

СТО Газпром 18000.8-020-2022

## **СТАНДАРТ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ГАЗПРОМ"**

### **ПОЛОЖЕНИЕ О ПРОВЕДЕНИИ ПРОФИЛАКТИЧЕСКОЙ РАБОТЫ АВАРИЙНО-СПАСАТЕЛЬНЫМИ СЛУЖБАМИ (ФОРМИРОВАНИЯМИ) И ПОДРАЗДЕЛЕНИЯМИ ПОЖАРНОЙ ОХРАНЫ**

ОКС 13.200

Дата введения 2022-03-01

#### **Предисловие**

1 РАЗРАБОТАН Обществом с ограниченной ответственностью "Научно-исследовательский институт экономики и организации управления в газовой промышленности" (ООО "НИИГазэкономика")

2 ВНЕСЕН Управлением 307/10 Департамента 307 ПАО "Газпром"

3 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Распоряжением ПАО "Газпром" от 03 февраля 2022 г. N 42

4 ВЗАМЕН СТО Газпром 2-1.1-565-2011

#### **Введение**

Настоящий стандарт разработан в целях реализации Политики ПАО "Газпром" в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, безопасности дорожного движения, утвержденной приказом ПАО "Газпром" от 17.09.2019 N 416, для обеспечения пожарной, противодымной и газовой безопасности на объектах ПАО "Газпром" и устанавливает единые требования к организации и проведению профилактической работы на объектах ПАО "Газпром", осуществляемой профессиональными аварийно-спасательными службами (формированиями) и подразделениями пожарной охраны любых форм собственности и организационной структуры, направленной на предотвращение возникновения аварий, инцидентов, пожаров, газонефтеводопроявлений, аварийных выбросов, открытых газовых и нефтяных фонтанов.

Настоящий стандарт относится к комплексу документов Системы стандартизации ПАО "Газпром" "Единая система управления производственной безопасностью".

Настоящий стандарт разработан в соответствии:

- со Стратегией развития системы управления производственной безопасностью ПАО "Газпром" на период 2021-2030 годов, утвержденной приказом ПАО "Газпром" от 09.09.2020 N 368 и Целевой программой обеспечения производственной безопасности ПАО "Газпром" на период до 2020 года, утвержденной приказом ПАО "Газпром" от 03.10.2018 N 581;

Настоящий стандарт разработан авторским коллективом в следующем составе: В.Д.Барахтов, А.Б.Каширин, (ООО "НИИГазэкономика"), Д.В.Пономаренко, Ю.Е.Тюленев, А.В.Князев, А.В.Стельмах (ПАО "Газпром"), А.А.Сорокин, В.Б.Соломахин (ООО "Газпром газобезопасность").

Пунктирной рамкой по тексту настоящего стандарта выделены положения, имеющие региональную особенность применения в ПАО "Газпром", которые приведены в Региональном приложении.

## 1 Область применения

1.1 Настоящий стандарт устанавливает единые требования к организации и проведению профилактической работы на объектах ПАО "Газпром", осуществляемой:

- профессиональными аварийно-спасательными службами (формированиями);
- военизированными частями по предупреждению возникновения по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов профессиональной противofонтанной службы;
- профессиональными газоспасательными службами (формированиями);
- пожарно-спасательными службами (формированиями);
- подразделениями ведомственной пожарной охраны дочерних обществ и организаций ПАО "Газпром";
- сторонними подразделениями пожарной охраны, на основании заключенных договоров.

1.2 Положения настоящего стандарта не распространяются на нештатные аварийно-спасательные формирования, создаваемые в дочерних обществах, организациях и филиалах ПАО "Газпром"<sup>1</sup>.

<sup>1</sup>Порядок создания, оснащения средствами проведения аварийно-спасательных работ, а также подготовки личного состава, аттестации, обеспечения готовности и организацию функционирования нештатного аварийно-спасательного формирования в дочерних обществах и организациях ПАО "Газпром" определен в Р Газпром 2-1.4-1130-2017 "Создание и организация функционирования нештатных аварийно-спасательных формирований дочерних обществ и организаций ПАО "Газпром".

1.3 Настоящий стандарт предназначен для применения структурными подразделениями ПАО "Газпром", дочерними обществами и организациями, включенными в Перечень [1], в том числе их филиалами, а также сторонними организациями (индивидуальными предпринимателями), осуществляющими на объектах ПАО "Газпром" функции профессиональных аварийно-спасательных служб (формирований), аттестованных на право ведения противofонтанных и газоспасательных работ, подразделений пожарной охраны и пожарно-спасательной службы (формирования) всех видов, имеющих лицензию на осуществление деятельности по тушению пожаров в соответствии с Положением [2].

При этом договоры со сторонними организациями и физическими лицами (индивидуальными предпринимателями) в части, касающейся требований настоящего стандарта, должны в обязательном порядке содержать ссылку на настоящий стандарт.

## 2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы нормативные ссылки на следующие стандарты:

ГОСТ 22.0.09-97 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Чрезвычайные ситуации на акваториях. Термины и определения

ГОСТ 12.0.002-2014 Система стандартов безопасности труда. Термины и определения

СТО Газпром РД 1.2-094-2004 Инструкция по организации и безопасному ведению работ при ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов

СТО Газпром 18000.1-001-2021 Единая система управления производственной безопасностью. Основные положения

СТО Газпром 18000.1-002-2020 Единая система управления производственной безопасностью. Идентификация опасностей и управление рисками в области производственной безопасности

СТО Газпром 18000.2-010-2020 Единая система управления производственной безопасностью. Обеспечение готовности к аварийным ситуациям в Группе Газпром

СТО Газпром 18000.4-008-2019 Анализ коренных причин происшествий. Порядок их установления и разработки мероприятий по предупреждению

СТО Газпром 2-1.1-564-2011 Положение о газоспасательных формированиях ОАО "Газпром"

СТО Газпром 2-1.1-572-2020 Документы нормативные для проектирования, строительства и эксплуатации объектов ПАО "Газпром". Порядок организации обучения и проверки знаний персонала в области предупреждения и ликвидации газонефтеводопроявлений при строительстве, эксплуатации и ремонте скважин

СТО Газпром 2-1.1-573-2011 Положение о военизированных частях и отрядах по предупреждению возникновения и по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов

СТО Газпром 2-2.3-696-2013 Руководство по эксплуатации скважин с межколонными давлениями на месторождениях и подземных хранилищах газа

СТО Газпром 2-3.2-193-2008 Руководство по предупреждению и ликвидации газонефтеводопроявлений при строительстве и ремонте скважин

СТО Газпром 2-3.2-966-2015 Инструкция по предупреждению и ликвидации газонефтеводопроявлений при строительстве и ремонте скважин на континентальном шельфе

СТО Газпром 2-3.3-445-2010 Регламент по обеспечению пожарной и противofонтанной безопасности производства работ по строительству и эксплуатации скважин на насыпных и платформенных основаниях кустов скважин в условиях отсутствия круглогодичных подъездных дорог

СТО Газпром 2-3.3-553-2011 Порядок взаимодействия Заказчика и сервисных подрядчиков при организации и проведении ремонтных работ в скважинах

СТО Газпром 7.1-008-2012 Документы нормативные для строительства скважин. Руководство по разработке проектной документации на строительство газовых, газоконденсатных и нефтяных скважин

СТО Газпром 18000.8-019-2021 Единая система управления производственной безопасностью. Система обеспечения пожарной безопасности. Термины и определения

Примечание - При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных стандартов по соответствующим указателям, составленным на 1 января текущего года, и информационным указателям, опубликованным в текущем году. Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящим стандартом следует руководствоваться замененным (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

### 3 Термины и определения

3.1 В настоящем стандарте применены следующие термины с соответствующими определениями:

**3.1.1 аварийно-спасательная служба:** Совокупность органов управления, сил и средств, предназначенных для решения задач по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, функционально объединенных в единую систему, основу которой составляют аварийно-спасательные формирования.

[Федеральный закон [3], статья 1, абзац 2]\*

\* В оригинале внешняя рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

**3.1.2 аварийно-спасательное формирование:** Самостоятельная или входящая в состав аварийно-спасательной службы структура, предназначенная для проведения аварийно-спасательных работ, основу которой составляют подразделения спасателей, оснащенные специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами и материалами.

[Федеральный закон [3], статья 1, абзац 3]\*

\* В оригинале внешняя рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

**3.1.3 аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров:** Действия, направленные на поиск и спасение людей, материальных и культурных ценностей, защиту природной среды при тушении пожаров на объектах и территориях, за исключением пожаров в горных выработках на объектах ведения горных работ.

[Федеральный закон [3], статья 5, абзац 6]\*

\* В оригинале внешняя рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

**3.1.4 аварийные газоопасные работы:** Работы по локализации и ликвидации последствий аварий, выполняемые без наряда-допуска на проведение газоопасных работ до устранения прямой угрозы причинения вреда жизни, здоровью или имуществу других лиц и окружающей среде и проводимые в соответствии с планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий.

**3.1.5 аварийный выброс:** Интенсивное истечение из скважины бурового раствора, насыщенного пластовым газом, вследствие его расширения при подходе к устью.

[СТО Газпром 2-1.1-573-2011, пункт 3.1.6]

**3.1.6 авария:** Разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ.

[Федеральный закон [4], статья 1, абзац 3]\*

\* В оригинале внешняя рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

**3.1.7 взрыв:** Быстрое химическое превращение среды, сопровождающееся выделением энергии и образованием сжатых газов.

[Федеральный закон [5], статья 2, пункт 3]\*

\* В оригинале внешняя рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

**3.1.8 внеплановое профилактическое обследование:** Проверка состояния противодонной, газовой и пожарной безопасности опасного производственного объекта или объекта защиты, не предусмотренная планом (графиком) проведения обследований и проводимая специалистом по профилактике профессиональной противодонной службы (профилактическим работником военизированной части профессиональной противодонной службы), специалистом по профилактике профессиональной газоспасательной службы (формирования) (профилактическим работником профессиональной газоспасательной службы (формирования), специалистом по пожарной профилактике (профилактическим работником подразделения пожарной охраны), указанным в 3.1.44, 3.1.45, 3.1.46 настоящего стандарта.

**3.1.9 военизированная часть по предупреждению возникновения и по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов:** Аварийно-спасательное формирование, являющееся филиалом профессиональной аварийно-спасательной службы ПАО "Газпром"<sup>1)</sup>.

<sup>1)</sup> Устав ООО "Газпром газобезопасность" утвержден решением ПАО "Газпром" от 15.03.2016 N 20.

**3.1.10 газовая безопасность:** Состояние защищенности жизненно важных интересов личности и общества от аварий на опасных производственных объектах и их последствий, в результате которых возможно выделение и распространение вредных (токсичных) и взрывопожароопасных веществ.

**3.1.11 газонефтеводопроявление:** Инцидент, заключающийся в поступлении пластового флюида в ствол скважины, не предусмотренном режимом технологического процесса ее строительства или ремонта, создающий опасность аварии в виде неконтролируемого выброса (открытого фонтана).

[СТО Газпром 2-3.2-193-2008, пункт 3.1]

**3.1.12 газоспасательные работы:** Действия, направленные на спасение людей, материальных и культурных ценностей, защиту природной среды, локализацию аварий и подавление или доведение до минимально возможного уровня воздействия последствий аварий в зоне с превышением предельно допустимых концентраций токсичных, и (или) пожароопасных, и (или) взрывоопасных веществ. К газоспасательным работам не относятся работы, отнесенные к аварийно-спасательным работам, связанным с тушением пожаров, и горноспасательным работам.

[Федеральный закон [3], статья 5, абзац 3]\*

\* В оригинале внешняя рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

**3.1.13 дело скважины:** Комплект документов, в котором обобщаются сведения, документы и материалы, содержащие информацию о строительстве, бурении, освоении и эксплуатации скважины.

**3.1.14 Единая система управления производственной безопасностью:** Комплекс взаимосвязанных организационных и технических мероприятий, осуществляемых ПАО "Газпром" в целях обеспечения требований производственной безопасности.

Примечание - Основными элементами комплекса являются: система управления охраной труда, система управления промышленной безопасностью, система управления безопасностью дорожного движения, система обеспечения пожарной безопасности.

[СТО Газпром 18000.1-001-2021, пункт 3.1.10]

**3.1.15 инцидент:** Отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса.

[Федеральный закон [4], статья 1, абзац 4]\*

\* В оригинале внешняя рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

**3.1.16 контрольно-наблюдательное дело объекта защиты:** Комплект документов, в котором обобщаются сведения, документы и материалы, содержащие информацию о состоянии газовой и пожарной безопасности опасных производственных объектов или объекта защиты.

**3.1.17 локализация аварий:** Действия, направленные на ограничение или предотвращение дальнейшего развития любого вида аварий, создание условий для их успешной ликвидации имеющимися силами и средствами.

[СТО Газпром 2-3.5-521-2010, пункт 3.19]

**3.1.18 морской (речной) объект:** Морское или речное сооружение, способное плавать или перемещаться на воде или под водой.

Примечание - К морским (речным) объектам относят: морские и речные надводные корабли или суда, катера, подводные лодки и специальные аппараты, базирующиеся на воде летательные аппараты, морские буровые установки и специальные плавучие средства различного назначения.

[ГОСТ 22.0.09-97, пункт 3.1.15]

**3.1.19 несчастный случай на производстве:** Случай серьезного травматического воздействия на работника опасного производственного фактора при выполнении им трудовых обязанностей или заданий руководителя работ, в результате которого произошла временная (не ниже нормативно установленной длительности) или постоянная (стойкая) потеря трудоспособности или наступила смерть пострадавшего.

occupational  
accident

Примечания

1 Несчастный случай на производстве является особо важной для охраны труда разновидностью несчастного случая травмирования вообще, носит юридический характер, а потому требует расследования, квалификации, учета и компенсации.

2 В переводных текстах российское понятие "несчастный случай на производстве" часто встречается в виде грубой кальки с английского occupational accident как "профессиональный несчастный случай".

[ГОСТ 12.0.002-2014, пункт 2.2.51]

**3.1.20 обучение мерам пожарной безопасности:** Организованный процесс по формированию знаний, умений, навыков граждан в области обеспечения пожарной безопасности в системе общего, профессионального и дополнительного образования, в процессе трудовой и служебной деятельности, а также в повседневной жизни.

[Федеральный закон [6], статья 1, абзац 21]\*

\* В оригинале внешняя рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

**3.1.21 объект добычи:** Единый имущественно-технологический комплекс, в который включаются сооружения, оборудование и технологические установки, обеспечивающие процесс добычи, сбора и подготовки к последующей транспортировке добытых углеводородов.

**3.1.22 объект защиты:** Продукция, в том числе имущество граждан или юридических лиц, государственное или муниципальное имущество (включая объекты, расположенные на территориях поселений, а также здания, сооружения, транспортные средства, технологические установки, оборудование, агрегаты, изделия и иное имущество), к которой установлены или должны быть установлены требования пожарной безопасности для предотвращения пожара и защиты людей при пожаре.

[Федеральный закон [5], статья 2, пункт 15]\*

\* В оригинале внешняя рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

**3.1.23 объект ПАО "Газпром":** Опасный производственный объект, объект добычи или объект защиты технологического комплекса ПАО "Газпром", на котором может осуществляться профилактическая работа по противоданной и газовой безопасности или профилактика пожаров.

**3.1.24 опасный производственный объект:** Предприятия или их цехи, участки, площадки, а также иные производственные объекты, которые указаны в приложении 1 к Федеральному закону [4].\*

\* В оригинале рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

**3.1.25 оперативный работник:** Работник, осуществляющий трудовые функции в режиме оперативной готовности в составе оперативного (реагирующего, дежурного) подразделения военизированной части по предупреждению возникновения и по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов, профессиональной газоспасательной службы (формирования), пожарно-спасательной службы (формирования) подразделения пожарной охраны и (или) непосредственно участвующий в проведении аварийно-спасательных работ по предотвращению возникновения и ликвидации газонефтеводопроявлений, аварийных выбросов, открытых газовых и нефтяных фонтанов, аварий, инцидентов и работ по тушению пожаров в средствах защиты в зонах повышенного риска для жизни и здоровья.

**3.1.26 организация-недропользователь (недропользователь):** Дочернее общество ОАО "Газпром", владелец лицензии на пользование участком недр и эксплуатирующее фонд скважин на данном участке.

[СТО Газпром 2-3.3-553-2011, пункт 3.1.7]

**3.1.27 плановое профилактическое обследование:** Проверка состояния противofонтанной, газовой, пожарной безопасности или их совокупности, опасного производственного объекта, объектов строительства, ремонта или объекта защиты, предусмотренная планом (графиком) проведения обследований и проводимая специалистом по профилактике, указанным в 3.1.44, 3.1.45, 3.1.46 настоящего стандарта.

**3.1.26\* повседневная пожарно-профилактическая работа:** Ежедневная деятельность оперативных работников и специалистов по профилактике, указанных в 3.1.44, 3.1.45, 3.1.46 настоящего стандарта, в форме обходов, дозоров, осмотров, наблюдений, дежурств, осуществления контроля за проведением огневых, газоопасных и иных пожароопасных работ, направленная на предупреждение возникновения аварий, инцидентов, пожаров, газонефтеводопроявлений, аварийных выбросов, открытых газовых и нефтяных фонтанов на опасных производственных объектах, объектах строительства, ремонта, эксплуатации и объектах защиты, обеспечение готовности, создание условий для их успешной локализации, ликвидации, тушения и ограничение их последствий.

\* Нумерация соответствует оригиналу. - Примечание изготовителя базы данных.

Примечание - повседневная профилактическая работа по противofонтанной, газовой и пожарной безопасности проводится работниками военизированных частей по предупреждению возникновения и ликвидации, открытых газовых и нефтяных фонтанов, профессиональных газоспасательных служб (формирований), пожарно-спасательных служб (формирований) и подразделений пожарной охраны.

**3.1.27 подразделение ведомственной пожарной охраны:** Структурное подразделение филиала дочернего общества ПАО "Газпром", создаваемое за счет средств дочернего общества, имеющее лицензию на осуществление деятельности по тушению пожаров в населенных пунктах, на производственных объектах и объектах инфраструктуры, осуществляющее пожарно-профилактическую работу и тушение пожаров на объектах защиты.

**3.1.28 подрядчик (подрядная организация, поставщик):** Физическое или юридическое лицо, которое выполняет работы, оказывает услуги по договору подряда, оказания услуг, выполнения работ, заключаемому с заказчиком в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации.

Примечание - Заказчиком может быть ПАО "Газпром", дочернее общество, филиал дочернего общества, филиал ПАО "Газпром".

[СТО Газпром 18000.1-001-2021, пункт 3.1.38]

**3.1.29 пожар:** Неконтролируемое горение, причиняющее материальный ущерб, вред жизни и здоровью граждан, интересам общества и государства.

[Федеральный закон [6], статья 1, абзац 3]\*

\* В оригинале внешняя рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

**3.1.30 пожарная охрана:** Совокупность созданных в установленном порядке органов управления, подразделений и организаций, предназначенных для организации профилактики пожаров, их тушения и проведения возложенных на них аварийно-спасательных работ.

[Федеральный закон [6], статья 1, абзац 8]\*

\* В оригинале внешняя рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

**3.1.31 пожарно-спасательная служба (формирование):** Профессиональная аварийно-спасательная служба (формирование) или подразделение пожарной охраны, аттестованное на право ведения аварийно-спасательных работ и имеющее лицензию на осуществление деятельности по тушению пожаров в населенных пунктах, на производственных объектах и объектах инфраструктуры.

**3.1.32 предложение:** Документ, содержащий выявленные и зафиксированные в ходе планового (внепланового) профилактического обследования опасного производственного объекта, объекта добычи или объекта защиты нарушения требований противопожарной, газовой и пожарной безопасности, сроки и предлагаемые мероприятия (предложения и варианты) по их устранению.

#### Примечания

1 Предложение составляется специалистами по профилактике, указанными в 3.1.44, 3.1.45, 3.1.46 настоящего стандарта.

2 Фиксация нарушений требований противопожарной, газовой и пожарной безопасности может осуществляться с использованием фото- или видеотехники с учетом ограничений, установленных к ее использованию на обследуемых объектах.

**3.1.33 уведомление:** Документ, содержащий выявленные и зафиксированные нарушения требований противопожарной, газовой и пожарной безопасности, создающие угрозу возникновения инцидента, аварии, пожара и (или) безопасности людей.

#### Примечания

1 Уведомление составляется специалистами по профилактике, указанными в 3.1.44, 3.1.45, 3.1.46 настоящего стандарта, с целью информирования руководителя объекта о необходимости приостановки его работы.

2 В зависимости от выявленных нарушений могут быть приостановлены:

- работа отдельного производства;
- работа производственного участка;
- работа технологического оборудования;
- работа технологического агрегата;
- эксплуатация здания;
- эксплуатация помещения;
- эксплуатация сооружения;
- эксплуатация электрооборудования;
- эксплуатация участка электросети;
- отдельные виды работ.

**3.1.34 противofонтанная безопасность:** Состояние защищенности жизненно важных интересов личности и общества от аварий и инцидентов, связанных с возникновением газонефтеводопроявлений, открытых газовых и нефтяных фонтанов с возможным выделением и распространением вредных (токсичных) и пожаровзрывоопасных веществ на опасных производственных объектах, скважинах, и их последствий.

**3.1.35 противofонтанные работы:** Действия, направленные на спасение людей, материальных и культурных ценностей, защиту природной среды, предупреждение и ликвидацию газонефтеводопроявлений, неуправляемого истечения пластовых флюидов (открытых фонтанов) и грифонообразования на объектах, предназначенных для осуществления деятельности в области геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, а также для переработки (производства), транспортировки, хранения, реализации углеводородного сырья и произведенной из него продукции.

[Федеральный закон [3], статья 5, абзац 4]\*

\* В оригинале внешняя рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

**3.1.36 профессиональная газоспасательная служба (формирование):** Профессиональная аварийно-спасательная служба (формирование), аттестованная в соответствии с Федеральным законом (статья 12) [3] на право ведения газоспасательных работ.

Примечание - К профессиональным газоспасательным службам (формированиям) относятся военизированные части, военизированные газоспасательные отряды, газоспасательные части и входящие в их состав отделения, взводы, пункты.

**3.1.37 профессиональная противofонтанная служба:** Профессиональная аварийно-спасательная служба, аттестованная в соответствии с Федеральным законом (статья 12) [3] на право ведения противofонтанных работ.

**3.1.38 профилактика пожаров:** Совокупность превентивных мер, направленных на исключение возможности возникновения пожаров и ограничение их последствий.

