

**УТВЕРЖДЕНЫ**

**Приказом ПАО «НК «Роснефть»**

**от «23» сентября 2016 г. № 509**

**Введены в действие «23» сентября 2016 г.**

**ВВЕДЕНЫ В ДЕЙСТВИЕ**

**с «26» апреля 2017 г.**

**Приказом ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз» от «26» апреля 2017 г. № 177**

|  |
| --- |
| **МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ КОМПАНИИ** |

**ПОРЯДОК РАЗРАБОТКИ ПЛАНОВ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ   
И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТАХ ОБЩЕСТВ ГРУППЫ ПАО «НК «РОСНЕФТЬ»**

**№ П3-05 М-0093**

**ВЕРСИЯ 1.00**

(с изменениями, внесенными приказом ПАО «НК «Роснефть» от 28.02.2017 № 108)

**МОСКВА**

**2016**

Содержание

[**ВВОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ 3**](#_Toc462922098)

[НАЗНАЧЕНИЕ 3](#_Toc462922099)

[ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ 3](#_Toc462922100)

[ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ 5](#_Toc462922101)

[**1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ 6**](#_Toc462922102)

[**2. ОБОЗНАЧЕНИЯ И СОКРАЩЕНИЯ 16**](#_Toc462922104)

[**3. ПОРЯДОК РАЗРАБОТКИ, СОГЛАСОВАНИЯ, УТВЕРЖДЕНИЯ, ОЗНАКОМЛЕНИЯ,   
ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ, РАЗМЕЩЕНИЯ И ХРАНЕНИЯ ПЛАНОВ МЕРОПРИЯТИЙ   
ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТАХ 19**](#_Toc462922105)

[3.1. ПОРЯДОК РАЗРАБОТКИ 19](#_Toc462922106)

[3.2. ПОРЯДОК СОГЛАСОВАНИЯ, УТВЕРЖДЕНИЯ И ОЗНАКОМЛЕНИЯ 19](#_Toc462922107)

[3.3. ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ 20](#_Toc462922108)

[3.4. ПОРЯДОК РАЗМЕЩЕНИЯ И ХРАНЕНИЯ 20](#_Toc462922109)

[**4. ТРЕБОВАНИЯ К СТРУКТУРЕ, СОДЕРЖАНИЮ И ОФОРМЛЕНИЮ ПЛАНА МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТАХ 22**](#_Toc462922110)

[4.1. ТРЕБОВАНИЯ К СТРУКТУРЕ 22](#_Toc462922111)

[4.2. ТРЕБОВАНИЯ К СОДЕРЖАНИЮ 22](#_Toc462922112)

[4.2.1. ОБЩИЕ РАЗДЕЛЫ 23](#_Toc462922113)

[4.2.2. СПЕЦИАЛЬНЫЕ РАЗДЕЛЫ 33](#_Toc462922114)

[4.2.3. ПРИЛОЖЕНИЯ (ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ) 47](#_Toc462922115)

[4.2.4. ПРИЛОЖЕНИЯ (РЕКОМЕНДУЕМЫЕ) 48](#_Toc462922116)

[4.3. ТРЕБОВАНИЯ К ОФОРМЛЕНИЮ 48](#_Toc462922117)

[**5. ССЫЛКИ 50**](#_Toc462922118)

[**ПРИЛОЖЕНИЯ 54**](#_Toc462922119)

Вводные положения

НАЗНАЧЕНИЕ

Методические указания устанавливают порядок разработки планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах Обществ Группы, с учетом особенностей их функционирования и возможности возникновения различных видов аварий при реализации бизнес-процессов в разведке, добыче, переработке, хранении, транспортировке и реализации углеводородного сырья.

Методические указания разработаны с целью определения единого подхода к разработке, пересмотру, согласованию, утверждению, наполнению разделов и составу планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах Обществ Группы.

Методические указания разработаны с учетом требований Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, утвержденного постановлением Правительства РФ от 26.08.2013 № 730, Федерального закона «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» от 21.07.1997 № 116-ФЗ, Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.

Настоящие Методические указания соответствует требованиям:

* Политики Компании в области промышленной безопасности охраны труда   
  № П3-05.01 П-01;
* Политики Компании в области окружающей среды № П3-05.02 П-01;
* Стандарта Компании «Интегрированная система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды» № П4-05 С-009.

ОБЛАСТЬ ДЕЙСТВИЯ

Настоящие Методические указания обязательны для исполнения работниками:

* Департамента промышленной безопасности и охраны труда ПАО «НК «Роснефть»;
* Департамента нефтегазодобычи ПАО «НК «Роснефть»;
* Департамента нефтепереработки ПАО «НК «Роснефть»;
* Департамента геологоразведочных работ ПАО «НК «Роснефть»;
* Департамента трейдинга нефтью и нефтепродуктами ПАО «НК «Роснефть»;
* Департамент нефтехимии и переработки газа ПАО «НК «Роснефть»;
* Департамента разработки месторождений ПАО «НК «Роснефть»;
* Департамента бурения на суше ПАО «НК «Роснефть»;
* Департамента промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в разведке и добыче ПАО «НК «Роснефть»;
* Департамента региональных продаж ПАО «НК «Роснефть»;
* Департамента промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в нефтепереработке и нефтехимии ПАО «НК «Роснефть»;
* Департамента промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в коммерции и логистике ПАО «НК «Роснефть»;
* Департамента планирования, управления эффективностью и развития газового бизнеса ПАО «НК «Роснефть»;
* Департамента управления газовыми активами и проектами ПАО «НК «Роснефть»;
* Департамента геологоразведочных работ на шельфе ПАО «НК «Роснефть»;
* Департамента трейдинга газа и продуктов переработки газа ПАО «НК «Роснефть»;
* Департамента развития нефтепереработки ПАО «НК «Роснефть»;
* Управления промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды в нефтесервисе ПАО «НК «Роснефть»;
* Департамента разработки и добычи на шельфе ПАО «НК «Роснефть»;
* Департамента бурения на шельфе ПАО «НК «Роснефть»;
* дочерних обществ ПАО «НК «Роснефть», в отношении которых Уставами Обществ, акционерными и иными соглашениями с компаниями - партнерами не определен особый порядок реализации акционерами/участниками своих прав, в том числе по управлению Обществом,

задействованных в процессе разработки и утверждения планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на эксплуатируемых ими опасных производственных объектах, зарегистрированных в государственном реестре опасных производственных объектов, согласно требований п. 2 ст. 10 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ   
«О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

Требования Методических указаний становятся обязательными для исполнения в дочернем обществе ПАО «НК «Роснефть» и ином Обществе Группы, после их введения в действие в Обществе Группы в соответствии с Уставом Общества Группы с учетом специфики условий договоров или соглашений о совместной деятельности и в установленном в Обществе Группы порядке.

Распорядительные, локальные нормативные и иные внутренние документы не должны противоречить настоящим Методическим указаниям.

Структурные подразделения ПАО «НК «Роснефть» и Общества Группы при оформлении договоров с экспертными организациями, оказывающими услуги по разработке/пересмотру планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, обязаны включать в условия договора пункт о неукоснительном выполнении подрядной организацией требований, установленных настоящими Методическими указаниями.

ПЕРИОД ДЕЙСТВИЯ И ПОРЯДОК ВНЕСЕНИЯ ИЗМЕНЕНИЙ

Настоящие Методические указания являются локальным нормативным документом постоянного действия.

Настоящие Методические указания утверждаются, вводятся в действие, изменяются и признаются утратившими силу в ПАО «НК «Роснефть» на основании приказа ПАО «НК «Роснефть».

Изменения в Методические указания вносятся в случаях: изменения законодательства в области промышленной безопасности РФ, изменения организационной структуры, изменения полномочий руководителей и т.п.

Инициаторами внесения изменений в Методические указания являются: Департамент промышленной безопасности и охраны труда ПАО «НК «Роснефть», а также иные структурные подразделения ПАО «НК «Роснефть» и Общества Группы по согласованию с Департаментом промышленной безопасности и охраны труда ПАО «НК «Роснефть».

Ответственность за обеспечение единства требований Компании в рамках положений настоящих Методических указаний возлагается на топ-менеджера ПАО «НК «Роснефть», ответственного за вопросы промышленной безопасности, охраны труда и экологии.

Ответственность за обеспечение контроля за исполнением требований настоящих Методических указаний возлагается на топ-менеджеров, ответственных за бизнес- и функциональные направления деятельности Компании.

1. Термины и определения

***АВАРИЯ*** – опасное техногенное происшествие, создающее на объекте, определенной территории или акватории угрозу жизни и здоровью людей и приводящее к разрушению или повреждению зданий, сооружений, оборудования и транспортных средств, нарушению производственного или транспортного процесса, нанесению ущерба окружающей среде [Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»].

АВАРИЙНАЯ СИТУАЦИЯ - состояние потенциально опасного объекта, характеризующееся нарушением пределов и (или) условий безопасной эксплуатации, не перешедшее в аварию, при котором все неблагоприятные влияния источников опасности на работников, население и окружающую среду удерживаются в приемлемых пределах посредством соответствующих технических средств, предусмотренных проектом.

***аварийно-восстановительные работы –*** первоочередные работы в зоне чрезвычайной ситуации по локализации отдельных очагов разрушений, разливов нефти и нефтепродуктов 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.

***АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНОЕ ФОРМИРОВАНИЕ*** – самостоятельная или входящая в состав аварийно-спасательной службы структура, предназначенная для проведения аварийно-спасательных работ, основу которой составляют подразделения спасателей, оснащенные специальными техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами.

*Примечание: В соответствии с законодательством Российской Федерации аварийно-спасательные службы, аварийно-спасательные формирования могут создаваться:*

* *на постоянной штатной основе - профессиональные аварийно-спасательные службы, профессиональные аварийно-спасательные формирования;*
* *на нештатной основе - нештатные аварийно-спасательные формирования;*
* *на общественных началах - общественные аварийно-спасательные формирования.*

Профессиональные аварийно-спасательные службы и профессиональные аварийно-спасательные формирования могут осуществлять свою деятельность по обслуживанию объектов и территорий на договорной основе [Федеральный закон от 22.08.1995 №151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей»].

Аварийно-спасательные работы– 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.

*Примечание: К аварийно-спасательным работам относятся поисково-спасательные, горноспасательные, газоспасательные, противофонтанные работы, а также аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров, работы по ликвидации медико-санитарных последствий чрезвычайных ситуаций и другие, перечень которых может быть дополнен решением Правительства Российской Федерации. [Федеральный закон от 22.08.1995 №151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей»].*

***АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫЕ СРЕДСТВА*** – техническая, научно-техническая и интеллектуальная продукция, в том числе специализированные средства связи и управления, техника, оборудование, снаряжение, имущество и материалы, методические, видео-, кино-, фотоматериалы по технологии аварийно-спасательных работ, а также программные продукты и базы данных для электронных вычислительных машин и иные средства, предназначенные для проведения аварийно-спасательных работ [Федеральный закон от 22.08.1995 № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей»].

***АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ ПРОЦЕССОМ***– система контроля, управления и защиты технологического процесса, построенная на средствах измерения, вычислительной технике и исполнительных устройствах и механизмах и предназначенная для обеспечения комплексной автоматизации технологических операций на производстве.

АНАЛИЗ БЕЗОПАСНОСТИ - анализ состояния опасного производственного объекта, включающий описание технологии и анализ риска эксплуатации объекта.

АНАЛИЗ РИСКА – процесс идентификации опасностей и оценки риска аварии на опасном производственном объекте для отдельных лиц или групп людей, имущества или окружающей природной среды.

БЕЗОПАСНОСТЬ - отсутствие недопустимого риска, связанного с возможностью причинения вреда и (или) нанесения ущерба.

***БИЗНЕС-ПРОЦЕСС –*** совокупность взаимосвязанных или взаимодействующих видов деятельности.

***ВЕДОМСТВЕННАЯ ОХРАНА*** – совокупность создаваемых федеральными органами исполнительной власти органов управления, сил и средств, предназначенных для защиты охраняемых объектов от противоправных посягательств.

ВЗРЫВ–быстропротекающий процесс физических и химических превращений веществ, сопровождающийся освобождением значительного количества энергии в ограниченном объеме, в результате которого в окружающем пространстве образуется и распространяется ударная волна, способная привести или приводящая к возникновению техногенной чрезвычайной ситуации.

***ВОДНЫЙ ТРАНСПОРТ*** ***–*** вид транспорта, используемый для перевозки грузов и пассажиров по водным естественным (океаны, моря, реки, озера) и искусственным (каналы, водохранилища) путям сообщения, а также для выполнения иной деятельности, связной с судоходством.

***ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЕ НА СКВАЖИНЕ (ГАЗОНЕФТЕВОДОПРОЯВЛЕНИЕ)*** – поступление пластового флюида (газ, нефть, вода, или их смесь) в ствол скважины, не предусмотренное технологией работ при ее строительстве, освоении, ремонте и эксплуатации.

***ДЕЖУРНЫЙ ДИСПЕТЧЕР ОБЩЕСТВА ГРУППЫ –*** работник Общества Группы, ответственный за получение и передачу информации в Обществе Группы и передачу информации в ПАО «НК «Роснефть».

ДЕЖУРНО-ДИСПЕТЧЕРСКАЯ СЛУЖБА ОБЩЕСТВА ГРУППЫ – структурное подразделение Общества Группы, ответственное за получение и передачу информации в Обществе Группы и передачу информации в ПАО «НК «Роснефть».

ДОБРОВОЛЬНАЯ ПОЖАРНАЯ ДРУЖИНА – подразделение добровольной пожарной охраны объектов Компании, принимающее непосредственное участие в тушении пожаров и не имеющее на вооружении мобильных средств пожаротушения.

***ДОГОВОР НА ОБСЛУЖИВАНИЕ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ*** - договор обслуживание опасных производственных объектов с профессиональными аварийно-спасательными формированиями, прошедшими аттестацию в соответствии с законодательством РФ.

***Единая государственная система предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций –*** единая система, объединяющая органы управления, силы и средства федеральных органов исполнительной власти, органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления и организаций, в полномочия которых входит решение вопросов в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций, и осуществляющая свою деятельность в целях выполнения задач, предусмотренных [Федеральным законом](http://base.garant.ru/10107960/2/#block_200) от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».

***ЗАГОРАНИЕ*** – неконтролируемое горение, не причинившее материальный ущерб, вред жизни и здоровью граждан, интересам общества, государства, Компании.

ЗАКОНОДАТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ - требования, содержащиеся в законах и нормативных правовых актах (документах) РФ.

ИНЦИДЕНТ – отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах, отклонение от установленного режима технологического процесса [Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»].

***КОМИССИЯ ПО ЛИКВИДАЦИИ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ И ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ*** *–* координационный орган единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, создаваемый в целях координации деятельности органов управления, сил и средств на соответствующем уровне для ликвидации чрезвычайных ситуаций.

***КОМПАНИЯ*** – группа юридических лиц различных организационно-правовых форм, включая ПАО «НК «Роснефть», в отношении которых последнее выступает в качестве основного или преобладающего (участвующего) общества.

***Ликвидация чрезвычайных ситуаций*** - аварийно-спасательные и другие неотложные работы, проводимые при возникновении ЧС и направленные на спасание и сохранение здоровья людей, снижение размеров ущерба окружающей природной среде и материальных потерь, а также на локализацию зон ЧС, прекращение действия характерных для них опасных факторов.

***ЛИНЕЙНЫЙ РУКОВОДИТЕЛЬ*** – работник Общества Группы, наделенный полномочиями по принятию решений и имеющий в подчинении (линейном и/или функциональном) одного или более работников.

ЛОКАЛЬНЫЙ НОРМАТИВНЫЙ ДОКУМЕНТ - вид внутреннего официального документа, выпущенный в виде свода однозначно понимаемых норм (правил) длительного действия, регулирующих определенные аспекты хозяйственной деятельности Компании для их обязательного исполнения работниками, на которых распространяется действие данного документа. Локальные нормативные документы утверждаются органами управления, в пределах компетенции, определенной Уставом, или для отдельных видов локальных нормативных документов уполномоченными представителями высшего руководства (топ-менеджерами).

МАКСИМАЛЬНАЯ ГИПОТЕТИЧЕСКАЯ АВАРИЯ - авария, связанная с возможным выбросом опасных веществ из технологического оборудования (блока), сопровождающаяся отказом систем противоаварийной защиты и/или локализации аварий и/или реализацией ошибочных действий персонала и приводящая к максимально возможному ущербу [Методические рекомендации по составлению декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта (РД 03-357-00), утверждённые постановлением Госгортехнадзора РФ от 26.04.2000 № 23].

