, Общую стоимость Договора).

4. УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ УСЛУГ

4.1. Оплата услуг осуществляется Заказчиком в течение 30 (тридцати) календарных дней со дня подписания Сторонами в установленном настоящим Договором порядке Акта оказанных услуг.

Оплата осуществляется только на основании счета, предоставленного Исполнителем.

4.2. Оплата услуг по настоящему Договору осуществляется Заказчиком путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в настоящем Договоре. Обязательство Заказчика по оплате считается исполненным в момент списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

4.3. Исполнитель в соответствии с требованиями Налогового кодекса РФ выставляет соответствующие счета-фактуры не позднее пяти календарных дней, считая со дня оказания услуг (ст. 168 п. 3 НК РФ). Если Цена услуг не облагается НДС, то счёт-фактура не выставляется.

5. СДАЧА И ПРИЕМКА УСЛУГ

5.1. Надлежащее оказание Исполнителем услуг и приемка Заказчиком услуг по настоящему Договору удостоверяются Актом оказанных услуг. Если Акт оказанных услуг не подписан сторонами, то услуги считаются не принятыми.

5.2. Предоставление Акта оказанных услуг осуществляется не позднее 2 числа месяца, следующего за месяцем, в котором услуги оказаны в полном объеме.

5.3. Заказчик не позднее 10 (десяти) дней со дня получения от Исполнителя Акта оказанных услуг обязан принять указанные в Акте услуги, подписать Акт и передать один экземпляр подписанного Акта Исполнителю, или передать Исполнителю письменный мотивированный отказ от приемки услуг.

5.4. В случае мотивированного отказа Заказчика от приемки услуг Сторонами составляется двухсторонний акт с указанием недостатков услуг, перечня необходимых доработок и сроков устранения недостатков (доработки). Последующая сдача-приемка услуг осуществляется в порядке, предусмотренном для первичной процедуры приемки-передачи.

5.5. Устранение недостатков и недоделок, выявленных Заказчиком в ходе проведения процедуры приемки-передачи оказанных услуг является обязательным для Исполнителя и необходимым условием для проведения повторной приемки услуг Заказчиком. Устранение таких недостатков и недоделок производится Исполнителем за свой счет в срок, установленный Заказчиком.

5.6. Если Исполнитель в согласованные с Заказчиком сроки не устранил недостатки и недоделки, выявленные при приемке-передаче, Заказчик вправе самостоятельно, либо с привлечением третьего лица, устранить недостатки и недоделки и потребовать возмещения понесенных расходов от Исполнителя, который обязан в течение 10 (Десяти) календарных дней, считая с даты предъявления соответствующего требования, оплатить расходы Заказчика по устранению недостатков и недоделок на основании представленных Заказчиком счета на оплату и калькуляции затрат.

6. УСЛОВИЯ КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ

6.1. Каждая из Сторон обязана обеспечить защиту конфиденциальной информации, ставшей доступной ей в рамках настоящего Договора, от несанкционированного использования, распространения или публикации.

6.2. Для целей настоящего Договора термин «Конфиденциальная информация» означает любую информацию по настоящему Договору, имеющую действительную или потенциальную ценность в силу неизвестности ее третьим лицам, не предназначенную для широкого распространения и/или использования неограниченным кругом лиц, удовлетворяющую требованиям законодательства Российской Федерации или информация, которая прямо названа Сторонами конфиденциальной.

6.3. Каждая из Сторон обязана обеспечить защиту конфиденциальной информации, ставшей доступной ей в рамках настоящего Договора, от несанкционированного использования, распространения или публикации в период действия настоящего Договора и в течение трех лет, после окончания его действия, а в отношении секрета производства – до тех пор, пока сохраняется конфиденциальность сведений, составляющих его содержание. Соответствующая Сторона настоящего Договора несет ответственность за действия (бездействие) своих работников и иных лиц, получивших доступ к Конфиденциальной информации.

6.4. Обязательства по соблюдению конфиденциальности, предусмотренные настоящим Договором, не затрагивают случаи предоставления информации государственным органам власти в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, а также не будут распространяться на общедоступную информацию, которая становится известна третьим лицам не по вине Сторон.

6.5. Убытки, вызванные нарушением условий конфиденциальности, определяются и возмещаются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

7. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

7.1. Исполнитель обязан заблаговременно до момента заключения договора с соисполнителем согласовать с Заказчиком привлечение соисполнителей.

7.2. Исполнитель должен обеспечить, чтобы все его договоры с Соисполнителями содержали положения, аналогичные условиям настоящего Договора.

7.3. Заказчик вправе в любое время в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора, при этом он обязан уплатить Исполнителю только услуги, оказанные до

получения уведомления об отказе Заказчика от исполнения договора. При одностороннем отказе Заказчика от исполнения Договора он будет считаться расторгнутым с даты получения Исполнителем письменного уведомления Заказчика об отказе от исполнения договора или с иной даты, указанной в таком уведомлении. Оплата услуг, оказанных Исполнителем после вручения ему уведомления об одностороннем отказе от исполнения договора, а также возмещение понесенных Исполнителем в этот период убытков Заказчиком не производятся.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. В случае нарушения Исполнителем сроков оказания услуг, Заказчик вправе взыскать с Исполнителя неустойку в размере 0,1% от стоимости услуг по настоящему Договору за каждый день просрочки.

8.2. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты услуг Исполнитель вправе взыскать с Заказчика неустойку в размере 0,1% от суммы денежных средств, причитающихся Исполнителю, за каждый день просрочки.

8.3. Заказчик может удержать неустойку, убытки Заказчика, иные суммы, причитающиеся Заказчику, путем оплаты услуг в сумме, уменьшенной на эту неустойку, убытки Заказчика, иные суммы, причитающиеся Заказчику. В этом случае Заказчик может не направлять требования и не предъявлять претензии и иски.

8.4. Заказчик вправе отказаться (полностью или частично) от оплаты услуг, если услуги (в т.ч. результаты услуг) не соответствуют требованиям Договора или выполнены не в полном объеме.

8.5. В случае предоставления Заказчику документов, необходимых для надлежащей приемки-передачи услуг, их учета и оплаты, оформленных с нарушением действующего законодательства и положений настоящего Договора, Заказчик имеет право на отсрочку платежей до устранения замечаний, при этом ответственность Заказчика за нарушение сроков платежей не применяется.

9. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА, ОСВОБОЖДАЮЩИЕ СТОРОНЫ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

9.1. Если иное не предусмотрено законом, сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая обязательство при осуществлении предпринимательской деятельности, несет ответственность, если не докажет, что надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие непреодолимой силы, то есть чрезвычайных и непредотвратимых при данных условиях обстоятельств.

9.2. К таким обстоятельствам не относятся, в частности, нарушение обязанностей со стороны контрагентов должника, отсутствие на рынке нужных для исполнения товаров, отсутствие у должника необходимых денежных средств.

9.3. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором, по обстоятельствам непреодолимой силы, должна незамедлительно письменно информировать об этом другую Сторону для согласования последующих действий и предоставить справку от уполномоченного органа, подтверждающую возникновение данных обстоятельств.

9.4. Если подобные обстоятельства продлятся более 30 (тридцати) календарных дней, то любая из Сторон вправе расторгнуть настоящий Договор в одностороннем порядке, известив об этом другую сторону не менее чем за 5 (пять) календарных дней до даты предполагаемого расторжения.

10. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ В СВЯЗИ С ДОГОВОРОМ

10.1. Стороны примут все меры к разрешению споров и разногласий, возникших в связи с настоящим Договором, путем переговоров.