[Федеральный закон [6], статья 1, абзац 13]\*

\* В оригинале внешняя рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

**3.1.39 профилактическая работа по противофонтанной безопасности:** Комплекс мероприятий, направленных на предупреждение возникновения аварий и инцидентов в виде газонефтеводопроявлений, аварийных выбросов, открытых газовых и нефтяных фонтанов на фонде скважин, находящихся в стадии бурения, освоения, исследования, испытания, эксплуатации, ремонта, реконструкции, технического перевооружения, консервации, вывода из бездействующего фонда и ликвидации, и снижение размера ущерба и материальных потерь при их возникновении.

**3.1.40 профилактическая работа по газовой безопасности:** Комплекс мероприятий, направленных на предупреждение возникновения аварий и инцидентов на опасных производственных объектах, связанных с возможностью образования и выделения взрывоопасных и токсичных газов и паров, и ограничение их последствий.

**3.1.41 промышленная безопасность опасных производственных объектов (далее - промышленная безопасность, безопасность опасных производственных объектов):** Состояние защищенности жизненно важных интересов личности и общества от аварий на опасных производственных объектах и последствий указанных аварий.

[Федеральный закон [4], статья 1, абзац 2]\*

\* В оригинале внешняя рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

**3.1.42 система обеспечения пожарной безопасности:** Совокупность сил и средств, а также мер правового, организационного, экономического, социального и научно-технического характера, направленных на профилактику пожаров, их тушение и проведение аварийно-спасательных работ.

[Федеральный закон [6], статья 3, абзац 1]\*

\* В оригинале внешняя рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

**3.1.43 спасатель:** Гражданин, подготовленный и аттестованный на проведение аварийно-спасательных работ.

[Федеральный закон [3], статья 1, абзац 4]\*

\* В оригинале внешняя рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

**3.1.44 специалист по профилактике профессиональной противопофонтанной службы (профилактический работник военизированной части профессиональной противопофонтанной службы):** Работник военизированной части профессиональной противопофонтанной службы, осуществляющий профилактическую работу по противопофонтанной и газовой безопасности, квалификация которого соответствует требованиям, установленным в профессиональном стандарте<sup>1)</sup>.

<sup>1)</sup>Профессиональный стандарт "Специалист по газоспасательным работам на объектах нефтегазовой отрасли" утвержден приказом Минтруда России от 04.06.2018 N 362н.

Примечание - Трудовая функция по осуществлению профилактической работы по противопофонтанной и газовой безопасности может быть возложена на иных должностных лиц профессиональной противопофонтанной службы или военизированной части профессиональной противопофонтанной службы (например, начальник и (или) заместитель начальника филиала (военизированной части) или структурного подразделения филиала профессиональной противопофонтанной службы) при условии соответствия их квалификации требованиям, установленным в профессиональном стандарте.\*

\* В оригинале рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

**3.1.45 специалист по профилактике профессиональной газоспасательной службы (формирования) (профилактический работник профессиональной газоспасательной службы (формирования):** Работник профессиональной газоспасательной службы (формирования), осуществляющий профилактическую работу по газовой безопасности, квалификация которого соответствует требованиям, установленным в профессиональном стандарте<sup>1)</sup>.

<sup>1)</sup>Профессиональный стандарт "Специалист по газоспасательным работам на объектах нефтегазовой отрасли" утвержден приказом Минтруда России от 04.06.2018 N 362н.

Примечание - Трудовая функция по осуществлению профилактической работы по газовой безопасности может быть возложена на иных должностных лиц профессиональной газоспасательной службы (формирования) (например, начальник и (или) заместитель начальника филиала или структурного подразделения филиала профессиональной газоспасательной службы (формирования)) при условии соответствия их квалификации требованиям, установленным в профессиональном стандарте.\*

\* В оригинале рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

**3.1.46 специалист по пожарной профилактике (профилактический работник подразделения пожарной охраны):** Работник подразделения пожарной охраны, пожарно-спасательной службы (формирования) или структурного подразделения дочернего общества, организации и филиалов ПАО "Газпром", осуществляющий профилактику пожаров, квалификация которого соответствует требованиям, установленным в соответствии с профессиональным стандартом<sup>2)</sup>.

<sup>2)</sup>Профессиональный стандарт "Специалист по пожарной профилактике" утвержден приказом Минтруда России от 11.10.2021 N 696н.

Примечание - Трудовая функция по осуществлению пожарной профилактики может быть возложена на иных должностных лиц подразделения пожарной охраны (ведомственной пожарной охраны, пожарно-спасательной службы (формирования)) (например, начальник и (или) заместитель начальника подразделения пожарной охраны (ведомственной пожарной охраны, пожарно-спасательной службы (формирования)) или работников структурного подразделения по пожарной безопасности дочернего общества, организации и филиалов ПАО "Газпром" при условии соответствия их квалификации требованиям, установленным в профессиональном стандарте.\*

\* В оригинале рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

**3.1.47 стороннее подразделение пожарной охраны:** Привлекаемая на договорной основе организация, имеющая лицензию на осуществление деятельности по тушению пожаров в населенных пунктах, на производственных объектах и объектах инфраструктуры для осуществления пожарно-профилактической работы и тушения пожаров на объектах защиты.

**3.1.48 эксплуатирующая организация:** Юридическое лицо, осуществляющее эксплуатацию объектов ПАО "Газпром".

## 4 Обозначения и сокращения

В настоящем стандарте применены следующие обозначения и сокращения:

АВПД	- аномально высокое пластовое давление;
БС	- буровое судно;
ВПО	- ведомственная пожарная охрана;
ВЧ ППФС	- военизированная часть по предупреждению возникновения и по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов;
ГАА	- газоаналитическая аппаратура;
ГНВП	- газонефтеводопроявление;
ГТИ	- геолого-технологические исследования;
ГТК	- геолого-технологический контроль;

ДОиО	- дочернее общество, организации и филиалы ПАО "Газпром";
ДПО	- добровольная пожарная охрана;
ДПК	- добровольная пожарная команда;
ДПД	- добровольная пожарная дружина;
ДПФ	- добровольное пожарное формирование;
ЕСУПБ	- единая система управления производственной безопасностью;
ЗП	- задание на проектирование;
КГ	- колонная головка;
КНД	- контрольно-наблюдательное дело (дело скважины);
КПРС	- капитальный (подземный) ремонт скважины;
КРС	- капитальный ремонт скважины;
КШУ	- командно-штабные учения;
КШЦ	- кран шаровой цапфовый;
МЛСП	- морская ледостойкая стационарная платформа;
МСП	- морская стационарная платформа;
НКТ	- насосно-компрессорные трубы;
ОПО	- опасный производственный объект;
ПАСС(Ф)	- профессиональная(-ое) аварийно-спасательная(-ое) служба (формирование);
ПБУ	- плавучая буровая установка;
ПВО	- противовыбросовое оборудование;
ПГСС(Ф)	- профессиональная(-ое) газоспасательная(-ое) служба (формирование);
ПДК	- предельно допустимая концентрация;
ПИР	- проектно-изыскательские работы;
ПМЛА	- план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах;
ПО	- пожарная охрана;

ППБУ	- полупогружная плавучая буровая установка;
ППВО	- подводное противовыбросовое оборудование;
ПСС(Ф)	- пожарно-спасательная(-ое) служба (формирование);
ПФБ	- противofонтанная безопасность;
ППФС	- профессиональная противofонтанная служба;
ПХГ	- подземное хранилище газа;
СИЗ	- средства индивидуальной защиты;
СИЗОД	- средства индивидуальной защиты органов дыхания;
СПБУ	- самоподъемная плавучая буровая установка;
СТУ	- специальное техническое условие;
ТТ	- технические требования;
УТЗ	- учебно-тренировочное занятие;
ФА	- фонтанная арматура;
ЧПО	- частная пожарная охрана;
PDCA	- Планирование-Действие-Проверка-Корректировка (Plan-Do-Check-Act).

## 5 Общие положения

5.1 Обязанность организаций, эксплуатирующих ОПО, планировать и осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО, заключать договоры на обслуживание с ПСС(Ф) или создавать собственные ПСС(Ф) установлена в соответствии с Федеральным законом (статья 10) [4].\*

\* В оригинале рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

5.2 Недропользователи, ведущие буровые работы при разведке и разработке нефтяных и газовых месторождений, освоении, исследовании, испытании, эксплуатации, ремонте, реконструкции, техническом перевооружении, консервации, выводе из бездействующего фонда и ликвидации скважин должны обслуживаться профессиональными службами по предупреждению и ликвидации открытых нефтяных и газовых фонтанов на основе договоров, заключаемых недропользователями с ними, в соответствии с Федеральным законом (статья 24) [7].\*

\* В оригинале рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

5.3 Руководители ДОиО должны обеспечивать создание и содержание подразделений ПО на объектах в соответствии с Федеральными законами (статья 97) [5] (статья 37) [6].

Подразделения ПО и здания пожарных депо (пожарных постов) должны размещаться на производственных объектах, соответствующих установленным критериям, в соответствии с Федеральным законом (статья 97) [5].

Примечание - Пожарная охрана подразделяется:

- на государственную противопожарную службу;
- муниципальную пожарную охрану;
- ведомственную пожарную охрану;
- частную пожарную охрану;
- добровольную пожарную охрану.

Профилактика пожаров является составной частью системы обеспечения пожарной безопасности и одной из функций подразделений ПО в соответствии с Федеральным законом (статья 1 и 3) [6].

Примечание - Формами профилактики пожаров могут являться:

- профилактическая работа по пожарной безопасности;
- пожарно-профилактическая работа;
- пожарная профилактика.\*

\* В оригинале рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

5.4 Контроль со стороны ПАСС(Ф) (ВЧ ППФС, ПГСС(Ф)), подразделений ПО и ПСС(Ф) за деятельностью подрядных организаций на объектах ПАО "Газпром" осуществляют в соответствии с требованиями ПАО "Газпром" и ДОиО, установленными к допуску персонала подрядных организаций к работе на объектах добычи, ОПО и объектах защиты.

5.5 Направлениями профилактической работы являются:

- ПФБ и газовая безопасность на объектах эксплуатации, строительства, капитального ремонта и освоения скважин (далее - объекты добычи);
- газовая безопасность на ОПО;
- пожарная безопасность на объектах защиты.

5.6 Профилактическую работу по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи осуществляют специалисты по профилактике ВЧ ППФС с целью предупреждения ГНВП, аварийных выбросов, открытых газовых и нефтяных фонтанов на скважинах.

5.7 Задачами профилактической работы по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи являются:

- контроль за обеспечением ПФБ и газовой безопасности при строительстве, освоении, исследовании, испытании, эксплуатации, ремонте, реконструкции, техническом перевооружении, временной приостановке, консервации, выводе из бездействующего фонда и ликвидации скважин;
- контроль за подготовкой скважин, устьевого и внутрискважинного оборудования к безопасному производству работ;

- обучение и проверка знаний работников в области предупреждения и ликвидации ГНВП, а также по вопросам противодобывательной и газовой безопасности.

5.8 В профилактическую работу по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи включают мероприятия по 5.8.1, 5.8.2.

5.8.1 Специалисты по профилактике ВЧ ППФС осуществляют профилактическую работу по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи ПАО "Газпром", ДОиО и подрядных организаций, осуществляющих работы на скважинах, пользователем которых является ПАО "Газпром".

Примечание - Под работами на скважинах понимают:

- строительство;
- освоение;
- исследование;
- испытание;
- интенсификацию притока;
- эксплуатацию (в том числе на морских объектах и объектах подземного хранения газа);
- ремонт;
- реконструкцию;
- техническое перевооружение;
- консервацию;
- вывод из бездействующего фонда;
- ликвидацию скважин.

5.8.2 ДОиО, осуществляющие бурение и капитальный ремонт скважин, до начала работ на скважинах обеспечивают заключение договора с ППФС на оказание услуг по обеспечению ПФБ и газовой безопасности.

5.9 Профилактическую работу по газовой безопасности на ОПО осуществляют специалисты по профилактике ПГСС(Ф) с целью предотвращения аварий, инцидентов на ОПО, связанных с возможностью образования и выделения взрывоопасных и токсичных газов и паров и ограничения их последствий, и предупреждения отравлений и удушья при проведении работ в условиях недостатка кислорода.

5.10 Задачами профилактической работы по газовой безопасности на ОПО являются:

- контроль состояния газовой безопасности на ОПО ДОиО;
- контроль за готовностью ОПО ДОиО к проведению на них газоопасных, газоспасательных работ и работ по спасению людей, локализации аварий и инцидентов, сопровождаемых поступлением в атмосферу взрывоопасных и токсичных газов и паров, и ликвидации последствий в случае их возникновения;
- поддержание в постоянной готовности сил и средств, спецтехники, спецтранспорта, материалов к выполнению газоспасательных работ на ОПО;
- снижение ущерба и тяжести последствий от аварий и инцидентов в случае их возникновения;
- осуществление контроля за исполнением требований газовой безопасности на ОПО;

- анализ состояния газовой безопасности на ОПО, разработка профилактических мероприятий по предупреждению происшествий на ОПО и несчастных случаев, связанных с газовым фактором;

- контроль за организацией и проведением газоопасных и огневых работ на ОПО, в том числе проводимых подрядными организациями;

- информирование руководителей структурных подразделений ДОО, а также арендаторов, если это предусмотрено договором, и подрядных организаций, осуществляющих деятельность на ОПО, о нарушениях их работниками требований газовой безопасности.

5.11 Пожарно-профилактическую работу на всех объектах защиты проводят специалисты по пожарной профилактике подразделений ПО, ВПО, ПСС(Ф) ЧПО, подразделений ФПС МЧС России, осуществляющих свою деятельность на договорной основе, структурных подразделений ДОО по пожарной безопасности с целью предотвращения пожаров, ограничения их последствий, обеспечения безопасности людей, защиты имущества при пожарах и создания условий для их тушения.

5.12 Задачами пожарно-профилактической работы являются:

- организация и осуществление наблюдения за противопожарным состоянием объектов защиты (в том числе контроль противопожарного режима при проведении огневых, газоопасных и иных пожароопасных работ) в ходе проведения плановых и внеплановых обследований и повседневной пожарно-профилактической работы, выявление нарушений требований пожарной безопасности, разработка мероприятий (предложений и вариантов) по их устранению;

- разработка и реализация организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности на объектах защиты;

- контроль за соблюдением требований пожарной безопасности при изменении функционального назначения и перепланировке объектов защиты;

- рассмотрение и согласование разделов проектной (рабочей) документации на строительство, ремонт, реконструкцию, техническое перевооружение объектов защиты, содержащих мероприятия по обеспечению пожарной безопасности (далее - нормативно-техническая работа);

- контроль за соблюдением требований пожарной безопасности на объектах защиты при проектировании, монтаже, эксплуатации, техническом обслуживании и ремонте систем предотвращения пожара и систем противопожарной защиты;

- противопожарная пропаганда, информирование работников объектов защиты о требованиях пожарной безопасности, участие подразделений ПО (ВПО, ПСС(Ф)) в их обучении мерам пожарной безопасности, формировании и повышении уровня культуры производственной безопасности, в том числе работников подрядных организаций, осуществляющих деятельность на объекте защиты ДОО.

## **6 Организация профилактической работы**

6.1 Профилактическая работа по ПФБ, газовой и пожарной безопасности должна быть организована на основе принципов ЕСУПБ в соответствии с СТО Газпром 18000.1-001.

6.2 При проведении профилактической работы по ПФБ, газовой и пожарной безопасности одним из главных принципов следует считать постоянное совершенствование всех процессов профилактической работы в соответствии с циклом PDCA согласно ISO 45001:2018 [8], который включает следующие стадии:

- планирование;

- действие;

- проверка;
- корректировка.

6.3 На стадии "планирование" по 6.2 осуществляют выявление и оценку угроз и возможностей для обеспечения ПФБ, газовой и пожарной безопасности, а также предупреждения предпосылок к возникновению ГНВП, открытых фонтанов, аварий, инцидентов, пожаров и иных происшествий по 7.1.2, 8.1.2, 9.1.2.

6.4 На стадии "действие" по 6.2 осуществляют профилактическую работу по ПФБ, газовой и пожарной безопасности в соответствии с Федеральными законами [4], [6], [7] по 7.1, 8.1, 9.1.\*

\* В оригинале рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

6.5 На стадии "проверка" по 6.2 проводят мониторинг и оценку результатов профилактической работы по ПФБ, газовой и пожарной безопасности, а также информирование всех участников процесса о результатах деятельности по 7.1.6, 8.1.4, 9.1.6.

6.6 На стадии "корректировка" по 6.2 проводят изучение и анализ производственной обстановки, техники и технологических процессов, анализ состояния ПФБ, газовой и пожарной безопасности, условий и причин возникновения ГНВП, открытых фонтанов, аварий, инцидентов, пожаров и иных происшествий с целью разработки корректирующих действий для постоянного улучшения процессов по обеспечению ПФБ, газовой и пожарной безопасности по 7.1.7, 8.1.5, 9.1.7.

6.7 Реализация профилактических мероприятий должна быть основана на риск-ориентированном подходе, который заключается в концентрации усилий на управлении ключевыми рисками в соответствии с Политикой [9] производственной безопасности в соответствии с СТО Газпром 18000.1-002.

## **7 Профилактическая работа по противofонтанной безопасности**

### **7.1 Проведение профилактической работы по противofонтанной безопасности**

7.1.1 Профилактическую работу по ПФБ необходимо проводить на основе систематического изучения и анализа производственной обстановки, техники и технологических процессов, анализа состояния ПФБ и газовой безопасности, условий и причин возникновения ГНВП, открытых фонтанов, аварий, инцидентов и иных происшествий.

7.1.2 Планирование профилактической работы по ПФБ следует осуществлять по 7.1.2.1-7.1.2.8.

7.1.2.1 Профилактическую работу по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи осуществляют в следующих формах:

- вахтовый метод;
- круглосуточное дежурство;
- плановые и внеплановые профилактические обследования.

Примечание - Профилактическую работу вахтовым методом и в форме круглосуточного дежурства осуществляют по утвержденному графику (балансу) рабочего времени, режима труда и отдыха.

7.1.2.2 Форму организации профилактической работы по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи определяют исходя из следующих факторов:

- сложность технологии производства работ;
- особенности расположения объектов;
- удаленность или доступность объектов;
- наличие в пластовом флюиде вредных и агрессивных компонентов;
- глубина залегания продуктивных горизонтов;
- наличие зон АВПД.

7.1.2.3 Профилактическую работу по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи вахтовым методом осуществляют на отдаленных месторождениях и ПХГ, а также на отдаленных поисково-разведочных скважинах при проведении работ по строительству и ремонту скважин, пробной закачке газа в пласт или подготовке к ней, скважинах на континентальном шельфе. Режим труда и отдыха специалистов по профилактике ВЧ ППФС должен способствовать своевременному выполнению всего комплекса работ по обеспечению ПФБ.

7.1.2.4 Профилактическую работу по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи в форме круглосуточного дежурства осуществляют:

- на плавучих буровых установках (БС, СПБУ, ППБУ) и МСП, МЛСП на весь цикл строительства скважины;
- поисково-разведочных скважинах - за 100 м до вскрытия горизонтов с АВПД;
- скважинах, вскрывающих горизонты с концентрацией сероводорода более 6%, а также с концентрацией сероводорода до 6% и ожидаемым устьевым давлением выше 35,0 МПа, с начала подготовительных работ по спуску промежуточной колонны, после которой будут вскрываться эти горизонты;
- при реконструкции, капитальном ремонте и ликвидации скважин с концентрацией сероводорода более 6%;
- на морских платформах с одновременным строительством, добычей, сепарацией, хранением и транспортировкой углеводородов.

7.1.2.5 Специалисты по профилактике ВЧ ППФС осуществляют профилактическую работу по ПФБ на основании годовой программы ВЧ ППФС и планов работы на месяц, которые разрабатывают на основе анализа состояния ПФБ, газовой безопасности ОПО и производственных планов работы обслуживаемых ДОиО на планируемый период.

Примечание - Порядок утверждения и согласования документов ВЧ ППФС, планирующих профилактическую работу по ПФБ и газовой безопасности, определяют в соответствии с внутренними документами ППФС.

7.1.2.6 Планы профилактической работы по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи на текущей месяц должны содержать конкретные мероприятия по выполнению задач профилактической работы по 5.8 по ПФБ с указанием сроков исполнения мероприятий и ответственных исполнителей.

Примечание - Планы профилактической работы по ПФБ и газовой безопасности и сроки исполнения могут корректироваться в зависимости от изменений производственных планов работ объекта.

7.1.2.7 На каждый объект специалисты по профилактике ВЧ ППФС формируют дело скважины по форме А.1 в соответствии с приложением А.

7.1.2.8 На период строительства новой скважины специалист по профилактике ВЧ ППФС формирует и ведет дело скважины (буровое) по форме А.1 в соответствии с приложением А.

Примечание - Возможно ведение дел скважин в электронном виде и хранение сканированных копий документов.

7.1.2.9 Последовательность и очередность профилактических обследований по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи специалистами по профилактике ВЧ ППФС определяется и уточняется руководством ВЧ ППФС в зависимости:

- от сроков опрессовки, монтажа и состояния ПВО (запорного оборудования);
- осложнений, аварийности, простоев при вскрытом продуктивном горизонте на скважинах;
- проведения на скважинах сложных газоопасных работ;
- утвержденных графиков профилактических обследований фонда скважин;
- планов-графиков проведения подземного ремонта скважин, КРС, КПРС и строительства скважин;
- необходимости выдачи разрешений на производство работ, связанных с опасностью возникновения ГНВП, выбросов и открытых фонтанов;
- необходимости контроля за исполнением ранее выявленных нарушений.

7.1.3 Периодичность профилактических обследований по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи следует определять по 7.1.3.1-7.1.3.3.

7.1.3.1 Плановые профилактические обследования по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи проводят в соответствии с годовыми программами, месячными планами и графиками со следующей периодичностью:

- эксплуатационные скважины - не реже одного раза в квартал;
- эксплуатационные скважины на ПХГ - не реже одного раза в квартал;
- законсервированные, специальные, контрольные, нагнетательные, пьезометрические, технологические скважины - не реже двух раз в год;
- ликвидированные скважины - не реже одного раза в год;
- морские эксплуатационные, ликвидированные и законсервированные скважины с подводным расположением устья - не реже одного раза в год в безледовый период по графику, согласованному с эксплуатирующей организацией;
- морские эксплуатационные, ликвидированные и законсервированные скважины, пробуренные с МЛСП, - ежедневно в ходе осмотра специалистами по профилактике ВЧ ППФС;
- морские эксплуатационные, ликвидированные и законсервированные скважины, пробуренные с блок-кондуктора по графику, согласованному с эксплуатирующей организацией;
- скважины с межколонным давлением - не реже одного раза в квартал, во время плановых обследований;
- законсервированные, специальные, контрольные, нагнетательные, пьезометрические, технологические скважины - не реже одного раза в год (для скважин, законсервированных в процессе бурения, после окончания бурения и в процессе эксплуатации, если в них установлены цементные мосты) и одного раза в квартал (для скважин, законсервированных в процессе эксплуатации, если в них не установлены цементные мосты);
- ликвидированные скважины - не реже одного раза в 2 года (для скважин, ликвидированных после окончания бурения) и одного раза в год (для скважин, ликвидированных в процессе эксплуатации).