***МОРСКие сооружения* *(УСТАНОВКи)*** - гибко или стационарно закрепленные в соответствии с проектной документацией на их создание по месту расположения на шельфе стационарные и плавучие (подвижные) буровые установки (платформы), морские плавучие (передвижные) платформы, морские стационарные платформы и другие объекты, а также подводные сооружения (включая скважины).

неотложные работыПРИ ЛИКВИДАЦИИ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ ***(ДРУГИЕ НЕОТЛОЖНЫЕ РАБОТЫ) –*** деятельность по всестороннему обеспечению аварийно-спасательных работ, оказанию населению, пострадавшему в чрезвычайных ситуациях, медицинской и других видов помощи, созданию условий, минимально необходимых для сохранения жизни и здоровья людей, поддержания их работоспособности.

НЕШТАТНЫЕ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫЕ ФОРМИРОВАНИЯ – самостоятельные структуры, созданные на нештатной основе, оснащённые специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами, подготовленные для проведения аварийно-спасательных и других неотложных работ в очагах поражения и зонах чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.

***НЕШТАТНЫЕ ФОРМИРОВАНИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОНЕ*** – формирования, создаваемые ПАО «НК «Роснефть», Обществами Группы из числа своих работников в целях участия в обеспечении выполнения мероприятий по гражданской обороне и проведения не связанных с угрозой жизни и здоровью людей неотложных работ при ликвидации чрезвычайных ситуаций.

***НОМЕР (РАНГ) ПОЖАРА*** - является условным признаком сложности пожара и определяет количество расчетов (отделений) на основных пожарных автомобилях, привлекаемых для его тушения исходя из возможностей гарнизонов пожарной охраны [Порядок привлечения сил и средств подразделений пожарной охраны, гарнизонов пожарной охраны для тушения пожаров и проведения аварийно-спасательных работ, утвержденный приказом МЧС РФ от 05.05.2008 года № 240].

***ОБЪЕКТ*** ***–*** производственные площадки, включающие в себя здания, сооружения, помещения (в т.ч. офисные), дороги, железные дороги, оборудование, установки, станции, опасные производственные объекты, технические устройства (применяемые на опасных производственных объектах), транспортные средства, спец. технику, территорию и другие инженерные сооружения.

ОБЪЕКТОВОЕ ЗВЕНО ЕдинОЙ государственнОЙ системЫ предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций***–*** органы управления, силы и средства ПАО «НК «Роснефть» или Общества Группы, предназначенные для предупреждения чрезвычайных ситуаций (происшествий) и ликвидации их последствий.

***ОБЩЕСТВО Группы (ОГ) –*** хозяйственное общество, прямая и (или) косвенная доля владения ПАО «НК «Роснефть» акциями или долями в уставном капитале которого составляет 20 процентов и более.

ОГНЕННЫЙ ШАР - крупномасштабное диффузионное горение, реализуемое при разрыве резервуара с горючей жидкостью или газом под давлением с воспламенением содержимого резервуара [Свод правил «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности», утвержденный приказом МЧС РФ от 25.03.2009 № 182].

ОКРУЖАЮЩАЯ СРЕДА - совокупность компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов, а также антропогенных объектов [Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»].

***Опасность*** - потенциальная возможность возникновения процессов или явлений, способных вызвать поражение людей, наносить материальный ущерб и разрушительно воздействовать на окружающую атмосферу.

ОПАСНЫЕ ВЕЩЕСТВА – воспламеняющиеся, окисляющие, горючие, взрывчатые, токсичные, высокотоксичные вещества и вещества, представляющие опасность для окружающей природной среды, перечисленные в приложении 2 к Федеральному закону № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

ОПАСНЫЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ОБЪЕКТ - предприятия или их цеха, участки, площадки, а также иные производственные объекты, указанные в приложении 1 к Федеральному закону № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» и внесенные в государственный реестр опасных производственных объектов.

ОПАСНЫЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ОБЪЕКТ – предприятия или их цехи, участки, площадки, а также иные производственные объекты, указанные в Приложении 1 к Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

*ОПЕРАТИВНЫЙ ШТАБ* ***–*** нештатный (временный) орган управления ПАО «НК «Роснефть» или Общества Группы, развертываемый на базе штатных структурных подразделений ПАО «НК «Роснефть» или Общества Группы, предназначенный для выявления предварительных причин, оценки характера чрезвычайной ситуации, происшествия, выработки предложений по их локализации и ликвидации, осуществляющий руководство организацией и проведением мероприятий по ликвидации чрезвычайной ситуации (происшествия), а также осуществляющий передачу оперативной информации топ-менеджерам ПАО «НК «Роснефть», в Ситуационный центр управления в кризисных ситуациях ПАО «НК «Роснефть» (для Обществ Группы), руководителю Общества Группы о ходе ведения аварийно-спасательных, аварийно-восстановительных, других неотложных работ, работ по ликвидации аварийной ситуации.

Орган повседневного управления объектового звена Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций ***–*** структурное подразделение ПАО «НК «Роснефть», Общества Группы, осуществляющее оперативное управление и контроль за функционированием объектовых звеньев отраслевой подсистемы Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций Группы в пределах имеющихся полномочий.

К органам повседневного управления Единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций Группы относятся:

* управление сбора и обработки информации Ситуационного центра управления в кризисных ситуациях ПАО «НК «Роснефть»;
* дежурно-диспетчерские службы Обществ Группы.

***ОТВЕТСТВЕННЫЙ РУКОВОДИТЕЛЬ РАБОТ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙ*** – ответственное лицо Общества Группы, осуществляющее руководство работами по локализации и ликвидации аварийной ситуации, спасению людей и снижению воздействия опасных факторов.

***ОТВЕТСТВЕННЫЕ ЗА РАЗРАБОТКУ ПМЛА*** – инженерно-технические работники, назначенные распорядительным документом за проведение/организацию работ по разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий собственными силами либо с привлечением экспертной организации.

***ОТКРЫТЫЙ ФОНТАН СКВАЖИНЫ (ОТКРЫТЫЙ ФОНТАН)* –** неуправляемое истечение пластового флюида через устье скважины в результате отсутствия, разрушения, или негерметичности запорного оборудования, или вследствие грифонообразования.

ОЦЕНКА РИСКА АВАРИИ – совокупность научно-технических методов исследования опасностей возникновения, развития и последствий возможных аварий, включающую планирование работ, идентификацию опасностей аварий, оценку риска аварий, установление степени опасности возможных аварий, а также разработку и своевременную корректировку мероприятий по снижению риска аварий.

***Паспорт безопасности опасного объекта*** - документ, в котором представлены результаты всесторонней оценки риска аварии, анализа достаточности принятых мер по предупреждению аварий и по обеспечению готовности организации к эксплуатации опасного производственного объекта в соответствии с требованиями норм и правил промышленной безопасности, а также к локализации и ликвидации последствий аварии на опасном производственном объекте.

***ПЕРСОНАЛ ОПАСНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ*** – работники и руководители, эксплуатирующие опасный производственный объект (в том числе, работники подрядной организации, выполняющей работы на ОПО по соответствующим договорам подряда с Обществом).

***ПОЖАР ПРОЛИВА*** – горение разлития легковоспламеняющейся или горючей жидкости со свободной поверхности.

***ПЛАН ДЕЙСТВИЙ В АВАРИЙНОЙ СИТУАЦИИ*** - предварительно составленный план преодоления непредвиденной опасной ситуации путем полного задействования местных ресурсов, возможностей, а также удаленных мощностей [ГОСТ Р 56255].

***ПЛАН мероприятий по локализации и ЛИКВИДАЦИИ последствий АВАРИИ*** – локальный нормативный документ, определяющий конкретные действия персонала и специальных подразделений (пожарные и др.) по локализации и ликвидации последствий аварии на отдельных стадиях ее развития в пределах цеха (участка, объекта, группы объектов), близлежащей территории, а также по защите персонала и населения от последствий аварии; определяющий порядок взаимодействия с административными и надзорными органами, организациями, эксплуатирующими объекты, находящиеся в зоне аварии; содержащий мероприятия по спасению людей, локализации разлитого нефтепродукта или опасных жидкостей, ликвидации аварии и ее последствий и другие мероприятия организационно - технического характера, направленные на локализацию и ликвидацию последствий аварий в кратчайшие сроки и с наименьшим ущербом.

ПОДРЯДНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ (ПОДРЯДЧИК) - физическое или юридическое лицо, которое выполняет работы по договору подряда, заключаемому с заказчиком в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации.

ПОЖАР - неконтролируемое горение, причиняющее материальный ущерб, вред жизни и здоровью граждан, интересам общества и государства [Федеральный закон от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности»].

***ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ*** – состояние защищённости личности, имущества, общества и предприятия от пожаров [Федеральный закон от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности»].

***ПРОТИВОФОНТАННЫЕ СЛУЖБЫ / ПРОТИВОФОНТАННЫЕ ВОЕНИЗИРОВАННЫЕ ЧАСТИ*** – силы и средства единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций в ведении Минэнерго России, в ведении субъектов Российской Федерации, ведомственные военизированные части ООО «Газпром газобезопасность», другиепрофессиональные аварийно-спасательные формирования по профилактике, предупреждениию и/или ликвидации газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов.

***РУКОВОДИТЕЛИ ОГ*** – руководители Обществ Группы и их заместители по направлениям деятельности Общества Группы.

***РУКОВОДИТЕЛЬ ОПАСНОГО ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ОБЪЕКТА*** – начальник цеха, установки, участка и т.п., на котором эксплуатируется опасный производственный объект.

***Руководитель работ –*** ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварий.

***Руководитель СПЕЦИаЛИЗИРОВАННЫХ ФОРМИРОВАНИЙ –*** руководитель аварийно-спасательного формирования, пожарной части.

***СЛУЖБА ПО РАБОТЕ С ЛОКАЛЬНЫМИ НОРМАТИВНЫМИ ДОКУМЕНТАМИ ОБЩЕСТВА ГРУППЫ*** – лицо или группа работников Общества Группы, ответственных за работу с локальными нормативными документами в данном Обществе Группы.

***СЛУЖБА ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, ОХРАНЫ ТРУДА И ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ ОБЩЕСТВА ГРУППЫ*** –структурное подразделение или специалист (специалисты с дополнительно возложенными обязанностями по промышленной безопасности, охране труда и окружающей среды) в Обществе Группы, координирующие деятельность структурных подразделений Общества Группы в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, включая вопросы безопасности дорожного движения, пожарной, радиационной и фонтанной безопасности, целостности производственных объектов, предупреждения пожароопасных и аварийных ситуаций и реагирования на них.

***СРЕДСТВО ИНДИВИДУАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ*** – средство индивидуального применения, носимое человеком для предохранения от действия одного или нескольких опасных и/или вредных факторов внешней среды.

***СТРУКТУРНОЕ ПОДРАЗДЕЛЕНИЕ (СП)*** - структурное подразделение с самостоятельными функциями, задачами и ответственностью в рамках своей компетенции, определенной Положением о структурном подразделении.

СЦЕНАРИЙ АВАРИИ – последовательность отдельных логически связанных событий, обусловленных конкретным инициирующим (исходным) событием, приводящих к определенным опасным последствиям аварии [Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений, утвержденный приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 г. № 893].

ТРЕБОВАНИЯ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ – условия, запреты, ограничения и другие обязательные требования, содержащиеся в федеральных законах и иных нормативных правовых актах Российской Федерации, а также в нормативных технических документах, которые принимаются в установленном порядке и соблюдение которых обеспечивает промышленную безопасность.

***ТЕХНИЧЕСКИЕ УСТРОЙСТВА, ПРИМЕНЯЕМЫЕ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ (ТЕХНИЧЕСКИЕ УСТРОЙСТВА)*** – машины, технологическое оборудование, системы машин и (или) оборудования, агрегаты, аппаратура, механизмы, применяемые при эксплуатации опасного производственного объекта.

***ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЙ ПРОЦЕСС*** – совокупность физико-химических или физико-механических превращений веществ и изменение значений параметров материальных сред, целенаправленно проводимых в аппарате (системе взаимосвязанных аппаратов, агрегате, машине и т.д. [Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденные приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96].

***ТИПОВОЙ СЦЕНАРИЙ АВАРИИ*** - сценарий аварии после разрушения отдельного сооружения и (или) технического устройства, а также возникновения неконтролируемого взрыва и (или) выброса опасных веществ из единичного технологического оборудования (блока) с учетом регламентного срабатывания имеющихся систем противоаварийной защиты, локализации аварии и противоаварийных действий персонала [Руководство по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденное приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144].

ТРЕТЬИ ЛИЦА - организации, не входящие в Группу лиц ПАО «НК «Роснефть» и не аффилированные с ней.

***ТОП-МЕНЕДЖЕРЫ ПАО «НК «РОСНЕФТЬ»*** – первый вице-президент ПАО «НК «Роснефть», вице-президенты ПАО «НК «Роснефть», главный бухгалтер ПАО «НК «Роснефть», финансовый директор ПАО «НК «Роснефть», советники и руководители структурных подразделений ПАО «НК «Роснефть» и служб ПАО «НК «Роснефть» в ранге   
вице-президентов.

***УЧЕБНОЕ ЗАНЯТИЕ (УЧЕБНО-ТРЕНИРОВОЧНОЕ ЗАНЯТИЕ, УЧЕБНАЯ ТРЕВОГА, ПРОТИВОАВАРИЙНАЯ ТРЕНИРОВКА)*** – форма подготовки персонала практическим методам и приемам предупреждения, локализации и ликвидации возможных аварий, инцидентов и отказов на объектах Обществ Группы в случае их возникновения, а также проверки готовности персонала к действиям в аварийных ситуациях. [Проводится в учебных классах, на тренажерах или непосредственно на объекте с практическим или условным выполнением необходимых действий].

УЩЕРБ - потери некоторого субъекта или группы субъектов, части или всех своих ценностей.

***ЧАСТНАЯ ОХРАННАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ -*** организация, специально учрежденная для оказания охранных услуг, зарегистрированная в установленном законом порядке и имеющая лицензию на осуществление частной охранной деятельности [Федеральный закон от 11.03.1992 № 2487-1 «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации»].

ЧРЕЗВЫЧАЙНАЯ СИТУАЦИЯ - обстановка на определенной территории, 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 среде, значительные материальные потери и нарушение условий жизнедеятельности людей [Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»].

***ЭКСПЕРТИЗА ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ*** – оценка соответствия объекта экспертизы предъявляемым к нему требованиям промышленной безопасности, результатом которой является заключение.

***ЭКСПЕРТНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ*** -юридическое лицо, выполняющее функции по организации оказания заявителю, аккредитованному лицу услуг, необходимых и обязательных для предоставления государственных услуг в соответствии с настоящим Федеральным законом, и включенное в реестр экспертных организаций [Федеральный закон от 28.12.2013 № 412-ФЗ «Об аккредитации в национальной системе аккредитации»].

1. Обозначения и сокращения

АЗК – автозаправочный комплекс.

***АСДНР –*** аварийно-спасательные и другие неотложные работы.

АССиС – аварийно-спасательные силы и средства.

АСР – аварийно-спасательные работы.

АСУ ТП - автоматизированная система управления технологическими процессами.

***АСФ –*** аварийно-спасательное формирование.

***АТС –*** автоматическая телефонная станция.

ВГСО ***–*** военизированный газоспасательный отряд.

ВМ - взрывчатые материалы.

ВО – ведомственная охрана.

ВУВ – воздушная ударная волна.

ГНВП – газонефтеводопроявление.

***ГОиЧС*** - гражданская оборона и чрезвычайные ситуации.

***ГТС*** – гидротехническое сооружение.

***ДВК*** – Департамент внутреннего контроля ПАО «НК «Роснефть».

***ДДС*** – дежурно-диспетчерская служба.

ДПБ – декларация промышленной безопасности.

ДПД – добровольная противопожарная дружина.

ДПЖБ – декларация пожарной безопасности.

***ИР НО ОГ –*** информационно-справочная система/ресурс Общества Группы по работе с локальными нормативными документами.

КИПиА - контрольно-измерительные приборы и автоматика.

***КЧСиПБ –*** Комиссия по ликвидации чрезвычайных ситуаций и пожарной безопасности.

ЛВЖ– легковоспламеняющаяся жидкость.

ЛНД - локальный нормативный документ.

***ЛРН*** - ликвидация разливов нефти и нефтепродуктов.

ЛСО – локальная система оповещения.

***НАСФ –*** нештатное аварийно-спасательное формирование.

***НФГО –*** нештатныеформирования по обеспечению выполнения мероприятий по гражданской обороне.

ОВ – опасные вещества.