10.2. В случае если Стороны не смогут урегулировать спор (разногласия) путем переговоров, такой спор разрешается в Арбитражном суде Самарской области.

11. ОБМЕН ИНФОРМАЦИЕЙ

11.1. В целях ускорения взаимодействия Сторон обмен документами может производиться по факсу или электронной почте с последующей отправкой подлинных экземпляров по почте в течение 10 (десяти) календарных дней с момента отправления факсимильного (электронного) документа.

11.2. При этом, допускается текущая переписка по электронной почте по вопросам, связанным с оказанием услуг и их приемкой (по адресам, согласованным Сторонами).

12. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

При исполнении своих обязательств по настоящему Договору Стороны, их аффилированные лица, работники или посредники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими, не поименованными в настоящем пункте способами, ставящего работника в определенную зависимость и направленного на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей Стороны.

Под действиями работника, осуществляемыми в пользу стимулирующей его Стороны, понимаются:

- предоставление неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;
- предоставление каких-либо гарантий;
- ускорение существующих процедур;

– иные действия, выполняемые работником в рамках своих должностных обязанностей, но идущие вразрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами.

В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей статьи Договора, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей статьи Договора. После направления письменного уведомления соответствующая Сторона имеет право приостановить исполнение обязательств по настоящему Договору до получения от другой Стороны подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет. Это подтверждение должно быть направлено в течение десяти рабочих дней с даты получения письменного уведомления.

Стороны настоящего Договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции. При этом Стороны обеспечивают реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

Стороны гарантируют осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения настоящего Договора фактам с соблюдением принципов конфиденциальности и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций.

Стороны гарантируют полную конфиденциальность по вопросам исполнения положений настоящей статьи Договора, а также отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны в целом, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

В случае нарушения одной Стороной обязательств воздерживаться от запрещенных в настоящей статье действий и/или неполучения другой Стороной в установленный настоящим Договором срок подтверждения, что нарушения не произошло или не произойдет, другая Сторона может расторгнуть настоящий Договор в установленном законом порядке. Сторона, по чьей инициативе по основаниям, предусмотренным положениями настоящей статьи, был расторгнут настоящий Договор, вправе требовать возмещения реального ущерба, возникшего в результате такого расторжения.

13. ОГОВОРКА О СБОРЕ И ХРАНЕНИИ ДОКАЗАТЕЛЬСТВ ФАКТИЧЕСКОГО ИСПОЛНЕНИЯ ДОГОВОРА

13.1. Исполнитель по настоящему Договору обязуется обеспечить сбор и хранение доказательств, подтверждающих реальность совершения хозяйственных операций в процессе

исполнения настоящего Договора (далее для целей настоящего пункта – Доказательства).

К таким Доказательствам помимо первичных документов могут быть отнесены, например, официальная и неофициальная переписка, в том числе по электронной почте, предоставленный пропуск сотруднику контрагента на объект или в офисное помещение, протоколы встреч и совещаний, презентации, отчёты, фото и видео материалы, записи камер видеонаблюдения, договоры и соглашения, заключаемые в целях исполнения настоящего Договора, любые иные прямые и косвенные свидетельства, документально подтверждающие, что отношения между Сторонами, имеют деловой характер и направлены на получение дохода от реально осуществляемой хозяйственной деятельности.

Заказчик имеет право запросить, а Исполнитель обязан незамедлительно предоставить все имеющиеся в его распоряжении Доказательства.

Исполнитель обязуется хранить все имеющиеся в его распоряжении Доказательства в течение 4 (четырёх) лет с момента окончания срока действия настоящего Договора.

Расходы Исполнителя на сбор и хранение Доказательств несет Исполнитель. Такие расходы не подлежат возмещению Заказчиком ни при каких обстоятельствах.

В случае нарушения Исполнителем обязательств, предусмотренных настоящей статьёй, Заказчик по своему выбору:

- Заказчик имеет право в одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора, направив письменное уведомление;
- Заказчик имеет право потребовать возместить в полном объеме документально подтвержденные убытки, в том числе убытки, возникшие на основании требований органов государственной власти и/или третьих лиц;
- Заказчик имеет право потребовать уплатить штрафную неустойку в размере 10% (десяти процентов) от общей стоимости договора. В таком случае Заказчик вправе требовать возмещения убытков в полной сумме сверх неустойки.

Денежные обязательства, возникшие у Исполнителя на основании положений настоящей статьи, подлежат исполнению Исполнителем в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента предъявления соответствующего требования, если иной срок не согласован Сторонами.

В целях обеспечения положений настоящего Договора Исполнитель обязуется предусмотреть в договорах с субподрядчиками (соисполнителями) положения, обеспечивающие реализацию и исполнение настоящего Договора.

13.2. Если условиями Договора прямо предусмотрено, что Заказчик обязуется возместить Исполнителю дополнительные расходы, то такие расходы подлежат возмещению только на основании предоставления подтверждающих документов, отражающих суть и сумму данных расходов.

14. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ И ОСОБЫЕ УСЛОВИЯ

14.1. Все изменения, дополнения, приложения и дополнительные соглашения к настоящему Договору считаются действительными, только если они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными представителями Сторон.

14.2. В случае противоречия положений настоящего Договора положениям приложений применяются положения настоящего Договора, если иное не предусмотрено дополнительным соглашением.

14.3. Любая полная или частичная уступка прав и (или) перевод обязанностей Исполнителя или Заказчика из настоящего Договора может осуществляться только с предварительного письменного согласия другой Стороны настоящего Договора.

14.4. Настоящий Договор составлен и подписан в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

15. РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

ЗАКАЗЧИК

АО "Оренбургнефтеотдача"
 Адрес местонахождения: 461634, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Фруктовая, д.15
 Адрес для корреспонденции: 443041, г. Самара, ул. Красноармейская, д. 93, офис 235 А
 Телефон (факс): 8 (35352) 6-42-74
 e-mail: Report56@nestro.ru, znzs@nestro.ru
 ИНН 5645001990
 КПП 560201001
 р/сч 40702810624910000034
 Приволжский филиал ПАО РОСБАНК
 к/сч № 30101810400000000747
 БИК 042202747

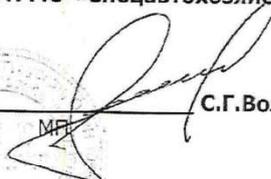
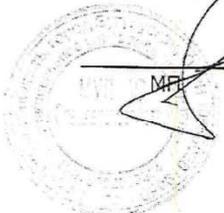
Генеральный директор
 Управляющей организации
 ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-
 добыча Самара»


 МП 
 Р.Т. Мифтахов

ИСПОЛНИТЕЛЬ

МУП МО «Спецавтохозяйство»
 Адрес местонахождения: 461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Гая, д. 16
 Адрес для корреспонденции: 461630, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Гая, д. 16
 Телефон (факс): 8(35352)-2-06-95
 e-mail: mup.sah@mail.ru
 ИНН 5602009384
 КПП 560201001
 р/сч 40702810446260100640
 ОРЕНБУРГСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ №8623 ПАО СБЕРБАНК Г. ОРЕНБУРГ
 к/сч 30101810600000000601
 БИК 045354601

Директор
 МУП МО «Спецавтохозяйство»


 МП 
 С.Г. Волков

Приложение № 1
к договору возмездного оказания услуг
от «19» 02 2019г.
№ 25/02/2019-ОМО

**Техническое задание
на оказание услуг по сбору, транспортировке, размещению (обезвреживанию)
жидких бытовых отходов (отходы (осадки) из выгребных ям объектов
АО «Оренбургнефтеотдача»**

1. Основание для оказания услуг.