7.1.3.2 Профилактические обследования по ПФБ и газовой безопасности на объектах бурения

и КРС после монтажа ПВО должны проводиться с периодичностью не реже одного раза в течение календарного месяца, за исключением объектов, на которых организовано круглосуточное дежурство по 7.1.2.4.

7.1.3.3 Внеплановые профилактические обследования объектов проводят по заявкам (вызовам, заказам-нарядам) ДОиО и по решению руководства ВЧ ППФС.

7.1.4 Перечень пунктов для проверки при проведении профилактических обследований по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи приведен в А.2 (приложение А).

7.1.5 Нарушения требований ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи, выявленные при профилактическом обследовании по ПФБ, по возможности незамедлительно в присутствии специалиста по профилактике ВЧ ППФС устраняют на месте.

7.1.6 Фиксацию нарушений и оформление результатов профилактической работы по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи следует проводить по 7.1.6.1-7.1.6.14\*.

\* Текст документа соответствует оригиналу. - Примечание изготовителя базы данных.

7.1.6.1 Нарушения требований ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи, устраненные в ходе профилактического обследования по ПФБ, фиксируются специалистом по профилактике ВЧ ППФС в журнале административно-производственного контроля за соблюдением требований производственной безопасности обследуемого объекта или структурного подразделения ДОиО (филиала ДОиО) в соответствии с Положением [10] с отметкой об их устранении.

7.1.6.2 Нарушения требований ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи, не устраненные в ходе профилактического обследования по ПФБ, фиксируются специалистом по профилактике ВЧ ППФС в предложении по ПФБ по форме А.3 в соответствии с приложением А.

7.1.6.3 Предложение по ПФБ по 7.1.6.2 оформляется специалистом по профилактике ВЧ ППФС в двух экземплярах. Один экземпляр выдается работнику ДОиО (филиала ДОиО, структурного подразделения ДОиО), в функции которого входит устранение выявленных нарушений, второй экземпляр остается у выдавшего предложение специалиста по профилактике ВЧ ППФС.

Примечание - При необходимости допускается направление копий предложения по ПФБ по 7.1.6.2 руководителю структурного подразделения ДОиО (филиала ДОиО) по производственной безопасности, руководителю (главному инженеру) ДОиО.

7.1.6.4 ДОиО должно письменно информировать ВЧ ППФС об устранении нарушений и выполнении предложений по ПФБ по 7.1.6.2 в сроки, установленные в предложении по ПФБ.

7.1.6.5 Контроль за выполнением предложений по ПФБ по 7.1.6.2 специалисты по профилактике ВЧ ППФС осуществляют в ходе плановых или внеплановых профилактических обследований, или по письменному уведомлению об устранении выявленных нарушений.

7.1.6.6 Оформление повторных предложений по ПФБ не допускается. При невыполнении предложения по ПФБ по 7.1.6.2 в установленные сроки руководитель ВЧ ППФС должен проинформировать руководителя ДОиО, (филиала ДОиО) и руководителя структурного подразделения ДОиО (филиала ДОиО) по производственной безопасности о неисполнении предложения ПФБ или об отдельных нарушениях требований ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи.

7.1.6.7 При обнаружении на объекте нарушений требований ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи, создающих угрозу жизни и здоровью людей, возникновения ГНВП и открытого фонтанирования, дальнейшее производство работ на объекте должно быть приостановлено до полного устранения нарушений требований ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи.

7.1.6.8 Перечень нарушений требований ПФБ и газовой безопасности, являющихся основанием для приостановки производства работ на объектах добычи при вскрытом

продуктивном горизонте или за 100 м до его вскрытия, приведен в А.4 (приложение А).

7.1.6.9 Уведомление о приостановке дальнейшего производства работ на объекте или работы (эксплуатации) объекта оформляется специалистом по профилактике ВЧ ППФС по форме А.5 в соответствии с приложением А в двух экземплярах. Один экземпляр передают работнику ДОиО (филиала ДОиО, структурного подразделения ДОиО), в функции которого входит устранение выявленных нарушений, второй экземпляр остается у выдавшего уведомление специалиста по профилактике ВЧ ППФС.

7.1.6.10 Копии уведомления о приостановке дальнейшего производства работ на объекте по 7.1.6.9 должны быть незамедлительно направлены руководству ДОиО, в структурное подразделение ДОиО по производственной безопасности, ППФС.

7.1.6.11 Предложение по ПФБ по 7.1.6.2 и уведомление по 7.1.6.9 регистрируют в журнале регистрации предложений и уведомлений по ПФБ ВЧ ППФС по формам А.6, А.7 в соответствии с приложением А.

7.1.6.12 Сведения о выдаче предложения по ПФБ по 7.1.6.3 или уведомления по 7.1.6.9 фиксируют в журнале административно-производственного контроля за соблюдением требований производственной безопасности обследуемого объекта или структурного подразделения ДОиО (филиала ДОиО) в соответствии с Положением [10].

7.1.6.13 Работник ДОиО (филиала ДОиО, структурного подразделения ДОиО), в функции которого входит устранение выявленных по 7.1.6.2 нарушений ДОиО, при получении предложения по ПФБ по 7.1.6.3, 7.1.6.7, 7.1.6.8 должен принять необходимые меры для его исполнения.

7.1.7 Контроль и анализ профилактической работы по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи следует проводить по 7.1.7.1-7.1.7.4.

7.1.7.1 Специалист по профилактике ВЧ ППФС должен представлять в структурное подразделение ВЧ ППФС:

- ежедневную сводку о состоянии ПФБ и газовой безопасности на обслуживаемых объектах добычи;

- ежемесячный отчет о результатах проведенной профилактической работы по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи и предложения по ее совершенствованию;

- ежемесячный анализ состояния ПФБ и газовой безопасности на обслуживаемых объектах добычи.

7.1.7.2 Структурные подразделения ВЧ ППФС на основе сведений, предоставляемых специалистами по профилактике ВЧ ППФС по 7.1.7.1, должны представлять в ВЧ ППФС:

- ежедневную обобщенную сводку о состоянии ПФБ и газовой безопасности на обслуживаемых объектах добычи ДОиО;

- ежемесячный обобщенный отчет о результатах проведенной профилактической работы по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи и предложения по ее совершенствованию;

- ежемесячный анализ состояния ПФБ на обслуживаемых объектах.

7.1.7.3 ВЧ ППФС на основе сведений, предоставляемых структурными подразделениями ВЧ ППФС по 7.1.7.2, должны представлять в ППФС ежемесячные и годовые отчеты о проделанной профилактической работе по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи и ежеквартально информировать обслуживаемые ДОиО о состоянии ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи ДОиО.

Примечание - Формы, календарные даты и методы составления отчетной документации и аналитических сведений о состоянии ПФБ определяются внутренними документами ППФС.

7.1.7.4 На основе результатов профилактической работы по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи, ДОиО и подрядные организации совместно с ВЧ ППФС разрабатывают мероприятия по повышению уровня ПФБ и газовой безопасности на обслуживаемых объектах добычи.

## **7.2 Взаимодействие участников при проведении профилактической работы по противofонтанной безопасности**

7.2.1 Перечень функций ВЧ ППФС в рамках профилактической работы по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи приведен в А.8 (приложение А).

7.2.2 Перечень функций ДОиО в рамках профилактической работы по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи приведен в А.9 (приложение А).

7.2.3 Перечень функций подрядной организации по обеспечению ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи при проведении работ на скважинах, в случае их определения в договоре, приведен в А.10 (приложение А).

7.2.4 Перечень работ на объектах добычи, для проведения которых требуется разрешение специалиста по профилактике ВЧ ППФС и акт готовности объекта добычи к производству работ, приведен в А.11 (приложение А).

7.2.5 ДОиО должно письменно проинформировать ВЧ ППФС о планируемых работах, на которые требуется выдать разрешения на производство работ по форме А.12 в соответствии с приложением А, на объекте не позднее, чем за двое суток до их начала и организовать доставку специалиста по профилактике ВЧ ППФС от места его постоянной дислокации на объект и обратно.

Примечание - При отсутствии возможности участия специалиста по профилактике ВЧ ППФС в обследовании объекта перед началом производства работ (например, из-за метеорологических условий, особенностей логистики) допускается начало производства работ на объекте на основании письменного согласования ДОиО и акта готовности скважины к производству работ по 7.2.6, составленного без участия специалиста по профилактике ВЧ ППФС, с информированием ВЧ ППФС о начале производства работ.

7.2.6 Акт готовности объекта к производству работ, составляется комиссией ДОиО в соответствии с СТО Газпром 2-3.2-193-2008.

7.2.7 Специалист по профилактике ВЧ ППФС после профилактического обследования по ПФБ и газовой безопасности на объекте добычи или обследования в составе комиссии ДОиО, устранения выявленных нарушений требований ПФБ и газовой безопасности, при наличии акта готовности скважины к производству работ по 7.2.6 должен оформить разрешение на производство работ по форме А.12 в соответствии с приложением А.

7.2.8 При наличии ГНВП, возникновении угрозы выброса и открытого фонтана все участники производства работ на скважине (ДОиО, подрядные организации) должны:

- прекратить производство работ;
- принять меры по герметизации устья скважины согласно ПМЛА;
- проинформировать ДОиО и ППФС;
- приступить к выполнению действий, предусмотренных ПМЛА.

## **7.3 Особенности проведения профилактической работы по противofонтанной безопасности на объектах подземного хранения газа**

7.3.1 Профилактическую работу по ПФБ на объектах ПХГ следует планировать и проводить по

#### 7.1 с учетом следующих особенностей:

- продолжительный срок службы скважин ПХГ;
- циклические изменения давления и температуры в скважине в зависимости от сезонного чередования закачки и отбора газа;
- близкое расположение объектов ПХГ к крупным населенным пунктам;
- возможное загрязнение подземных источников водоснабжения и воздушной среды при возникновении ГНВП, аварийных выбросов и открытых фонтанов;
- быстротечный характер развития ГНВП с переходом его в аварийный выброс и открытый фонтан по причине небольшой глубины скважин.

7.3.2 При проведении профилактических обследований по ПФБ объектов ПХГ необходимо проводить проверку в соответствии с А.2, А.13 (приложение А).

#### **7.4 Особенности проведения профилактической работы по противofонтанной безопасности на объектах с высоким содержанием сероводорода**

7.4.1 Профилактическую работу по ПФБ на объектах с высоким содержанием сероводорода следует планировать и проводить по 7.1 с учетом следующих особенностей:

- наличие сероводорода в добываемой продукции больше 6%;
- наличие сероводорода в добываемой продукции менее 6%;
- высокая токсичность сероводорода при воздействии на организм человека и окружающую природную среду;
- необходимость круглосуточного дежурства специалиста по профилактике ВЧ ППФС при вскрытии продуктивного пласта, перфорации скважины, вызове притока, гидродинамических исследованиях и иных работах, связанных с возможностью возникновения открытого фонтана;
- необходимость защиты работников и населения в зоне возможной загазованности при ГНВП, аварийных выбросов и открытых фонтанов.

7.4.2 При проведении профилактических обследований по ПФБ на объектах с высоким содержанием сероводорода необходимо проводить проверку в соответствии с А.2, А.14 (приложение А).\*

\* В оригинале рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

## **7.5 Особенности проведения профилактической работы по противодиванной безопасности на морских объектах**

7.5.1 Профилактическую работу по ПДБ на морских объектах следует планировать и проводить по 7.1 с учетом следующих особенностей:

а) закрепление за морским объектом специалистов по профилактике ВЧ ППФС, смена которых совпадает со сменой вахт персонала морских объектов;

б) организация круглосуточного дежурства морским объектом специалистов по профилактике ВЧ ППФС (инженерно-технологическое сопровождение работ по обеспечению ПДБ и газовой безопасности) на следующих морских объектах:

1) МСП, включая МЛСП, для одновременного бурения (ремонта) и эксплуатации скважин, сепарации, хранения и транспортировки углеводородного сырья;

2) ППБУ, включая самоходные и БС, при бурении, ремонте и вводе в эксплуатацию скважин с подводным расположением устья, с применением подводных добычных систем.

7.5.2 При проведении профилактических обследований по ПДБ на морских объектах необходимо проводить проверку в соответствии с приложениями А.2, А.15 (приложение А).\*

\* В оригинале рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

## **8 Профилактическая работа по газовой безопасности**

### **8.1 Проведение профилактической работы по газовой безопасности на опасных производственных объектах ПАО "Газпром"**

8.1.1 Профилактическую работу по газовой безопасности на ОПО необходимо проводить на основе систематического изучения и анализа производственной обстановки, техники и технологических процессов, анализа состояния газовой безопасности, условий и особенностей эксплуатации ОПО, условий и причин возникновения аварий, инцидентов и иных происшествий на ОПО, с учетом уровня подготовки работников ОПО и статуса реализации мероприятий по газовой безопасности.

8.1.2 Планирование профилактической работы по газовой безопасности на ОПО следует проводить по 8.1.2.1-8.1.2.8.

8.1.2.1 Документы для планирования профилактической работы по газовой безопасности на ОПО должны разрабатываться на основе анализа состояния газовой безопасности ОПО, с учетом:

- производственных планов работы обслуживаемых ДОО на планируемый период;

- особенностей технологических процессов на ОПО;

- количества, особенностей расположения и удаленности ОПО;

- планов строительства, реконструкции, ремонта, консервации, ликвидации, остановки и ввода ОПО в эксплуатацию;

- сроков проведения планово-предупредительного ремонта и уровня его сложности;

- графиков проведения производственного контроля на ОПО;

- необходимости проверки устранения ранее выявленных нарушений требований газовой безопасности.

8.1.2.2 Профилактическую работу по газовой безопасности на ОПО следует проводить в следующих формах:

- плановые и внеплановые профилактические обследования по газовой безопасности;
- повседневная профилактическая работа по газовой безопасности.

#### Примечания

1 В повседневную профилактическую работу по газовой безопасности на ОПО входят профилактические обходы, дозоры, осмотры, наблюдения, дежурства, контроль и участие в проведении газоопасных работ.

2 При проведении работ по строительству, пусконаладке и ремонту оборудования на удаленных ОПО допускается организация вахтового метода работы и (или) круглосуточного дежурства специалистов по профилактике и оперативных работников ПГСС(Ф), ПСС(Ф).

8.1.2.3 Плановые и внеплановые профилактические обследования по газовой безопасности на ОПО по 8.1.2.2 должны проводить руководители ПГСС(Ф), ПСС(Ф), специалисты по профилактике ПГСС(Ф), ПСС(Ф), работники структурных подразделений ДОиО, эксплуатирующих ОПО в соответствии с должностными обязанностями.

8.1.2.4 Специалисты по профилактике ПГСС(Ф), ПСС(Ф) должны проводить профилактическую работу по газовой безопасности на ОПО на основании годовой программы служебной деятельности ПГСС(Ф), ПСС(Ф), годовых графиков профилактических обследований ОПО и планов работы на месяц.

Примечание - Порядок согласования и утверждения документов ПГСС(Ф), ПСС(Ф) по планированию профилактической работы по газовой безопасности на ОПО определяется внутренними документами ПГСС(Ф), ПСС(Ф).

8.1.2.5 Графики профилактических обследований ОПО по газовой безопасности должны предусматривать профилактическое обследование каждого ОПО не реже одного раза в квартал закрепленным специалистом по профилактике ПГСС(Ф), ПСС(Ф).

8.1.2.6 Перечни ОПО, на которых ПГСС(Ф), ПСС(Ф) проводят профилактическую работу по газовой безопасности, очередность и сроки профилактических обследований ОПО устанавливаются руководством структурных подразделений ПГСС(Ф), ПСС(Ф) по согласованию с руководством структурных подразделений ДОиО, эксплуатирующих ОПО.

#### Примечания

1 Совмещение профилактических обследований по газовой безопасности на ОПО с проведением КШУ, учебных тревог по ПМЛА, практической отработке ПМЛА допускается.

2 Корректировка графиков профилактических обследований ОПО с учетом производственных планов, обслуживаемых ОПО, изменений в сфере обслуживания, новых требований газовой безопасности, состояния газовой безопасности на ОПО допускается.

8.1.2.7 Повседневную профилактическую работу по газовой безопасности на ОПО по 8.1.2.2 проводят:

- специалисты по профилактике ПГСС(Ф), ПСС(Ф) в соответствии с планами работ на месяц;
- оперативные работники дежурных смен (караулов) ПГСС(Ф), ПСС(Ф) в соответствии с графиками, маршрутами, схемами;
- работники ОПО в соответствии с должностными обязанностями и требованиями производственных инструкций.

8.1.2.8 Графики, маршруты, схемы повседневной профилактической работы по газовой безопасности на ОПО должны быть согласованы с руководством структурных подразделений ДОиО, эксплуатирующих ОПО, и предусматривать профилактические обходы обслуживаемого

ОПО не реже одного раза за смену.

8.1.3 Профилактическую работу по газовой безопасности на ОПО следует проводить по 8.1.3.1-8.1.3.12\*.

\* Текст документа соответствует оригиналу. - Примечание изготовителя базы данных.

8.1.3.1 Плановые профилактические обследования обслуживаемых ОПО ДОиО следует проводить ежеквартально в соответствии с графиком проведения профилактических обследований.

8.1.3.2 Внеплановые профилактические обследования по газовой безопасности отдельных или нескольких ОПО могут проводиться по поручению руководства ДОиО, ПГСС(Ф), ПСС(Ф).

8.1.3.3 Продолжительность профилактического обследования по газовой безопасности одного ОПО, как правило, не должна превышать трех дней.

8.1.3.4 Перечень пунктов, проверяемых при проведении повседневной профилактической работы по газовой безопасности на ОПО, приведен в Б.1 (приложение Б).

8.1.3.5 Перечень мероприятий, проводимых при профилактических обследованиях по газовой безопасности на ОПО, приведен в Б.2 (приложение Б).

8.1.3.6 Внеплановые профилактические обследования по газовой безопасности ОПО специалистами по профилактике ПГСС(Ф), ПСС(Ф) и руководящим составом ПГСС(Ф), ПСС(Ф) могут осуществляться в рамках аудитов ЕСУПБ.

8.1.3.7 Профилактические обследования по газовой безопасности ОПО осуществляются специалистами по профилактике ПГСС(Ф), ПСС(Ф) в присутствии уполномоченного представителя структурного подразделения ДОиО, эксплуатирующего ОПО.

8.1.3.8 Специалист по профилактике ПГСС(Ф), ПСС(Ф) проводящий обследование по газовой безопасности ОПО по 8.1.3.8, должен проинформировать руководителя структурного подразделения ДОиО, эксплуатирующего ОПО, о целях профилактического обследования.

8.1.3.9 Специалист по профилактике ПГСС(Ф), ПСС(Ф) проводящий обследование по газовой безопасности ОПО по 8.1.3.8, должен определить с руководителем структурного подразделения ДОиО, эксплуатирующего ОПО, порядок проведения и сопровождения профилактического обследования ОПО.

8.1.3.10 Специалист по профилактике ПГСС(Ф), ПСС(Ф) проводящий обследование ОПО по 8.1.3.8, должен перед профилактическим обследованием по газовой безопасности на ОПО ознакомиться с технической и иной документацией, отражающей состояние проверяемых ОПО.

8.1.3.11 Специалист по профилактике ПГСС(Ф), ПСС(Ф) проводящий обследование ОПО по 8.1.3.8, должен фиксировать нарушения требований газовой безопасности на ОПО, информировать сопровождающего работника структурного подразделения ДОиО, эксплуатирующего ОПО, контролировать выполнение ранее выданных предложений по газовой безопасности.

8.1.4 Фиксацию нарушений и оформление результатов профилактической работы по газовой безопасности на ОПО следует проводить по 8.1.4.1-8.1.4.16\*.

\* Текст документа соответствует оригиналу. - Примечание изготовителя базы данных.

8.1.4.1 Специалист по профилактике ПГСС(Ф), ПСС(Ф) должен формировать КНД на каждый закрепленный за ним ОПО, в котором обобщается информация, необходимая для осуществления профилактической работы по газовой безопасности на ОПО по формам Б.3, Б.4 в соответствии с

приложением Б. КНД ОПО хранят в структурных подразделениях ПГСС(Ф), обслуживающих данные ОПО. Перечень документов, входящих в КНД ОПО приведен в Б.5 (приложение Б).

8.1.4.2 Результаты повседневной профилактической работы по газовой безопасности на ОПО (в том числе выявленные нарушения) заносят в журнал контроля воздуха рабочей зоны ОПО по формам Б.6, Б.7 в соответствии с приложением Б.

8.1.4.3 Нарушения требований газовой безопасности, выявленные в ходе повседневной профилактической работы по газовой безопасности вносятся в журнал учета ежедневной профилактической работы специалиста по профилактике ПГСС(Ф), ПСС(Ф) по формам Б.8, Б.9 в соответствии с приложением Б и в журнале административно-производственного контроля за соблюдением требований производственной безопасности структурного подразделения ДОиО, эксплуатирующего ОПО, в соответствии с Положением [10], с отметкой об их устранении.

8.1.4.4 Выявленные нарушения требований газовой безопасности на ОПО должны незамедлительно устраняться. При отсутствии возможности устранить выявленные нарушения, оперативный работник или специалист по профилактике ПГСС(Ф), ПСС(Ф) немедленно информирует об этом руководителя структурного подразделения ПГСС(Ф), ПСС(Ф) и руководителя структурного подразделения ДОиО, эксплуатирующего ОПО.

8.1.4.5 При получении информации о невозможности незамедлительного устранения выявленных по 8.1.4.4 нарушений требований газовой безопасности на ОПО руководитель структурного подразделения ПГСС(Ф), ПСС(Ф) немедленно организует проведение внепланового профилактического обследования, указанного ОПО специалистом по профилактической работе ПГСС(Ф).

8.1.4.6 При отсутствии организационных и технических возможностей незамедлительного устранения нарушений требований газовой безопасности на ОПО, выявленных в ходе проведения на ОПО профилактического обследования по газовой безопасности, специалист по профилактике ПГСС(Ф), ПСС(Ф) выдает руководителю обследуемого ОПО предложение по газовой безопасности по форме А.3 в соответствии с приложением А.

8.1.4.7 Предложение по газовой безопасности по 8.1.4.6 оформляют в двух экземплярах. Один экземпляр выдают непосредственному руководителю структурного подразделения ДОиО, эксплуатирующего ОПО (ответственному за проведение работ на ОПО), второй экземпляр остается у выдавшего предложение специалиста по профилактике ПГСС(Ф), ПСС(Ф) для контроля устранения нарушений.