***ОДС СЦУКС –*** оперативная дежурная служба Ситуационного центра управления в кризисных ситуациях ПАО «НК «Роснефть».

***ОМСУ –*** органы местного самоуправления муниципальных образований.

ОПО – опасный производственный объект.

ОРР – ответственный руководитель работ.

***ОФ*** – открытый фонтан.

***ОШ*** ***–*** оперативный штаб.

ПАЗ – противоаварийная защита.

ПАСФ – профессиональное аварийно-спасательное формирование.

ПБ – промышленная безопасность.

ПБОО - паспорт безопасности опасного объекта.

***ПБОТОС*** – промышленная безопасность, охрана труда и окружающей среды.

ПЛА – план локализации и ликвидации последствий аварий/план ликвидации аварий.

ПЛРН – план по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов.

ПМЛА – план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий.

ПО – подрядные организации.

***ПФВЧ*** – противофонтанная военизированная часть.

***ПФС*** – противофонтанная служба.

ПЧ - пожарная часть.

***РМРС*** *-* российский морской регистр судоходства.

РПЗ - расчетно-пояснительная записка.

СЗЗ– санитарно-защитная зона.

СИЗ – средства индивидуальной защиты.

СИЗОД – средства индивидуальной защиты органов дыхания.

***СЛУЖБА РЛНД ог*** - лицо или группа работников Общества Группы, ответственных за работу с локальными нормативными документами в данном Обществе.

СУГ – сжиженный углеводородный газ.

***СЦУКС –*** ситуационный центр управления в кризисных ситуациях ПАО «НК «Роснефть».

ТВС – топливно-воздушная смесь.

***ТО ФОИВ –*** территориальные органы федеральных органов исполнительной власти.

***УЗ*** - учебное занятие.

***ФИЛИАЛ***  - региональное подразделение Общества Группы.

***ФОИВ –*** федеральные органы исполнительной власти.

ЧОП/ЧОО – частное охранная организация.

ЧС – чрезвычайная ситуация.

ЧС(Н) – чрезвычайная ситуация, обусловленная разливами нефти и нефтепродуктов.

1. Порядок разработки, согласования, утверждения, ознакомления, внесения изменений, РАЗМЕЩЕНИЯ И хранения планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах
   1. Порядок разработки
      1. Разработка ПМЛА осуществляется в соответствии с порядком, установленным Положением о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, утвержденным постановлением Правительства РФ от 26.08.2013 № 730 для ОПО I, II и III классов опасности, предусмотренных пунктом 1 приложения 1 к Федеральному закону от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

3.1.2. При разработке ПМЛА для каждого ОПО должно учитываться воздействие возможных аварий на соседних ОПО, которые могут стать причиной аварии (инцидента).

3.1.3. Срок действия ПМЛА:

* для объектов I класса опасности – 2 года;
* для объектов II класса опасности – 3 года;
* для объектов III класса опасности – 5 лет.

3.1.4. В случае если два и более ОПО, расположены на одном земельном участке или на смежных земельных участках, то ОГ, эксплуатирующая указанные ОПО, вправе разрабатывать единый ПМЛА. Срок действия данного ПМЛА должен соответствовать наименьшему сроку действия, установленному для соответствующего класса опасности ОПО, включенного в вышеуказанный ПМЛА.

3.1.5. ПМЛА пересматриваются в порядке и сроки, определенные п. 7 Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, утвержденного постановлением Правительства РФ от 26.08.2013 № 730.

3.1.6. Ответственным за своевременную разработку и актуализацию ПМЛА в ОГ является руководитель ОПО.

* 1. Порядок согласования, утверждения И ознакомления

3.2.1. Ответственный в ОГ за разработку ПМЛА направляет проект ПМЛА на рассмотрение руководителям ОПО и специализированных формирований (указанных в пп. 3.2.2).

3.2.2. ПМЛА согласовываются руководителями ПАСФ и ПЧ, с которыми заключен договор на обслуживание ОПО, в целях обеспечения готовности к действиям по локализации и ликвидации последствий аварии. Руководители НАСФ, собственных ПАСФ, а также ПАСФ и ПЧ, привлекаемых на договорной основе, участие которых предусмотрено ПМЛА, должны быть ознакомлены с ПМЛА в листе ознакомления.

Кроме вышеуказанных согласований допускаются дополнительные согласования проекта ПМЛА, при условии, что данная процедура установлена ЛНД ОГ.

3.2.3. Согласование ПМЛА руководством ПАСФ является обязательным и неукоснительным условием согласно п. 9 Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, утвержденного постановлением Правительства РФ от 26.08.2013 № 730 от 26.08.2013.

3.2.4. При наличии замечаний/дополнений проект ПМЛА проходит необходимую доработку, по завершении которой, направляется повторно на согласование руководителям ОПО и специализированных формирований.

3.2.5. ПМЛА, согласованный руководителями ОПО и специализированных формирований, утверждается руководителем ОГ (филиала), или одним из его уполномоченных на то заместителей (или главным инженером).

3.2.6. Ознакомление с ПМЛА руководителей ОПО и СП ОПО, производится в листе ознакомления [(Приложение 7)](#_ЛИСТ_ОЗНАКОМЛЕНИЯ) под роспись. Ознакомление персонала ОПО со специальным разделом ПМЛА (ПЛА) производится под роспись в журнале регистрации инструктажей на рабочем месте, оформленного в соответствии с Положением Компании «Порядок обучения (подготовки) и проверки знаний (аттестации) работников по безопасности труда»   
№ П3-05 С-0081.

* 1. Порядок внесения изменений

3.3.1. Изменения при пересмотре/актуализации ПМЛА оформляются ответственным в ОГ за разработку ПМЛА в соответствии с требованиями, установленными ЛНД и/или распорядительными документами ОГ по пересмотру/актуализации ЛНД.

3.3.2. Актуализированный ПМЛА размещается Службой РЛНД ОГ в ИР НО ОГ.

* 1. Порядок РАЗМЕЩЕНИЯ И ХРАНЕНИЯ

3.4.1. После утверждения ПМЛА[[1]](#footnote-1):

* полный экземпляр ПМЛА должен быть размещен:
* в ДДС ОГ, либо в ДДС (филиала) ОГ (допускается в электронном виде);
* в Службе ПБОТОС ОГ, либо в Службе ПБОТОС (филиала) ОГ (допускается в электронном виде);
* в НАСФ, ПАСФ ОГ, либо в НАСФ, ПАСФ (филиала) ОГ (допускается в электронном виде);
* специальный раздел ПМЛА, указанный в пп. 4.2.2 настоящих Методических указаний должен быть размещен у руководителя СП;
* экземпляры подразделов специальных разделов ПМЛА, указанных в пп. 4.2.2.5, пп. 4.2.2.7, пп. 4.2.2.8, а также обязательных приложений к ПМЛА № 1, № 4, указанных в пп. 4.2.3 и рекомендуемом приложении к ПМЛА № 8, указанном в пп. 4.2.4 настоящих Методических указаний и разработанных для каждого ОПО должны быть размещены на рабочих местах ОПО, определенных руководителем СП ОГ с обязательным размещением на видном месте[[2]](#footnote-2).

3.4.2. При предоставлении копий оригинала ПМЛА и выписок из оригинала ПМЛА на титульном листе ставится отметка «Копия верна», дата, ФИО, подпись работника, ответственного за хранение оригинала ПМЛА в ОГ.

3.4.3. После утверждения, электронные копии ПМЛА предоставляются в Службу РЛНД ог для размещения на ИР НО ОГ, в порядке установленном ЛНД ОГ.

3.4.4. Оригиналы ПМЛА должны храниться в Службе РЛНД ог или в порядке установленном ЛНД ОГ.

1. Требования к структуре, содержанию и оформлению плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах
   1. ТРЕБОВАНИЯ К СТРУКТУРЕ

Для всех ОГ ПМЛА разрабатываются по единой структуре, приведенной в данном разделе.

ПМЛА имеет следующую структуру:

* Титульный лист.
* Термины и определения.
* Обозначения и сокращения.
* Содержание.
* Общие разделы.
* Специальные разделы.
* Приложения обязательные.
* Приложения рекомендуемые.
  1. ТРЕБОВАНИЯ К СОДЕРЖАНИЮ

ПМЛА должны содержать материал, наглядно демонстрирующий действия персонала ОПО и направления движения при возникновении аварии, а также содержать типовые сценарии возможных аварий, технологические схемы и схемы расположения ОПО.

ПМЛА формируется с учетом специфических особенностей функционирования и расположения ОПО, характерных для различных бизнес-процессов в разведке, бурении и ремонте скважин, добыче, транспортировке, переработке, хранении и реализации углеводородного сырья.

При разработке ПМЛА может использоваться информация, содержащаяся в иных разработанных и утвержденных в установленном порядке документах ОГ, наличие которых обязательно для ОПО. К таким документам относятся:

* проектно-техническая документация;
* проект СЗЗ;
* ПЛА;
* ДПБ;
* ДПЖБ;
* ПБОО;
* карточки и планы тушения пожаров;
* ПЛРН;
* технологические регламенты, инструкции по эксплуатации технологического оборудования;
* прочие документы, регламентирующие обеспечение безопасности на ОПО.
  + 1. ОБЩИЕ РАЗДЕЛЫ

Общие разделы ПМЛА представляют исчерпывающую информацию по ОПО. Общие разделы приводятся со следующей структурой:

4.2.1.1. В разделе **«Характеристика ОПО, в отношении которого(ых) разрабатывается ПМЛА»,** необходимо указать:

* полное и сокращенное наименование ОГ, эксплуатирующего ОПО, его почтовый адрес и контактные телефоны;
* перечень ОПО, входящих в состав СП (в случае, если в ПМЛА рассмотрено несколько ОПО), с указанием наименования ОПО в соответствии с государственным реестром ОПО;
* указывается класс опасности каждого ОПО;
* приводится назначение ОПО (группы ОПО).

Приводится следующая информация:

* по месторасположению ОПО - адрес ОПО, описание месторасположения;
* краткая характеристика района расположения ОПО (географические, геологические, климатические, гидрологические), с отметкой обстоятельств, представляющих дополнительную угрозу при эксплуатации ОПО (например, размещение в зоне возможного землетрясения, подтопления, в зоне возможных сходов лавин и селей, а также в климатических регионах с вечной мерзлотой, значительными снежными и ветровыми нагрузками и так далее);
* данные о размерах и границах территории ОПО;
* наличие охранных, запретных СЗЗ, их границы (нормативные и фактические размеры зон, указать схематично на карте ОПО);
* о наличии в этих зонах жилых и/или дачных районов или других объектов гражданского или промышленного назначения (указать схематично на карте ОПО);
* о наличии и близости автомобильных дорог, железных дорог, магистральных трубопроводов, высоковольтных линий электропередач и других жизненно важных объектов и сооружений. Транспортная и инженерная инфраструктура района расположения ОПО, инженерные коммуникации и объекты, расположенные в охранной зоне ОПО, и организации, их эксплуатирующие (указать схематично на карте расположения ОПО).

В качестве источников информации служат:

* *ДПБ;*
* *ПБОО;*
* *разделы проектной документации, где представлена краткая характеристика местности и описание СЗЗ.*

Данные о размещении персонала ОПО с указанием средней численности и численности наибольшей работающей смены.

Данные о размещении близлежащей сторонней организации, которая может оказаться в зоне действия поражающих факторов при аварии на ОПО, с указанием ее удаленности от границ ОПО и количества персонала наибольшей работающей смены представлены в Таблице 1.

Таблица 1

Данные о размещении близлежащих организаций

| Наименование ОРГАНИЗАЦИИ | Удаленность от границ, м | Численность персонала в наибольшей рабочей смене, чел |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| ТЭЦ | 1000 | 75 |

В Таблице 2 представлен пример данных о размещении близлежащих населенных пунктов, попадающих в зону возможного поражения в результате максимальной гипотетической аварии на ОПО (пример представлен в ситуационном плане на ОПО в [Приложении 8](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_8._ПРИМЕР)).

Данные рекомендуется приводить по близлежащим (граничащим) населенным пунктам. Информация приводится для сравнения возможных зон поражения от аварии и удаленности ОПО.

*Примечание: к примеру,* *на ОПО возможны зоны поражения от пожара 50 метров, а граница населенного пункта удалена на 175 метров к юго-западу – очевидно, что населенный пункт в непосредственную зону действия пожара не попадает.*

Таблица 2

Данные о размещении близлежащих населенных пунктах

| Наименование населенного пункта | Удаленность от границ, м | Численность проживающих, чел. |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| п. Рабочий | 300 к югу от ОПО | 175 |

В случае если в непосредственной близости населенных пунктов нет, рекомендуется это указать.

*Примечание: например, в непосредственной близости от ОПО населенных пунктов нет. Ближайший населенный пункт п. Нечаевка находится в 67 км на юг.*

Краткое описание систем обеспечивающих безопасную эксплуатацию ОПО, включая АСУ ТП, блокировки и сигнализации, системы пожарной сигнализации, системы пожаротушения (в том числе автоматические), источники противопожарного водоснабжения, охранные системы и системы видеонаблюдения.

При наличии ЧОП/ВО на ОПО, необходимо указать его наименование и основные функции, включая действия/содействия при возникновении аварийных ситуаций.

4.2.1.2. В разделе **«Возможные сценарии возникновения и развития аварий на ОПО, а также источники (места) возникновения аварий»** необходимо привести сведения по типовым сценариям аварий на ОПО с учетом особенности рассматриваемого ОПО. Рекомендуется указывать типовые сценарии аварий на ОПО, сопровождающие поражающие факторы.

Источниками информации могут служить документы, в рамках которых рассматриваются типовые сценарии аварий, анализ риска, определяется сценарий максимальной гипотетической аварии на ОПО.

Например:

* *ПЛА;*
* *ДПБ (в том числе РПЗ к ДПБ);*
* *ПБОО (РПЗ к ПБОО).*

Учитывая параметры технологического оборудования на рассматриваемых ОПО, приводятся типовые сценарии аварий. Проводится оценка возникновения, развития и перехода аварий на следующий уровень. По результатам проведенного анализа выделяют сценарий максимальной гипотетической аварии на ОПО, по которой подробно представляются следующие данные:

* место возникновения аварии (оборудование, сооружение);
* сценарий аварии.

Учитывая свойства ОВ и параметров технологического оборудования на рассматриваемых ОПО, приводится анализ опасности возникновения типовых сценариев аварий на ОПО.

* количество ОВ, участвующих в аварии и в создании поражающих факторов;
* зоны действия поражающих факторов;
* предполагаемое количество пострадавших.

Информация по идентификации риска/опасности, определению типовых сценариев аварий, рассчитанных зон действия поражающих факторов и оценки числа пострадавших при сценарии максимальной гипотетической аварии представляется для ОПО I и II класса опасности из РПЗ к ДПБ, а для ОПО III класса опасности из РПЗ к ПБОО.

При наличии в РПЗ к ДПБ и в РПЗ к ПБОО в расчетах должны быть указаны зоны действия поражающих факторов.

В зависимости от использующихся ОВ и протекающих технологических процессов на ОПО возможны различные сценарии аварий.