1.1. Требования НТД:

- п. 3.2 СанПин 42-128-4690-88;
- п. 5.32 ГОСТ 30772-2001 «Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Термины и определения»;
- ст. 14 Федерального закона от 24.06.1998 N 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления".
- ст. 51 Федерального закона от 10.01.2002г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».

2. Требования к оказанию услуг.

- 2.1. Сбор отходов производства и потребления с территории объектов Заказчика и их погрузка в спецтранспорт Исполнителя осуществляется персоналом Исполнителя с использованием погрузочного оборудования Исполнителя. Обезвреживание, утилизация и размещение отходов осуществляются Исполнителем на собственных объектах.
- 2.2. Отходы Заказчика в момент приема их Исполнителем при погрузке переходят в собственность Исполнителя.

3. Требования к срокам оказания услуг

3.1. Услуги по сбору, транспортированию, обезвреживанию, размещению отходов оказываются Исполнителем в период с 01.01.2019г. по 31.12.2019г.

4. Требования к Исполнителю.

Обязательные условия:

- 4.1. Обладать гражданской правоспособностью для заключения и исполнения договора.
- 4.2. Не являться неплатежеспособным, банкротом, не находиться в процессе ликвидации или реорганизации. На имущество в части, существенной для оказания услуг, не должен быть наложен арест, его экономическая деятельность не должна быть приостановлена.

5. Вид предоставления оказанных услуг.

5.1. Услуги по сбору, транспортировке, размещению (обезвреживанию) жидких бытовых отходов (отходы (осадки) из выгребных ям) осуществляются с объектов АО «Оренбургнефтеотдача»:

- Кирсановское месторождение (расположено на северо-востоке в 35 км от районного центра с. Северное, в 98 км. от г. Бугуруслана);
- Пашкинское месторождение (расположено на расстоянии более 6 км в южном направлении от с. Северное, в 68 км. от г. Бугуруслана);
- Черновское месторождение (расположено на расстоянии 0,65 км. в северо-западном направлении от п. Черновка, в 75 км от г. Бугуруслана);
- офисное здание (расположено в г. Бугуруслане, ул. Фруктовая, д.15), по предварительным заявкам.

Генеральный директор
Управляющей организации
ООО «ЗАРУБЖНЕФТЬ-добыча Самара»

Р.Т. Мирзахов

Директор
МУП МО «Спецавтохозяйство»

С.Г. Волков

МП

МП

Приложение Л

Лицензии, выданные федеральными органами исполнительной власти

 ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ	
<h1>ЛИЦЕНЗИЯ</h1>	
№ ВХ-49-802014 от 23 августа 2018 г.	
На осуществление деятельности Эксплуатация взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности <small>(лицензируемый вид деятельности)</small>	
Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона "О лицензировании отдельных видов деятельности": согласно приложению к настоящей лицензии	
Настоящая лицензия предоставлена Акционерное общество «Оренбургнефтеотдача» <small>(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)</small> АО «Оренбургнефтеотдача» <small>(сокращенное наименование юридического лица)</small> <small>(фирменное наименование юридического лица)</small> Непубличные акционерные общества <small>(организационно-правовая форма)</small>	
Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя(ОГРН)	1025602372696
Идентификационный номер налогоплательщика	5645001990
Серия А В № 213263	

(оборотная сторона)

Место нахождения и места осуществления лицензируемого вида деятельности
Место нахождения: 461634, Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Фруктовая, 15
(адрес места нахождения юридического лица)

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:
согласно приложению к настоящей лицензии
(адреса мест осуществления работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности)

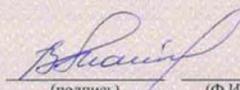
Настоящая лицензия предоставлена на срок:
 бессрочно

Лицензия № ВП-49-004201 предоставлена на основании решения лицензирующего органа - приказа от 06 февраля 2012 г. № 31-л

Настоящая лицензия переоформлена на основании решения лицензирующего органа - приказа от 23 августа 2018 г. № 261-лп с присвоением номера от 23 августа 2018 г. № ВХ-49-802014

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 1 листе

Заместитель руководителя
Западно-Уральского управления
Федеральной службы по
экологическому, технологическому
и атомному надзору
(должность уполномоченного лица)


(подпись)

В.М. Матвеева
(Ф.И.О. уполномоченного лица)


М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ

(без лицензии недействительно)

Лист 1 из 1

к лицензии № ВХ-49-802014 от 23 августа 2018 г.

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе деятельности по эксплуатации взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектов I, II и III классов опасности:

[получение (образование) воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых, токсичных, высокотоксичных веществ и веществ, представляющих опасность для окружающей среды, на взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектах I, II или III классов опасности; использование воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых, токсичных, высокотоксичных веществ и веществ, представляющих опасность для окружающей среды, на объектах; транспортирование воспламеняющихся, окисляющих, горючих, взрывчатых, токсичных, высокотоксичных веществ и веществ, представляющих опасность для окружающей среды, на объектах]

Места осуществления лицензируемого вида деятельности:

[Оренбургская область, Северный район, Кирсановское месторождение;
Оренбургская область, Северный район, Черновское месторождение;
Оренбургская область, Северный район, Пашкинское месторождение;
Оренбургская область, г. Бугуруслан, ул. Фруктовая, 15]

Заместитель руководителя
Западно-Уральского управления
Федеральной службы по
экологическому, технологическому
и атомному надзору

(должность уполномоченного лица)

(подпись)

В.М. Матвеева

(Ф.И.О. уполномоченного лица)