8.1.4.8 Руководитель структурного подразделения ДОиО, эксплуатирующего ОПО, должен письменно проинформировать ПГСС(Ф), ПСС(Ф) о выполнении предложения по газовой безопасности по 8.1.4.6 в установленные сроки или о причинах его невыполнения и планируемых сроках устранения нарушений.

8.1.4.9 При выявлении объективных причин неустранения нарушений руководство ПГСС(Ф), ПСС(Ф) письменно информирует о новых сроках устранения нарушений руководителя обслуживаемого ОПО. При отсутствии объективных причин неустранения нарушений, руководство ПГСС(Ф), ПСС(Ф) письменно информирует руководителя обслуживаемого ОПО (подрядных организаций), об отказе в переносе сроков устранения нарушений.

8.1.4.10 При выявлении в ходе профилактических обследований нарушений требований газовой безопасности, которые влекут риск для жизни и здоровья людей и могут привести к инциденту, аварии, взрыву, пожару или отравлению работников ОПО, специалист по профилактике ПГСС(Ф), ПСС(Ф) оформляет уведомление о приостановке работы ОПО, отдельного производства, производственного участка, здания, помещения, сооружения, технологического оборудования, агрегата или отдельного вида работ по форме А.5 в соответствии с приложением А до полного устранения нарушений.

8.1.4.11 Уведомление по 8.1.4.10 оформляют в двух экземплярах. Один экземпляр выдают непосредственному руководителю ОПО (ответственному за проведение работ на ОПО), второй экземпляр остается у выдавшего уведомление специалиста по профилактике ПГСС(Ф), ПСС(Ф) для контроля устранения нарушений.

8.1.4.12 О выдаче уведомления по 8.1.4.10 специалист по профилактике ПГСС(Ф), ПСС(Ф) незамедлительно информирует (с приложением копии уведомления) руководителя ДОиО, структурное подразделение ДОиО по производственной безопасности, ПГСС(Ф).

8.1.4.13 При получении информации об устранении нарушений требований газовой безопасности на ОПО, послуживших основанием для приостановки работы ОПО, отдельного производства, здания, помещения, сооружения, технологического оборудования, агрегата или отдельного вида работ, ПГСС(Ф), ПСС(Ф) проводится внеплановое профилактическое обследование ОПО специалистом по профилактике ПГСС(Ф). В случае устранения нарушений в уведомлении фиксируют их статус и возможность (невозможность) дальнейшей эксплуатации ОПО, отдельного производства, здания, помещения, сооружения, технологического оборудования, агрегата или проведения отдельного вида работ.

8.1.4.14 В случае если нарушения требований газовой безопасности на ОПО допущены работниками подрядной организации, проводящей работы на территории или в охранных зонах ОПО ДОиО, специалист по профилактике ПГСС(Ф), ПСС(Ф) оформляет предложение по 8.1.4.6 или уведомление по 8.1.4.10 в зависимости от выявленных нарушений, незамедлительно информирует о данных фактах руководителя структурного подразделения ДОиО, эксплуатирующего ОПО, руководителя подрядной организации и направляет в их адрес копию предложения по 8.1.4.6 или уведомления по 8.1.4.10.

8.1.5 Контроль и анализ результатов профилактической работы по газовой безопасности на ОПО следует проводить по 8.1.5.1-8.1.5.3.

8.1.5.1 Руководители структурных подразделений ПГСС(Ф), ПСС(Ф) должны ежемесячно представлять руководству структурных подразделений ДОиО информацию о результатах проведенной профилактической работы по газовой безопасности на ОПО с указанием даты и места обнаружения, содержания, срока устранения каждого нарушения и принятых работниками ПГСС(Ф), ПСС(Ф) мерах.

8.1.5.2 Руководители структурных подразделений ДОиО направляют в ПГСС(Ф), ПСС(Ф) информацию о принятых мерах по устранению и профилактике нарушений, выявленных работниками ПГСС(Ф), ПСС(Ф) в течение прошедшего месяца и указанных в предложениях по 8.1.4.6 или уведомлениях по 8.1.4.11, и сведения о принятых мерах к работникам, допустившим нарушения.

8.1.5.3 Руководитель ПГСС(Ф), ПСС(Ф) на основе анализа информации, полученной от структурных подразделений ДОиО, предоставляет руководству филиала ДО, а также в структурное подразделение ДОиО по производственной безопасности:

- сведения о проведенной в прошедшем месяце профилактической работе по газовой безопасности с указанием проблемных вопросов, не решенных на уровне структурного подразделения ДОиО;

- отчет о профилактической работе по газовой безопасности на ОПО, проведенной в прошедшем квартале, с предложениями по проведению мероприятий, направленных на улучшение состояния газовой безопасности на ОПО, предупреждение и ликвидацию газовой опасности обслуживаемых ПГСС(Ф), ПСС(Ф) объектов.

Примечание - Порядок, сроки и формы обмена информацией по 8.1.5.1-8.1.5.3 устанавливаются ДОиО.

## **8.2 Взаимодействие участников при проведении профилактической работы по газовой безопасности**

8.2.1 Перечень мероприятий, выполняемых руководителями ОПО в рамках профилактической работы по газовой безопасности приведен в Б.10 (приложение Б).

8.2.2 По результатам профилактического обследований по газовой безопасности, проведенного работниками ПГСС(Ф) на основании выданных ими предложений по 8.1.4.6 или

уведомлений по 8.1.4.11, руководитель структурного подразделения ДОиО организует разработку мероприятий, направленных на устранение выявленных нарушений.

### **8.3 Особенности проведения профилактической работы по газовой безопасности на объектах транспорта газа**

8.3.1 Профилактическую работу по газовой безопасности на ОПО транспорта газа осуществляют работники структурных подразделений ДОиО, эксплуатирующих ОПО по 8.1, с учетом:

- особенностей технологических процессов на ОПО;
- количества, особенностей расположения и удаленности объектов;
- планов строительства, реконструкции, ремонта, консервации, ликвидации, остановки и ввода объектов в эксплуатацию;
- сроков проведения планово-предупредительных ремонтов и уровня их сложности;
- графиков проведения административно-производственного контроля объектов ОПО;
- необходимости проверки устранения ранее выявленных нарушений.

### **8.4 Особенности проведения профилактической работы по газовой безопасности на объектах переработки газа**

8.4.1 Профилактическую работу по газовой безопасности на ОПО переработки газа, газового конденсата и нефти в форме профилактических обследований осуществляют специалисты по профилактике ПГСС(Ф), ПСС(Ф).

8.4.2 Повседневную профилактическую работу по газовой безопасности на ОПО переработки газа, газового конденсата и нефти осуществляют оперативные работники ПГСС(Ф), ПСС(Ф) в соответствии с планами-графиками и журналом контроля воздушной среды на ОПО, оформленным по формам Б.2, Б.3 в соответствии с приложением Б.

8.4.3 Профилактическую работу по газовой безопасности на ОПО переработки газа, газового конденсата и нефти следует планировать и проводить по 8.1 с учетом следующих особенностей:

- значительной энергоемкости производственных процессов;
- сосредоточения нескольких взрывопожароопасных производственных процессов на сравнительно небольших площадях объектов;
- одновременного присутствия опасности воздействия нескольких вредных производственных факторов;
- непрерывности технологических процессов, работающих по "замкнутому" циклу.\*

\* В оригинале рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

## **8.5 Особенности проведения профилактической работы по газовой безопасности на объектах с высоким содержанием сероводорода**

8.5.1 Профилактическую работу по газовой безопасности на ОПО с высоким содержанием сероводорода более 6% следует планировать и проводить по 8.1 с учетом следующих особенностей:

- высокая токсичность сероводорода по отношению к организму работников;
- дополнительные требования к обучению работников безопасному ведению работ, в том числе по обращению с СИЗОД;
- высокая пожаровзрывоопасность сероводорода;
- дополнительные требования по размещению объектов на территории;
- дополнительные требования к коррозионной стойкости аппаратуры и оборудования;
- дополнительные требования по контролю коррозионной стойкости аппаратуры и оборудования.

8.5.2 Перечень мероприятий, осуществляемых при проведении профилактических обследований по газовой безопасности на ОПО с высоким содержанием сероводорода более 6% приведен в Б.11 (приложение Б).\*

\* В оригинале рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

## **8.6 Особенности проведения профилактической работы по газовой безопасности на морских объектах**

8.6.1 Профилактическую работу по газовой безопасности на морских объектах, осуществляемую оперативными работниками, аттестованными на право ведения противофонтанных и газоспасательных работ подразделений ВЧ ППФС, следует планировать и проводить по 8.1 с учетом следующих особенностей:

- наличие значительных запасов пожаровзрывоопасных веществ на сравнительно небольшой территории;
- максимальная степень использования полезной площади сооружений, сложные компоновочные и объемно-планировочные решения;
- плотное размещение оборудования различного функционального назначения;
- технологические процессы с повышенными значениями эксплуатационных параметров (например, температура, давление, расход и др.);
- значительная концентрация работников на объекте;
- логистическая изолированность объектов;
- сложные климатические и метеорологические условия.

8.6.2 За морским объектом закрепляют оперативных работников ВЧ ППФС, режим работы и смена которых совпадают со сменой вахт персонала морских объектов.

8.6.3 Профилактическую работу по газовой безопасности на морских объектах следует проводить оперативными работниками и специалистами по профилактике ВЧ ППФС с учетом особенностей в соответствии с Б.12 (приложение Б).

8.6.4 Перечень функций оперативного работника и специалиста по профилактике ВЧ ППФС при проведении профилактической работы по газовой безопасности на морском объекте приведен в Б.13 (приложение Б).

8.6.5 Перечень функций оперативного работника и специалиста по профилактике ВЧ ППФС при проведении профилактической работы по газовой безопасности при эксплуатации скважин на морских объектах приведен в Б.14 (приложение Б).

8.6.6 Перечень функций оперативного работника и специалиста по профилактике ВЧ ППФС при проведении профилактической работы по газовой безопасности на стадии подготовки, хранения и отгрузки продукции на морских объектах приведен в Б.15 (приложение Б).\*

\* В оригинале рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

## **9 Профилактическая работа по пожарной безопасности**

### **9.1 Проведение профилактической работы по пожарной безопасности**

9.1.1 Профилактическую работу по пожарной безопасности на объектах защиты осуществляют в следующих формах:

- плановые и внеплановые пожарно-профилактические обследования;
- повседневная пожарно-профилактическая работа;
- нормативно-техническая работа по пожарной безопасности;
- разработка и реализация организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

Примечание - Пожарно-профилактическую работу осуществляют на основе систематического изучения и анализа состояния системы обеспечения пожарной безопасности объекта защиты, причин и условий возникновения пожаров, аварий, инцидентов и иных происшествий, связанных с пожарами.

9.1.2 Планирование профилактической работы по пожарной безопасности на объектах защиты следует осуществлять по 9.1.2.1-9.1.2.8.

9.1.2.1 Профилактическую работу по пожарной безопасности на объектах защиты ДОиО осуществляют подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурные подразделения ДОиО по пожарной безопасности на основании годового плана работы подразделений, включающего пожарно-профилактические обследования объектов защиты.

Примечание - Порядок утверждения и согласования документов по планированию профилактической работы по пожарной безопасности определяется внутренними документами ДОиО.

9.1.2.2 Все объекты защиты ДОиО подлежат плановым пожарно-профилактическим обследованиям.

9.1.2.3 На каждый объекты защиты ДОиО в подразделении ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурном подразделении ДОиО по пожарной безопасности формируется КНД по форме Б.3, Б.4 в соответствии с приложением Б. Рекомендуемый перечень документов, хранящихся в КНД, приведен в В.1 (приложение В). Допускается ведение КНД в электронном виде и хранение сканированных копий документов.

9.1.2.4 Плановые пожарно-профилактические обследования каждого объекта защиты ДОиО проводят не реже одного раза в год в соответствии с годовым планом работы подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурных подразделений ДОиО по пожарной безопасности.

9.1.2.5 Плановые пожарно-профилактические обследования могут быть синхронизированы по времени с внутренними аудитами ЕСУПБ, сезонными проверками готовности объектов защиты ДОиО к работе в осенне-зимний и весенне-летний периоды года.

9.1.2.6 За объектами защиты ДОиО закрепляют специалистов по пожарной профилактике (профилактических работников подразделений ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурных подразделений ДОиО по пожарной безопасности.

9.1.2.7 Наиболее сложные по технологическому процессу взрывопожароопасные объекты защиты ДОиО и объекты незавершенного строительства закрепляют за руководителями подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурного подразделения ДОиО по пожарной безопасности.

9.1.2.8 При наличии в подразделении ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или в структурных подразделениях ДОиО нескольких специалистов по пожарной профилактике (профилактических работников подразделения пожарной охраны) объекты защиты ДОиО распределяют между ними.

9.1.3 Плановые и внеплановые пожарно-профилактические обследования по 9.1.1 проводят по 9.1.3.1-9.1.3.2.

9.1.3.1 В ходе плановых пожарно-профилактических обследований осуществляют оценку соответствия объектов защиты ДОиО требованиям нормативных правовых актов Российской Федерации в соответствии с Федеральными законами [5], [6], нормативных документов по пожарной безопасности, национальных и международных стандартов, документов Системы стандартизации ПАО "Газпром", проектной документации, инструкциям заводов-изготовителей, а также выявление нарушений требований пожарной безопасности и контроля в соответствии с В.5 (приложение В).

9.1.3.2 Внеплановые пожарно-профилактические обследования объектов защиты ДОиО проводят по решению руководителей подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурного подразделения ДОиО по пожарной безопасности по согласованию с руководством объектов защиты ДОиО.

9.1.4 Повседневную пожарно-профилактическую работу проводят по 9.1.4.1-9.1.4.9.

9.1.4.1 В ходе повседневной пожарно-профилактической работы по 9.1.1 осуществляют проверку соблюдения противопожарного режима в соответствии с В.2 (приложение В).

9.1.4.2 Повседневную пожарно-профилактическую работу планируют ежедневно с учетом пожароопасной обстановки, технологических, климатических и территориальных особенностей объекта защиты ДОиО, намеченных мероприятий и работ повышенной опасности (например, огневых и иных пожароопасных работ).

9.1.4.3 К повседневной пожарно-профилактической работе могут привлекаться работники дежурных караулов (смен) подразделений ПО (ВПО, ПСС(Ф)) в соответствии с нарядом на службу.

9.1.4.4 Для проведения повседневной пожарно-профилактической работы объекты защиты ДОиО делят на участки, секторы, временные посты и маршруты дозора или обхода, которые могут определяться по дислокации объектов защиты, однородности технологических процессов и другим критериям.

9.1.4.5 На каждый временный пост и маршрут дозора или обхода составляют карточку, которую выдают работнику подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)) на время несения службы. В карточке должны быть указаны:

- перечень объектов защиты (здания, сооружения, установки, территории), подлежащих наблюдению;
- задачи постового, дозорного;
- порядок действий постового, дозорного при пожаре.

9.1.4.6 Работники подразделений ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурных подразделений ДОиО по пожарной безопасности могут быть привлечены к несению службы на временных постах и маршрутах дозоров или обходов при проведении огневых и иных пожароопасных работ, авариях и инцидентах, связанных с угрозой возникновения пожара, и в других случаях по решению руководителей подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурного подразделения ДОиО по пожарной безопасности, по согласованию с руководством объектов защиты ДОиО.

9.1.4.7 Порядок, режим и место временного поста и маршрута дозора или обхода определяют руководители подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурных подразделений ДОиО по пожарной безопасности с учетом складывающейся пожароопасной обстановки. Время работы на постах и маршрутах дозоров или обходов одним работником подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурных подразделений ДОиО по пожарной безопасности не должно превышать четырех часов в рабочую смену.

Для обеспечения эффективности профилактической работы по пожарной безопасности на объектах защиты на постах и маршрутах дозоров может быть использована пожарная техника, находящаяся в боевом расчете, а руководитель подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурного подразделения ДОиО по пожарной безопасности имеет право, по согласованию с руководством объектов защиты ДОиО, временно изменять в пределах штатной численности режим работы дежурных караулов (смен), границы участков и секторов, временных постов и маршрутов дозора. Количество работников, выставляемых на временные посты и маршруты дозора или обходы, должно составлять не более 30% личного состава дежурного караула (смены) подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)) (без учета водителей).

9.1.4.8 При отсутствии систем противопожарной защиты или их неисправности, или ремонте, осмотр взрывопожароопасных объектов защиты ДОиО перед их закрытием по окончании работы должен проводиться с участием работников подразделений ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурных подразделений ДОиО по пожарной безопасности. Результаты осмотра этих объектов защиты отражают в журнале по формам В.3, В.4 в соответствии с приложением В, которые хранят в подразделении ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурных подразделениях ДОиО по пожарной безопасности.

9.1.4.9 Перечень объектов защиты, подлежащих осмотру по окончании работы, разрабатывает и утверждает руководитель подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурного подразделения ДОиО по пожарной безопасности по согласованию с руководством объектов защиты ДОиО. В перечень объектов защиты, подлежащих осмотру по окончании работы, следует включать наиболее взрывопожароопасные объекты защиты ДОиО (например, взрывопожароопасные цеха, установки, складские здания и помещения, склады горюче-смазочных и лакокрасочных материалов).

9.1.5. Нормативно-техническую работу по пожарной безопасности по 9.1.1 проводят по 9.1.5.1-9.1.5.10.

9.1.5.1. Нормативно-техническую работу по пожарной безопасности осуществляют специалисты подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурного подразделения ДОиО по пожарной безопасности.

9.1.5.2 Планирование нормативно-технической работы по пожарной безопасности в ДОиО осуществляют на основе перечня объектов защиты ДОиО, на которых планируется строительство, реконструкция, расширение, техническое перевооружение, ремонт, а также на основе перечня планируемых ПИР.

9.1.5.3 Участие подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурного подразделения ДОиО по пожарной безопасности в ПИР на охраняемых и обслуживаемых объектах осуществляется в соответствии с В.6 (приложение В).

9.1.5.4 Проведение пожарно-профилактических обследований объектов строительства, реконструкции, расширения, технического перевооружения, ремонта осуществляют по 9.1.3.

9.1.5.5 Основными формами участия подразделений ПО (ВПО, ПСС(Ф)) и структурных подразделений ДОиО по пожарной безопасности в разработке и реализации мер по обеспечению пожарной безопасности объектов защиты ДОиО являются подготовка проектов локальных нормативных актов ДОиО и организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности, а также контроль за их выполнением.

9.1.5.6 Подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурные подразделения ДОиО по пожарной безопасности рассматривают и согласовывают документы по пожарной безопасности ДОиО (например, инструкции о мерах пожарной безопасности, планы эвакуации, графики и регламенты технического обслуживания систем противопожарной защиты).

9.1.5.7 Работники подразделений ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурных подразделений ДОиО по пожарной безопасности оказывают методическую и консультативную помощь структурным подразделениям объектов защиты ДОиО в разработке ПМЛА, организуют проведение смотров-конкурсов среди подразделений ПО (ВПО, ПСС(Ф)), соревнований среди подразделений ДПО (ДПД, ДПК) и ДПФ, тренировок по эвакуации людей, пожарно-тактических учений.

9.1.5.8 Специалисты по пожарной профилактике подразделений ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурных подразделений ДОиО по пожарной безопасности осуществляют противопожарную пропаганду с работниками ДОиО, а также подрядных организаций, выполняющих работы на объектах защиты ДОиО.

9.1.5.9 В целях противопожарной пропаганды на объектах защиты ДОиО могут размещаться информационные стенды (интерактивные панели, мониторы), содержащие (транслирующие) сведения о системе обеспечения пожарной безопасности ДОиО, деятельности подразделений ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурных подразделений ДОиО по пожарной безопасности, статистике пожаров, об изменениях в законодательстве по пожарной безопасности, статьи из печатных изданий и другие информационные материалы по пожарной безопасности.

Примечание - Количество стендов (интерактивных панелей, мониторов) и места их размещения определяются ДОиО.

9.1.5.10 Работники подразделений ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурных подразделений ДОиО по пожарной безопасности осуществляют контроль и оказывают методическую помощь при проведении обучения мерам пожарной безопасности работников ДОиО, членов и участников ДПО (ДПД, ДПК), ДПФ. Обучение мерам пожарной безопасности осуществляют в соответствии с Федеральным законом [4].

9.1.6 Фиксацию нарушений и оформление результатов профилактической работы по пожарной безопасности следует проводить по 9.1.6.1-9.1.6.14.

9.1.6.1 При выявлении нарушений требований пожарной безопасности в ходе пожарно-профилактических обследований и повседневной пожарно-профилактической работы их необходимо устранять на месте собственными силами работников объекта защита ДОиО.

9.1.6.2 При невозможности устранения нарушения собственными силами работников объекта защита ДОиО специалист по пожарной профилактике подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурного подразделения ДОиО по пожарной безопасности вручает письменное предложение по пожарной безопасности по форме А.3 в соответствии с приложением А работнику ДОиО, ответственному за обеспечение пожарной безопасности объекта защиты ДОиО.

9.1.6.3 Предложение по пожарной безопасности по 9.1.6.2 регистрируют в журнале регистрации предложений по пожарной безопасности по формам А.6, А.7 в соответствии с приложением А.

9.1.6.4 Сроки устранения выявленных нарушений требований пожарной безопасности и мероприятия по их устранению устанавливает специалист по пожарной профилактике подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурного подразделения ДОиО по пожарной безопасности по согласованию с работником, ответственным за обеспечение пожарной безопасности или руководителем объекта защиты ДОиО.

9.1.6.5 По каждому выявленному нарушению требований пожарной безопасности мероприятие по его устранению излагается отдельным пунктом предложения по пожарной безопасности по 9.1.6.2. Объединение мероприятий по местам выявления нарушений не допускается.

9.1.6.6 В случае неустранения ранее выявленных нарушений требований пожарной безопасности или невыполнения мероприятий по их устранению они включаются новым пунктом в предложение по пожарной безопасности по 9.1.6.2 в результате текущего пожарно-технического обследования с указанием реквизитов ранее выданного предложения. Контроль устранения нарушений осуществляют согласно вновь выданному предложению по пожарной безопасности.

9.1.6.7 Руководством объекта защиты или структурного подразделения ДОиО по всем мероприятиям, указанным в предложении по пожарной безопасности по 9.1.6.2, назначаются лица, ответственные за их выполнение, из числа работников структурного подразделения ДОиО, на объекте защиты которого выявлены нарушения требований пожарной безопасности.

9.1.6.8 О фактах невыполнения в установленные сроки мероприятий, изложенных в предложении по пожарной безопасности по 9.1.6.6, специалист по пожарной профилактике подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурного подразделения ДОиО по пожарной безопасности, выдавший предложение, или руководитель подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)), в течение трех рабочих дней письменно информирует руководителя объекта защиты ДОиО и структурное подразделение ДОиО по пожарной безопасности.