На различных ОПО рекомендуется рассматривать следующие варианты сценариев аварий:

* для ОПО разведки, бурения и обслуживания скважин:
* ОФ при строительстве, эксплуатации и ремонте скважин;
* полное/частичное разрушение и/или падение буровых вышек/мачт и их частей;
* взрывы/пожары на ОПО разведки, бурения и обслуживания скважин;
* для ОПО разведки, бурения и обслуживания скважин (в которых применяются ВМ):
* взрывы вследствие нарушения технологии производства взрывных работ, а так же правил хранения и транспортировки ВМ;
* взрывы на складах и в местах хранения ВМ, на транспортных средствах перевозящих ВМ;
* несанкционированные взрывы на скважинах, при проведении прострелочно-взрывных и сейсморазведочных работ, а также в геологоразведочных горных выработках;
* для ОПО добычи нефти и газа:
* взрыв/пожар на ОПО добычи нефти и газа;
* полное/частичное разрушение ОПО добычи нефти и газа с выбросом ОВ;
* образование и взрыв облака ТВС;
* взрыв/пожар горючих веществ внутри оборудования (емкостей, резервуаров);
* взрыв/пожар в производственном помещении.
* для ОПО разведки, бурения и обслуживания скважин, добычи нефти и газа, расположенных в акватории моря (морские сооружения):
* неконтролируемые выбросы нефти и газа при строительстве, эксплуатации, ремонте скважин (ОФ);
* полное/частичное разрушение и/или падение буровых вышек/мачт и их частей;
* полное/частичное разрушение нефтеналивных самоходных и несамоходных судов   
  и нефтеналивных барж;
* полное/частичное разрушение подводных нефтепроводов;
* взрыв/пожар на морских сооружениях;
* полное/частичное разрушение морских сооружений при строительстве   
  и эксплуатации;
* полное/частичное разрушение плавучих буровых установок в процессе эксплуатации;
* аварийный уход плавучих буровых установок с точки бурения, сопровождающийся разрушением скважин;
* взрыв/пожар на ОПО добычи нефти и газа в акватории моря;
* взрыв/пожар на складах и в местах хранения ВМ, транспортных средствах перевозящих ВМ;
* несанкционированные взрывы на скважинах, при проведении прострелочно-взрывных и сейсморазведочных работ.
* для ОПО подготовки нефти и газа:
* выброс ОВ – ЛВЖ;
* выброс газа;
* взрыв/пожар горючих веществ внутри оборудования (емкостей, резервуаров);
* образование и взрыв облака ТВС;
* полное/частичное разрушении сооружений, технических устройств или их элементов на ОПО подготовки нефти и газа;
* взрыв/пожар в производственном помещении.
* для ОПО транспортировки нефтепродуктов, нефти и газа:
* полное/частичное разрушение сооружений, технических устройств или их элементов на ОПО транспортировки нефти и газа;
* взрыв/пожар горючих веществ внутри оборудования (емкостей, резервуаров);
* образование и взрыв облака ТВС;
* полное/частичное разрушение нефтеналивных самоходных и несамоходных судов и нефтеналивных барж;
* неконтролируемый выброс транспортируемого нефти и газа, в результате полного разрушения или частичного повреждения трубопроводов, его элементов и устройств;
* взрыв/пожар в производственном помещении;
* для ОПО переработки нефти и газа, хранения и реализации нефти и нефтепродуктов:
* выброс ОВ – горючей жидкости;
* взрыв горючих веществ внутри оборудования (емкостей, резервуаров);
* образование и взрыв облака ТВС;
* взрыв/пожар в производственном помещении;
* полное/частичное разрушении сооружений, технических устройств или их элементов, при разрушении ГТС и/или паводке.

*Пример:*

*На ОПО ХХХХХХХ возможны следующие сценарии аварий:*

* выброс ОВ – горючей жидкости;
* взрыв горючей жидкости;
* образование и взрыв облака ТВС;
* взрыв ТВС в резервуаре;

Краткое описание сценария аварии включает в себя: наименование аварии, стадии ее развития, воздействие поражающих факторов на персонал, оборудование, здания и сооружения, окружающую среду.

Каждая авария может иметь несколько стадий развития и при определенных условиях может быть либо локализована, либо перейти на более высокий уровень (с большей степенью действия поражающих факторов).

Рекомендуется использовать несколько типовых сценариев аварии, развитие которых происходит по одной схеме и/или которые характеризуются общими признаками, объединять в группы сценариев.

Схемы развития сценариев и/или групп сценариев аварий представлены ниже.

Сценарии аварий, приводящие к образованию пожара пролива.

Полное (частичное) разрушение оборудования → истечение ОВ + источник зажигания → образование пожара пролива горючей жидкости → термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды.

Сценарии аварий, приводящие к образованию пожара внутри оборудования (резервуара).

Наличие воздуха (кислорода) в оборудовании + источник зажигания и/или высокая температура→ образование пожара внутри оборудования (резервуара) → повреждение (разрушение) резервуара → выброс содержимого нефтепродукта → пожар пролива горючей жидкости → повреждение соседнего оборудования → термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды.

Сценарии аварий, приводящие к образованию «Пожара-вспышки» облака ТВС.

Разгерметизация технологического оборудования или трубопровода с нефтепродуктом → выброс в окружающую среду ОВ (горючей жидкости) → образование пролива горючей жидкости на подстилающей поверхности → испарение горючей жидкости с поверхности пролива, образование облака ТВС → вспышка и сгорание смеси при наличии источника возгорания → поражение персонала высокотемпературными продуктами сгорания.

Сценарии аварий, приводящие к взрыву облака ТВС.

Полное (частичное) разрушение оборудования → истечение ОВ (горючей жидкости, воспламеняющегося газа) → (испарение горючей жидкости) → образование облака ТВС → распространение облака ТВС + источник зажигания → взрыв облака ТВС (возможно образование пожара пролива горючей жидкости) → барическое и термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды.

Сценарии аварий, приводящие к взрыву облака ТВС внутри оборудования.

Образование взрывоопасной концентрации ТВС в газовом пространстве резервуара → наличие источника воспламенения → взрыв ТВС в объеме резервуара → повреждение (разрушение) резервуара → выброс содержимого нефтепродукта → пожар пролива горючей жидкости → повреждение соседнего оборудования и поражение персонала открытым пламенем и тепловым излучением.

Сценарии аварий, приводящие к взрыву ТВС в топочном пространстве печи.

Погасание пламени горелок печи→ накопление ОВ (воспламеняющегося газа) в топке → источник зажигания → взрыв ТВС → барическое и термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды.

Сценарии аварий, приводящие к образованию факельного горения.

Полное/частичное разрушение оборудования или разгерметизация газопровода, емкости высокого давления с воспламеняющимся газом → истечение газовой смеси + источник зажигания → возгорание газа (образование факела) → термическое поражение людей, сооружений и оборудования → образование и распространение облака продуктов сгорания, загрязнение окружающей среды.

Сценарии аварий, приводящие к образованию огненного шара.

Полное разрушение оборудования → истечение ОВ (паров горючей жидкости, воспламеняющегося газа) + источник зажигания → образование огненного шара → термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды.

Сценарии аварий, приводящие к токсическому поражению.

Полное (частичное) разрушение оборудования → истечение ОВ (токсичного вещества) → образование токсичного облака →токсическое поражение людей, загрязнение окружающей среды.

Сценарии аварий, приводящие к токсическому поражению (химическому ожогу).

Полное (частичное) разрушение оборудования → истечение ОВ (токсичного вещества) + попадание ОВ непосредственно на незащищенные кожные покровы → возникновение химического ожога.

Сценарии аварий, приводящие к экологическому загрязнению.

Полное (частичное) разрушение оборудования → истечение ОВ → загрязнение окружающей среды.

В таблице для каждого сценария (группы сценариев) указывают последствия аварии (взрыв, выброс ОВ и т.п.), основной поражающий фактор для этого последствия.

В Таблице 3 представлен пример основных поражающих факторов при аварии на ОПО.

Таблица 3

Пример основных поражающих факторов при аварии

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № сценария | Последствия, опасное вещество | Основной поражающий  фактор |
|
| 1 | 2 | 3 |
| С-1 | Пожар пролива на промплощадке участка № 1, нефть | Прямое воздействие пламени, тепловое излучение |
| С-2 | Образование зоны загазованности, нефть | Токсическое воздействие паров нефти, нефтяного газа |
| С-3 | Взрыв на складе ВМ | Ударная волна |

В сведениях о возможном числе пострадавших, включая погибших среди работников и иных физических лиц, рекомендуется привести возможное число пострадавших для сценария максимальной гипотетической аварии на ОПО (пример представлен в [Приложении 8](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_8._ПРИМЕР)).

При отсутствии источников информации с указанием возможного числа пострадавших для оценки опасностей рекомендуется учитывать:

* количество людей, находящихся на открытых площадках, внутри зданий и пунктов управления технологическим процессом;
* расположение зданий и пунктов управления, их оборудование средствами коллективной защиты;
* противоаварийную устойчивость зданий и пунктов управления.

Для расчета возможного числа пострадавших от различных факторов опасности используют данные о списочной численности персонала ОПО, численности наибольшей рабочей смены, о распределении производственного персонала по участкам ОПО.

Рекомендуется выделить из общего числа пострадавших возможное количество смертельно пораженных.

Данные настоящего пункта могут быть представлены как в текстовом, так и в табличном виде.

В Таблице 4 представлены примеры предполагаемого числа пострадавших при типовых сценариях аварий на ОПО.

**Таблица 4**

**Пример предполагаемого числа пострадавших при типовых сценариях аварий на ОПО**

| Блок | Оборудование | Сценарий | СмеРтельно-Пораженные | Санитар  ные пораженные | смертельно пораженных среди населения/ персонала рядом расположенных объектов | санитарно пораженных среди населения/ персонала рядом расположенных объектов |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |  |  |
| Участок 2 – Нефтегазосборные сети | Трубопровод | 1-С | - | - | - | - |
| Участок 3 – Дожимная насосная станция | Нефтегазосепаратор 1 ступени сепарации С-1/1,2 | 2-С | 1 | 2 | - | - |
| Подогреватель нефти | 3-С | 1 | 1 | - | - |
| Узел оперативного учета нефти | 4-С | 1 | 2 (1) | - | - |

С целью сравнения и полноты оценки опасности среди типовых сценариев аварии на ОПО рекомендуется привести оценку для сценариев:

* **максимальной гипотетической аварии** - как наиболее неблагоприятного сценария развития аварии (наименее вероятного). Такие сценарии характеризуются, например, полным разрушением единичной емкости или резервуара (или группы резервуаров) с максимальным выбросом ОВ, несвоевременными действиями персонала ОПО по локализации аварии, неблагоприятными топографическими и метеоусловиями для распространения ОВ;
* **наиболее типичных аварий** – сценарии аварий с менее тяжелыми последствиями, но более вероятными условиями развития, которые наиболее полно характеризуют имеющиеся опасности и специфику ОПО, например, частичное разрушение емкостного оборудования или трубопроводов с утечкой ОВ из отверстий диаметром от 10 до 30 мм, с выбросом и распространением ОВ при метеоусловиях, наиболее вероятных для данной местности.

4.2.1.3. В разделе **«Характеристики аварийности, присущие ОПО, в отношении которых разрабатывается план мероприятий, и травматизма на таких ОПО»** приводятся краткие сведения об авариях, произошедших на данном ОПО или аналогичных ОПО.

Источниками информации могут служить:

* «Молнии» и «Уроки, извлеченные из происшествия» , рассылаемые по Компании;
* публичные данные в сети Интернет;
* статистические данные;
* отчеты Ростехнадзора;
* прочие источники.

Информацию по авариям, произошедшим на ОПО, рекомендуется привести в табличном виде, с включением следующих граф:

* дата и место;
* вид аварии;
* описание аварии;
* основные причины;
* масштабы развития аварии, максимальные зоны действия поражающих факторов;
* число пострадавших, ущерб.

Источником информации могут служить акты расследования аварий, журналы регистрации аварий и неполадок, иные документы, в которых фиксируются данные об авариях.

Более подробно анализ риска аварий рассмотрен в ДПБ и ПБОО, РПЗ к ним.

В перечень приведенных аварий рекомендуется включать сведения об авариях, имевших место на ОПО за последние 5-10 лет. Основное внимание рекомендуется уделять авариям, связанным с разрушением (повреждением) зданий и/или сооружений, технических устройств, сопровождавшимся выбросами ОВ, взрывами и пожарами/загораниями.

При отсутствии аварий следуют привести сведения о типовых авариях на аналогичных ОПО.

В Таблице 5 приведен пример «Перечень аварий, имевших место на ОПО в период   
2011-2015.

**Таблица 5**

**Перечень аварий, имевших место на ОПО в период 2011 - 2015**

| ДАТА  И МЕСТО | ВИД  АВАРИИ | ОПИСАНИЕ АВАРИИ | ОСНОВНЫЕ ПРИЧИНЫ | МАСШТАБЫ  РАЗВИТИЯ АВАРИИ, МАКСИМАЛЬНЫЕ  ЗОНЫ ДЕЙСТВИЯ  ПОРАЖАЮЩИХ  ФАКТОРОВ | ЧИСЛО  ПОСТРАДАВШИХ, УЩЕРБ |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 23.07.2010, Цех №1. | Пожар | Установка ЭЛОУ-АВТ-6 - пожар на трубопроводе подачи нефти от печи П-1/1 в колонну К-1. | Причины:   * поступление от ОАО «АК «Транснефть» в качестве сырья нефти со сверхнормативным содержанием воды; * отсутствие в работе одного резервуара РВСПК-50000 в составе резервуарного парка базы нефтей; * поставка на завод задвижки с прокладочным материалом, не соответствующим указанному в паспорте; * низкий уровень управления и входного контроля технических устройств на стадии приобретения и комплектации оборудования. | Пожар локализован в пределах технологической установки. Продолжительность пожара около 2-х часов. | В результате огневого воздействия, в зоне горения повреждены частично ограждающие конструкции площадок, повреждены электрические кабели, светильники, коммуникации КИПиА. Пострадавших нет. Экономический ущерб от аварии составил 107,1 тыс. руб.  (в том числе экологический ущерб – 2,3 тыс. руб.). |

Характеристику травматизма на ОПО рекомендуется привести в табличном виде, где рекомендуется включить следующие графы:

* дата и место;
* причина травмы;
* тяжесть травмы;
* мероприятия по устранению последствий.

В Таблице 6 приведен пример «Характеристика травматизма на ОПО» в период 2010-2015.

**Таблица 6**

**Характеристика травматизма на ОПО в период с 2011 по 2015**

| №п/п | ДАТА  И МЕСТО | Причина  травмы | Степень травмы | ПО числу пострадавших | Мероприятия по устранению последствий травмы |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | 23.07.2010 Цех №1 | Поражение электрическим током | Легкая | Одиночная | Пострадавший направлен в медицинское учреждение, оказана медпомощь, прошел амбулаторное лечение. |

В характеристику травматизма рекомендуется включать сведения о травмах, имевших место на ОПО за последние 5 лет. Особое внимание рекомендуется уделить средним и тяжким степеням травм, травмам со смертельным исходом.

* + 1. СПЕЦИАЛЬНЫЕ РАЗДЕЛЫ

Специальные разделы ПМЛА разрабатываются, исходя из информации, представленной в общих разделах и реального состояния рассматриваемого ОПО. В специальных разделах ПМЛА определяется порядок действий в случае аварии на ОПО в соответствии с требованиями, установленными Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности Ростехнадзора РФ.

При разработке одного ПМЛА на несколько ОПО специальные разделы ПМЛА (СП 14.13330, СНиП II-7-81) разрабатываются для каждого ОПО отдельно.

4.2.2.1. В разделе «**Достаточное количество сил и средств, используемых для локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО, соответствие имеющихся на ОПО сил и средств задачам ликвидации последствий аварий, а также необходимость привлечения ПАСФ**» приводится информация о наличии структур, АСФ и подразделений, используемых при локализации и ликвидации аварий, имеющихся в распоряжении ОГ с указанием зоны ответственности (тушение пожара, ликвидация ГНВП/ОФ, ЛРН, проведение газоспасательных работ, спасение пострадавших, технические работы, организация охраны и допуска на ОПО).

Указывается наличие собственных АСФ ОГ, их назначение и зона ответственности. Подробная информация о наименовании собственных АСФ ОГ, составе АССиС приводится в обязательном Приложении 3.1. ПМЛА.

В обязательном Приложении 3.1. приводится данные по каждому из АСФ - номера приказов о его создании, назначении, данные о лицензии и/или свидетельстве АСФ на право проведения АСДНР.

К формированиям ОГ, привлекаемым для локализации и ликвидации аварий на ОПО, могут относиться:

* ПЧ;
* ПАСФ;
* НАСФ;
* ДПД;
* медицинская служба (при наличии);
* ЧОП/ВО;
* ремонтные бригады;
* силы снабжения и инженерного сопровождения;
* транспортная служба;
* ремонтно-восстановительные бригады;
* другие СП ОГ.

Для ОПО, расположенных на водных объектах, должна быть указана информация о АССиС, предназначенных для локализации и ликвидации аварий на воде. Для береговых ОПО должна быть указана возможность развития аварий на воде (при авариях на причалах, судах, трубопроводах, пересекающих водные объекты и т.п.), информация о возможном развитии аварии на берегу, пролива различного количества нефти и нефтепродуктов, рельефа местности, возможности попадания загрязняющих ОВ в воду. Для ОПО морского базирования (морские сооружения) необходимо отметить наличие АССиС для оперативного реагирования по локализации и ликвидации аварий (разливов) на воде.

Для ОПО, расположенных в акватории моря (морские сооружения), необходимо указать наличие АССиС, обеспечивающих эвакуацию персонала ОПО на безопасное расстояние (безопасное место). Для данных ОПО должны быть учтены требования Международной конвенции по охране человеческой жизни на море (СОЛАС-74).