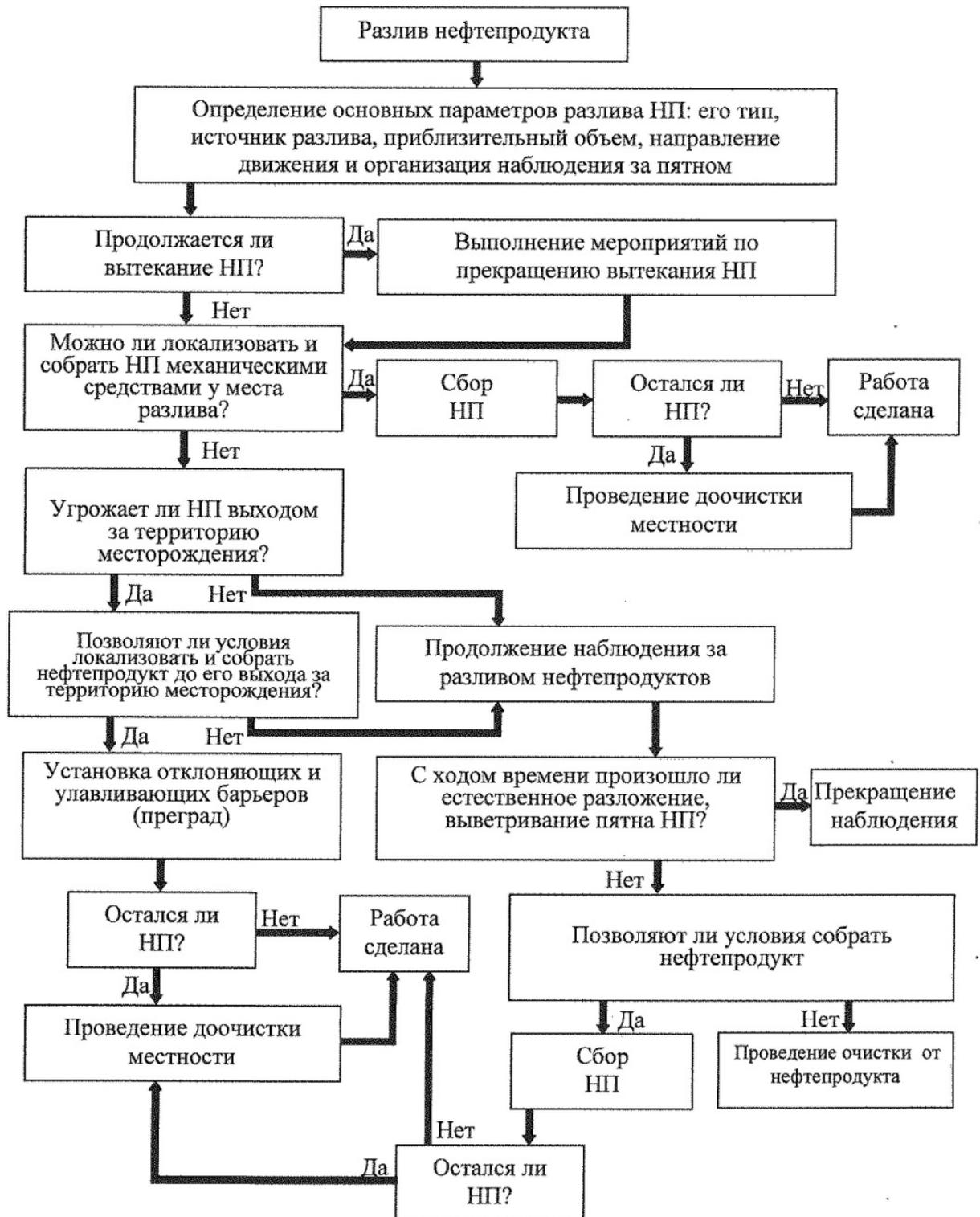


М.П.

Серия А В № 175951

Приложение М

Алгоритмы (последовательность) принятия решений



Приложение Н

Принципы взаимодействия со средствами массовой информации

При возникновении чрезвычайной ситуации в компании в существующих условиях особую роль играет организация работы с представителями средств массовой информации (СМИ). Как правило, журналисты, в поисках «жареных фактов» не пренебрегают никакими средствами в добыче информации. Зачастую получаемая ими информация может носить не-объективный характер и исказить существующее положение дел. При возникновении аварийных ситуаций, СМИ в первую очередь настроены на поиски промахов и ошибок, допускаемых при организации того или иного процесса, основной целью некоторых представителей СМИ является попытка обвинить Общество в некомпетентности или экономии на безопасности.

При наступлении кризисной ситуации работники нефтебазы подвергаются массивному натиску журналистов, официальных властей и т.д. Ниже даются некоторые рекомендации по организации работы с представителями СМИ, которые учитывают специфику такого общения и позволят избежать некоторых ошибок.

Типичные ошибки работников при работе с СМИ

При общении с СМИ может возникнуть множество ошибок при подаче информации. Особую опасность представляет собой простой вопрос «ПОЧЕМУ?». Это вопрос опасен тем, что способен толкнуть людей на рассуждения, размышления и собственные выводы из случившегося.

Практикой выработано основное правило, которого необходимо придерживаться при работе со СМИ: избегать скоропалительных выводов и любых попыток установления виновных. Особо нежелательно, чтобы причина кризисной ситуации была определена в самом ее начале. Даже если ситуация и причины ее возникновения очевидны, не в интересах Общества давать какие-либо предварительные комментарии по данному вопросу и тем более возлагать на кого-либо вину за аварию (инцидент, происшествие).

Если Общество попало в кризисную ситуацию, в любом случае ему придется испытать общение с СМИ, при этом имеется два варианта работы со средствами массовой информации:

а) попытаться игнорировать СМИ,

В этом случае Общество могут ожидать следующие последствия: неприемлемые комментарии и суждения журналистов, домыслы, основанные на неполной информации, искажение фактов, неправильная их интерпретация и толкование, что в дальнейшем послужит ухудшению репутации, как самой компании, так и ее руководства.

б) использовать СМИ в своих интересах.

В этом случае основной целью работы с СМИ будет являться демонстрация способности Общества держать ситуацию под контролем и компетентно управлять персоналом в сложившейся обстановке. Кроме этого Общество имеет возможность официально выразить сожаление по поводу случившегося, если это требуется и проявить готовность постоянного сотрудничества с СМИ при получении новой информации. Таким образом, СМИ можно заставить работать на себя и свою репутацию в кризисной ситуации.

В случае установления хороших деловых контактов с СМИ, Общество может получить следующие преимущества в сложившейся ситуации:

– Руководство Общества становится единственным источником достоверной информации;

- Журналисты удерживаются от общения с представителями третьей, зачастую нежелательной стороной;
 - Руководство Общества имеет возможность контролировать исходящую информацию;
 - Руководство Общества представляется, как единственный способный контролировать данную ситуацию;
 - создается положительный имидж Общества в данных обстоятельствах;
 - Руководство Общества имеет возможность как-то стандартизировать исходящую информацию;
 - журналисты удерживаются в стороне от офиса и места событий;
 - появляется возможность убедить СМИ в профессионализме работников Общества.
- Общество, решив пойти на контакт с СМИ, в первую очередь должно решить, кто и каким образом будет это обеспечивать. Персонал, задействованный для работы с СМИ в кризисной ситуации, должен быть предварительно подготовлен и разделен на два направления (группы) - непосредственного общения с представителями СМИ и общения по средствам связи.

Основные способы общения с СМИ

Руководство Общества должно быть готово в кризисной ситуации ответить на сотни входящих звонков, особенно в случае серьезной аварии. Необходимо помнить, что при разговорах по телефону не дают интервью и не комментируют происходящую ситуацию. Работа состоит в том, чтобы передать текущую информацию как можно большему количеству журналистов, что позволит СМИ иметь уверенность, что Общество ведет открытую политику и держит ситуацию под контролем.

Общая информация содержит общую информацию по нефтебазе, составу персонала, участвующему в кризисной ситуации и т.п.

Кризисная ситуация может продолжаться довольно долгое время, что потребует от персонала длительного присутствия на рабочем месте или посменного дежурства на телефонах. В целях учета имевших место контактов с СМИ и составе переданной им информации весь персонал должен вести записи в соответствующих журналах в течение всего времени своего дежурства в период кризисной ситуации.

Следует вести учет входящей и исходящей информации по кризисной ситуации, в том числе и телефонные переговоры.

Тактика ведения телефонных разговоров

Поскольку основная доля исходящей информации будет передаваться по телефону, необходимо придерживаться следующих правил общения по телефону с СМИ:

- в разговоре должна применяться открытая и приветливая манера общения.
- разговаривать с собеседником следует кратко.
- разговор следует вести четким и внятным голосом.
- в качестве информации собеседнику должно быть предложено Заявление для прессы.
- зачитывать любой материал по телефону следует медленно и четко,
- ни в коем случае не вступать в рассуждения и не строить догадки по поводу случившегося.
- не следует комментировать случившуюся ситуацию с позиции третьей стороны.
- в разговоре с собеседником избегать фразы «Я не знаю».
- не следует прерывать разговор, если вопросы становятся слишком трудными. -

– не затягивать разговор, если передана вся имеющаяся на данный момент информация.

- заканчивать разговор с собеседником вежливо.
- не давать невыполнимых обещаний (например, позвонить, что-либо узнать и т.д.).
- ни в коем случае не давать собеседнику обещания о личной встрече.