9.1.6.9 При обнаружении нарушения требований пожарной безопасности, создающего угрозу возникновения пожара и (или) безопасности людей, специалист по пожарной профилактике подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурного подразделения ДОиО по пожарной безопасности вручает работнику, ответственному за обеспечение пожарной безопасности объекта защиты ДОиО или руководителю объекта защиты ДОиО, уведомление о приостановке работы объекта защиты, отдельного производства, производственного участка, эксплуатации здания, помещения, сооружения, технологического оборудования, агрегата, электрооборудования, участка электросети, отдельного вида работ по форме А.5 в соответствии с приложением А, о чем незамедлительно информирует руководителя объекта защиты ДОиО и структурное подразделение ДОиО по пожарной безопасности.

Примечание - При определении угрозы возникновения пожара и (или) безопасности людей могут быть использованы результаты идентификации и оценки рисков в области пожарной безопасности в соответствии с СТО Газпром 18000.1-002, а также сведения о реализовавшихся рисках.

9.1.6.10 Уведомление о приостановке работы объекта защиты, отдельного производства, производственного участка, эксплуатации здания, помещения, сооружения, технологического оборудования, агрегата, электрооборудования, участка электросети, отдельного вида работ по 9.1.6.9 регистрируют в журнале регистрации предложений и уведомлений по пожарной безопасности по форме А.6 в соответствии с приложением А.

9.1.6.11 Приостановка работы отдельных объектов защиты ДОиО или производств не должна приводить к нарушениям технологического процесса, следствием которых могут быть аварии или инциденты. Вопрос о порядке устранения нарушений требований пожарной безопасности, послуживших основанием для приостановки работы объекта защиты, решают незамедлительно с руководителем объекта защиты ДОиО, и структурным подразделением ДОиО по пожарной безопасности.

9.1.6.12 Возобновление эксплуатации приостановленного объекта защиты ДОиО или дальнейшее проведение отдельного вида работ может быть разрешено руководителем объекта защиты ДОиО только после устранения всех выявленных нарушений требований пожарной безопасности, послуживших основанием для приостановки его эксплуатации по 9.1.6.9.

9.1.6.13 При выявлении нарушений требований пожарной безопасности на временном посту, маршруте дозора или обхода в рамках повседневной пожарно-профилактической работы работник дежурного караула (смены) подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурного подразделения ДОиО по пожарной безопасности, информирует руководителем объекта защиты ДОиО (руководителя работ) о выявленном нарушении требований пожарной безопасности и специалиста по пожарной профилактике подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурного подразделения ДОиО по пожарной безопасности, с целью организации работ по устранению нарушений пожарной безопасности. Сведения о выявленных нарушениях требований пожарной безопасности на временном посту, маршруте дозора или обхода в рамках повседневной пожарно-профилактической работы фиксируются в соответствующем разделе наряда на службу подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)).

9.1.6.14 При необходимости дополнительных форм документов для оформления результатов пожарно-профилактической работы, а также способов их представления, их следует разрабатывать в ДОиО.

9.1.7 Контроль и анализ результатов профилактической работы по пожарной безопасности объектов защиты следует проводить по 9.1.7.1-9.1.7.5.

9.1.7.1 Контроль и анализ результатов профилактической работы по пожарной безопасности объектов защиты осуществляет руководство подразделений ПО (ВПО, ПСС(Ф)), структурного подразделения ДОиО по пожарной безопасности, на основе отчетных сведений, формируемых специалистами по пожарной профилактике подразделений ПО (ВПО, ПСС(Ф)).

9.1.7.2 В каждом подразделении ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурном подразделении ДОиО по пожарной безопасности, ведут учет и анализ сведений и показателей, в том числе пожаров на объектах защиты ДОиО, необходимых для выполнения возложенных на подразделение задач. Аварии, инциденты и происшествия, создавшие угрозу, но не приведшие к возникновению пожара, учитывают для анализа и подготовки мероприятий по их предупреждению.

9.1.7.3 Ежегодно в подразделениях ПО (ВПО, ПСС(Ф)), структурных подразделениях ДОиО по пожарной безопасности, проводят анализ функционирования системы обеспечения пожарной безопасности и противопожарного состояния объектов защиты ДОиО в соответствии с В.7 (приложение В).

9.1.7.4 По результатам анализа по 9.1.7.3 подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)), структурные подразделения ДОиО по пожарной безопасности разрабатывают мероприятия по совершенствованию профилактической работы по пожарной безопасности, которые включают в планы работ подразделений ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурных подразделений ДОиО по пожарной безопасности на последующий период.

9.1.7.5 Результаты анализа по 9.1.7.3 доводят до сведения работников ДОиО, а также изучают в процессе служебной подготовки работников подразделений ПО (ВПО, ПСС(Ф)).

## **9.2 Взаимодействие участников при проведении профилактической работы по пожарной безопасности**

9.2.1 Руководители подразделений ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурных подразделений ДОиО по пожарной безопасности, проводят мероприятия по пожарной безопасности в соответствии с В.8 (приложение В).

9.2.2 Структурное подразделение ДОиО по пожарной безопасности в дополнение к функциям, предусмотренным в соответствии с СТО Газпром 18000.1-001 должно выполнять функции в соответствии с В.9 (приложение В).

9.2.3 Подразделения ПО, ВПО, ПСС(Ф) ДОиО в пределах их компетенции по пожарно-профилактической работе выполняют функции в соответствии с В.10 (приложения В).\*

\* В оригинале рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

## **10 Особенности профилактической работы, проводимой сторонними аварийно-спасательными службами (формированиями) и подразделениями пожарной охраны**

10.1 Проведение профилактической работы по газовой и пожарной безопасности на объектах ПАО "Газпром", сторонними ПСС(Ф) и подразделениями ПО, не являющимися структурными подразделениями ДОиО, осуществляется в соответствии с условиями договоров на оказание услуг в области газовой и пожарной безопасности.

10.2 Взаимодействие и координацию деятельности сторонних ПСС(Ф) и подразделений ПО на объектах ДОиО, в том числе проверку полноты и качества оказываемых услуг, может осуществлять структурное подразделение ДОиО, уполномоченное в области производственной безопасности.

## 11 Оценка эффективности профилактической работы по противофонтанной, газовой и пожарной безопасности

11.1 Контроль за организацией профилактической работы по ПФБ, газовой и пожарной безопасности в ДОиО осуществляют при проведении внутренних аудитов ЕСУПБ.

Оценку эффективности профилактической работы по ПФБ, газовой и пожарной безопасности, осуществляемой ПАСС(Ф), ППФС, ПГСС(Ф), подразделениями ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурными подразделениями ДОиО, уполномоченными в области производственной безопасности, осуществляют на основе формируемых ими отчетных сведений по следующим критериям:

- своевременность исполнения планов и графиков профилактических обследований;

- отсутствие выявленных органами государственного контроля нарушений обязательных требований промышленной и пожарной безопасности, не выявленных ранее в ходе профилактической работы.

Ключевым критерием эффективности профилактической работы по ПФБ, газовой и пожарной безопасности, осуществляемой ППФС, ПГСС(Ф), подразделениями ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурными подразделениями ДОиО, уполномоченными в области производственной безопасности, является отсутствие на объектах ДОиО происшествий, связанных с авариями, инцидентами, пожарами, ГНВП, аварийными выбросами, открытыми газовыми и нефтяными фонтанами.

Формы, сроки и методы составления отчетной документации и аналитических сведений о состоянии ПФБ, газовой и пожарной безопасности объектов защиты ДОиО определяются внутренними документами ДОиО, ППФС, ПГСС(Ф), ПСС(Ф) и подразделений ПО.

11.2 Работники, виновные в нарушении требований производственной безопасности, невыполнении своих обязанностей по производственной безопасности несут ответственность в порядке, установленном действующим законодательством Российской Федерации.

[СТО Газпром 18000.1-001-2021, пункт 5.3.14]\*

\* В оригинале внешняя рамка выделена пунктиром. - Примечание изготовителя базы данных.

Приложение А  
(обязательное)

### Документационное обеспечение профилактической работы по противофонтанной безопасности

#### А.1 Форма дела скважины

ДЕЛО СКВАЖИНЫ N \_\_\_\_

##### I. Бурение

Тип буровой Вышка  
установки \_\_\_\_\_

Высота основания \_\_\_\_\_

Бур. мастер (ФИО) \_\_\_\_\_

Дата начала бурения \_\_\_\_\_

Дата окончания бурения \_\_\_\_\_

**Сведения о водоснабжении**

артезианские скважины, водовод, суточные дебиты

N п/п	Конструкция скважины	Диаметр колонны	Глубина спуска		Высота подъема цемента за колонной	Параметры бурового раствора	
			проект	факт		проект	факт
1	Направление						
2	Кондуктор						
3	Тех. колонна						
4	Тех. колонна						
5	Эксп. колонна						
6							

**Краткие сведения об испытаниях в процессе бурения**

Даты проведения				
Интервал				
Результаты (давление, дебит)				

**Сведения об опрессовках обсадных колонн**

Наименование обсадных колонн	Дата опрессовки	Интервал опрессовки	Дата	Реагент в скважине	Давление опрессовки	Результат опрессовки
Кондуктор						
Тех. колонна						
Тех. колонна						
Эксп. колонна						

Окончание формы по А.1

**II. Освоение**

Диаметр эксп. колонны	Интервал перфорации	Глубина спуска НКТ	Глубина установки пакера	Тип подземного оборудования	Тип фонтанной арматуры	Мах. дебит	Мах. давление на устье

**III. Эксплуатация**

Дата сдачи скважины ГПУ \_\_\_\_\_

Дата начала эксплуатации \_\_\_\_\_

Типы колонных головок \_\_\_\_\_

Тип фонтанной арматуры \_\_\_\_\_

Характер добываемого продукта \_\_\_\_\_

Давления при эксплуатации:  $P_{\text{стат}} =$  ;  $P_{\text{дин}} =$  ;  $P_{\text{пласт}} =$  ;  $P_{\text{затр}} =$  ;  $P_{\text{м/к}} =$

#### IV. Состояние скважины при окончании ведения дела

(Причины ликвидации, интервалы установки цементных мостов, глубина спущенных НКТ, параметры бурового раствора, обвязка устья скважины)

---

---

---

---

#### В деле скважины находятся и учитываются:

- выписка из ГТН, копии протоколов на изменение ГТН и конструкции скважины;
- фактические схемы обвязки устья скважины с указанием размеров;
- копии планов работ на вскрытие продуктивного горизонта, опробования, освоения, подземных и капитальных ремонтов и др.;
- копии предложений, разрешений, уведомлений и других документов по вопросам противофонтанной безопасности;
- сведения о качестве цементирования обсадных колонн;
- данные о резках вторых стволов;
- размеры, эскизы, места установки переводников составных обсадных колонн;
- выписки из реестров на спуск обсадных колонн;
- схема подъездных путей и преимущественного направления ветров;
- сведения об авариях, ГНВП, открытых фонтанов и технология работ по их ликвидации.

#### Ответственный за ведение дела скважины

\_\_\_\_\_  
Должность, фамилия, подпись

Примечание - Давление при эксплуатации (МПа): давление динамическое ( $P_{\text{дин}}$ ), давление затрубное ( $P_{\text{затр}}$ ), давление в межколонном пространстве ( $P_{\text{м/к}}$ ), давление пластовое ( $P_{\text{пласт}}$ ), давление статическое ( $P_{\text{стат}}$ ).

## **А.2 Перечень пунктов для проверки при проведении профилактических обследований по противофонтанной безопасности и газовой безопасности на объектах добычи**

А.2.1 Выполнение ранее выданных предложений по ПФБ по 7.1.6.2.

А.2.2 Соответствие качества монтажа устьевого оборудования:

- при строительстве и ремонте скважин и ФА;
- эксплуатации по правилам и утвержденным типовым схемам.

А.2.3 Наличие на скважине фактической схемы обвязки ПВО с указанием необходимых размеров, а также заверенные копии соответствующих документов для нестандартных элементов обвязки.

А.2.4 Наличие заверенных копий паспортов завода-изготовителя и технической документации на ПВО, запорную арматуру, контрольно-измерительные приборы, актов их опрессовки и проведения дефектоскопии, испытаний и проверок работоспособности, сведений о входном контроле ФА и КГ.

А.2.5 Качество эксплуатации технологических коммуникаций, оборудования и его обвязки, выполнение установленной периодичности профилактических осмотров и функциональных проверок, а также проведения ремонта оборудования.

А.2.6 Работоспособность станции ГТИ, если ее наличие предусмотрено проектной документацией.

А.2.7 Наличие установленного количества запаса технологических материалов, инструмента и оборудования для своевременного принятия мер по ликвидации возможных аварий, инцидентов, ГНВП и открытых фонтанов и перечень аварийного оборудования (паспортов и инструкции по эксплуатации и наличие аварийного запаса СИЗОД).

А.2.8 Наличие внутренней связи между постом бурильщика, буровым мастером и станцией ГТИ.

А.2.9 Наличие радиотелефонной связи между буровой, обслуживаемой и эксплуатируемой организациями, ВЧ ППФС на случай аварийных работ.

А.2.10 Наличие обогрева ПВО, блока глушения и дросселирования и емкостного парка (при их эксплуатации в условиях отрицательных температур).

А.2.11 Состояние и безопасность проходов, рабочих мест и площадок на объектах.

А.2.12 Наличие и исправность первичных средств пожаротушения, их соответствие установленным требованиям и проектной документации на объект.

А.2.13 Наличие и исправность аварийного освещения, световой и звуковой сигнализации, блокирующих устройств.

А.2.14 Состояние и исправность средств вентиляции и молниезащиты, взрывобезопасное исполнение оборудования во всех взрывоопасных зонах и помещениях.

А.2.15 Наличие требуемого количества и типоразмеров искробезопасного и специального инструмента для работы во взрывоопасной зоне.

А.2.16 Наличие, правильность хранения, работоспособность, соблюдение сроков поверки ГАА, знания и умения работников обслуживаемых организаций (обществ) по их использованию.

А.2.17 Наличие, правильность хранения, соблюдение сроков поверки СИЗ, СИЗОД, знания и умения работников обслуживаемых организаций (обществ) по их использованию.

А.2.18 Наличие и выполнение согласованных с ВЧ ППФС планов проведения работ повышенной опасности с отражением мероприятий по предупреждению возникновения ГНВП.

А.2.19 Наличие геолого-технических нарядов, проектной документации, аварийных расписаний, ПМЛА в том числе при взрывах, пожарах и знание их работниками обслуживаемых организаций (обществ), типовых схем обвязки устья скважин (ПВО, ФА и КГ), инструкции по монтажу и эксплуатации ПВО, инструкции по предупреждению ГНВП и открытых фонтанов, план штатного вымыва флюида.

А.2.20 Наличие на объекте строительства, освоения, капитального ремонта и эксплуатации (на суше и море) необходимых предупреждающих знаков на случай возникновения опасных концентраций токсичных и взрывоопасных веществ в воздушной среде.

А.2.21 Наличие плакатов по ПФБ и газовой безопасности.

А.2.22 Наличие и знание работниками обслуживаемых организаций (обществ) технологической (монтажной) схемы объекта (для буровых работ и добычи газа и нефти), на которой, помимо основного оборудования, трубопроводов, коммуникаций, электролиний и аппаратуры, должны быть нанесены местонахождение первичных средств пожаротушения и СИЗ, СИЗОД, пути выхода людей, запасные выходы и проезды, преимущественные направления распространения газа при возможных авариях.

А.2.23 Выполнение на объекте требований охраны труда и промышленной безопасности, планов организационно-технических мероприятий, распоряжений вышестоящих организаций по предупреждению ГНВП, взрывов, пожаров и производственного травматизма.

А.2.24 Наличие заключения экспертизы промышленной безопасности о продлении срока безопасной эксплуатации ПВО, ФА, КГ, эксплуатационного и бурового оборудования, наличие акта о ежегодной дефектоскопии оборудования.

А.2.25 Наличие эвакуационных средств (например, автотранспорт, аварийно-спасательные суда) для объектов с содержанием сероводорода более 6%.

А.2.26 Наличие цементировочного агрегата и его постоянная готовность к работе для объектов с содержанием сероводорода более 6% при проведении работ по освоению и перфорации.

А.2.27 Наличие цементировочного агрегата и его постоянная готовность к работе на объектах при вскрытии продуктивных горизонтов.

### А.3 Форма предложения по противofонтанной, газовой и пожарной безопасности

_____ (наименование подразделения ППФС, ПГСС(Ф), ПО (ВПО, ПСС(Ф)))	
<b>Предложение по _____ безопасности</b> (противofонтанной, газовой, пожарной безопасности)	
_____._____20__г.	N _____
_____ (фамилия, имя, отчество, должность работника(-ов) ППФС, ПГСС(Ф), подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)), проводившего(-их) профилактическое обследование)	
в присутствии:	
_____ (фамилия, имя, отчество, должность работника обследуемого объекта, ОПО, объекта защиты, структурного подразделения (службы), присутствовавших при проведении профилактического обследования)	
провел профилактическое обследование по _____	безопасности

(противофонтанной, газовой,  
пожарной)

следующего(-их) объекта(-ов):

\_\_\_\_\_ (наименование объекта, ОПО, объекта защиты, и при необходимости структурного подразделения (службы))

В целях устранения нарушений  
требований

\_\_\_\_\_ (противофонтанной, газовой, пожарной)

безопасности предлагается выполнить следующие мероприятия:

№ п/п	Описание нарушения с указанием конкретного места его выявления	Наименование, реквизиты и пункты нормативных правовых актов Российской Федерации и (или) нормативных документов, норм и правил, локальных нормативных актов ПАО "Газпром" или дочернего общества ПАО "Газпром", требования, которых нарушены	Мероприятия, (предложения и варианты) по устранению выявленных нарушений	Срок исполнения	Отметка об исполнении	Примечание
1	2	3	4	5	6	7

Подписи лиц(а), проводивших обследование:

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (должность, ФИО)

\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

С предложением ознакомлен(а), копию предложения со всеми приложениями получил(а):

\_\_\_\_\_ (подпись)

\_\_\_\_\_ (должность, ФИО)

\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

#### **А.4 Перечень нарушений требований противофонтанной и газовой безопасности, являющихся основанием для приостановки производства работ на объектах добычи при вскрытом продуктивном горизонте или за 100 м до его вскрытия**

А.4.1 Несоответствие ПВО, устьевого оборудования (КГ, ФА) и их обвязки проектной документации и утвержденной схеме.

А.4.2 Несоответствие плашек превенторов диаметру применяемых труб (бурильных, обсадных, НКТ).

А.4.3 Неисправности в ПВО, устьевом оборудовании и в системе их обвязки, в том числе:

- негерметичность соединений, включая гидросистему управления;
- неработоспособность пультов управления.

A.4.4 Недостаточный уровень гидравлического масла в насосно-аккумуляторной станции.

A.4.5 Отсутствие обогрева ПВО в условиях отрицательных температур, предусмотренного проектной документацией, инструкцией по эксплуатации доливной емкости, блока емкостей с запасом промывочной жидкости.

A.4.6 Отсутствие технической документации (паспорта завода-изготовителя (копии), руководства (инструкции) по эксплуатации (копии), акта опрессовки) ПВО, устьевого оборудования, шаровых кранов, обратных клапанов и др.

A.4.7 Отсутствие специальной опрессованной стальной бурильной трубы в соответствии с СТО 2-3.2-193-2008 (пункт 10.5) с соответствующими переводниками на другие типоразмеры труб.

A.4.8 Отсутствие, несоответствие или неисправность шаровых кранов с соответствующими ключами и обратных клапанов с устройством для установки в открытом положении.

A.4.9 Неисправность (отсутствие) средств дегазации и вентиляции, предусмотренных проектной документацией, перед вскрытием напорного пласта, в том числе содержащего сероводород.

A.4.10 Несоответствие параметров бурового раствора величинам, установленным в проектной документации на производство буровых работ.

A.4.11 Отсутствие исправного цементирующего агрегата на период вскрытия продуктивного горизонта и дальнейшего его дежурства.

A.4.12 Несоответствие (недостаточность) запаса промывочной жидкости и технологических материалов установленному проектной документацией.

A.4.13 Отсутствие (неисправность) средств долива скважин.

A.4.14 Отступления от проектной документации и планов работ, согласованных в установленном порядке, отсутствие планов работ.

A.4.15 Отсутствие полного комплекта обсадных труб эксплуатационной колонны на приемных стеллажах буровой установки (перед вскрытием продуктивного пласта).

A.4.16 Невыполнение требований по утверждению проектной документации на строительство скважин в соответствии с СТО Газпром 7.1-008-2012 (пункты 5.10-5.19).

A.4.17 Незнание специалистами и рабочими обслуживаемых организаций (обществ) ПМЛА и первоочередных действий при ГНВП.

A.4.18 Неполный состав вахты.

A.4.19 Наличие в вахте специалистов и рабочих обслуживаемых организаций не прошедших проверку знаний по курсу контроль и управление скважиной при ГНВП.

**A.5 Форма уведомления о приостановке работы объекта (отдельного производства), производственного участка, эксплуатации опасного производственного объекта, здания, помещения, сооружения, технологического оборудования, агрегата, электрооборудования, участка электросети, отдельного вида работ**

(наименование подразделения ППФС, ПГСС(Ф), ПО, ПСС(Ф))

**Уведомление**

о приостановке работы объекта (отдельного производства), производственного участка, эксплуатации ОПО, здания, помещения, сооружения, технологического оборудования, агрегата, электрооборудования, участка электросети, отдельного вида работ

\_\_\_\_.\_\_\_\_.20\_\_ г.

N \_\_\_\_

Я

\_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество, должность работника(-ов) ППФС, ПГСС(Ф), подразделения ПО, ПСС(Ф) проводившего(-их) профилактическое обследование)

руководствуюсь:

\_\_\_\_\_  
(в качестве обоснования указывается: для ППФС и ПГСС(Ф) абзац 20 части 1 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов"; для подразделений ВПО в качестве обоснования указывается часть 3 статьи 12 Федерального закона от 21.12.1994 N 69-ФЗ "О пожарной безопасности")

предлагаю приостановить дальнейшую работу (эксплуатацию или проведение работ):

\_\_\_\_\_  
(указывается наименование объекта (отдельного производства), ОПО, производственного участка, здания, помещения, сооружения, технологического оборудования, агрегата, электрооборудования, участка электросети, отдельного вида работ)

с \_\_\_\_ час. \_\_\_\_ мин. " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_ г. до устранения следующих нарушений:

№ п/п	Описание нарушения с указанием конкретного места его выявления	Наименование, реквизиты и пункты нормативных правовых актов Российской Федерации и (или) нормативных документов, норм и правил, локальных нормативных актов ПАО "Газпром" или дочернего общества ПАО "Газпром", требования, которых нарушены	Мероприятия, (предложения и варианты) по устранению выявленных нарушений	Срок исполнения	Отметка об исполнении	Примечание
1	2	3	4	5	6	7

Работа на объекте (отдельном производстве), эксплуатация ОПО, производственного участка, здания, помещения, сооружения, технологического оборудования, агрегата, электрооборудования, участка электросети, проведение отдельного вида работ могут быть возобновлены после устранения указанных нарушений и при наличии отметки работника ППФС, ПГСС(Ф), подразделения ПО, ПСС(Ф) об их устранении.