В качестве таких средств могут быть:

* транспорт для эвакуации по воде и по воздуху (лодки, катера, суда, вертолеты);
* спасательные плоты, шлюпки, жилеты;
* средства связи и обнаружения (рации, сигнальные огни, фонари).

Необходимо отметить мероприятия по поддержанию средств спасения людей в рабочем состоянии, в том числе при обледенении, штормах и т.п. Для таких ОПО необходимо отметить наличия необходимого количества защитных спасательных костюмов (Immersion Suit) – гидрокостюмов, позволяющих персоналу ОПО находится в воде продолжительное время. Отметить количество и места размещения спасательных средств защиты на воде. Кроме того, для этих ОПО целесообразно указать информацию о специально оборудуемых временных убежищах.

Информацию по АСФ рекомендуется приводить последовательно в текстовом и табличном виде по каждому имеющемуся АСФ. Примеры информации по АСФ, находящихся в распоряжении ОГ, представлены ниже.

*Пример: Информация об АСФ, находящихся в распоряжении ОГ:*

Приказом ОГ № ХХХХ от ХХ.ХХ.ХХ на ОПО создано НАСФ из числа работников ОГ. НАСФ обучено и аттестовано в установленном порядке.

Основными задачами НАСФ являются:

* проведение АСР и первоочередное жизнеобеспечение населения, пострадавшего при ведении военных действий или вследствие этих действий;
* участие в ликвидации аварий и/или ЧС природного и техногенного характера, пожаров;
* обнаружение и обозначение районов, подвергшихся радиоактивному, химическому, биологическому (бактериологическому) и иному заражению (загрязнению);
* санитарная обработка населения, специальная обработка техники, зданий и обеззараживание территорий;
* участие в восстановлении функционирования объектов жизнеобеспечения населения;
* обеспечение мероприятий по вопросам восстановления и поддержания порядка, связи и оповещения, защиты животных и растений, медицинского, автотранспортного обеспечения.

В Таблице 7 приведен пример оснащения АСФ ОГ средствами для проведения ЛРН.

**Таблица 7**

**Оснащения АСФ ОГ средствами для проведения ЛРН**

| № п/п | Наименование технических средств | Количество |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Автобус на шасси УРАЛ-4320-0911-30 | 1 |
| 2 | Автобус на шасси КАМАЗ ПАРМ | 1 |
| 3 | Катер с носовой нефтесборной системой «Ламор-7500» | 1 |
| 4 | Катер-бонопостановщик КС-78 | 1 |
| 5 | Скиммер олеофильный абсорбционный производительностью 16-23 м³/ час | 1 |
| 6 | Мотопомпа производительностью 15 м³/ час ССD-80R | 1 |
| 7 | Стационарное боновое заграждение «Барьер-70» (от береговой линии до ближайших палов причалов № 1,2) | 1 |
| 8 | Стационарное боновое заграждение «Барьер-90» (от береговой линии до ближайших палов причалов № 1,2) | 1 |
| 9 | Стационарное боновое заграждение «Щит-1» (от пала причала № 1,2 огибает загружаемое судно до 2/3 длины) | 1 |
| 10 | Оперативное боновое заграждение «Щит-1» | 2 |

Если в ОГ и/или на ОПО нет собственных АСФ для локализации и ликвидации аварий, либо их зона ответственности недостаточна, то это необходимо указать в ПМЛА.

Привести сведения о необходимом количестве АССиС для локализации аварий, например:

* для пожара – необходимое количество АССиС (пожарной техники, личного состава, воды, пенообразователя и пр.) для тушения наиболее сложного/крупного пожара. Источник информации – план и карточки тушения пожаров, Методические указания Компании «Оснащение средствами пожаротушения, пожарной техникой и другими ресурсами для целей пожаротушения объектов Компании» № П3-05 С-0196;
* для ЛРН – необходимое количество АССиС для ЛРН. Источник информации - разработанный ПЛРН.

На основании приведенной информации делается вывод о **достаточности/ недостаточности** собственных АССиС, и необходимости привлечения сторонних ПАСФ, ПЧ по договору и/или на общих основаниях (других договорных основаниях – например, соглашение на безвозмездное оказание услуг).

После приводится информация по **привлекаемым** АССиС:

* сторонние ПАСФ, привлекаемые на договорной основе;
* территориальные подразделения (ПЧ, скорая медицинская помощь, МЧС России, МВД РФ) и т.п.), привлекаемые на общих основаниях.

Информация о ПАСФ, ПЧ, привлекаемых на договорной основе - приводятся сведения по наименованию, назначению и зоне ответственности. Приводится документальное подтверждение на право деятельности по каждому из ПАСФ, ПЧ.

В Приложениях 3.2 и 3.3 ПМЛА приводятся данные по основанию привлечения того или иного ПАСФ, ПЧ. Основанием могут быть заключенные договора с ПАСФ, ПЧ, общие основания для территориальных подразделений (МЧС, ближайшие ПЧ).

В Приложениях 3.2 и 3.3. к ПМЛА необходимо приложить копии документов привлекаемых ПАСФ, ПЧ (титульные листы договоров с ПАСФ, ПЧ, место их дислокации, лицензии, свидетельства и паспорта ПАСФ, ПЧ, состав АССиС).

Пример: Представление информации о привлекаемых ПАСФ, ПЧ:

В ХХХХХХХ предусмотрено привлечение необходимого количества АССиС для локализации и ликвидации последствий аварий.

При авариях на ОПО для проведения АСР привлекаются:

* ПАСФ ОАО «ХХХХХХ» (или другие АСФ для ЛРН);
* подразделения ПЧ ООО «ХХХХХХ» (при необходимости привлекаются территориальные подразделения ПЧ, расположенные в близлежащих населенных пунктах).

Организация предупреждения пожаров, их тушения и проведения АСДНР осуществляется АССиС ПЧ ООО «ХХХХХ» в соответствии с договором на оказание услуг в области пожарной безопасности № ХХХХХХХ от ХХ.ХХ.ХХХХ.

Выполнение АСДНР в среде, требующих применения изолирующих СИЗ, газоспасательной аппаратуры и специального оснащения для спасения и оказания первой доврачебной помощи пострадавшим при авариях, отравлениях и несчастных случаях, осуществляется силами и средствами ПАСФ ВГСО ХХХХ по договору об оказании газоспасательных услуг № ХХХХХХХ от ХХ.ХХ.ХХХХ.

Выполнение АСДНР при ЛРН их последствий осуществляется АССиС ОАО «ХХХХХ» в соответствии с договором № ХХХХХХХ от ХХ.ХХ.ХХХХ.

ПАСФ ВГСО ХХХХ имеет свидетельство на право ведения АСР в ЧС № ХХХХ сроком действия 01.01.20ХХ (регистрационный № ХХХХ от ХХ.ХХ.ХХХХ).

ПАСФ ОАО «ХХХХХ» имеет свидетельство на право ведения АСР в ЧС № ХХХХ сроком действия 01.01.20ХХ (регистрационный № ХХХХ от ХХ.ХХ.ХХХХ).

ООО «ХХХХХ» имеет лицензию МЧС России на осуществление деятельности по тушению пожаров в населенных пунктах, на производственных объектах и объектах инфраструктуры № ХХХХ от ХХ.ХХ.ХХХХ.

Копии разрешительных документов привлекаемых ПАСФ, ПЧ представлены в к ПМЛА.

Пример: Представление информации о ПАСФ, привлекаемых на ОПО нефтегазодобычи, разведки, бурения и ремонта скважин:

Дополнительно к вышеперечисленным ПАСФ на ОПО нефтегазодобычи необходимо указать информацию о привлекаемых (или собственных) ПФС/ПФВЧ.

Для ликвидации разгерметизации технологического оборудования с возгоранием будет привлекаться ПФС/ПФВЧ согласно договорным отношениям с ОГ.

В зону ответственности привлекаемых ПФС/ПФВЧ входит организация предупреждения и ликвидация ГНВП, локализация и ликвидация аварий, связанных с разгерметизацией, ОФ или пожарами на скважинах и прилегающем оборудовании, проведения АСДНР. Работы осуществляются АССиС ПФС/ПФВЧ «ХХХХ» в соответствии с договором на оказание услуг № ХХХХХХХ от ХХ.ХХ.ХХХХ.

*Пример представления информации по привлекаемым ПАСФ на ОПО нефтегазодобычи, а также ОПО разведки, бурения и ремонта скважин, расположенных в акватории моря:*

Среди привлекаемых ПАСФ (дополнительно к примерам 11 и 12) необходимо отметить привлекаемые АССиС для локализации и ликвидации аварий на ОПО (морские сооружения), расположенных в акватории моря.

Для формирований ЛРН отметить наличие АССиС для своевременного прибытия и развертывания в зоне аварии (уровень разлива, технические средства).

Для АСФ отметить наличие АССиС для своевременного прибытия и спасения людей с учетом удаленности и технических особенностей ОПО (морской и авиационный транспорт, средства связи и обнаружения).

Дополнительно к НАСФ для ликвидации ЧС(Н) привлекаются:

* АССиС АСФ «ХХХХ» (по договору);
* АССиС ПФС/ПФВЧ «ХХХХ» (по договору);
* АССиС ООО «ХХХХХ» (по договору);
* суда «ХХХХХ» и «ХХХХХ», принадлежащие ООО «ХХХХ» (по договору).

Для проведения АСДНР при возникновении аварий в ОГ создано, оснащено и аттестовано НАСФ, в соответствии с законодательными требованиями.

Согласно договору на морском буксире ХХХ постоянно несет дежурство в районе расположения ОПО ХХХХ. В соответствии требованиям РМРС судно укомплектовывается квалифицированным экипажем. По договору судно, в полном объеме, должно быть оснащено оборудованием для проведения ЛРН.

В распоряжении ООО «ХХХХ» имеются дополнительные АССиС ООО ХХХХХ филиала ХХХХ, которые при необходимости могут быть привлечены для выполнения работ по ЛРН.

Согласно договору ПФС/ПФВЧ «ХХХХ» должно обеспечить проведение работ по ликвидации ГНВП/ОФ на платформе АО «ХХХХХ». Силы и средства ПФС/ПФВЧ «ХХХХХ» находятся в постоянной готовности к выполнению АСР, работ по локализации и ликвидации ГНВП/ОФ на указанных ОПО. ПФВЧ «ХХХХХ» имеет свидетельство на право ведения АСР в ЧС серия ХХ № ХХХХ.

В Приложении 3.2. ПМЛА необходимо привести данные по АССиС, выбранным из соответствующих источников информации, либо рекомендуется сделать прямые отсылки на заключенные с ПАСФ, ПЧ договора и разработанные сопутствующие документы (ПЛРН, ПЛА, планы/карточки тушения пожаров и пр.), с указанием утвердившего (Ф.И.О. и должности), номера и даты документа/договора.

Последовательность приведения в приложениях информации по собственным и привлекаемым АСФ должна быть четко структурирована и прослеживаться по всем последующим пунктам.

Для ОПО, расположенных на значительных расстояниях (объекты нефтегазодобычи), расположенных на значительных расстояниях, рекомендуется отдельно выделить АСФ оперативного реагирования. Указать их особенности, оснащение и прочее. К примеру, наличие авиационных средств для мониторинга (облета) территорий, оперативного обнаружения и доставки АССиС в зону аварий.

Для ОПО, расположенных в акватории моря, необходимо предусмотреть АСФ оперативного реагирования на воде, с возможностью быстрого доступа в зону аварии по воздуху и/или воде, развертывания на месте с учетом условий, оказанию помощи по спасению/эвакуации людей, локализацией и ликвидацией аварий на воде.

4.2.2.2. В разделе **«Организация взаимодействия сил и средств по локализации и ликвидации аварии на ОПО»** указываются:

* зоны ответственности и уровни реагирования АСФ;
* организация взаимодействия СП ОПО и АСФ, в том числе со сторонними организациями, АСФ сторонних организаций, органами исполнительной власти;
* распределение обязанностей между производственными подразделениями ОПО и АСФ, а также ответственными лицами;
* организации, взаимодействующие и участвующие в локализации и ликвидации аварии, с указанием их наименований и телефонов.

Целью взаимодействия при возникновении аварии является обеспечение максимальной защиты персонала ОПО и третьих лиц, территории и материальных средств от последствий аварии на ОПО.

4.2.2.3. В разделе **«Состав и дислокация сил и средств»** приводится информация о месте дислоцирования собственных АСФ (при наличии), отмечается привлечение сторонних ПАСФ и ПЧ. В Приложениях 3.1 и 3.2 ПМЛА приводится подробная информация о составе собственных АСФ, привлекаемых ПАСФ, ПЧ, местах их дислокации.

Сведения приводятся по всем привлекаемым структурам, перечисленным ранее. Необходимо указать наименование АСФ, количество личного состава, место их расположения (расстояние до ОПО), указывается точное (ориентировочное) время их прибытия и развертывания АССиС.

Учитывая особенность некоторых ОПО (например, разрозненные нефтебазы и АЗК), помимо привлекаемых на договорной основе ПАСФ и ПЧ, необходимо указать, близлежащие ПЧ, в район выезда которых попадает данный ОПО. Информация об оснащении ПЧ, контактные телефоны, зона ответственности, ориентировочное время сбора, прибытия и развертывания предоставляется по запросу начальником ПЧ, либо лицом, его заменяющим.

Для ОПО нефтегазодобычи, расположенных на значительных расстояниях друг от друга,рекомендуется предусмотреть/разграничить зоны ответственности различных СП ОГ, собственных АСФ, а также ПАСФ, ПЧ, привлекаемых на договорной основе, с учетом территориальной расположенности ОПО. В данном случае, необходимо отобразить все привлекаемые формирования, с указанием мест их дислокации, районов выезда, ориентировочного времени прибытия. НАСФ, ПАСФ, ПЧ с большим временем прибытия/реагирования могут быть направлены на усиление.

В Таблице 8 представлен пример сведений о составе и дислокации формирований, привлекаемых для локализации и ликвидации аварий.

**Таблица 8**

**Сведения о составе и дислокации формирований,**

**привлекаемых для локализации и ликвидации аварий**

| № п/п | Наименование подразделения, службы (формирования) | Место дислокации, удаленность/ориентировочное время прибытия | Количество личного состава |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | ПЧ ООО «ХХХ» | Территория ОПО  5 минут | Штатная численность – 121 чел., численность боевого расчета в смену – 23 чел. |
| 2 | ПАСФ | Территория ОПО  5 минут | Штатная численность – 24 чел., аттестованных спасателей – 19 чел., количество спасателей в дежурной смене – 7 чел. |
| 3 | АСФ ООО «ХХХХХ» | Населенный пункт ХХХХ  Удаленность: 900 м  2 часа | Штатная численность – 24 чел., аттестованных спасателей – 18 чел., количество спасателей в дежурной смене – 4 чел. |
| 4 | Ремонтно-аварийная группа цеха №Х | Территория объекта  5 минут | - |

Дислокация АСФ обеспечивает быстрое сосредоточение сил и средств дежурного отделения АСФ и дежурного караула ПЧ в районе аварии: до 5 минут.

В Таблице 9 представлен пример сведений об оснащенности ПЧ ООО «ХХХХХХХ».

**Таблица 9**

**Сведения об оснащенности ПЧ**

| № п/п | Тип, марка техники | Количество |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| Пожарная техника | | |
| 1 | Пожарная автоцистерна АЦ 7,0-60 (КамАЗ- 43118) | 5 |
| 2 | Пожарная автонасосная станция ПНС-110 (ЗИЛ-131) | 1 |
| 3 | Пожарная автонасосная станция (КамАЗ-43114) | 1 |
| 4 | Пожарный рукавный  автомобиль АР-2 (КамАЗ-43114) | 2 |
| 5 | Пожарный автомобиль пенного тушения АПТ 8,0-60 (КамАЗ-43118) | 1 |
| 6 | Пожарная автоцистерна  АЦ 7,0-60 (КамАЗ-43118) | 1 |
| 7 | Пожарный пеноподъемник «Бронто-Скайлифт 35-3 FT» | 1 |
| 8 | Пожарный катер | 1 |
| 9 | Пожарная автоцистерна АЦ 5,0-40 (КамАЗ-43118)-24АВР | 1 |
| 10 | Пожарный штабной автомобиль ГАЗЕЛЬ ГАЗ-3221 | 1 |
| Пожарно-техническое вооружение | | |
| 11 | Установка комбинированного тушения пожаров «Пурга-30» | 6 |
| 12 | Пожарный ствол Комбитор 3000 | 3 |
| 13 | Пожарный ствол АНТЕНОР 1500 | 3 |
| 14 | Пожарный ствол МИНОТОР 4000 | 2 |
| Оборудование газодымозащитной службы | | |
| 15 | Дыхательный аппарат на сжатом воздухе Drager | 26 |
| 16 | Панорамные маски | 52 |
| 17 | Панорамные маски | 15 |
| 18 | Компрессор воздушный «BAUER» M3Eh | 1 |
| 19 | Компрессор воздушный «BAUER» Junior | 1 |
| 20 | Тестор проверки | 1 |
| 21 | Аэротест | 1 |
| 22 | Воздушный баллон | 19 |

В Таблице 10 представлен пример технического оснащения АСФ, привлекаемого для проведении АСР.