Кроме этого, необходимо помнить следующие принципы ведения разговора с представителями СМИ:

- в разговоре следует использовать простой и ясный язык.
- выражаться следует кратко и четко.
- технические термины должны быть разъяснены, если их невозможно избежать.
- хвастовство неприемлемо, даже если имеются положительные результаты.
- следует выражать сожаление там, где это необходимо.
- если некоторые факты ситуации неизвестны, это не должно скрываться.

Заявление для прессы: официальный документ. Заявление должно содержать набор известных фактов по ситуации. В течение развития ситуации возможно появится необходимость издания нескольких заявлений, которые должны содержать уточненную информацию. Составление Заявления для прессы должно преследовать следующие цели:

- обозначить активность компании в разрешении кризисной ситуации и полное владение информацией;
- дать возможность СМИ получать информацию из первых рук;
- выразить сожаление по поводу случившегося;
- показать профессионализм персонала и самого Общества и при разрешении кризисной ситуации.

При составлении Заявления необходимо отразить:

- что случилось,
- где,
- с кем или с чем,
- причины,
- есть ли пострадавшие,
- предпринимаемые действия,
- погодные условия,
- эффективность предпринимаемых Обществом действий,
- комментарии Общества (выражение сожаления или сочувствия),
- список контактных лиц и их телефоны,
- номер заявления, время, дата.

При составлении Заявления следует учитывать следующие правила:

- не комментировать причины аварии.
- не называть виновных.
- не затрагивать вопросы компенсации.
- не называть имена пострадавших, пока не получено согласие родственников.
- не описывать обстоятельства смерти или причиненные ранения в деталях.
- не делать ссылки на кого-либо если не получено предварительное согласие.
- не включать информацию, если она не одобрена руководством.

Как правило, при кризисных ситуациях Обществом может быть организовано проведение пресс-конференций. При подготовке пресс-конференции необходимо учитывать следующие общие рекомендации:

- при подготовке к конференции, необходимо обратить особое внимание на время ее проведения и ограничения по продолжительности.
- перед началом конференции, должно быть проверена слышимость и видимость всего происходящего.

– необходимо проверить, хорошо ли видны демонстрируемые карты или схемы, в случае их использования. Заранее следует позаботиться, чтобы было подготовлено достаточное количество копий распространяемого материала.

– карточки с фамилией и наименованием должности должны быть помещены перед каждым участником пресс-конференции со стороны Общества.

– до начала конференции необходимо решить, кто будет отвечать на вопросы, а кто давать разъяснения и делать дополнения.

– представить присутствующих коллег;

– рассказать о целях созыва пресс-конференции, выразить сожаление о погибших и раненых, если таковые имеются;

– уточнить информацию на последний момент и предварить поступающие вопросы, информировав присутствующих, о том, что по окончании пресс-конференции будет роздан всем присутствующим текст последнего Заявления для прессы;

– пригласить задавать вопросы, предварительно оговорив время, отведенное на этот этап пресс-конференции.

По окончании отведенного времени, предложить задать последний вопрос и перед уходом:

– поблагодарить собравшихся за оказанное внимание;

– объявить о времени следующей пресс-конференции, если намечено ее проведение

Успех проведения пресс-конференции и поддержание положительного имиджа ИП в кризисной ситуации во многом зависит от подготовки к работе со средствами массовой информации.

При подготовке к пресс-конференции и работе со СМИ по телефону, следует помнить, что журналистами наиболее часто задаются следующие вопросы, на которые они хотели бы получить полные ответы:

– Что случилось?

– Когда?

– Где?

– С кем?

– Есть ли пострадавшие и погибшие?

– Какие меры были предприняты?

– Какие меры предпринимаются?

– Какова текущая погода в месте аварии и прогноз?

– Почему это случилось?

– Какие могут быть последствия?

– Случалось ли подобное ранее?

– Какие меры были предприняты для избегания аварии?

– Имена и телефоны контактных лиц?

Приложение О
Типовые формы приложений и отчетов

Форма N 1/ЧС

ИНФОРМАЦИЯ (ДОНЕСЕНИЕ)
 ОБ УГРОЗЕ (ПРОГНОЗЕ) ЧРЕЗВЫЧАЙНОЙ СИТУАЦИИ

од	Содержание данных
1	Наименование предполагаемой ЧС _____
2	Предполагаемый район (объект) ЧС _____
3	Принадлежность района (субъекта) предполагаемой ЧС _____
4	Прогноз времени возникновения и масштабов предполагаемой ЧС _____
5	Предполагаемые мероприятия по недопущению развития ЧС (по уменьшению возможных последствий и ущерба) _____
6	Организация, сделавшая прогноз, или другие источники прогноза _____
7	Дополнительная текстовая информация _____

Подпись руководителя
органа управления

4.5. Дополнительная текстовая информация _____

5. Затопление (наводнение)

5.1. Причины затопления (наводнения) _____

5.2. Уровень подъема воды от нормы, м _____

5.3. Продолжительность затопления, ч _____

5.4. Скорость подъема воды, м/ч _____

5.5. Время добега волны прорыва до населенных пунктов и крупных объектов экономики, ч _____

5.6. Размер прорыва в плотине, дамбе, кв. м _____

5.7. Дополнительная текстовая информация _____

6. Бактериальное заражение

6.1. Эпидемия, эпизоотия, эпифитотия _____

6.2. Вид бактериального средства _____

6.3. Дополнительная текстовая информация _____

7. Химическое заражение

7.1. Источник химического заражения _____

7.2. Наименование СДЯВ _____

7.3. Количество СДЯВ, выброшенного в атмосферу, кг, т _____

7.4. Количество СДЯВ всего в емкостях хранилища, кг, т _____

7.5. Площадь разлива _____

7.6. Высота подъема (обваловки), м _____

7.7. Дополнительная текстовая информация _____

8. Пожары

8.1. Количество очагов пожара, ед. _____

8.2. Площадь пожаров, кв. м, га _____

8.3. Направление распространения огня, град. _____

8.4. Скорость распространения огня, км/ч _____

8.5. Площадь задымления, кв. км _____

8.6. Обеспеченность водой, % _____

8.7. Уничтожено огнем:

8.7.1. объектов экономики, ед. _____

8.7.2. объектов социально-бытового назначения, ед. _____

8.7.3. лесной территории, тыс. га _____

8.7.4. сельхозугодий, га _____

8.7.5. торфополей, га _____

8.7.6. дополнительная текстовая информация _____

8.8. Дополнительная текстовая информация _____

9. Чрезвычайные ситуации на акваториях

9.1. Волнение моря _____ баллы _____

9.2. Характер повреждения судна _____

9.3. Количество людей, нуждающихся в помощи _____

9.4. Какую помощь запрашивает капитан судна _____

9.5. Принятые меры _____

9.6. Причины разлива нефтепродуктов _____

9.7. Количество и марка нефтепродуктов _____

9.8. Скорость распространения и направление дрейфа пятна нефтепродуктов _____

9.9. Вероятность загрязнения береговой черты _____

9.10. Запрашиваемая помощь _____

10. Потери

- 10.1. Всего, чел. _____
10.2. В том числе безвозвратно, чел. _____
10.3. Погибло детей, чел. _____
10.4. Дополнительная текстовая информация _____

11. Состояние зданий и сооружений

- 11.1. Разрушено: _____
11.1.1. объектов экономики, ед. _____
11.1.2. жилых домов, ед. _____
11.1.3. зданий лечебных учреждений, ед. _____
11.1.4. других зданий и сооружений, ед. _____
11.2. Повреждено: _____
11.2.1. объектов экономики, ед. _____
11.2.2. жилых домов, ед. _____
11.2.3. зданий лечебных учреждений, ед. _____
11.2.4. других зданий и сооружений, ед. _____
11.3. Дополнительная текстовая информация _____