Уведомление выдал:

_____	_____
(подпись)	(должность, ФИО)
_____ 20__ г.	
С уведомлением ознакомлен(а), копию уведомления со всеми приложениями получил(а):	
_____	_____
(подпись)	(должность, ФИО)
_____ 20__ г.	

**А.6 Форма титульного листа журнала регистрации предложений и уведомлений по противофонтанной, газовой и пожарной безопасности**

\_\_\_\_\_

(наименование ППФС, ПГСС(Ф), подразделения ПО, ПСС(Ф))

**Журнал  
регистрации предложений и уведомлений по  
безопасности**

\_\_\_\_\_

(противофонтанной, газовой,  
пожарной)

НАЧАТ:

ОКОНЧЕН:

**А.7 Форма второй и последующих страниц журнала регистрации предложений и уведомлений по противофонтанной, газовой и пожарной безопасности**

№ п/п	Наименование объекта	ФИО работника, проводящего профилактическое обследование	Дата обследования	Количество выявленных нарушений, всего	Кому вручено предложение (уведомление), дата	Отметка о выполнении предложения (пунктов предложения)	Примечание
1	2	3	4	5	7	8	9



А.8.3 Проверка выполнения работниками ДОиО установленных требований и технологических регламентов, в том числе по техническому обслуживанию оборудования, нарушение которых может привести к возникновению ГНВП и открытому фонтану.

А.8.4 Изучение и анализ производственной обстановки, техники и технологии работ на объектах, случаев возникновения аварий, связанных с ГНВП, выбросами и открытыми фонтанами, в целях разработки и реализации профилактических мероприятий по их предотвращению.

А.8.5 Участие специалистов по профилактике ВЧ ППФС в работе комиссий при проверке готовности объекта к проведению работ и выдаче разрешений на дальнейшее их производство.

А.8.6 Оформление специалистами по профилактике ВЧ ППФС уведомлений о приостановке работы объекта, отдельного вида работ при выявлении нарушений требований ПФБ и газовой безопасности по 7.1.6.9, в результате которых появляется опасность для жизни людей и возникновения открытого фонтана.

А.8.7 Проверка исполнения ранее выданных предложений по ПФБ по 7.1.6.2, 7.1.6.9.

А.8.8 Проведение с работниками ДОиО инструктажей, бесед, лекций и проверка знания ими приемов и методов предупреждения, раннего обнаружения, ликвидации ГНВП.

А.8.9 Проведение инструктажей по предупреждению и раннему обнаружению ГНВП буровых бригад и вахт бригад КРС в ДОиО.

А.8.10 Проведение технической учебы, семинаров и совещаний с работниками ВЧ ППФС по предупреждению и ликвидации ГНВП.

А.8.11 Участие в проверке знаний работников ДОиО, инструкций и нормативов по предупреждению возникновения ГНВП и открытых фонтанов, планов ликвидации возможных аварий.

А.8.12 Участие в работе комиссий по проверке у работников ДОиО знаний требований и инструкций по предупреждению, раннему обнаружению и ликвидации ГНВП.

А.8.13 Проверка подготовки работников служб строительства, КРС, освоения, эксплуатации скважин ДОиО по курсу "Контроль скважины. Управление скважиной при ГНВП".

А.8.14 Проведение инструктажа и обучения работников ДОиО практическим действиям по ПМЛА.

А.8.15 Обучение и проверка знаний работников ДОиО, подрядных организаций и работников ВЧ ППФС методам предупреждения, раннего обнаружения и безопасной ликвидации ГНВП в соответствии с СТО Газпром 2-1.1-572.

А.8.16 Участие работников ВЧ ППФС в проведении противоаварийных тренировок и внеочередных учебных тревогах "выброс" с работниками ДОиО.

А.8.17 Осуществление контроля и оказание консультативной помощи ДОиО в укомплектовании и поддержании в готовности оборудования, приспособлений, материалов, инструментов, средств связи, СИЗ и СИЗОД.

А.8.18 Обсуждение вопросов состояния ПФБ и газовой безопасности на технических совещаниях, собраниях мастеров, при проведении разрядок.

А.8.19 Участие в совещаниях, конференциях по ПФБ и газовой безопасности, а также в обсуждении и принятии решений по организационно-техническим вопросам предупреждения ГНВП в ДОиО.

А.8.20 Рассмотрение и согласование протоколов технических совещаний по изменению типовых схем, технологий процессов, параметров, конструкции скважины в части соблюдения требований ПФБ и газовой безопасности.

А.8.21 Осуществление контроля за наличием и работоспособностью устойчивой

радиотелефонной связи между обслуживаемым объектом, ДОиО и ВЧ ППФС, между станцией ГТИ (ГТК) и бурильщиком, мастером буровой и бурильщиком, мастером буровой и станцией ГТИ (ГТК).

А.8.22 Рассмотрение и согласование планов вскрытия газоносных (продуктивных) горизонтов, испытания, опробования и освоения скважин, планов капитального и подземного ремонта скважин, аварийных работ в скважинах со вскрытым напорным горизонтом.

А.8.23 Рассмотрение и согласование раздела по обеспечению ПФБ в проектной документации на строительство, ремонт, реконструкцию, техническое перевооружение, консервацию и ликвидацию скважин.

А.8.24 Рассмотрение и согласование типовых схем обвязки устья скважины, регламентов, мероприятий по повышению ПФБ, ПМЛА, планов производства работ на скважинах, плана штатного вымыва пачки флюида, инструкции по монтажу и эксплуатации ПВО, АФ и КГ.

А.8.25 Контроль за реализацией проектных решений, соблюдением установленных технико-технологических режимов и регламентов, выполнением плановых мероприятий в области ПФБ и газовой безопасности.

А.8.26 Рассмотрение и согласование разработанной недропользователем инструкции по предупреждению ГНВП, выбросов и открытых фонтанов, ПМЛА в скважинах со вскрытым продуктивным (напорным) горизонтом.

А.8.27 Участие в работе комиссий по расследованию причин и условий возникновения ГНВП и открытых фонтанов, а также в группах по анализу коренных причин указанных происшествий в соответствии с СТО Газпром 18000.4-008.

А.8.28 Участие в опрессовках устьевого оборудования (ПВО, ФА, КГ), испытание на герметичность обсадных колонн, цементного кольца прибашмачной зоны открытого ствола, межколонного и межпакерного пространства на скважинах.

А.8.29 Участие в стендовых испытаниях устьевого оборудования, ПВО в ДОиО.

А.8.30 Участие в работе комиссий по входному контролю, базовому и текущему диагностированию, экспертизе промышленной безопасности ПВО, запорного устьевого оборудования (КГ и ФА) в ДОиО.

А.8.31 Входной контроль, базовое и текущее диагностирование, экспертиза промышленной безопасности ПВО и запорного устьевого оборудования (например, КГ, ФА).

А.8.32 Проверка состояния складов аварийного запаса материально-технических ресурсов ДОиО.

А.8.33 Участие в проверке на герметичность обсадных колонн, гидроиспытаний ПВО, внутрискважинного оборудования, ФА, колонных головок и другого устьевого оборудования до и после монтажа на устье скважины.

## **А.9 Перечень функций, осуществляемых дочерними обществами и организациями в рамках профилактической работы по противofонтанной безопасности и газовой безопасности на объектах добычи**

А.9.1 Выполнение требований ПФБ и газовой безопасности при строительстве, освоении, исследовании, испытании, эксплуатации, ремонте, реконструкции, техническом перевооружении, консервации, выводе из бездействующего фонда и ликвидации скважин, установленных в нормативных правовых актах Российской Федерации, нормативных документах, локальных нормативных актах ПАО "Газпром", документах Системы стандартизации ПАО "Газпром", инструкциях по ПФБ и газовой безопасности в соответствии с СТО Газпром 2-2.3-954, РД 13-01, СТО Газпром 2-3.3-445.

А.9.2 Обеспечение участия представителей структурных подразделений ДОиО в профилактических обследованиях по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи, проводимых специалистами по профилактике ВЧ ППФС.

А.9.3 Организация и проведение профилактических обследований по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи работниками структурных подразделений ДОиО, в том числе с привлечением специалистов по профилактике ВЧ ППФС.

А.9.4 Предоставление специалистам по профилактике ВЧ ППФС информации и материалов по обслуживаемым объектам (дел скважин с указанием конструкции, типоразмеров устьевого оборудования данных о пластовом и устьевом давлении, типе наземного и подземного оборудования, и схем расположения скважин, подъездных путей).

А.9.5 Обеспечение условий для проведения специалистами по профилактике ВЧ ППФС профилактической работы по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи ДОиО (с компенсацией понесенных затрат согласно условиям договора), включая мероприятия А.9.5.1-А.9.5.9.

А.9.5.1 Обеспечение доставки специалистов по профилактике ВЧ ППФС при вахтовом методе работы по маршрутам движения вахтовых транспортных средств по графикам смены вахт.

А.9.5.2 Обеспечение доставки специалистов по профилактике ВЧ ППФС от места дислокации на месторождение или ПХГ, их перемещения по объектам месторождения или ПХГ при предъявлении служебного удостоверения и обратно к месту дислокации.

А.9.5.3 Предоставление служебных помещений структурным подразделениям ВЧ ППФС или специалистам по профилактике ВЧ ППФС, оснащенных устойчивой внутренней, междугородной и интернет-связью, предоставление места отдыха на базе, в общежитии или на объекте при необходимости длительного пребывания специалиста по профилактике ВЧ ППФС на объекте.

А.9.5.4 Предоставление круглосуточного доступа специалистам по профилактике ВЧ ППФС на объекты строительства, освоения, капитального ремонта и эксплуатации скважин, а также в административные и производственные комплексы и объекты при предъявлении ими служебных удостоверений (с учетом требований пропускного режима ДОиО).

А.9.5.5 Информирование ВЧ ППФС об имевших место на объектах ДОиО случаях возникновения происшествий, связанных с авариями, инцидентами, пожарами, ГНВП, аварийными выбросами, открытыми газовыми и нефтяными фонтанами.

А.9.5.6 Согласование с ВЧ ППФС инструкций, регламентов по обеспечению ПФБ, схем обвязки устья ПВО, ФА, ГК, планов производства газоопасных работ на скважинах.

А.9.5.7 Разработка, согласование с ВЧ ППФС и реализация мероприятий, направленных на предупреждение возникновения ГНВП, аварий и инцидентов на скважинах, на основе результатов профилактикой работы по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи.

А.9.5.8 Организация обучения работников ДОиО в области предупреждения, обнаружения и ликвидации ГНВП при строительстве, эксплуатации и ремонте скважин в соответствии с СТО Газпром 2.1-572\* и проведение инструктажей и учебных тревог на объектах в соответствии с СТО Газпром 18000.2-010.

\* Вероятно, ошибка оригинала. Следует читать: СТО Газпром 2-1.1-572. - Примечание изготовителя базы данных.

А.9.5.9 Организация и проведение работ по продлению срока безопасной эксплуатации устьевого оборудования скважин (ФА) с истекшим сроком эксплуатации.

## **А.10 Перечень функций подрядной организации по обеспечению противofонтанной и газовой безопасности при проведении работ на скважинах**

А.10.1 Контроль за оснащенностью и работоспособностью буровой установки.

А.10.2 Контроль за укомплектованностью, подготовкой и обучением бригады на буровой установке.

А.10.3 Контроль за наличием на буровой установке проектной, нормативной и методической документации и инструкции по ПФБ и газовой безопасности на объектах добычи.

А.10.4 Контроль за оснащенностью буровой установки (установки для КПРС) технологическими материалами, контрольно-измерительными и регистрирующими приборами, средствами технологического контроля.

А.10.5 Контроль за работоспособностью ПВО, основного и дублирующего пульта управления, и соответствием плашек превенторов размеру используемого бурильного инструмента.

А.10.6 Контроль за запасом рабочей жидкости для пульта управления ПВО в соответствии с инструкцией по эксплуатации завода-изготовителя.

А.10.7 Контроль за качеством ведения и сохранностью первичной документации на скважине.

А.10.8 Контроль за наличием утвержденного плана работ и его выполнением.

А.10.9 Контроль за оснащенностью бригады СИЗ, СИЗОД и ГАА.

А.10.10 Контроль за наличием и хранением технологических материалов, ЗИП для оборудования.

А.10.11 Контроль за исправностью и работоспособностью ФА и КГ, установленной на устье скважин.

А.10.12 Контроль за действиями членов вахты.

А.10.13 Контроль за доливом скважины во время подъема инструмента.

А.10.14 Контроль за качеством и регистрацией параметров промывочной жидкости.

А.10.15 Контроль за уровнем промывочной жидкости в приемных емкостях и скважине, наличием и исправностью уровнемеров.

А.10.16 Контроль за наличием бурового раствора в количестве не менее двух объемов скважины (один в емкостях буровой установки, второй в виде материалов и химических реагентов для оперативного приготовления), а при капитальном ремонте скважин не менее двух объемов скважины, непосредственно на скважине.

А.10.17 Контроль за наличием и исправностью контрольно-измерительных и регистрирующих приборов.

А.10.18 Контроль за циклом промывки скважины перед подъемом инструмента, КНБК (вымыв забойной пачки).

А.10.19 Контроль за исправностью буровых насосов, манифольда, бурового шланга вертлюга.

А.10.20 Контроль за наличием и работоспособностью шаровых кранов в местах их установки и хранения, обратных клапанов с приспособлениями для установки их в открытом положении и "специальной" трубы окрашенной в красный цвет с навернутыми от руки переводниками на другие диаметры труб, применяемые в компоновке, а также навернутым и закрепленным машинным ключом шарового крана.

А.10.21 Контроль за определением точной меры бурильного инструмента и всех элементов, ее составляющих (например, УБТ, переводники, трубы).

А.10.22 Контроль за укомплектованностью состава вахты и ее готовность к первоочередным действиям во время ГНВП.

А.10.23 Контроль за достоверностью записей в первичных документах (журналах вахтовых, показателей технологических параметров промывочной жидкости, замера газо-воздушной среды на объекте).

А.10.24 Контроль за вытесняемым объемом промывочной жидкости при спуске инструмента и

соблюдением технологических регламентов при строительстве скважины (например, скорость бурения, нагрузка, скорость подъема и спуска БТ, периодичность промывок), ознакомление с планом работ.

А.10.25 Контроль за соответствием обвязки устья типовой схеме.

А.10.26 Контроль за наличием искробезопасного инструмента, средств связи и переговорных устройств, сигналами оповещения при происшествиях.

А.10.27 Контроль за наличием и исправностью средств дегазации.

### **А.11 Перечень работ на объектах добычи, для проведения которых требуется разрешение специалиста по профилактике военизированной части по предупреждению возникновения и по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов**

А.11.1 Вскрытие горизонтов при строительстве скважины с ожидаемым АВПД или наличием сероводорода.

А.11.2 Первичная перфорация и вызов притока в скважине.

А.11.3 Перфорация и вызов притока в скважине (например, при испытании, освоении последующих газонефтеносных горизонтов, после КРС и др.).

А.11.4 Испытание продуктивных (газоносных) горизонтов в процессе бурения.

А.11.5 Вскрытие напорных газонефтеводоносных горизонтов (за 50-100 м до вскрытия продуктивного горизонта).

А.11.6 Разбуривание цементных мостов при вскрытом газоносном горизонте.

А.11.7 Производство работ после монтажа, обвязки и гидравлических испытаний ПВО.

А.11.8 Производство работ после стыковки нижнего соединительного узла райзера с блоком ППВО или ППВО с устьем скважины.

А.11.9 Проведение аварийных работ при вскрытом продуктивном горизонте.

А.11.10 Зарезка окна в эксплуатационной колонне для бурения бокового ствола.

А.11.11 Прострелочно-взрывные работы на скважине со вскрытым продуктивным горизонтом.

А.11.12 Снятие коренной запорной арматуры с устья скважины.

А.11.13 Прогрев парафиновых и гидратных пробок, растепление скважин в интервале многолетнемерзлых пород (при использовании колтюбинговой техники и других технических средств).

А.11.14 Проведение огневых работ на устье скважины со вскрытым продуктивным горизонтом.

А.11.15 Производство работ после устранения нарушений требований ПФБ и ранее выданного предложения по ПФБ по 7.1.6.2.

А.11.16 Производство гидроразрыва пласта.

А.11.17 Реконструкция, капитальный и текущий ремонт скважины.

А.12.18 Бурение пилотного ствола скважины.

А.12.19 Демонтаж дивертора.

### **А.12 Форма разрешения на производство работ**

\_\_\_\_\_ (наименование ВЧ ППФС)

**РАЗРЕШЕНИЕ N \_\_\_\_\_**  
на производство работ

на \_\_\_\_\_  
(объект (участок, цех, установка и т.д.), зона ответственности дочернего общества)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

На объекте, зоне ответственности дочернего общества проверено:

- соблюдение требований противопожарной и газовой безопасности;
- соответствие проводимых работ проектной документации, планам, наличие акта готовности объекта (участка, цеха, установки и т.д.), к производству работ;
- устранение нарушений ПФБ.

Установлено, что требования по обеспечению газовой безопасности на объекте соблюдаются, выявленные ранее нарушения устранены.

На основании проведенного обследования мною \_\_\_\_\_  
(должность, ФИО представителя ВЧ ППФС)

разрешается производство \_\_\_\_\_  
(вид работ, эксплуатация)

на \_\_\_\_\_  
(наименование объекта, оборудование)

Разрешение выдал: \_\_\_\_\_  
(должность представителя ВЧ ППФС, ФИО, подпись, дата)

Разрешение получил: \_\_\_\_\_  
(должность представителя дочернего общества, ФИО, подпись, дата)

**А.13 Перечень пунктов для проверки при проведении профилактических обследований по противопожарной и газовой безопасности на объектах подземного хранения газа**

А.13.1 Соблюдение требований технологического проекта эксплуатации ПХГ.

А.13.2 Контроль за пластовым давлением и своевременной корректировкой плотности бурового раствора.

А.13.3 Контроль за образованием скоплений или утечек газа по контрольным скважинам, пробуренным на проницаемые горизонты, расположенные над газонасыщенным пластом.

А.13.4 Контроль за наличием межколонного давления в соответствии с СТО Газпром 2-2.3-696.

А.13.5 Контроль за соблюдением технологических показателей работы скважин согласно

режимам закачки и отбора газа.

А.13.6 Контроль за проведением устьевых и глубинных замеров по давлению и температуре.

А.13.7 Контроль за действиями операторов включает проверку их действий по А.13.7.1-А.13.7.6 (приложение А).

А.13.7.1 Соблюдение установленной периодичности осмотров и качества контроля операторами состояния наземного оборудования скважин.

А.13.7.2 Соблюдение процедуры контроля за наличием межколонных давлений или нештатного выхода газа на поверхность.

А.13.7.3 Соблюдение порядка действий при перестановке задвижек ("открытие" и "закрытие" и исходное состояние при различных режимах работы ПХГ).

А.13.7.4 Соблюдение графика технического обслуживания ФА.

А.13.7.5 Соблюдение графика отбора и анализа проб газа и выносимой жидкости.

А.13.7.6 Соблюдение порядка продувки индивидуальных сепараторов с целью обнаружения выносимой потоком газа жидкости, песка и других примесей.

#### **А.14 Перечень пунктов для проверки при проведении профилактических обследований по противодонтанной и газовой безопасности на объектах с высоким содержанием сероводорода**

А.14.1 Готовность буровой установки и работников буровой бригады к вскрытию напорного горизонта.

А.14.2 Выполнение мероприятий по защите работников и населения в зоне возможной загазованности.

А.14.3 Наличие станции ГТИ в рабочем состоянии.

А.14.4 Наличие предупредительных знаков и знаков безопасности вокруг территории буровой установки.

А.14.5 Наличие исправных приборов контроля за содержанием сероводорода в воздухе рабочей зоны (ГАА).

А.14.6 Наличие готовых к использованию СИЗ, СИЗОД.

А.14.7 Наличие опрессованной специальной трубы, по диаметру и прочностным характеристикам соответствующей верхней секции бурильной колонны. Труба должна быть окрашена в желтый цвет и снабжена шаровым краном, находящимся в открытом положении.

А.14.8 Наличие ПВО в исправном состоянии.

А.14.9 Готовность работников буровой бригады к действиям ПМЛА.

А.14.10 Наличие бурового раствора, обработанного нейтрализатором.

А.14.11 Наличие запаса материалов и химических реагентов, в том числе нейтрализующих сероводород, в количестве достаточном для обработки бурового раствора в количестве не менее двух объемов скважины.

А.14.12 Наличие обсадных труб для очередной колонны.

А.14.13 Наличие запасных комплектов дросселей для задвижек блока дросселирования.

А.14.14 Наличие запаса рабочей жидкости для пульта управления ПВО в соответствии с инструкцией по эксплуатации завода-изготовителя.

А.14.15 Наличие СИЗ для работ по приготовлению промывочной жидкости.

А.14.16 Наличие подготовленного к работе цементирующего агрегата.

А.14.17 Работоспособность и включение трапно-факельной установки при вскрытии продуктивного пласта в линию манифольда ПВО.

А.14.18 Порядок проведения ежечасного контроля за наличием сероводорода и сульфидов в промывочной жидкости и порядок ее обработки нейтрализатором при разбуривании продуктивного пласта.

А.14.19 Порядок проведения контроля за показанием манометра на стояке и изменением уровня раствора в приемных емкостях насосов (независимо от наличия уровнемера) (увеличение уровня раствора в приемных емкостях свидетельствует о поступлении в скважину пластового флюида и требует немедленного принятия мер в соответствии с РД 08-254-98 [11]).

А.14.20 Порядок проведения контроля за скоростью проходки при вскрытии продуктивных пластов (с целью исключения интенсивного насыщения раствора газом и обеспечения его дегазации).

А.14.21 Наличие на буровой установке верхнего силового привода.

А.14.22 Наличие системы отвода газа.

А.14.23 Порядок обработки бурового раствора реагентом-нейтрализатором.

А.14.24 Наличие маршрутов выхода работников из опасной зоны при аварийных ситуациях.

А.14.25 Порядок и результаты проведения внеплановых инструктажей, занятий по практическим действиям по ПМЛА, по ликвидации ГНВП, УТЗ "выброс".

А.14.26 Наличие, порядок и правильность установки шаровых кранов, КШЦ и обратных клапанов с приспособлением для наворота в открытом положении, а также наличие документации (паспорта и акты опрессовки, сведения о дефектоскопии).