**Таблица 10**

**Сведения о техническом оснащении АСФ, привлекаемого для проведении АСР**

| № п/п | Наименование технических средств | Количество |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| Техника | | |
| 1 | Специальный автомобиль | 1 |
| 2 | Автобус | 1 |
| Материально-технические средства | | |
| 3 | Противогазы (фильтрующий/изолирующий) | 51/41 |
| 4 | Изолирующие аппараты (АСВ–2/«Сипроматик») | 37/4 |
| 5 | Прибор искусственного дыхания ГС-11С | 6 |
| 6 | Изолирующая одежда (костюм «Трельчем») | 3 |
| 7 | Газоанализаторы | 25 |
| 8 | Высотное оснащение | 1 комп. |
| 9 | Вакуумные шины | 1 комп. |
| 10 | Медицинская сумка | 1 комп. |
| 11 | Компрессор для подкачки баллонов «LW» | 1 шт. |
| 12 | Санитарные носилки | 2 |

В Таблице 11 представлен пример технического оснащении АСФ, привлекаемого для проведения ЛРН.

**Таблица 11**

**Техническое оснащение АСФ, привлекаемого для проведения ЛРН**

| № п/п | Наименование технических средств | Количество |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| Транспортные средства | | |
| 1 | Легковой автомобиль | 1 |
| 2 | Грузопассажирский автомобиль | 2 |
| 3 | Грузовой автомобиль | 1 |
| 4 | Самосвал | 1 |
| 5 | Прицеп | 2 |
| Плавсредства | | |
| 6 | Катер | 1 |
| 7 | Лодка весельная 3-х местная | 1 |
| 8 | Жилет спасательный | 12 |
| Инженерная техника | | |
| 9 | Подъемный кран | 1 |
| 10 | Погрузчик | 1 |
| Оборудование локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов | | |
| 11 | Нефтесборное устройство (скиммер) «Спрут-1», SB-1 | 2 |
| 12 | Нефтесборное устройство (скиммер) «Спрут-2» | 1 |
| 13 | Вакуумное нефтесборное устройство | 2 |
| 14 | Мотопомпа «SEM-50V» | 1 |
| 15 | Емкость временного хранения нефтепродуктов не менее «ВХН-6к» | 9 |
| 16 | Пластиковая пленка толщиной не менее 100 мкм | 2 |
| 17 | Боновое заграждение не менее 30 | 15 |
| 18 | Боновое заграждение «Барьер-Берег-50» | 10 |
| 19 | Боновое заграждение не менее 50 | 42 |
| 20 | Боновое заграждение щитовое (подпорная стенка) | 60 |
| 21 | Лебедка ручная ЛР-1 | 4 |
| 22 | Бон сорбирующий сетчатый | 15 |
| 23 | Салфетка сорбирующая | 300 |
| 24 | Сорбент | 400 |
| 25 | Распылитель сорбента | 1 |
| 26 | Отжимное устройство | 1 |
| Приборы химического контроля | | |
| 27 | Газоанализатор GX-2009 | 1 |
| Другое оборудование, инструменты и приспособления | | |
| 28 | Осветительная установка | 1 |
| 29 | Агрегат бензиновый АПБ-230ВХ | 1 |
| 30 | Установка для резки льда | 1 |
| 31 | Установка для смыва горячей водой под давлением | 1 |
| 32 | Установка для сжигания отходов «ФОРСАЖ-1» | 1 |
| 33 | Болгарка | 1 |
| 34 | Кусторез-триммер с дисками | 1 |
| 35 | Тележка ручная | 1 |
| 36 | Носилки | 1 |
| 37 | Шанцевый искробезопасный инструмент | 1 |
| 38 | Искрогаситель | 3 |
| Средства связи | | |
| 39 | Мобильный телефон | 2 |
| 40 | Радиостанция носимая | 4 |
| 41 | Спутниковая система связи, комплект | 1 |
| Пожарно-техническое оборудование | | |
| 42 | Рукав пожарный 51 мм (20 м) | 6 |
| 43 | Огнетушители | 11 |
| Медицинское обеспечение | | |
| 44 | Набор первой помощи «Мединт-М» в сумке | 1 |
| 45 | Носилки | 1 |
| 46 | Аптечка автотранспортная | 2 |
| Спецодежда, средства индивидуальной защиты | | |
| 47 | Костюм мужской «Зима»/ «Лето» | 18/18 |
| 48 | Комбинезон защитный | 80 |
| 49 | Жилет сигнальный | 13 |
| 50 | Каска защитная | 13 |
| 51 | Респираторы | 18 |
| 52 | Комплект специальных фильтров-картриджей для респираторов | 52 |
| 53 | Полнолицевая защитная маска | 13 |
| 54 | Воздушные дыхательные аппараты на сжатом воздухе | 5 |
| 55 | Костюмы защитные | 5 |

В Таблице 12, дополнительно к Таблице 11 представлен пример технического оснащения привлекаемых ПАСФ, месте их дислокации на ОПО разведки, добычи, бурения и ремонта скважин, расположенных в акватории моря.

**Таблица 12**

**Техническое оснащение ПАСФ, привлекаемого для проведения ЛРН**

| №  пп | Наименование | Количество |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Морские боновые заграждения «RO-BOOM-1500» на гидрокатушках, в комплекте с:   * многоцелевой энергоблок мощностью 10 кВт (гидравлическая насосная станция); * донные якоря, буи; * буксировочные планки с бриделями | 800 метров (4 катушки по 200 м)  1 компл.  4 компл.  2 шт. |
| 2 | Скиммер «LAMOR MINIMAX 100» (производительность 100 м3/час). | 1 шт. |
| 3 | Гидравлический кран-манипулятор «F 40А» на платформе для работы с оборудованием. | 1 шт. |
| 4 | Буксируемая плавучая емкость «RO-TANK» (объем 15 м3) для сбора нефти и нефтепродуктов. | 1 шт. |
| 5 | Стрела с системой «ROSWEEP». | 1 ед. |
| 6 | Сорбент «Лессорб». | 100 кг |
| 7 | Персонал: оператор ЛРН «Морская спасательная служба» Росморречфлота. | 1 чел. в вахту |
| 8 | Катер-бонопостановщик (жестко-надувной) PARKER RIB 750 Diesel 280 л.с. | 1 шт. |

4.2.2.4. В разделе **«Порядок обеспечения постоянной готовности АССиС к локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО с указанием организаций, которые несут ответственность за поддержание этих АССиС в установленной степени готовности»** приводятся порядок и мероприятия по обеспечению готовности АССиС к локализации и ликвидации аварий и их последствий на ОПО с указанием организаций и лиц, ответственных за поддержание этих АССиС в готовности.

Привлекаемые на договорной основе ПАСФ, ПЧ, а также территориальные подразделения ПЧ, МЧС России, МВД РФ, скорая медицинская помощь и т.д. являются силами постоянной готовности, и находятся на постоянном дежурстве и предназначены для оперативного прибытия и проведения в минимально короткий срок АСР, принятия оперативных мер по предупреждению возникновения и развития аварий. Функции по поддержанию постоянной готовности являются неотъемлемой частью деятельности вышеуказанных АСФ и подразделений.

Поддержание АССиС в установленной степени готовности осуществляется ПАСФ, с которыми заключен договор на обслуживание ОПО.

Поддержание готовности собственных АСФ возложена на ОГ, эксплуатирующие ОПО. Необходимые мероприятия для поддержания готовности собственных АСФ определяются исходя из назначения и выполняемых ими работ. Данные мероприятия определены положениями об АСФ и возложены на их руководителей.

Для закрепления знаний и правильных действий персонала собственных АСФ ОГ, а также ПАСФ, ПЧ, привлекаемых на договорной основе к действиям по локализации и ликвидации аварий проводятся УЗ с постановкой задач для различных сценариев аварий, а также плановые занятия по пожарно-техническому минимуму, тренировки по оказанию доврачебной медицинской помощи, по использованию СИЗОД.

Периодичность проведения УЗ по ПМЛА определяется руководством ОГ, но не реже одного раза в год по каждому сценарию специального раздела ПМЛА, которые отрабатываются в разные периоды года и в разное время суток.

Результаты УЗ заносятся в журналы регистрации УЗ по ПМЛА под роспись работников ОГ, участвующих в УЗ.

4.2.2.5. В разделе **«Организация управления, связи и оповещения при аварии на ОПО»** рекомендуется указывать:

* порядок и схему оповещения при возникновении аварии на ОПО, с указанием контактных данных и ответственных лиц;
* структуру и организацию управления при возникновении аварии на ОПО, в том числе порядок передачи управления вышестоящим органам;
* порядок обеспечения связи при возникновении аварии на ОПО.

В [Приложении 1](file:///C:\Users\agtravkin\AppData\Local\Microsoft\Windows\Temporary%20Internet%20Files\Content.Outlook\9L1UYLUG\Приложение%20№1.docx) к ПМЛА представляются подробные схема и список оповещения ответственных лиц, служб и привлекаемых АСФ, территориальных подразделений.

Отмечаются ответственные лица по информированию, представляется подробная информация о порядке и средствах оповещения.

Структура и организация управления при возникновении аварии на ОПО, в т.ч. порядок передачи управления вышестоящим органам. Типовой порядок организации и передачи управления приведен в [Приложении 3](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_2._ДЕЙСТВИЯ).

Примеры списка и схемы оповещения приведены в [Приложении 4](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_3._ТИПОВОЙ).

4.2.2.6. В разделе **«Система взаимного обмена информацией между организациями-участниками локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО»** приводится порядок и условия взаимодействия по обмену информацией внутри ОГ (ОПО), между собственными службами, формированиями и подразделениями, а также между сторонними организациями-участниками локализации и ликвидации последствий аварий.

Отмечаются способы передачи информации, ответственные лица, привлекаемые службы и формирования. Устанавливается необходимый объем передаваемой информации.

Объем передаваемой информации между ОПО и привлекаемыми на договорной основе ПАСФ, ПЧ должен быть определен в рамках договорных отношений и, включать информацию со стороны ОГ, эксплуатирующей ОПО:

* информацию по возможным авариям на ОПО, включая перечень ОВ, их количество, основные опасности, размеры зон поражающих факторов;
* информацию по местам размещения основного оборудования (планы), зданий и сооружений, мест размещения АССиС по локализации и ликвидации аварий, путей подъезда и маневрирования;
* другую необходимую информацию, определенную, в рамках договорных отношений, а также изменения в ней.

Со стороны привлекаемых ПАСФ и ПЧ:

* информацию о составе АССиС,
* изменения в составе АССиС, места дислокации, времени прибытия, контактных данных и информации по оперативному взаимодействию (средства связи, контактные данные номера телефонов и т.п.).

4.2.2.7. В разделе **«Первоочередные действия при получении сигнала об аварии на ОПО»** указываются для различных типовых сценариев аварий:

* порядок получения и передачи информации о возникновении аварии на ОПО;
* первоочередные действия при получении сигнала об аварии на ОПО, в том числе по оповещению о возникновении аварии, выводу персонала ОПО и сторонних организаций из опасной зоны, предотвращению развития аварии и ее локализации.

Пример представления информации по первоочередным действиям.

**Лицо, первым заметившим факт аварийной ситуации (угрозы возникновения аварии)** окриком, по рации, громкоговорящей системе оповещения, либо с включением сирены предупреждает об опасности людей, находящихся в районе аварии и сообщает оперативному персоналу ОПО.

**Производственный персонал ОПО** при получении информации (обнаружении) о возникновении аварийной ситуации должен:

* немедленно сообщить об аварии непосредственному и/или вышестоящему руководителю СП и передать информацию дежурному диспетчеру ОГ;
* предупредить людей, находящихся в зоне аварии об опасности и принять меры по
* выводу людей из опасной зоны;
* при необходимости в целях предупреждения развития аварии – отключить аппараты, установки, агрегаты, коммуникации согласно инструкций по безопасной (аварийной) остановке оборудования, блока, установки ОПО;
* прекратить работы, не связанные с локализацией и ликвидации аварии.

**Дежурный диспетчер ОГ (работник, ответственный за прием и передачу оперативной информации в ОГ)**:

* оповещает об аварии руководство ОГ, СП и организации, согласно списку и схемы оповещения;

Примеры оповещения должностных лиц, организаций и учреждений при угрозе или возникновении аварии представлен в [Приложении 4](#_ПРИЛОЖЕНИЕ_3._ТИПОВОЙ).

**Руководитель СП:**

* до прибытия ответственного руководителя работ организовывает работу по спасению людей и локализации аварийной ситуации в соответствии с создавшейся обстановкой;
* выполняет распоряжения ответственного руководителя работ.

4.2.2.8. В разделе **«Действия производственного персонала и АСФ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций»** указываются для типовых сценариев возникновения и развития аварий, пример представлен в [Приложении 2](#_Приложение_1._ПРИМЕР):

* хронологический порядок действий персонала и формирований по локализации и ликвидации аварий и их последствий;
* состав задействованных АССиС, используемых для локализации и ликвидации аварий и их последствий;
* маршруты следования АССиС к местам возникновения аварий;
* описание основных применяемых методов локализации и ликвидации аварий и их последствий.

4.2.2.9. В разделе **«Мероприятия, направленные на обеспечение безопасности населения»** указывается информация по реализуемым мероприятиям по защите населения.

К таким мероприятиям относятся:

* своевременное оповещение близлежащего населения (ЛСО, объектовая система оповещения, громкая связь, телефоны, радио или непосредственный обход);
* мероприятия по защите населенных пунктов от аварий на ОПО и их последствий;
* мероприятия по спасению людей и материальных ценностей от аварий на ОПО и их последствий;
* порядок взаимодействия с органами исполнительной власти субъектов РФ и местного самоуправления в случае возникновения аварии.

4.2.2.10. В разделе **«Организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий на ОПО»** указываются:

* организация материально-технического обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на ОПО;
* организация инженерного обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на ОПО;
* организация финансового обеспечения операций по локализации и ликвидации аварий и их последствий на ОПО;
* противопожарное обеспечение;
* транспортное обеспечение;
* медицинское обеспечение.

Указываются наличие резервов финансовых и материальных ресурсов.

В Приложении 2 ПМЛА приводится информация по созданным резервам с указанием сумм, номенклатуры, объема, мест размещения и ответственных лиц. Также необходимо указать номера и даты приказов о создании резервов финансовых и материальных ресурсов, кем и когда были утверждены.

Дополнительно рекомендуется указать о наличии договоров страхования ответственности гражданской ответственности ОГ, эксплуатирующих ОПО, за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в результате аварии на ОПО. В Приложении 2 ПМЛА привести копии титульных листов договоров страхования и другие источники возможного материально-технического и финансового обеспечения в случае аварии.

*Примечание: Для ОПО нефтегазодобычи подраздел 3.4.2.8 «Действия производственного персонала ОПО и АСФ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций» специального раздела рекомендуется разрабатывать в соответствии с требованиями приложения № 1 к Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.*

* + 1. ПРИЛОЖЕНИЯ (ОБЯЗАТЕЛЬНЫЕ)

Приложение 1. Схема и список оповещения должностных лиц, организаций и служб об аварии.

Приложение 2. Информация о создании финансовых и материальных резервов на ОПО за исключением проектируемых ОПО, не внесенных в реестр ОПО:

* копии распорядительных документов ОГ о создании финансовых резервов;
* копии распорядительных документов о создании материальных резервов, перечни и места хранения материальных средств;
* копии титульных листов договоров страхования гражданской ответственности ОГ, эксплуатирующих ОПО, за причинение вреда жизни, здоровью или имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в результате аварии на ОПО.

Приложения 3.1 - 3.3 Информация о ПАСФ, НАСФ и ПЧ.

Приложение 3.1 Информация о собственных АСФ (распорядительные документы о создании НАСФ, ПАСФ, паспорт и свидетельство ПАСФ, состав АСФ).