12. Состояние коммуникаций

Вышло из строя

- 12.1. В населенных пунктах: _____
12.1.1. ЛЭП, км _____
12.1.2. линий связи, км _____
12.1.3. железных дорог, км _____
12.1.4. автодорог, км _____
12.1.5. мостов, шт. _____
12.1.6. водопроводов, м _____
12.1.7. газопроводов, м _____
12.1.8. теплотрасс, м _____
12.1.9. канализационных сетей, м _____
12.1.10. сооружений (указать вышедшие из строя участки
путепроводов, насосные станции, бройлерные, котельные и
т.д.), шт. _____
12.2. Магистральных: _____
12.2.1. ЛЭП, км _____
12.2.2. линий связи, км _____
12.3. Продуктопроводов: _____
12.3.1. наименование _____
12.3.2. количество, м _____
12.4. Мостов и дорожных сооружений: _____
12.4.1. наименование _____
12.4.2. количество, шт. _____
12.5. Дополнительная текстовая информация _____

13. Сельскохозяйственные животные

- 13.1. Всего по учету, тыс. голов _____
В том числе по видам, тыс. голов _____
13.2. Потери всего, тыс. голов _____
В том числе по видам, тыс. голов _____
13.3. Дополнительная текстовая информация _____

14. Сельскохозяйственные угодья, лесные насаждения

- 14.1. Всего по учету, тыс. га _____
14.2. В том числе по видам, тыс. га _____
14.3. Потери всего, тыс. га _____

- 14.5. Ущерб в денежном выражении _____
- 14.6. Дополнительная текстовая информация _____
15. Транспортные аварии _____
16. Аварии на энергосистемах и КЭС _____
17. Сели, лавины, оползни _____
18. Цунами, ураганы, смерчи _____
19. Взрывы _____
20. Другие данные _____

(подпись руководителя органа управления)

Форма N 3/ЧС

**ИНФОРМАЦИЯ (ДОНЕСЕНИЕ)
О МЕРАХ ПО ЗАЩИТЕ НАСЕЛЕНИЯ И ТЕРРИТОРИЙ, ВЕДЕНИЕ
АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ И ДРУГИХ НЕОТЛОЖНЫХ РАБОТ**

КОД

СОДЕРЖАНИЕ ДАННЫХ

1. Наименование объектов экономики и населенных пунктов в зоне ЧС _____

2. Общая площадь зоны ЧС, кв. км _____

Население

3. Всего в зоне ЧС, чел. _____

В том числе:

4. взрослые, чел. _____

5. дети, чел. _____

Потери

6. Всего, чел. _____

7. Взрослые, чел. _____

8. Дети, чел. _____

9. Безвозвратные, всего, чел. _____

В том числе:

10. взрослые, чел. _____

11. дети, чел. _____

12. Санитарные, всего, чел. _____

В том числе:

13. взрослые, чел. _____

14. дети, чел. _____

15. Дополнительная текстовая информация _____

16. Выявлено в ходе спасательных работ, чел. _____

17. В том числе детей, чел. _____

18. Пропало без вести, чел. _____

19. Дополнительная текстовая информация _____

Проведенные работы

20. Оказана первая медицинская помощь на месте ЧС, чел. _____

21. Оказана квалифицированная медицинская помощь на месте ЧС, чел. _____

22. Госпитализировано, чел. _____

23. Проведено прививок (наименование), чел. _____

24. Выдано препаратов (наименование), шт. _____

25. Выдано комплектов медицинских средств индивидуальной защиты и средств защиты органов дыхания (наименование), ед. _____

26. Проведена санитарная обработка, чел. _____

27. Извлечено из-под завалов, чел. _____

28. Эвакуировано из зон ЧС, всего, чел. _____

В том числе

29. женщин, детей _____

30. Время начала эвакуации (дата) _____

31. Время окончания эвакуации (дата) _____

32. Количество транспортных средств, привлекаемых к эвакуации населения, всего, ед. _____

В том числе:

33. железнодорожных вагонов, ед. _____

34. автомобильного транспорта, ед. _____
 35. речного (морского) транспорта, ед. _____
 36. авиационного транспорта, ед. _____
 37. Дополнительная текстовая информация _____
 38. Населенные пункты (районы) размещения пострадавших
 (наименование) _____
 39. Установленные режимы защиты _____

Сельскохозяйственные животные

40. Выявлено заболевших, всего, тыс. голов _____
 41. В том числе по видам, тыс. голов _____
 42. Из них забито, тыс. голов _____
 43. Захоронено, тыс. голов _____
 44. Оказана ветеринарная помощь, тыс. голов _____
 45. Эвакуировано из опасных зон, тыс. голов _____
 46. Дополнительная текстовая информация _____

Сельскохозяйственные угодья, лесные насаждения

47. Обработано зараженных с/х культур (мест скопления
 вредителей), тыс. га _____
 48. Затраты на ликвидацию последствий, тыс. руб. _____
 49. Выплаты компенсаций за причиненный ущерб, тыс. руб. _____
 50. Выплаты по социальному страхованию, тыс. руб. _____
 51. Дополнительная текстовая информация _____
 52. Эвакуировано материальных ценностей (наименование,
 стоимость, количество) _____
 53. Дополнительная текстовая информация _____
 54. Локализовано источников (очагов) ЧС _____
 55. Обрушено зданий и сооружений, ед. _____
 56. Разобрано завалов, куб. м _____
 57. Расчищено путей сообщения (железных дорог, автодорог, улиц и
 других путей сообщения), км _____
 58. Восстановлены коммуникации (наименование) _____
 59. Установлен карантин (площадь, наименование, количество
 населенных пунктов) _____
 60. Организованы карантинные посты (место, количество) _____
 61. Организована обсервация (место, количество людей в обсервации) _____
 62. Отремонтировано и восстановлено (ж.д. путей, автодорог,
 мостов, гидротехнических сооружений) _____
 63. Дезактивировано, дегазировано, дезинфицировано (дозы,
 местность, здания, сооружения, техника) _____
 64. Дополнительная текстовая информация _____

ЧС на акваториях

65. Характер повреждения корпуса, аварийной ситуации (место и
 объем горящих помещений, наименование затопленных отсеков) _____
 66. Наличие хода и способность управляться, крен, дифферент,
 осадка судна _____
 67. Расположение взрывоопасных и легковоспламеняющихся грузов,
 наличие и состояние боеприпасов _____
 68. Данные об инженерной, пожарной, радиационной, химической и
 биологической обстановке _____
 69. Состояние личного состава, пассажиров, их распределение по
 отсекам с указанием обстановки на них (температура,
 загазованность, исправность устройств для выхода из отсека)

70. Наименование, количество, вместимость исправных корабельных и других групповых спасательных средств _____
70. Наличие индивидуальных спасательных средств для всего личного состава, пассажиров _____
72. Средства пожаротушения, находящиеся в строю _____
73. Средства борьбы с водой, находящиеся в строю _____
74. Наличие связи со всеми отсеками или помещениями _____
В какой помощи нуждается корабль _____
76. Потребные аварийные запасы (хладона, ВВД, воды, провизии, топлива, медикаментов) _____
77. Потребность в электроэнергии (род тока, напряжение, минимальная мощность) _____
78. Возможность буксировки:
состояние аварийного буксирного устройства;
исправность устройства для закрепления буксирной тяги;
наличие исправной линеметательной установки, запас линий, ракет и патронов к линемету _____
79. Наличие и исправность грузоподъемных средств _____