А.14.27 Порядок отбора проб сероводородсодержащей продукции с использованием штатных пробоотборных устройств с использованием СИЗОД.

А.14.28 Порядок учета всех присутствующих работников на месте производства работ.

А.14.29 Наличие эвакуационного транспорта.

А.14.30 Соблюдение порядка действий при обнаружении сероводорода в воздухе рабочей зоны выше ПДК по А.14.30.1-А.14.30.4 (приложение А).

А 14.30.1 Проверка умения работников по использованию СИЗОД.

А.14.30.2 Проверка схемы и порядка оповещения при обнаружении сероводорода в воздухе рабочей зоны выше ПДК.

А.14.30.3 Проверка готовности к первоочередным мерам по ликвидации загазованности в соответствии с ПМЛА до прибытия ВЧ ППФС или ПГСС(Ф).

А.14.30.4 Проверка порядка эвакуации из опасной зоны.

## **А.15 Перечень пунктов для проверки при проведении профилактических обследований по противофонтанной и газовой безопасности на морских объектах**

А.15.1. Контроль за центровкой буровой вышки относительно устья скважины на СПБУ и МСП.

А.15.2. Контроль за функциональными проверками аварийных систем работоспособности ПВО.

А.15.3. Контроль за бурением пилотного ствола скважины, в т.ч. с применением диверторной системы (СПБУ) или системы безрайзерного бурения (ППБУ/БС).

- А.15.4. Контроль за бурением опережающего ствола скважины.
- А.15.5. Контроль за монтажом/демонтажом ПВО на устье/с устья скважины.
- А.15.6. Контроль за опрессовкой и функциональной проверкой ПВО (ППВО) на стенде.
- А.15.7. Контроль за монтажом опорной плиты и опорно-направляющего основания.
- А.15.8. Контроль за спуском промежуточных обсадных колонн и их цементированием.
- А.15.9. Контроль за опрессовкой и функциональными проверками работы ПВО (ППВО) на устье.
- А.15.10. Контроль за опрессовкой обсадных колонн совместно с ПВО (ППВО), межколонных уплотнений, цементного кольца за башмаками обсадных колонн, манифольдов ПВО (ППВО).
- А.15.11. Контроль за опрессовкой КШЦ, обратных клапанов, противовыбросового манифольда, линий дросселирования и глушения (для ПБУ) запорной арматуры блоков дросселирования и глушения до начала строительства скважины.
- А.15.12. Контроль за проведением опрессовки прибашмачной зоны открытого ствола скважины (LOT/FIT).
- А.15.13. Контроль за проверкой работоспособности ТНПА.
- А.15.14. Контроль за определением гидравлических сопротивлений бурового раствора при проведении прокачек буровыми насосами через линии глушения, дросселирования и райзер для заполнения "листа глушения скважины" согласно требованиям ПФБ по проведению прокачек.
- А.15.15. Контроль за функциональной проверкой и опрессовкой оборудования нижнего и верхнего заканчивания морской скважины.
- А.15.16. Контроль за определением давления начала поглощения горных пород под башмаком обсадных колонн.
- А.15.17. Контроль за функциональной проверкой работоспособности и герметичности элементов подводной испытательной и добычной ФА с последующей их опрессовкой.
- А.15.18. Контроль за подготовкой и вскрытием продуктивных горизонтов.
- А.15.19. Контроль за стыковкой нижнего соединительного узла райзера (в случае отстыковки ПБУ от устья скважины).
- А.15.20. Контроль за спуском и цементированием эксплуатационной колонны, испытанием ее на герметичность.
- А.15.21. Контроль за опрессовкой устьевого ФА, обвязкой ФА и палубного испытательного оборудования.
- А.15.22. Контроль за опрессовкой пластоиспытателя и испытанием скважины с помощью испытателя пластов на трубах.
- А.15.23. Контроль за вторичным вскрытием, освоением скважины и интенсификацией притока.
- А.15.24. Контроль за разбуриванием консервационных мостов.
- А.15.25. Контроль за стыковкой ПВО при подводном расположении устья.
- А.15.26. Контроль за проведением аварийных работ в скважине со вскрытым продуктивным горизонтом.
- А.15.27. Контроль за наличием, состоянием и работоспособностью СИЗ, СИЗОД, индивидуальных и коллективных средств спасения.

А.15.28. Контроль за состоянием и работоспособностью датчиков контроля концентрационных пределов распространения пламени и переносной газоаналитической аппаратуры (ГАА).

А.15.29. Контроль за наличием тест-газа для проведения поверок датчиков контроля концентрационных пределов распространения пламени.

А.15.30. Порядок обучения работниками буровых бригад по курсу "Контроль скважины. Управление скважиной при ГНВП" в соответствии с СТО Газпром 2-1.1-572.

А.15.31. Контроль за работоспособностью системы раннего обнаружения ГНВП (станции ГТИ).

А.15.32. Соответствие обсадных труб и цемента, доставленных на морскую платформу или БС для крепления скважины обсадными колоннами, требованиям рабочего проекта.

А.15.33. Соответствие гидравлической жидкости системы управления подводного ПВО условиям работы.

А.15.34. Контроль за консервацией и ликвидацией скважин.

А.15.35. Состояние устья законсервированной, ликвидированной скважины (осмотр по окончании работ по строительству).

А.15.36. Контроль за глушением скважины.

А.15.37. Контроль за установкой изоляционных пробок (пакеров) и их опрессовкой.

А.15.38. Контроль за демонтажем фонтанной арматуры (для МСП и СПБУ) и монтажом ПВО (ППВО) с последующей опрессовкой.

А.15.39. Контроль за демонтажом устьевого подвески НКТ с посадочного места в трубной головке и срывом пакера.

А.15.40. Контроль за демонтажом пробок из подводной добычной ФА.

А.15.41. Контроль за спуском/подъемом внутрискважинного оборудования.

А.15.42. Контроль за спуском ГНКТ для вызова притока скважины с подводным расположением устья.

А.15.43. Контроль за проведением прострелочно-взрывных работ в скважине.

А.15.44. Контроль за проведением гидроразрыва пласта.

А.15.45. Контроль за кислотной обработкой скважины.

А.15.46. Контроль за разбуриванием цементных мостов.

А.15.47. Контроль за испытанием и опрессовкой цементных мостов.

А.15.48. Контроль за монтажом и опрессовкой лубрикаторной сборки и геофизического ПВО.

А.15.49. Контроль за опрессовкой скважинных клапанов-отсекателей.

А.15.50. Контроль за опрессовкой ФА и ее обвязкой.

А.15.51. Контроль за вызовом притока, освоением скважины.

А.15.52. Контроль за межколонными давлениями (МСП, блок-кондуктор) при эксплуатации морской скважины.

А.15.53. Контроль за системами аварийного закрытия (останова) скважин.

А.15.54. Контроль за подземным ремонтом с применением канатной техники.

А.15.55. Контроль за ремонтом с применением колтюбинговой установки.

А.15.56. Контроль за проведением гидродинамических исследований.

А.15.57. Контроль за работой скважин через блок замера.

А.15.58. Порядок проведения и результаты проверки срабатывания глубинных и поверхностных клапанов-отсекателей, исправности работы станций управления клапанами-отсекателями.

А.15.59. Контроль за проведением функциональных проверок и тестов (опрессовка) задвижек ФА/КГ.

А.15.60. Контроль за проведением и результаты проверки работы системы аварийного останова скважин.

А.15.61. Контроль за проведением и результаты проверки работы системы аварийного глушения скважин.

А.15.62. Контроль за проведением и результаты проверки срабатывания предохранительных клапанов в обвязке скважин и на технологическом оборудовании.

А.15.63. Контроль за проведением и результаты проверки работы установок орошения скважин, технологического оборудования.

А.15.64. Контроль за проведением и результаты общесудовых тревог типа "пожар", "газовая опасность", предусмотренных аварийным расписанием.

А.15.65. Контроль за проведением и результаты проверки работоспособности газоаналитической аппаратуры (портативных газоанализаторов), а также стационарной системы газовой сигнализации на морском объекте.

А.15.66. Наличие, условия хранения и готовность к работе первичных средств пожаротушения и умения персонала пользоваться ими.

А.15.67. Контроль за проведением плановых газоопасных работ.

А.15.68. Контроль за проведением и результаты инструктажей по ПФБ.

А.15.69. Контроль за проведением и результаты УТЗ по тревоге "выброс" с членами буровых вахт и бригад КРС с оказанием методической помощи.

А.15.70. Проверка знаний и практических навыков работников морского объекта по ПМЛА.

Приложение Б  
(обязательное)

## **Документационное обеспечение профилактической работы по газовой безопасности**

### **Б.1 Перечень пунктов, проверяемых при проведении повседневной профилактической работы по газовой безопасности на опасном производственном объекте**

Б.1.1 Соблюдение требований газовой безопасности при эксплуатации включает проверку следующего оборудования и приборов:

- технологического оборудования;
- трубопроводов;
- контрольно-измерительных приборов;

- запорной, регулирующей и предохранительной арматуры;
- заглушек;
- промышленных вентиляционных установок;
- стационарных и переносных газоанализаторов, газосигнализаторов.

Б.1.2 Состояние путей подъезда и эвакуации.

Б.1.3 Состояние проходов к рабочим местам и площадкам на ОПО.

Б.1.4 Соблюдение требований газовой безопасности при организации и проведении газоопасных работ на территории и в охранных зонах ОПО.

Б.1.5 Наличие и состояние СИЗОД у работников ОПО, ДОиО и подрядных организаций, производящих работы на территории и в охранных зонах ОПО, а также соблюдения правил хранения и применения СИЗОД.

## **Б.2 Перечень мероприятий, проводимых при профилактических обследованиях по газовой безопасности на опасном производственном объекте**

Б.2.1 Полный объем мероприятий повседневной профилактической работы по газовой безопасности на ОПО.

Б.2.2 Контроль за соблюдением требований газовой безопасности работниками обслуживаемых ОПО, ДОиО, подрядных и иных организаций, осуществляющих свою деятельность в зоне расположения обслуживаемых ОПО.

Б.2.3 Контроль за полным и своевременным выполнением руководителями обслуживаемых ОПО замечаний, предложений и уведомлений по газовой безопасности по 8.1.4.6, 8.1.4.12.

Б.2.4 Проверка знаний работниками обслуживаемых ОПО содержания оперативной части ПМЛА, мест хранения рабочих и аварийных СИЗОД, приемов и способов оказания первой помощи пострадавшим при авариях, инцидентах, несчастных случаях.

Б.2.5 Проверка наличия аварийных расписаний, ПМЛА, плана совместных действий, знаний их руководителями, работниками обслуживаемых ОПО и умение действовать в аварийной ситуации.

Б.2.6 Контроль наличия и соблюдения графиков проведения учебных тревог, УТЗ по ПМЛА, графиков проведения тренировочных занятий по правилам применения и проверки СИЗОД, утвержденных главными инженерами структурных подразделений ДОиО, эксплуатирующих ОПО.

Б.2.7 Проверка наличия, комплектности, условий хранения и готовности к применению СИЗ, газоанализаторов, газосигнализаторов искробезопасного инструмента, а также умения работников, обслуживаемых ОПО, ими пользоваться.

Б.2.8 Проверка наличия, количества и соответствия типов СИЗОД специфике ОПО.

Б.2.9 Проверка условий хранения, сроков проверки и замены СИЗОД в соответствии с техническими паспортами и заводскими инструкциями по эксплуатации СИЗОД.

Б.2.10 Проверка наличия на рабочих местах инструкций по применению соответствующих СИЗОД, определению исправности их отдельных частей, уходу, хранению и дезинфекции.

Б.2.11 Проверка наличия, номенклатуры, условий хранения и состояния аварийных запасов инструмента, материалов, СИЗ, СИЗОД в соответствии с перечнями, согласованными в установленном порядке с регистрацией в журнале охраны труда структурного подразделения ДОиО, эксплуатирующего ОПО.

Б.2.12 Проверка наличия паспортов, технической документации на технологическое оборудование, вентиляционные установки, запорную арматуру, регулирующие предохранительные клапаны, контрольно-измерительные приборы, актов их опрессовок, испытаний, проверок работоспособности.

Б.2.13 Контроль наличия на рабочих местах, соблюдение сроков пересмотра нормативной документации (ПМЛА, инструкций) по газовой безопасности, а также контроль ознакомления (под роспись) работников объектов с нормативными документами.

Б.2.14 Контроль обеспечения, обслуживаемого ОПО плакатами, табличками, указательными знаками, информирующими о существующих угрозах и опасностях.

Б.2.15 Проверка наличия и качества связи между обслуживаемыми ОПО и оперативным дежурным структурного подразделения ПГСС(Ф), наличия на рабочих местах информации с указанием порядка подачи сигналов и вызова ПГСС(Ф).

Б.2.16 Отбор проб и проведение контрольных анализов воздушной среды на содержание вредных и взрывоопасных веществ в местах, где возможно их выделение, скопление или распространение.

Б.2.17 Контроль укомплектованности и правильного содержания аварийного запаса материально-технических средств для локализации и ликвидации аварий и инцидентов.

Б.2.18 Контроль выполнения предложений по 8.1.4.6 по результатам профилактических обследований.

Б.2.19 Контроль выполнения запланированных мероприятий по обеспечению газовой безопасности.

Б.2.20 Проверка выполнения ранее выданных предложений и уведомлений по газовой безопасности по 8.1.4.6, 8.1.4.12.

### **Б.3 Форма титульного листа контрольно-наблюдательного дела объекта**

(дочернее общество (организация) ПАО "Газпром")
(наименование ПГСС(Ф))
(структурное подразделение ПГСС(Ф))
<b>Контрольно-наблюдательное ДЕЛО ОБЪЕКТА</b>
(объект)
(структурное подразделение дочернего общества (организации) ПАО "Газпром")
(дата ввода объекта в эксплуатацию)

### **Б.4 Форма второй и последующих страниц журнала контрольно-наблюдательного дела объекта**

--



Б.5.4 Сведения об авариях, инцидентах, связанных с выбросом (разливом) вредных (опасных) веществ.

Б.5.5 Перечень газоопасных работ и мест на ОПО.

Б.5.6 Табели оснащения подразделений ПГСС(Ф) и штатных газоспасательных формирований.

Б.5.7 Материалы расследований аварий и инцидентов, связанных с газовым фактором.

Б.5.8 Сводный годовой план-график остановок на ремонт технологических установок, цехов, трубопроводов дочернего общества.

Б.5.9 Графики поверки работоспособности стационарных газоанализаторов, газосигнализаторов, аварийной вентиляции ОПО.

Б.5.10 Характеристика вредных и опасных веществ, имеющих (образующихся) на территории и в зоне ответственности дочернего общества.

Б.5.11 Перечень объектов, на которых подразделения ПГСС(Ф) осуществляют профилактическую работу.

Б.5.12 Технологические схемы работы оборудования ОПО.

Б.5.13 Планы и схемы расположения объектов с указанием путей эвакуации, подъездных дорог и инженерных коммуникаций.

Б.5.14 Протоколы технических совещаний по газовой безопасности, изменению проектных плановых решений, технологических процессов эксплуатации, реконструкции, ремонта, консервации и ликвидации ОПО.

Б.5.15 Перечень и характеристики, имеющих на объекте СИЗ, СИЗОД систем противоаварийной защиты, газоанализаторов, газосигнализаторов.

Б.5.16 Перечень населенных пунктов, входящих в контролируемую зону ОПО.

## **Б.6 Форма титульного листа журнала контроля воздуха рабочей зоны**

(наименование структурного подразделения общества (организации))

### **ЖУРНАЛ КОНТРОЛЯ ВОЗДУХА РАБОЧЕЙ ЗОНЫ**

НАЧАТ: \_\_\_\_\_

ОКОНЧЕН: \_\_\_\_\_

## **Б.7 Форма второй и последующих страниц журнала контроля воздуха рабочей зоны**






Примечание - Страницы журнала нумеруют, листы прошнуровывают и скрепляют печатью. Под печатью делают запись о количестве пронумерованных и прошнурованных листов, ставят подпись составителя и дату составления.

## **Б.10 Перечень мероприятий, реализуемых руководителями опасных производственных объектов в рамках профилактической работы по газовой безопасности**

Б.10.1 Выполнение правил газовой безопасности при эксплуатации, пусках и остановках, техническом обслуживании, реконструкции, ремонте, консервации, ликвидации ОПО и оборудования в соответствии с ISO 45001:2018 [8] и Федеральным законом [3].

Б.10.2 Участие представителей структурных подразделений ДОиО, эксплуатирующих ОПО в соответствии с установленным в ДОиО порядком, в профилактических обследованиях, проводимых на ОПО.

Б.10.3 Информирование работников ОПО о документах, определяющих деятельность ПГСС(Ф), ПСС(Ф) и проведении ими профилактической работы по газовой безопасности.

Б.10.4 Своевременное согласование с ПГСС(Ф), ПСС(Ф) планов, графиков, нарядов-допусков, технической документации, связанной с осуществлением профилактической работы по газовой безопасности.

Б.10.5 Своевременное информирование руководства ПГСС(Ф), ПСС(Ф) о работах, планируемых на ОПО.

Б.10.6 Предоставление работникам ПГСС(Ф), ПСС(Ф) необходимой информации и материалов по обслуживаемым ОПО.

Б.10.7 Оказание содействия работникам ПГСС(Ф), ПСС(Ф) в вопросах изучения оборудования и технологических процессов на ОПО.

Б.10.8 Свободный доступ на ОПО работникам ПГСС(Ф), ПСС(Ф) осуществляющих повседневную профилактическую работу и профилактические обследования по газовой безопасности.

Б.10.9 Организация и проведение УТЗ, КШУ и учебных тревог с привлечением всех структурных подразделений ДОиО, предусмотренных ПМЛА.

Б.10.10 Организация доставки работников ПГСС(Ф), ПСС(Ф) на объекты работ и обеспечение их перемещения и беспрепятственного допуска к обслуживаемым объектам.

Б.10.11 Участие работников ПГСС(Ф), ПСС(Ф) в составе комиссий ДОиО связанных с обеспечением газовой безопасности.

Б.10.12 Предоставление работникам ПГСС(Ф), ПСС(Ф) на местах проведения работ зоны отдыха и служебных помещений, обеспеченных устойчивой телефонной связью и интернет-соединением.

Б.10.13 Участие работников ПГСС(Ф), ПСС(Ф) в производственных совещаниях ДОиО, планерках по обеспечению газовой безопасности, разработке мероприятий по устранению выявленных нарушений.

Б.10.14 Учет предложений работников ПГСС(Ф), ПСС(Ф) при разработке планов организационно-технических мероприятий по улучшению состояния газовой безопасности на

ОПО.

Б.10.15 Издание приказов, распоряжений, разработка мероприятий по улучшению процессов, связанных с предупреждением аварий и инцидентов, по результатам профилактических обследований по газовой безопасности.

Б.10.16 Принятие необходимых мер по устранению нарушений, выявленных работниками ПГСС(Ф), информирование ПГСС(Ф), ПСС(Ф) об устранении нарушений.

Б.10.17 Совместно с ПГСС(Ф), ПСС(Ф) разработка и пересмотр нормативной и технической документации по газовой безопасности применительно к конкретным ОПО.

Б.10.18 Принятие мер в соответствии с трудовым законодательством к работникам структурных подразделений ДОиО грубо нарушившим правила газовой безопасности на ОПО и игнорирующим предложения работников ПГСС(Ф).

Б.10.19 Приостановка работы объекта (отдельного производства), производственного участка, эксплуатации здания, помещения, сооружения, технологического оборудования, агрегата, электрооборудования, участка электросети, отдельного вида работ при обнаружении на объекте нарушений, создающих угрозу возникновения инцидента, аварии, пожара и (или) безопасности людей, до полного их устранения.

### **Б.11 Перечень мероприятий, осуществляемых при проведении профилактической работы по газовой безопасности на опасных производственных объектах с высоким содержанием сероводорода более 6%**

Б.11.1 Обеспечение объектов техническими средствами безопасности по защите людей и окружающей среды от воздействия вредных сернистых соединений как при нормальной эксплуатации производственного оборудования, так и при возможных аварийных ситуациях.

Б.11.2 Обеспечение объектов системами оповещения персонала о газовой опасности.

Б.11.3 Обеспечение объектов автоматическими системами контроля загазованности.

Б.11.4 Использование эффективных средств коллективной защиты работающих при возможных выбросах сероводородсодержащих паров и газов.

Б.11.5 Использование технических средств, обеспечивающих надежное зажигание, а также активную нейтрализацию газового выброса при возможных аварийных выбросах на скважинах, разрывах трубопроводов сероводородсодержащих сред и другого оборудования.

Б.11.6 Использование методов активного воздействия на аварийные газовые выбросы и технических средств для их осуществления с целью снижения уровня загрязнения приземного слоя атмосферы.

Б.11.7 Реализацию системы технических средств контроля воздушной среды при наличии системы оповещения персонала ОПО, содержащих сероводород.

Б.11.8 Установление в соответствии с действующими требованиями (например, инструкции, приказы ДОиО), с учетом специфики и потенциальной опасности размеров охранной, санитарно-защитной и аварийной зон.

Б.11.9 Мероприятия по предупреждению аварий, инцидентов и локализации их последствий с учетом источников опасности, факторов риска, условий возникновения аварий и их сценариев, численности и размещения производственного персонала с обоснованиями и расчетами.

Б.11.10 Разработка планов эвакуации работников ОПО при возможных аварийных ситуациях.

### **Б.12 Особенности профилактической работы по газовой безопасности на морских объектах**

Б.12.1 На МСП, включая МЛСП, для одновременного бурения (ремонта) и эксплуатации скважин, сепарации, хранения и транспортировки углеводородного сырья, профилактическая

работа по газовой безопасности осуществляется круглосуточно специалистами по оперативной работе ВЧ ППФС, график и режим работы которых должен предусматривать контроль за проведением всех газоопасных работ на морском ОПО.

Б.12.2 На блок-кондукторе для эксплуатации скважин, пробуренных с СПБУ, профилактическая работа по газовой безопасности осуществляется специалистами по оперативно-профилактической работе ВЧ ППФС по графику, согласованному с эксплуатирующей организацией. Количественный состав ВЧ ППФС зависит от вида и характера проводимой работы на блок-кондукторе.

Б.12.3 На СПБУ для бурения (ремонта), испытания (освоения) морских скважин профилактическая работа по газовой безопасности осуществляется при производстве фонтаноопасных работ в соответствии с СТО Газпром 2-3.2-966. Численность работников ВЧ ППФС зависит от вида и характера проводимой работы на СПБУ.