*Примечание: приложение обязательно при наличии вышеуказанных формирований.*

Приложение 3.2. Информация о ПАСФ, привлекаемых на договорной основе (титульные листы договоров с ПАСФ, паспорт и свидетельство ПАСФ, место дислокации, состав АССиС).

Приложение 3.3. Информация о ПЧ, привлекаемых на договорной основе (титульные листы договоров с ПЧ, свидетельство об аттестации и/или лицензия, место дислокации, состав АССиС).

Приложение 4. Списки инструментов, СИЗ, материалов, необходимых для ликвидации аварий, находящихся в аварийных шкафах (помещениях), с указанием их количества и основных характеристик.

Приложение 5. Лист регистрации изменений.

Приложение 6. Лист ознакомления.

*Примечание:* *На ОПО нефтегазодобычи дополнительно к вышеуказанным приложениям (согласно требований п. 4 Приложения 1 к Федеральным нормам и правилам «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101) обязательными приложениями будут:*

Приложения 7.1-7.5. Акты проверок.

Приложение 7.1.Акт проверки состояния систем контроля технологического процесса.

Приложение 7.2. Акт о проверке исправности вентиляционных устройств.

Приложение 7.3. Акт о проверке наличия и исправности средств индивидуальной защиты и средств для спасения людей.

Приложение 7.4. Акт о проверке исправности первичных средств пожаротушения, противопожарного оборудования и технических средств для ликвидации аварий в начальной стадии.

Приложение 7.5. Акт о проверке исправности аварийной сигнализации, связи, аварийного освещения».

* + 1. ПРИЛОЖЕНИЯ (РЕКОМЕНДУЕМЫЕ)

Приложение 8. Ситуационный план аварии на ОПО.

Приложение 9. Копии титульных листов, утвержденных документов по промышленной и пожарной безопасности (ссылки на которые будут присутствовать в ПМЛА):

* планы/карточки тушения пожаров;
* ПЛА;
* ДПБ;
* ДПЖБ;
* ПБОО;
* ПЛРН.
  1. ТРЕБОВАНИЯ К ОФОРМЛЕНИЮ

Оформляется ПМЛА в соответствии с Методическими указаниями Компании «Требования к локальным нормативным документам» № П3-01.07 М-0004.

ПМЛА может быть оформлен одной книгой. Специальный раздел ПМЛА рекомендуется оформлять отдельной книгой. При большом объеме ПМЛА допускается его оформление несколькими книгами, при этом в первой книге необходимо привести разбивку ПМЛА на книги, с указанием их содержания.

Наименование ОПО, для которого разрабатывается ПМЛА, должно соответствовать наименованию, указанному в государственном реестре ОПО. Приводится регистрационный номер, присвоенный ему в государственном реестре ОПО и наименование эксплуатирующего ОГ. В случае если в ПМЛА объединены несколько ОПО, дополнительно указывается наименование СП (цех, установка и т.п.).

На титульном листе ПМЛА должна быть виза утверждения руководителя ОГ (филиала), или одного из его уполномоченных на то заместителей (или главного инженера), а также визы согласования руководителей ПАСФ и ПЧ в соответствии с пп. 3.2.1.

В конце титульного листа отображается месторасположение ОПО и год разработки документа.

При наличии значительного количества согласующих сторон или иной информации допускается оформлять продолжение титульного листа. Образец титульного листа представлен в [Приложении 1.](file:///C:\Users\agtravkin\AppData\Local\Microsoft\Windows\Temporary%20Internet%20Files\Content.Outlook\9L1UYLUG\Приложение%20№1.docx)

1. ССЫЛКИ
2. Международная конвенция по охране человеческой жизни на море 1974 года   
   (СОЛАС-74).
3. Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».
4. Федеральный закон от 22.08.1995 № 151-ФЗ «Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей».
5. Федеральный закон от 22.07.2008 № 123-ФЗ «Технический регламент о требованиях пожарной безопасности».
6. Федеральный закон от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды».
7. Федеральный закон от 21.12.1994 № 69-ФЗ «О пожарной безопасности».
8. Федеральный закон от 21.12.1994 № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».
9. Федеральный закон от 28.12.2013 г. № 412-ФЗ «Об аккредитации в национальной системе аккредитации».
10. Федеральный закон от 27.07.2010 № 225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте».
11. Федеральный закон от 11.03.1992 № 2487-1 «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации».
12. Постановление Правительства РФ от 04.09.2003 № 547 «О подготовке населения в области защиты от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера».
13. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденные приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101.
14. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств», утвержденные приказом Ростехнадзора от 11.03.2013 № 96.
15. Положение о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 26.08.2013 г № 730.
16. Порядок привлечения сил и средств подразделений пожарной охраны, гарнизонов пожарной охраны для тушения пожаров и проведения аварийно-спасательных работ, утвержденный приказом МЧС РФ от 05.05.2008 года № 240.
17. Порядок оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня включаемых в нее сведений, утвержденный приказом Ростехнадзора от 29.11.2005 г. № 893.
18. Правила разработки и согласования планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, утвержденные приказом МЧС России от 28.12 2004 № 621.
19. СП 12.13130.2009 Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности.
20. СП 14.13330.2014 Строительство в сейсмических районах. СНиП II-7-81\*.
21. Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утверждённая приказом МЧС РФ от 10.07.2009 № 404.
22. Методика оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей, утвержденная приказом Ростехнадзора от 20.04.2015 № 159.
23. Методические рекомендации по составлению планов тушения пожаров и карточек тушения пожаров, утвержденные письмом МЧС России от 01.03.2013 № 43-956-18.
24. Методические рекомендации по составлению декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта (РД 03-357-00), утверждённые постановлением Госгортехнадзора РФ от 26.04.2000 № 23.
25. Общие требования по обеспечению антитеррористической защищенности опасных производственных объектов, утвержденные приказом Ростехнадзора от 31.03.2008 № 186.
26. Руководство по безопасности «Рекомендации по разработке Планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах магистральных нефтепроводов и нефтепродуктопроводов», утверждённые Приказом Ростехнадзора от 11.12.2014 № 555.
27. Руководство по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденное приказом Ростехнадзора от 11.04.2016 № 144.
28. Руководство по безопасности для нефтебаз и складов нефтепродуктов, утвержденное приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 777.
29. Рекомендации по разработке планов локализации и ликвидации аварий на взрывопожароопасных и химически опасных производственных объектах, утвержденные приказом Ростехнадзора от 26.12.2012 № 781.
30. Свод правил «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности», утвержденный приказом МЧС РФ от 25.03.2009 № 182.
31. Типовой паспорт безопасности опасного объекта, утвержденный приказом МЧС РФ от 04.11.2004 № 506.
32. ГОСТ Р 55201-2012. Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Порядок разработки перечня мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера при проектировании объектов капитального строительства.
33. ГОСТ Р 12.3.047-2012. Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля.
34. ГОСТ 12.1.004-91 Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Общие требования.
35. ГОСТ Р 56255-2014. Термины и определения в области обеспечения безопасности жизни и здоровья.
36. Политика Компании в области окружающей среды № П3-05.02 П-01 версия 1.00, утвержденная решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 03.08.2015 (протокол от 03.08.2015 № 2), введенная в действие приказом ОАО «НК «Роснефть» от 30.12.2015 № 658.
37. Политика Компании в области промышленной безопасности и охраны труда   
    № П3-05.01 П-01 версия 1.00, утвержденная решением Совета директоров ОАО «НК «Роснефть» 03.08.2015 (протокол от 03.08.2015 № 2), введенная в действие приказом ОАО «НК «Роснефть» от 30.12.2015 № 658.
38. Стандарт Компании «Критерии чрезвычайных ситуаций, происшествий. Регламент представления оперативной информации о чрезвычайных ситуациях (угрозе возникновения), происшествиях» № П3-11.04 С-0013 версия 2.00, утвержденный решением Правления ОАО «НК «Роснефть» 30.06.2015 (протокол от 30.06.2015   
    № Пр-ИС-25п), введенный в действие приказом ОАО «НК «Роснефть» от 25.09.2015 № 425.
39. Стандарт Компании «Организация оперативного управления и реагирования при возникновении чрезвычайной ситуации, происшествия» № П3-11.04 С-0014 версия 1.00, утвержденный приказом ОАО «НК «Роснефть» от 05.12.2013 № 599.
40. Стандарта Компании «Интегрированная система управления промышленной безопасностью, охраной труда и окружающей среды» № П4-05 С-009 версия 2.00, утвержденный приказом ОАО «НК «Роснефть» от 13.03.2007 № 83.
41. Положение Компании «Порядок обучения (подготовки) и проверки знаний (аттестации) работников по безопасности труда» № П3-05С-0081 версия 2.00, утвержденное приказом ОАО «НК «Роснефть» от 03.11.2011 № 612.
42. Положение Компании «О Комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности ПАО «НК «Роснефть»   
    № П3-11.04 Р-0066 версия 1.00, утвержденное решением Правления ОАО «НК «Роснефть» 05.12.2014 (протокол от 05.12.2014 № Пр-ИС-47п), введенное в действие приказом ОАО «НК «Роснефть» от 03.03.2015 № 95.
43. Методические указания Компании «Требования к локальным нормативным документам» № П3-01.07 М-0004 версия 1.00, утвержденные приказом ОАО «НК «Роснефть» от 14.11.2012 № 612.
44. Методические указания Компании «Оснащение средствами пожаротушения, пожарной техникой и другими ресурсами для целей пожаротушения объектов Компании» № П3-05 С-0196 версия 1.00, утвержденные приказом ОАО «НК «Роснефть» от 07.10.2011 № 549.

# Приложения

Таблица 13

Перечень приложений к Методическим указаниям Компании

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| НОМЕР ПРИЛОЖЕНИЯ | НАИМЕНОВАНИЕ ПРИЛОЖЕНИЯ | ПРИМЕЧАНИЕ |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Шаблон титульного листа плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах | Приложено отдельным файлом в формате Word |
| 2 | Пример действий производственного персонала и аварийно-спасательных формирований по локализации и ликвидации аварийных ситуаций (пример представления информации) | Включено в настоящий файл |
| 3 | Типовой порядок организации управления и действий производственного персонала и специализированных формирований по локализации и ликвидации аварийных ситуаций | Включено в настоящий файл |
| 4 | Пример схемы оповещения работников опасного производственного объекта (цеха, установки и т.п.) Общества Группы | Включено в настоящий файл |
| 5 | Основные типовые сценарии аварий на различных опасных производственных объектах с учетом их особенностей | Включено в настоящий файл |
| 6 | Образец плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах с шаблоном заполнения | Приложено отдельным файлом в формате Word |
| 7 | Лист ознакомления | Включено в настоящий файл |
| 8 | Пример ситуационного плана аварии на опасном производственном объекте | Включено в настоящий файл |

## ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ПРИМЕР ДЕЙСТВИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА И АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫХ ФОРМИРОВАНИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ (ПРИМЕР ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ИНФОРМАЦИИ)

Таблица 14

Пример действий персонала ОПО и АСФ по локализации и ликвидации аварийных ситуаций

| виды возможных аварий | Опознавательные признаки аварии (Сценарии Развития) | Способы локализации и ликвидации аварии  (места нахождения средств для спасения людей и ликвидации аварий) | порядок действий ответственных лиц и исполнителей (персонал) и СПЕЦилизированных ФОРМИРОВАНИй по выполнению Мероприятий, Включающих спасение людей и ликвидацию аварий |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| А  Разгерметизация плавающей крыши  (Выход нефти на плавающую крышу)  Разгерметизация уплотняющего затвора на направляющих плавающей крыши | **Предпосылки:**  Перекос плавающей крыши из-за увеличения зазора уплотняющего затвора на направляющих.  **Опознавательные признаки:**  Возможные последствия:  Взрыв паров нефти или нефтепродукта.  Пожар на плавающей крыше. | **Способы:**  Перекрыть приемные задвижки на линии закачки и у резервуара.  **Технические средства:**  Аварийный комплект инструментов и противогазов находится в операторной.  Индивидуальные фильтрующие противогазы иметь при себе.  Система ПАЗ резервуара. | **1.** **Лицо, первым заметившее факт возникновения аварийной ситуации (угрозы возникновения аварии)** окриком, по рации, громкоговорящей системе оповещения, либо с включением сирены предупреждает об опасности людей, находящихся в районе аварии и сообщает оперативному персоналу ОПО.  **2. Производственный персонал ОПО** оповещает:   * руководителя СП. * дежурного диспетчера ОГ.   **3.Дежурный диспетчер ОГ (работник, ответственный за прием и передачу оперативной информации в ОГ):**  Оповещает (либо поручает ответственному телефонисту оповестить) об аварии работников ОГ, СП и организации, согласно списку и схемы оповещения:   * руководство ОГ; * ПЧ; * НАСФ * ПАСФ; * ЧОП/ВО; * дежурного электрика; * здравпункт; * ОД СЦУКС; * СП ПБОТОС ББ/ФБ.   **4. Руководитель СП:**   * до прибытия ответственного руководителя работ организовывает работу по спасению людей и локализации аварийной ситуации в соответствии с создавшейся обстановкой; * выполняет распоряжения ответственного руководителя работ.   **5. Дежурный электрик**:   * посредством имеющейся связи сообщает ответственному руководителю работ об обесточивании электрооборудования: * выдает письменный допуск на тушение пожара в электроустановках.   **6. ЧОП/ВО**   * выставляет оцепление и перекрывает подъездные пути; * обеспечивает беспрепятственный доступ специализированных формирований и лиц, участвующих в локализации аварии.   **7. Мастера, бригадиры,** **рабочие ОПО, на котором произошла аварийная ситуация**   * немедленно сообщают об аварийной ситуации непосредственному руководителю, а при его отсутствии – дежурному диспетчеру ОГ; * принимают меры по выводу людей из опасной зоны локализации и ликвидации аварийной ситуации; * оказывают помощь пострадавшим; * прекращают все виды работ на территории ОПО, принимают меры по выводу людей из опасной зоны в безопасное место, используя изолирующие СИЗОД; * приступают совместно с членами бригады НАСФ к локализации и ликвидации аварийной ситуации; * при необходимости (по указанию ответственного руководителя) отключают аппараты, установки, агрегаты, коммуникации и т.п.   **8. Бойцы спасательной бригады НАСФ** (время прибытия и развертывания до 10 мин.) в изолирующих СИЗОД по указанию ответственного руководителя работ:   * организуют установку предупредительных знаков; * в составе не менее 2-х человек проверяют отсутствие людей в районе аварии и принимают меры по эвакуации пострадавших, в случае обнаружения пострадавшего немедленно подключают его к изолирующему дыхательному аппарату и выносят на свежий воздух; * совместно с операторами резервуарного парка, обученными действиям в аварийной ситуации в условиях загазованной воздушной среды и применением изолирующих СИЗОД, производят отключение аварийного участка; * до прибытия медицинских работников оказывают первую доврачебную помощь; * проводят анализ воздушной среды и докладывают результаты замеров ответственному руководителю работ; * после окончания работ по спасению и выводу людей из загазованной зоны, приступают к локализации и ликвидации аварийной ситуации; * дежурят до полной ликвидации аварийной ситуации; * оказывает первую доврачебную помощь; * организует подготовку эвакуацию пострадавших в медицинское учреждение.   **9.** **Дежурный караул ПЧ** (согласно расчетному времени прибытия и развертывания)   * производит полное боевое развертывание в непосредственной близости от аварийного участка, с учетом направления ветра; * осуществляет дежурство со средствами пожаротушения на случай возгорания; * организует дежурство со средствами пожаротушения до полной ликвидации аварии на случай повторного загорания; * взаимодействует с ответственным руководителем работ по локализации и ликвидации аварии до полной ее ликвидации.   **10.** **Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии должен**:   * оценить обстановку, выявить количество и местонахождение людей, застигнутых аварией, принять меры по оповещению работников организации и населения близлежащих населенных пунктов (при необходимости) об аварийной ситуации; * принять меры по оцеплению района аварии и опасной зоны; * принять неотложные меры по спасению людей, локализации и ликвидации аварийной ситуации; * обеспечить вывод из опасной зоны людей, которые не принимают непосредственного участия в локализации и ликвидации аварийной ситуации; * ограничить допуск людей и транспортных средств в опасную зону; * контролировать правильностью действий персонала ОПО, при необходимости действий аварийно-спасательных, пожарных, медицинских подразделений по спасению людей, локализации и ликвидации аварийной ситуации на ОПО, а также выполнение своих распоряжений; * информировать руководство ОГ о ходе ликвидации аварии; * уточнять и прогнозировать ход развития аварийной ситуации; * в случае изменения места расположения ОШ оповестить об этом всех привлекаемых к работам по локализации и ликвидации аварийной ситуации; * руководить действиями персонала, собственных АСФ, ПЧ, медицинских подразделений по спасению людей ОГ, локализации и ликвидации аварийной ситуации на ОПО и контролировать выполнение своих распоряжений. |