ЧС, связанные с нефтепродуктами

80. Количество и марки разлитых нефтепродуктов, толщина слоя _____
81. Скорость и направление дрейфа пятна нефтепродуктов _____
82. Какая угроза загрязнения ценных береговых (заповедных) зон _____
83. Возможен ли сбор нефти механическим путем _____
84. Возможно ли нефть обрабатывать сорбированием _____
85. Какие дополнительные силы могут потребоваться для сбора нефтепродуктов в море _____
86. Какие меры принимаются для сбора нефтепродуктов на берегу _____
87. Дополнительная текстовая информация _____

(подпись руководителя органа управления)

**ИНФОРМАЦИЯ (ДОНЕСЕНИЕ)
О СИЛАХ И СРЕДСТВАХ, ЗАДЕЙСТВОВАННЫХ
ДЛЯ ЛИКВИДАЦИИ ЧС**

КОД

СОДЕРЖАНИЕ ДАННЫХ

Состав задействованных сил и средств

Личный состав

- 01 Невоенизированных формирований ГО, чел. _____
из них:
- 02 а) общего назначения (наименование формирований, от кого, количество чел.) _____
- 03 б) специального назначения (наименование формирований, от кого, количество чел.) _____
В том числе:
- 04 разведки, наблюдения, лабораторного контроля _____
- 05 медицинские _____
- 06 пожарные _____
- 07 инженерные _____
- 08 другие специализированные формирования _____
- 09 Соединения и воинские части ГО (номера воинских частей, количество, чел.) _____
- 10 Соединения и воинские части Минобороны России (номера воинских частей, количество чел.) _____
- 11 Части и подразделения службы противопожарных и аварийно-спасательных работ (наименование, количество чел.) _____
- 12 Воинские части внутренних войск (номера воинских частей, количество чел.) _____
- 13 Силы и средства других министерств и ведомств _____

Техника

- 14 Невоенизированные формирования ГО, всего ед. _____
В том числе:
- 15 инженерная (наименование, количество), ед. _____
- 16 автомобильная (наименование, количество), ед. _____
- 17 специальная (наименование, количество), ед. _____
- 18 др. специализированных формирований (наименование, количество), ед. _____
- 19 Соединений и частей ГО, всего, ед. _____
В том числе:
- 20 инженерная (наименование, количество), ед. _____
- 21 автомобильная (наименование, количество), ед. _____
- 22 специальная (наименование, количество), ед. _____
- 23 специализированных формирований (наименование, количество), ед. _____
- 24 Соединений и воинских частей Минобороны России, всего, ед. _____
В том числе:
- 25 инженерная (наименование, количество), ед. _____
- 26 автомобильная (наименование, количество), ед. _____
- 27 специальная (наименование, количество), ед. _____
- 28 специализированных формирований (наименование, количество), ед. _____
- 29 МВД России, всего, ед. _____
В том числе:
- 30 инженерная (наименование, количество), ед. _____

- 31 автомобильная (наименование, количество), ед. _____
32 специальная (наименование, количество), ед. _____
33 специализированных формирований (наименование, количество), ед. _____
34 Других министерств и ведомств _____
35 Дополнительная текстовая информация _____

Потребность в дополнительных силах и средствах
(указать по принадлежности)

- 36 Всего, чел. _____
37 Техники, всего, ед. _____
В том числе:
инженерная (наименование, количество), ед. _____
автомобильная (наименование, количество), ед. _____
специальная (наименование, количество), ед. _____

(подпись руководителя органа управления)

Приложение П

Рекомендуемые технологии сбора нефти и методика оценки ущерба

Выбор технологий ЛЧС(Н) зависит от условий конкретного разлива: вида продукта (испаряемости, вязкости), его объема и типа поверхности, подвергшейся загрязнению. При ликвидации разливов нефтепродуктов категорически запрещается:

- закапывание нефтепродуктов;
- присыпка землей (землевание) загрязнения;
- выжигание остатков нефтепродукта на поверхности почвы.

При ликвидации разливов светлых нефтепродуктов на твердой поверхности основной технологией ЛЧС(Н) является использование сорбентов с последующим их удалением. Песок является основным видом сорбента, рекомендованным для локализации и ликвидации разлива светлых нефтепродуктов на НБ, а сорбенты и сорбционные изделия используются для упрощения нанесений и сбора с поверхности субстратов:

- сорбционно-удерживающие барьеры служат для локализации, удержания и сорбции небольших разливов продуктов;
- маты и барьеры сорбционные - для быстрого размещения на поверхности с целью защиты территории от загрязнения. Могут применяться для создания защитного барьера вокруг оборудования, которое служит потенциальным источником разлива;
- подушки сорбционные - для сбора продуктов в зонах ограниченного доступа;
- салфетки сорбционные - для сбора продуктов на малых площадях и очистки загрязненных поверхностей автомобилей, емкостей, оборудования и вспомогательных средств.

При температурах ниже 4°C нефтеемкость большинства сорбентов уменьшается на порядок, а при отрицательных температурах (при высокой вязкости нефтепродукта) они теряют нефтеемкость. Поэтому в зимнее время в качестве сорбента используется снег, который обладает достаточно хорошими сорбирующими свойствами. Загрязненный снег на небольших площадях разливов собирается вручную и вывозится самосвалами.

Нанесение сорбирующих изделий на пятно продуктов и их сбор после использования не требует никакого вспомогательного инструмента. Песок и гранулированные сорбенты наносятся на пятно продуктов и собираются после использования искробезопасными совковыми лопатами и совками.

Разливы продуктов на площади менее 4м² ликвидируются вручную на 0,6 чел./часов. Среди достоинств немеханизированных методов ЛАРН следует отметить:

- ликвидацию разлива любого продукта в местах недоступных для применения механизмов;
- небольшое количество загрязненного мусора (и грунта в случае загрязнения территорий без твердого покрытия);
- низкую стоимость оборудования, простоту использования;
- возможность привлечения неквалифицированного персонала.

Среди первоочередных - решаются вопросы безопасности производства работ, контроль летучих углеводородов, обеспечение работающих искробезопасным шанцевым инструментом (совковыми лопатами, граблями) и средствами защиты органов дыхания, рук, нефтестойкой обувью и одеждой.

Использование сорбентов для очистки нефтезагрязненного грунта неэффективно. Грунты обладают нефтеемкостью, не «отдадут» поглощенные продукты другому сорбенту. При загрязнении сухой почвы бесполезно сыпать на нее сорбент, а проведение специальных

мероприятий по очистке подземных вод на прилегающей территории можно проводить только по специальному проекту, согласованному ГЭЭ и надзорными органами. Поэтому разливы продуктов на почве ликвидируются механическим снятием загрязненной почвы на 1 -2 см глубже проникновения продуктов в грунт.

Выбранный грунт удаляется в специально оборудованный контейнер, образовавшаяся выемка должна быть засыпана свежим грунтом или песком.

В случае загрязнения несвязанных грунтов (песков и супесей) могут эффективно применяться как совковые, так и штыковые лопаты. Штыковые - могут потребоваться для разрыхления суглинков и работ на гравийно-галечниковых грунтах.

Нефтезагрязненный мусор (ветки, листья, траву) собирают вилами, совками, лопатами. Твердые материалы собирают в пластиковые мешки или носилки, жидкие в ведра или в бочки (временные емкости). Во избежание вторичного загрязнения следует избегать их перемещение по земле.

При очистке зон большой площади (сотни кв. м) или большого объема (десятки куб. м) необходимо учитывать низкую производительность (необходимость привлечения большого количества людей) в сравнении с механизированными методами.

Для смыва продуктов с твердого покрытия и оборудования могут эффективно применяться горячая вода. При этом достаточно создать давление 0,2–0,3 МПа, а для перемещения пятна на 15-20 м - 0,6-0,8 МПа. В этом случае гидромеханизированные способы ликвидации разливов рационально сочетать со сбором загрязненной воды вакуумными установками (машинами).

При загрязнении канализационных систем небольшим количеством нефтепродукта проводится очистка стока сорбирующими изделиями, значительные - механическое удаление с последующей сорбционной зачисткой, В случае отсутствия воды в ливневой канализации ее заполняют искусственно.

Срезание загрязненной кустарниковой растительности, при разливе за территорию НБ, проводится кусторезами. Растительная масса для облегчения погрузки и транспортировки на места захоронения или утилизации может подвергаться измельчению.

Механизированные методы рационально применять при значительных объемах разлива (десятки куб. м), а землеройные и землеройно-транспортные машины при загрязнении значительных территорий. Скреперы, погрузчики, экскаваторы позволяют удалять материал за один цикл. Грейдеры и бульдозеры - за два и более циклов.

После окончания операции ЛАРН, очистки поверхности выполняются:

- демонтаж устройств и уборка территории производства работ;
- засыпка ям накопителей, канав и траншей землей;
- уборка загрязненного льда и снега (в зимнее время).

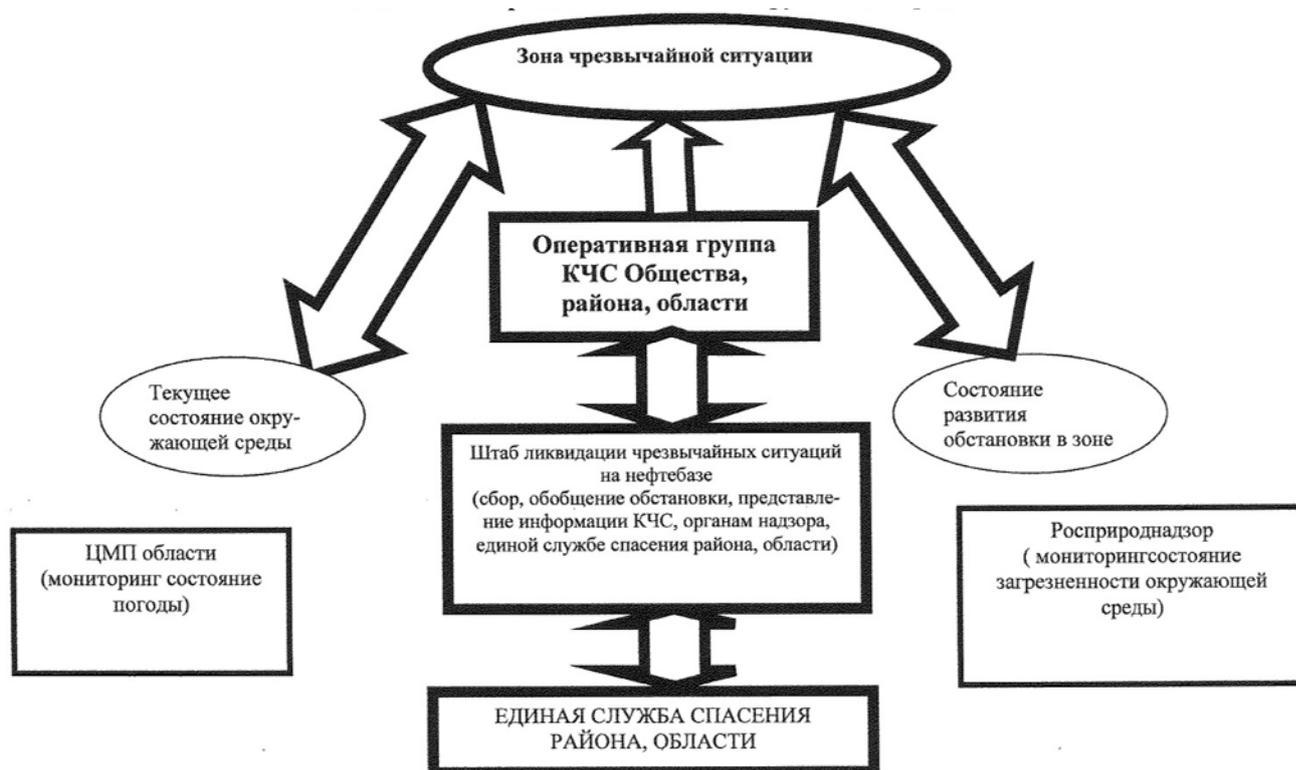
После сбора основного количества нефтепродукта с места разлива начальник (главный инженер) Общества совместно с представителями подрядчика (руководителем АСФ(Н) представителем Росприроднадзора производят натурное обследование (инвентаризацию) участка, предназначенного под рекультивацию, и составляют акт приема-передачи участков в рекультивацию.

Оценка возможного ущерба

Для оценки ущерба при расследовании аварии на опасном производственном объекте могут быть использованы методические рекомендации по оценке ущерба от аварий на опасных производственных объектах РД 03-496-02, утвержденные Постановлением Госгортехнадзора России от 29.10.02 N 63.

Приложение Р

Схема организации мониторинга обстановки и окружающей среды, с указанием мест хранения собранной нефти и способов ее утилизации



Приложение С
Документирование, учет затрат и отчетность

Документирование, учет затрат и отчетность

АКТ
технического расследования аварии (повреждения)
на _____
происшедшей «__» _____ 200_г.

1. _____ расположен по адресу _____
2. Состав комиссии:
Председатель: (фамилия, инициалы, должность).
Члены комиссии: (фамилия, имя, отчество, должность).
3. Характеристика организации (кратко), объекта, участка и места аварии (повреждения).
4. Квалификация обслуживающего персонала (где и когда проходил обучение и инструктаж по технике безопасности, проверку знаний в квалификационной комиссии).
5. Обстоятельства аварии (повреждения).
6. Организационные и технические причины аварии (повреждения).
7. Мероприятия по устранению причин аварии (повреждения).
8. Заключение о виновных, допустивших аварию (повреждение), и предложенные меры по их наказанию.
9. Величина ущерба от аварии (повреждения).
10. Расследование проведено, и акт составлен.
11. Материал расследования на __ листах.
12. Подписи: председатель комиссии, члены комиссий.

Приложение Т
План тушения пожара

СОГЛАСОВАНО

Генеральный директор
ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ - добыча
Самара» управляющей организации
АО «Оренбургнефтеотдача»

Мифтахов

« _____ » 20 ____ г.

**УТВЕРЖДАЮ**

Начальник ФПКУ «10 отряд
ФПС по Оренбургской области»
подполковник внутренней службы

А.А. Калинин

« _____ » 20 ____ г.

(заверяется печатью)

**ПЛАН ТУШЕНИЯ ПОЖАРА****Пункт подготовки и сбора нефти Пашкинского месторождения****АО «Оренбургнефтеотдача»**

(наименование организации, ведомственная принадлежность,

Оренбургская область, Северный район,

2,2 км к востоку от с. Богдановка

адрес)

ТЕЛЕФОНЫ:

Руководитель

8 (35352) 6-42-74

Предусмотрена высылка сил и средств по рангу пожара № 2.

План тушения пожара составил:
Директор ООО «Спецпожсаудитсервис»



В.И. Косарев

В.И. Косарев

Проверил:
Заместитель начальника СПТ – начальник
дежурной смены СПТ ФГКУ «10 отряд
ФПС по Оренбургской области»
Михайлов Д. С.

Михайлов Д. С.
(подпись)