## ПРИЛОЖЕНИЕ 3. ТИПОВОЙ ПОРЯДОК ОРГАНИЗАЦИИ УПРАВЛЕНИЯ И ДЕЙСТВИЙ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ПЕРСОНАЛА И СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫХ ФОРМИРОВАНИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙных ситуаций

1. Руководство работами по локализации и ликвидации аварийной ситуации, спасению персонала и защите от вредных производственных факторов осуществляет ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварий.
2. До прибытия ответственного руководителя работ спасением людей, локализацией и ликвидаций аварии руководят ответственные должностные лица СП ОПО (цеха, установки и т.п.), где произошла авария.
3. Руководство работами по тушению пожара до прибытия ПЧ и ПАСФ осуществляется начальником ДПД организации (или дежурным смены) с учетом выполнения задач, поставленных ответственным руководителем работ.
4. НАСФ, ПАСФ, ПЧ, а также территориальные подразделения МЧС, ПЧ, скорая медпомощь, вызываемые для спасения людей, локализации и ликвидации аварии, сообщают о своем прибытии ответственному руководителю работ и по его указанию приступают к выполнению своих обязанностей.
5. Для каждого сценария аварии в соответствующем разделе ПМЛА указывается последовательность отключения технических устройств и механизмов, перекрытия технологических коммуникаций, отключения электроэнергии и других энергоносителей в соответствии со схемой расположения основных коммуникаций.
6. Для принятия эффективных мер по локализации и ликвидации аварии ответственным руководителем работ создается ОШ, о месте расположения которого сообщается всем ответственным исполнителям.
7. В ОШ рекомендуется находиться только лицам, непосредственно участвующим в локализации и ликвидации аварии.
8. Ответственный руководитель работ (постоянно находится в ОШ, оснащенном средствами связи и оповещения, и организует ведение оперативного журнала по локализации и ликвидации аварии, где фиксируются ответственные лица, выданные задания по ликвидации аварий и результаты их выполнения по времени.
9. Ознакомившись с обстановкой, ответственный руководитель работ **дает указание на**:

* выполнение мероприятий, предусмотренных ПМЛА;
* выявление числа лиц,застигнутых аварией, определение их местонахождения, на принятие оперативных мер по их спасению;
* **проверку вызова** специализированных подразделений, включая оповещение персонала и должностных лиц ОГ, указанных в [Приложении 2](#_Приложение_1._ПРИМЕР) к настоящим Методическим указаниям Компании «Порядок разработки планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах Обществ Группы ПАО «НК «Роснефть» № П3-05 М-0093.
* **определение размеров** безопасной зоны и **определение** **безопасных путей** прохода (проезда) к аварийному ОПО (цеху, установке и т.п.);
* **вывод** из опасных зон людей, не принимающих непосредственного участия   
  в локализации и ликвидации аварийной ситуации;
* **ограничение допуска** людей и транспортных средств к месту аварии и/или опасную зону;
* **определение условий безопасности** всех работ, выполняемых в подготовительный и аварийный периоды, назначение ответственных за проведения АСР;
* в случаях, предусмотренных Стандартом Компании «Организация оперативного управления и реагирования при возникновении чрезвычайной ситуации, происшествия» № П3-11.04 С-0014 и Стандартом Компании «Критерии чрезвычайных ситуаций, происшествий. Регламент представления оперативной информации о чрезвычайных ситуациях (угрозе возникновения), происшествиях» № П3-11.04 С-0013, совместно с ответственными должностными лицами ОГ, а при пожаре и с руководителем специализированных ПАСФ, **разработку** план-графика мероприятий (работ) по ликвидации последствий ЧС (происшествия).

1. Дежурный диспетчер ОГ (работник, ответственный за прием и передачу оперативной информации в ОГ) оповещает (либо поручает ответственному телефонисту оповестить) об аварии работников ОГ, СП и организации, согласно списку и схемы оповещения.
2. Руководителем ПАСФ (осуществляется):

* поддержание постоянной связи с ответственным руководителем работ и руководство работами по локализации и ликвидации аварии в соответствии с заданиями ответственного руководителя работ и ПМЛА;
* до прибытия на место аварии ответственного руководителя работ в соответствии ПМЛА проводятся самостоятельно.

1. Руководителем ДПД осуществляется:

* руководство работами по локализации и ликвидации аварии в соответствии с заданиями ответственного руководителя работ и ПМЛА;
* поддерживание постоянной связи с ответственным руководителем работ и установка предупредительных знаков и дежурных постов;
* самостоятельное проведение работ, предусмотренных ПМЛА, до прибытия на место аварии ответственного руководителя работ;
* обеспечивает средствами пожаротушения, инструментом и инвентарем всех работников ОГ, выделенных ответственным руководителем работ.

1. Начальник смены СП ОПО, в котором произошла аварии:

* до прибытия ответственного руководителя работ осуществляет организацию и проведение работ по спасению людей, локализации и ликвидации аварии в соответствии с о спецразделом ПМЛА и создавшейся обстановкой.
* после прибытия ответственного руководителя работ поступает в его распоряжение и действует его указаниям.

1. Ответственные работники службы главного механика, главного энергетика ОГ:

* являются на ОПО (цеха, установки и т.п.) и сообщают о своем прибытии ответственному руководителю работ;
* обеспечивают создание специализированных бригад из указанных служб для выполнения работ по локализации и ликвидации аварии и восстановления нормальной работы производства;
* по указанию ответственного руководителя работ обеспечивают включение или отключение электроэнергии, работу электромеханического и энергетического оборудования, сигнализации, средств связи, функционирование паровых, тепловых и других сетей.

1. Начальник ПЧ, с учетом сложившейся обстановки на месте аварии и в соответствии с руководящими документами ПЧ и спецраздела ПМЛА организовывает:

* вызов дополнительных АССиС на место аварии;
* ликвидацию (тушение пожара) только после допуска на тушение пожара в электроустановках;
* руководство работами по тушению пожара;
* поддержку постоянную связь с ответственным руководителем работ;
* взаимодействие и координацию действий с АСФ;
* дежурство до полной ликвидации аварии.

1. Работниками медицинского пункта (при наличии) организации с учетом спецраздела ПМЛА и действующими в здравпункте руководящими документами и инструкциями осуществляется немедленный выезд по вызову на место аварии и, при необходимости, оказание первой медицинской помощи пострадавшим.
2. Производственный персонал и мастера ОПО (цеха, установки и т.п.):

* немедленно сообщают об аварии непосредственному руководителю, а при его отсутствии – дежурному диспетчеру ОГ;
* находясь вне ОПО, после сообщения об аварии, являются к ответственному руководителю работ для выполнения его заданий в соответствии с ПМЛА;
* принимают меры по выводу людей из опасной зоны и локализации и ликвидации аварии в соответствии с ПМЛА;
* при необходимости (в соответствии с ПМЛА, либо по указанию ответственного руководителя работ), отключают аппараты, установки, агрегаты, коммуникации, с целью аварийной остановки технологического процесса.

1. Работник ответственный за ПБиОТ, получив сообщение об аварии, является на ОПО к ответственному руководителю работ и действует в соответствии с его указаниями.

## ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ПРИМЕР СХЕМЫ ОПОВЕЩЕНИЯ РАБОТНИКОВ Опасного производственного объекта (ЦЕХА, УСТАНОВКИ и т.п.) Общества Группы

|  |
| --- |
|  |

## ПРИЛОЖЕНИЕ 5. ОСНОВНЫЕ ТИПОВЫЕ Сценарии аварий на различных ОПасных производственных объектах с учетом их особенностей

1.К основным причинам и факторам, связанным с отказом оборудования, относится:

* опасности, связанные с типовыми процессами;

Типовые процессы на ОПО, с описанием основных опасностей производств приведены в описании технологического процесса.

* физический износ, коррозия, механическое повреждение, брак сварки, усталость металла;

Исходя из анализа неполадок и аварий, можно сделать вывод, что коррозийное разрушение оборудования и трубопроводов, чаще всего имеет локальный характер и не приводит к серьезным последствиям. Однако при несвоевременной локализации может произойти дальнейшее развитие аварии.

* отказы, разрушение и поломки оборудования.

Основными отказами/поломками оборудования являются: разрыв или нарушение герметичности развернутой сети трубопроводов, которые могут привести к выходу наружу нефтепродукта, поломки насосных агрегатов в результате разрушения опорных подшипников, вала, разгерметизации уплотнений; отказ/поломки электрооборудования, электропроводки; аппаратуры КИПиА и ПАЗ; отказ системы заземления, защиты от статического электричества.

2. К основным причинам и факторам, связанным с ошибочными действиями персонала ОПО, относятся:

* опасности производства, обусловленные нарушениями правил ПБиОТ работающими;

К аварии могут привести также следующие причины: самовольный пуск аппарата после ремонта, пуск без опрессовки аппаратов, трубопроводов и без устранения неисправностей, эксплуатация ОПО с неисправными или отключенными системами контроля, управления и ПАЗ, нарушение инструкций ПБиОТ, пожарной безопасности, по эксплуатации оборудования, нарушение норм технологического режима работы ОПО, ошибки персонала ОПО при отборе проб.

Нарушение норм технологического режима работы ОПО могут возникнуть из-за ошибок обслуживающего персонала при ведении технологического процесса. Особую опасность представляют ошибки при пуске и остановке оборудования, ведении ремонтных, профилактических и других работ, связанных с неустойчивыми переходными режимами, освобождением или заполнением емкостного оборудования.

* некачественная диагностика и выявление дефектов во время эксплуатации;
* дефекты не ликвидируются из-за отсутствия или неудовлетворительного качества ремонтных работ, или недооценки опасности дефектов;
* нарушение регламента работ, требований ПБиОТ при проведении работ;
* механическое повреждение;

Механическое повреждение (особенно трубопроводов) чаще всего возникает при строительно-монтажных работах.

* перелив резервуаров из-за выхода из строя уровнемера.
* внешнее механическое воздействие в результате строительной или иной деятельности.
* «квазимгновенное» разрушение резервуара вертикального стального.

3. К основным причинам и факторам, связанным с внешними воздействиями природного и техногенного характера, относятся:

* разряд атмосферного электричества;

Разряд атмосферного электричества возможен при поражении ОПО молнией, при вторичном ее воздействии или при заносе в него высокого потенциала (Приложение 3 ГОСТ 12.1.004).

Поражение объекта молнией возможно при совместной реализации двух событий – прямого удара молнии и отказа молниеотвода (из-за его отсутствия, неправильного конструктивного исполнения, неисправности).

* неблагоприятные погодные условия;

Сильный ветер (скорость при порывах 25 м/с и более), сильный гололед (отложения на проводах диаметром 20 мм и более), сильная метель в сочетании с сильным ветром скоростью 15 м/с и более, которые могут вызвать аварии на энергетических сетях и привести к перерывам в подачи электроэнергии. Повторяемость сильного ветра 25 м/с и более в г. Москве, согласно 5-10 случаев за 10 лет. Повторяемость сильных снегопадов 20 мм и более за 12 часов – 1-5 случаев за 10 лет.

* землетрясения, оползневые явления, сели, лавины.

Землетрясения, сели, лавины для данной местности не характерны. Карстовые явления в месте расположения ОПО не наблюдались.

Площадка ОПО, при сейсмичности района 6 баллов, оценке степени сейсмической опасности по карте C 1% СП 14.13330.

* падение самолета, метеорита и т.п.

Частота данного события не превышает 10-6 1/год.

* диверсии и террористические акты, акты вандализма.

Частота не превышает 1х10-6 1/год, т.к. ОПО обеспечен надежной охраной.

**Определение сценариев аварий с участием ОВ.**

Анализ возможных причин возникновения аварий на ОПО и свойств ОВ позволил выявить возможные сценарии развития аварий на ОПО.

На ОПО возможны типовые сценарии развития аварий для следующих групп оборудования и типов веществ.

*Группы оборудования:*

* колонны, реакторы и емкостное оборудование с избыточным давлением;
* емкости атмосферного давления;
* теплообменные аппараты;
* печи;
* насосы;
* компрессоры;
* автомобильные цистерны;
* железнодорожные цистерны;
* трубопроводы.

*Типы веществ:*

* воспламеняющиеся газы;
* ЛВЖ;
* горючие жидкости;
* токсические вещества;
* индивидуальные ОВ;
* окисляющие вещества;

Для данных групп оборудования и типов веществ возможны следующие типовые сценарии аварий.

Сценарии аварий, приводящие к образованию пожара пролива.

Полное (частичное) разрушение оборудования → истечение ОВ + источник зажигания → образование пожара пролива → термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды.

Сценарии аварий, приводящие к взрыву облака ТВС.

Полное (частичное) разрушение оборудования → истечение ОВ (горючей жидкости, воспламеняющегося газа) → (испарение горючей жидкости) → образование облака ТВС → распространение облака ТВС + источник зажигания → взрыв облака ТВС (возможно образование пожара разлития) → барическое и термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды.

Сценарии аварий, приводящие к взрыву ТВС в топочном пространстве печи.

Погасание пламени горелок печи→ накопление ОВ (воспламеняющегося газа) в топке → источник зажигания → взрыв ТВС → барическое и термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды.

Сценарии аварий, приводящие к образованию факельного горения.

Полное/частичное разрушение оборудования или разгерметизация газопровода, емкости высокого давления с воспламеняющимся газом → истечение газовой смеси + источник зажигания → возгорание газа (образование факела) → термическое поражение людей, сооружений и оборудования → образование и распространение облака продуктов сгорания, загрязнение окружающей среды.

Сценарии аварий, приводящие к образованию огненного шара.

Полное разрушение оборудования → истечение ОВ (паров горючей жидкости, воспламеняющегося газа) + источник зажигания → образование огненного шара → термическое поражение людей, сооружений и оборудования, загрязнение окружающей среды.

Сценарии аварий, приводящие к токсическому поражению.

Полное (частичное) разрушение оборудования → истечение ОВ (токсичного вещества) → образование токсичного облака →токсическое поражение людей, загрязнение окружающей среды.

Сценарии аварий, приводящие к токсическому поражению (химическому ожогу).

Полное (частичное) оборудования → истечение ОВ (токсичного вещества) + попадание ОВ непосредственно на незащищенные кожные покровы → возникновение химического ожога.

Сценарии аварий, приводящие к экологическому загрязнению.

Полное (частичное) разрушение оборудования → истечение ОВ → загрязнение окружающей среды.

Блок-схема анализа вероятных сценариев возникновения и развития аварий на ОПО приведена ниже.

Источники возгорания

-

прямой удар молнии

-

вторичное проявление молнии

-

электрическая искра (дуга)

-

открытое пламя и т.д.

Разгерметизация оборудования

Выброс продукта

(токсическое поражение)

Образование горючей среды

внутри оборудования

Образование

облака ТВС

Образование

розлива

Образование

факельного горения

Распространение

облака ТВС

Взрыв топливно-

воздушной смеси

Пожар розлива

Разрушение зданий и

оборудования, поражение

людей

Образование

огненного шара

Перегрев оборудования,

поражение людей

Аварийная ситуация

Рис. 1 Блок-схема анализа вероятных сценариев возникновения и развития аварийных ситуаций (вариант 1)

|  |
| --- |
| схема развития аварий |

Рис. 2 Блок-схема анализа вероятных сценариев возникновения и развития аварийных ситуаций (вариант 2)

## ПРИЛОЖЕНИЕ 7. ФОРМА ЛИСТА ОЗНАКОМЛЕНИЯ

## ЛИСТ ОЗНАКОМЛЕНИЯ

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Фамилия имя Отчество** | **Должность** | **Дата** | **Роспись** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

## ПРИЛОЖЕНИЕ 8. ПРИМЕР СИТУАЦИОННОГО ПЛАНА АВАРИИ НА ОПАСНОМ ПРОИЗВОДСТВЕННОМ ОБЪЕКТЕ



1. Допускается большее количество ПМЛА, точное их количество и места хранения определяются распорядительным документом ОГ. [↑](#footnote-ref-1)
2. Для ОПО нефтегазодобычи на рабочих местах, определенных руководителем СП ОГ (цеха, установки и т.п.) должна быть вывешена оперативная часть специального раздела ПМЛА, выполненная в соответствии с требованиями приложения № 1   
   к Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденными приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 № 101. [↑](#footnote-ref-2)