### **Б.13 Перечень функций оперативного работника и специалиста по профилактике военизированной части по предупреждению возникновения и по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов при проведении профилактической работы по газовой безопасности на морском объекте**

Б.13.1 Оценка качества подготовки рабочего места к проведению работ в соответствии с согласованным нарядом-допуском повышенной опасности, проведение инструктажа.

Б.13.2 Проведение огневых и газоопасных работ во взрывоопасных зонах.

Б.13.3 Проверка работы установок пожаротушения и орошения скважин, технологического оборудования.

Б.13.4 Контроль за замерами ГВС в местах проведения работ повышенной опасности в соответствии с согласованными нарядами-допусками.

Б.13.5 Проверка наличия оборудования, инструментов и материала склада аварийного запаса материально-технических ресурсов, сформированных на объекте.

### **Б.14 Перечень функций оперативного работника и специалиста по профилактике военизированной части по предупреждению возникновения и по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов при эксплуатации скважин на морских объектах**

Б.14.1 Контроль за проведением гидродинамических исследований.

Б.14.2 Контроль за работой скважин через стационарный блок замера.

Б.14.3 Контроль за проведением работ по замене штуцеров на скважинах с содержанием в продукции сероводорода.

Б.14.4 Контроль за проверкой срабатывания клапанов-отсекателей (глубинных и поверхностных), исправности работы станций управления клапанами-отсекателями.

Б.14.5 Контроль за проверкой срабатывания предохранительных клапанов в обвязке скважин и на технологическом оборудовании.

Б.14.6 Контроль за проверкой работы систем орошения скважин.

Б.14.7 Контроль за проверкой работы стационарной систем газовой сигнализации согласно графику ППР.

Б.14.8 Контроль за проверкой, при вводе в эксплуатацию, герметичности фланцевых соединений в обвязке скважин.

Б.14.9 Контроль за проведением работ по наружному осмотру (инспекции) оборудования ФА.

Б.14.10 Контроль за проведением работ по техническому обслуживанию оборудования ФА.

### **Б.15 Перечень функций оперативного работника и специалиста по профилактике**

## **военизированной части по предупреждению возникновения и по ликвидации открытых газовых и нефтяных фонтанов на стадии подготовки, хранения и отгрузки продукции на морских объектах**

Б.15.1 Участие в комплексных проверках систем подготовки, хранения и отгрузки (транспортировки) продукции.

Б.15.2 Контроль при проведении работ по вводу/выводу в/из работы технологического оборудования (трубопроводов).

Б.15.3 Проверка герметичности фланцевых соединений после проведения ремонтно-восстановительных и газоопасных работ.

Б.15.4 Проведение контроля воздуха рабочей зоны при проведении работ, связанных с разгерметизацией технологического оборудования.

Б.15.5 Участие в опрессовках, проверках на прочность и плотность технологических трубопроводов и сосудов.

### Приложение В (обязательное)

## **Документированное обеспечение профилактической работы по пожарной безопасности**

### **В.1 Рекомендуемый перечень документов, хранящихся в контрольно-наблюдательном деле на объекте защиты**

В.1.1 В КНД по каждому обслуживаемому объекту защиты ДОиО, в том числе по объектам незавершенного строительства, рекомендуется иметь следующие документы или их копии:

- сведения о руководстве объекта защиты;
- оперативно-тактическая характеристика объекта защиты, сведения о его противопожарном состоянии и источниках повышенной опасности;
- сведения об имеющихся установках и системах предотвращения пожара и противопожарной защиты;
- сведения о первичных средствах пожаротушения;
- сведения об источниках наружного и внутреннего противопожарного водоснабжения.
- выдержки из проектной документации, в том числе сведения об изменениях в проекте (ТУ, СТУ, пояснительная записка, генплан территории, основные архитектурно-строительные чертежи (поэтажные схемы, разрезы и пр.), декларация пожарной безопасности (выписка из декларации пожарной безопасности на конкретный объект защиты), расчеты пожарного риска и пр.);
- переписка по вопросам пожарной безопасности объекта защиты;
- предложения и информация по результатам пожарно-профилактических обследований и проверок объектов защиты по 9.1.6.2;
- сведения о сторонних организациях, осуществляющих деятельность на объекте защиты;
- иные документы по обеспечению пожарной безопасности объекта защиты.

В.1.2 Хранение копий документов по В.1.1 (приложение В) допускается в электронном виде.

### **В.2 Перечень пунктов для проверки соблюдения противопожарного режима в ходе повседневной пожарно-профилактической работы**

В.2.1 Наблюдение за противопожарным состоянием объектов защиты.

В.2.2 Содержание зданий и сооружений.

В.2.3 Содержание и состояние систем противопожарной защиты.

В.2.4 Наличие и состояние первичных средств пожаротушения.

В.2.5 Состояние источников наружного и внутреннего противопожарного водоснабжения.

В.2.6 Содержание инженерных систем зданий и сооружений.

В.2.7 Подготовка мест проведения огневых и других пожароопасных работ и соблюдение мер пожарной безопасности в процессе их выполнения.

В.2.8 Соблюдение графиков и регламентов проведения работ по ТОиР систем противопожарной защиты, первичных средств пожаротушения, заполнений проемов в противопожарных преградах.

В.2.9 Знание персоналом инструкций о мерах пожарной безопасности, в т.ч. действий при пожаре.

**В.3 Форма титульного листа журнала осмотра взрывопожароопасных помещений перед их закрытием по окончании работы**

(наименование подразделения ПО (ВПО, ПСС(Ф)))

**Журнал учета  
осмотра взрывопожароопасных помещений перед их закрытием  
по окончании работы**

НАЧАТ: \_\_\_\_\_

ОКОНЧЕН: \_\_\_\_\_

**В.4 Форма второй и последующих страниц журнала осмотра взрывопожароопасных помещений перед их закрытием по окончании работы**

N п/п	Наименование объекта защиты	Дата и время осмотра	Результаты осмотра	ФИО проводивших осмотр	Подпись проводивших осмотр	Примечание
1	2	3	4	5	6	7



В.5.10 Проверка соблюдения лицензионных условий в области пожарной безопасности.

В.5.11 Организация обучения работников ДОиО мерам пожарной безопасности.

В.5.12 Проверка состояния пожарной техники, средств пожаротушения, пожарно-технического вооружения, используемых в весенне-летний пожароопасный и осенне-зимний периоды.

**В.6 Порядок участия подразделения пожарной охраны (ведомственной пожарной охраны, пожарно-спасательной(-го) службы (формирования)) или структурного подразделения дочернего общества, организации или филиала ПАО "Газпром" по пожарной безопасности в проектно-изыскательских работах на охраняемых и обслуживаемых объектах**

В.6.1 ЗП, ТТ, СТУ, проектная и рабочая документация на строительство, ремонт, реконструкцию, расширение и техническое перевооружение объектов защиты ДОиО подлежат обязательной проверке на соответствие требованиям пожарной безопасности.

В.6.2 ЗП, ТТ, СТУ, проектная и рабочая документация направляются на рассмотрение в подразделение ПО (ВПО, ПСС(Ф)) или структурное подразделение ДОиО по пожарной безопасности.

В.6.3 По нарушениям, выявленным в ходе рассмотрения ЗП, ТТ, СТУ, проектной и рабочей документации, заказчику направляют соответствующую информацию, а при их отсутствии - подтверждение соответствия рассмотренной проектно-сметной документации требованиям пожарной безопасности.

**В.7 Перечень данных для анализа системы обеспечения пожарной безопасности и противопожарного состояния объектов защиты дочернего общества, организации или филиала ПАО "Газпром"**

В.7.1 Ход реализации и степень выполнения запланированных организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности и мероприятий по устранению нарушений требований пожарной безопасности.

В.7.2 Результаты пожарно-профилактической работы.

В.7.3 Соблюдение установленного противопожарного режима.

В.7.4 Техническое состояние и работоспособность систем и установок противопожарной защиты, правильность их эксплуатации.

В.7.5 Качество подготовки и обучения мерам пожарной безопасности работников объектов защиты ДОиО.

В.7.6 Причины и условия возникновения пожаров и иных происшествий с ними связанных, нарушений требований пожарной безопасности.

**В.8 Перечень мероприятий, выполняемых руководителями подразделений пожарной охраны (ведомственной пожарной охраны, пожарно-спасательной(-го) службы (формирования)) или структурных подразделений дочернего общества, организации или филиала ПАО "Газпром" по пожарной безопасности**

В.8.1 Контроль за ведением КНД на объектах защиты ДОиО.

В.8.2 Учет и расследование пожаров и иных происшествий, связанных с пожарами.

В.8.3 Контроль за противопожарным состоянием строящихся, реконструируемых, ремонтируемых, технически перевооружаемых объектов защиты ДОиО.

В.8.4 Контроль за системами противопожарной защиты.

В.8.5 Контроль за работой специалистов по пожарной профилактике подразделения ПО (ВПО,

ПСС(Ф)) или структурных подразделений ДОиО по пожарной безопасности.

V.8.6 Подготовка материалов и сведений о функционировании системы обеспечения пожарной безопасности на объектах защиты ДОиО.

### **V.9 Функции структурного подразделения дочернего общества, организации или филиала ПАО "Газпром" по пожарной безопасности**

V.9.1 Контроль и анализ пожарно-профилактической работы подразделений ПО (ВПО, ПСС(Ф)) и подготовка предложений по ее совершенствованию.

V.9.2 Участие в разработке и согласовании инструкций о мерах пожарной безопасности и организационно-распорядительных документов по пожарной безопасности объектов защиты ДОиО и при необходимости организация их согласования с органами управления или подразделениями МЧС России.

V.9.3 Организация разработки дислокации объектов защиты ДОиО.

V.9.4 Участие в работе групп ДОиО по анализу коренных причин пожаров и иных происшествий, связанных с пожарами.

V.9.5 Учет, изучение и анализ пожаров, разработка мероприятий по их предотвращению.

V.9.6 Взаимодействие с органами государственного контроля (надзора) по вопросам пожарной безопасности объектов защиты ДОиО.

V.9.7 Участие в разработке мероприятий по устранению нарушений требований пожарной безопасности, целевых программ обеспечения пожарной безопасности и осуществление контроля за их выполнением.

V.9.8 Организация рассмотрения поступающей в ДОиО предпроектной и проектной документации на строительство, капитальный ремонт, реконструкцию, расширение и техническое перевооружение объектов защиты ДОиО (проводит исследование (анализ) организационных и технических решений по обеспечению пожарной безопасности) и осуществлению контроля за соблюдением проектных решений по пожарной безопасности на объектах защиты ДОиО.

V.9.9 Участие в работе комиссий по приемке законченных строительством, реконструкцией, расширением, техническим перевооружением, капитальным ремонтом объектов защиты ДОиО.

V.9.10 Участие в комиссиях при проведении испытаний и приемке в эксплуатацию систем предотвращения пожара и противопожарной защиты объектов защиты ДОиО (например, систем пожарной сигнализации, пожаротушения, противодымной защиты, оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре).

V.9.11 Участие в работе постоянно действующей комиссии административно-производственного контроля за выполнением требований производственной безопасности ДОиО.

### **V.10 Функции, выполняемые подразделениями пожарной охраны (ведомственной пожарной охраны, пожарно-спасательной(-го) службы (формирования)) дочернего общества, организации или филиала ПАО "Газпром" по пожарно-профилактической работе**

V.10.1 Участие в разработке и согласовании инструкций и других организационно-распорядительных документов по пожарной безопасности объектов защиты ДОиО.

V.10.2 Проведение пожарно-профилактических обследований и повседневной профилактической работы на объектах защиты ДОиО.

V.10.3 Участие в обучении работников объектов защиты ДОиО, участников и членов ДПО (ДПД, ДПК) и ДПФ мерам пожарной безопасности и действиям при пожаре, осуществлению противопожарной пропаганды.

В.10.4 Участие в работе комиссий по проверке работоспособности систем противопожарной защиты в соответствии с графиками ДОиО.

В.10.5 Взаимодействие со структурными подразделениями ДОиО по вопросам пожарной безопасности.

В.10.6 Проведение анализа функционирования системы обеспечения пожарной безопасности ДОиО и противопожарного состояния объектов защиты ДОиО.

В.10.7 Разработка, участие в реализации и контроль исполнения организационно-технических мероприятий по обеспечению пожарной безопасности.

В.10.8 Участие в работе постоянно действующей комиссии административно-производственного контроля за выполнением требований производственной безопасности ДОиО.

В.10.9 Консультации работников ДОиО по вопросам пожарной безопасности.

В.10.10 Выдача работникам ДОиО, в установленном порядке назначенным ответственными за обеспечение пожарной безопасности объектов защиты ДОиО или руководителям структурных подразделений ДОиО, а также арендаторам, если это предусмотрено договором, и подрядным организациям, осуществляющим деятельность на объекте защиты ДОиО, предложений по пожарной безопасности по 9.1.6.2.

В.10.11 Выдача работникам ДОиО, в установленном порядке назначенным ответственными за обеспечение пожарной безопасности объектов защиты ДОиО, или руководителям структурных подразделений ДОиО, а также арендаторам, если это предусмотрено договором, и подрядным организациям, осуществляющим деятельность на объекте защиты ДОиО, уведомлений о приостановке работы объекта защиты ДОиО или отдельного вида работ по 9.1.6.9 при нарушении требований пожарной безопасности, создающих угрозу возникновения пожара и безопасности людей.

В.10.12 Участие в разработке мероприятий по устранению нарушений требований пожарной безопасности.

В.10.13 Осуществление контроля за соблюдением требований пожарной безопасности, а также требований локальных нормативных актов и внутренних документов ДОиО по пожарной безопасности.

В.10.14 Информирование руководителей структурных подразделений ДОиО, а также арендаторов, если это предусмотрено договором, и подрядных организаций, осуществляющих деятельность на объекте защиты ДОиО о нарушениях их работниками требований пожарной безопасности с предложениями о привлечении нарушителей к дисциплинарной ответственности.

В.10.15 Осуществление контроля за выполнением противопожарных мероприятий при подготовке, проведении и окончании огневых и иных пожароопасных работ.

В.10.16 Осуществление учета, изучения и анализа пожаров, разработка мероприятий по их предотвращению.

## Библиография

- [1] Перечень организаций, на которые распространяется ЕСУПБ в ПАО "Газпром" (утвержден распоряжением ПАО "Газпром" от 15.04.2020 N 129)
- [2] Положение о лицензировании деятельности по тушению пожаров в населенных пунктах, на производственных объектах и объектах инфраструктуры (утверждено постановлением Правительства Российской Федерации от 28.07.2020 N 1131)

- [3] Федеральный закон от 22.08.1995 N 151-ФЗ "Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей"
- [4] Федеральный закон от 21.07.1997 N 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов"
- [5] Федеральный закон от 22.07.2008 N 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности"
- [6] Федеральный закон от 21.12.1994 N 69-ФЗ "О пожарной безопасности"
- [7] Закон Российской Федерации от 21.02.1992 N 2395-1 "О недрах"
- [8] Стандарт Международной организации по стандартизации ISO 45001:2018<sup>1)</sup> Системы менеджмента безопасности труда и охраны здоровья. Требования и руководство по применению (Occupational health and safety management systems. Requirement and guidance)

<sup>1)</sup>Официальный текст стандарта находится во ФГУП "Стандартинформ".

- [9] Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО "Газпром" (утверждена решением Совета директоров ПАО "Газпром" от 25.12.2018 N 3195)
- [10] Положение по организации и осуществлению административно-производственного контроля за соблюдением требований производственной безопасности в ПАО "Газпром", его дочерних обществах и организациях (утверждено приказом ПАО "Газпром" от 10.03.2020 N 120)
- [11] Руководящий документ Госгортехнадзора России РД 08-254-98 Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности

## Региональное приложение 1

### Положения настоящего стандарта, содержащие особенности применения на территории Республики Беларусь

Структурный элемент настоящего стандарта	Положение настоящего стандарта для применения на территории Республики Беларусь
3.1.1	<b>аварийно-спасательная служба:</b> Организация, созданная для предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций и оснащенная аварийно-спасательными средствами.  [Закон [1], статья 1]
3.1.2	<b>аварийно-спасательное формирование:</b> 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.

3.1.3	<b>аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров:</b> Действия, направленные на поиск и спасение людей, материальных и культурных ценностей, защиту природной среды при тушении пожаров на объектах и территориях, за исключением пожаров в горных выработках на объектах ведения горных работ.
3.1.6	<b>авария:</b> Разрушение опасных производственных объектов и (или) потенциально опасных объектов, в том числе эксплуатируемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ.  [Закон [2], статья 1]
3.1.7	<b>взрыв:</b> Быстрое химическое превращение среды, сопровождающееся выделением энергии и образованием сжатых газов.
3.1.11	<b>газоспасательные работы:</b> Действия, направленные на спасение людей, материальных и культурных ценностей, защиту природной среды, локализацию аварий и подавление или доведение до минимально возможного уровня воздействия последствий аварий в зоне с превышением предельно допустимых концентраций токсичных, и (или) пожароопасных, и (или) взрывоопасных веществ. К газоспасательным работам не относятся работы, отнесенные к аварийно-спасательным работам, связанным с тушением пожаров, и горноспасательным работам.
3.1.14	<b>инцидент:</b> Отказ в работе или повреждение потенциально опасных объектов, эксплуатируемых на опасном производственном объекте, технических устройств, эксплуатируемых на потенциально опасном объекте, разрушение технических устройств, эксплуатируемых на потенциально опасном объекте, отклонение от параметров, обеспечивающих безопасность ведения технологического процесса, не приводящие к аварии.  [Закон [2], статья 1]
3.1.20	<b>обучение мерам пожарной безопасности:</b> Организованный процесс по формированию знаний, умений, навыков граждан в области обеспечения пожарной безопасности в системе общего, профессионального и дополнительного образования, в процессе трудовой и служебной деятельности, а также в повседневной жизни.
3.1.21	<b>объект защиты:</b> Продукция, в том числе имущество граждан или юридических лиц, государственное или муниципальное имущество (включая объекты, расположенные на территориях поселений, а также здания, сооружения, транспортные средства, технологические установки, оборудование, агрегаты, изделия и иное имущество), к которой установлены или должны быть установлены требования пожарной безопасности для предотвращения пожара и защиты людей при пожаре.
3.1.22	<b>опасный производственный объект:</b> Объект, указанный в перечне опасных производственных объектов согласно приложению 1.  [Закон [2], статья 1]
3.1.29	<b>пожар:</b> Неконтролируемое горение вне специального очага, причиняющее вред жизни, здоровью человека, имуществу и окружающей среде.  [ТР 2009/013/ВУ [3], статья 2]
3.1.30	<b>пожарная охрана:</b> Совокупность созданных в установленном порядке органов управления, подразделений и организаций, предназначенных для организации профилактики пожаров, их тушения и проведения возложенных на них аварийно-спасательных работ.

3.1.35	<b>противофонтанные работы:</b> Действия, направленные на спасение людей, материальных и культурных ценностей, защиту природной среды, предупреждение и ликвидацию газонефтеводопроявлений, неуправляемого истечения пластовых флюидов (открытых фонтанов) и грифонообразования на объектах, предназначенных для осуществления деятельности в области геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, а также для переработки (производства), транспортировки, хранения, реализации углеводородного сырья и произведенной из него продукции.
3.1.38	<b>профилактика пожаров:</b> Деятельность, направленная на предотвращение возникновения, ограничение развития и обеспечение тушения пожара, защиту людей и материальных ценностей от воздействия его опасных факторов.  [СТБ 11.0.02-95 [4], пункт 49]
3.1.41	<b>промышленная безопасность опасных производственных объектов:</b> Состояние защищенности жизненно важных интересов личности и общества от аварий на опасных производственных объектах и последствий указанных аварий.  [Постановление [5], статья 1]
3.1.42	<b>система обеспечения пожарной безопасности:</b> Совокупность сил и средств, а также мер правового, организационного, экономического, социального и научно-технического характера, направленных на предотвращение возникновения пожаров и борьбу с ними, обеспечивающая защиту жизни и здоровья людей, национального достояния и экономики Республики Беларусь от пожаров.  [Положение [6], глава 1]
3.1.43	<b>спасатель:</b> Гражданин, подготовленный и аттестованный на проведение аварийно-спасательных работ.  [Закон [1], статья 1]
3.1.44	<b>специалист по профилактике профессиональной противофонтанной безопасности службы (формирования) (профилактический работник ВЧ ППФС):</b> Работник профессиональной противофонтанной безопасности службы (формирования), профессиональная квалификация которого соответствует требованиям квалификационных справочников.
3.1.45	<b>специалист по профилактике профессиональной газоспасательной службы (формирования) (профилактический работник ПГСФ):</b> Работник профессиональной газоспасательной службы (формирования), профессиональная квалификация которого соответствует требованиям квалификационных справочников.
3.1.46	<b>специалист по пожарной профилактике (профилактический работник подразделения ПО):</b> Работник подразделения пожарной охраны или структурного подразделения ДОиО, профессиональная квалификация которого соответствует требованиям квалификационных справочников.
5.1	Обязанность организаций, эксплуатирующих ОПО, планировать и осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО и заключать договоры на обслуживание или создание собственных, ПАСС (ПАСФ) установлена в соответствии с Законом [1], Постановлением [7].
5.2	Недропользователи, ведущие буровые работы при разведке и разработке нефтяных и газовых месторождений, должны обслуживаться профессиональными службами по предупреждению и ликвидации открытых нефтяных и газовых фонтанов на основе договоров, заключаемых недропользователями с ними, в соответствии с Законом [2], Правилами [8].
5.3	Руководители объектов должны обеспечивать взаимодействие с подразделениями пожарных аварийно-спасательных частей (ПАСЧ) МЧС Республики Беларусь в соответствии с Постановлением [7].

6.4	На стадии "действие" по 6.2 осуществляют профилактическую деятельность в соответствии с документами системы стандартизации ПАО "Газпром", Законом [9], Постановлением [10] по 7.1, 8.1.
7.4	Положения не применяются
7.5	Положения не применяются
8.4	Положения не применяются
8.5	Положения не применяются
8.6	Положения не применяются
9	Деятельность подразделений пожарной охраны, ведомственной пожарной охраны, пожарно-спасательных служб (формирований) на территории Республики Беларусь осуществляется в соответствии с Постановлением [7].
11.2	Руководители и специалисты, осуществляющие профилактическую работу по ПФБ, газовой и пожарной безопасности, несут ответственность за неисполнение возложенных на них обязанностей в порядке, установленном действующим законодательством Республики Беларусь и должностными инструкциями.

### Библиография регионального приложения 1

- [1] Закон Республики Беларусь от 22.06.2001 N 39-З "Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателя"
- [2] Закон Республики Беларусь от 05.01.2016 N 354-З "О промышленной безопасности"
- [3] Технический регламент Республики Беларусь TR 2009/013/ВУ Здания и сооружения, строительные материалы и изделия. Безопасность
- [4] Государственный стандарт Республики Беларусь СТБ 11.0.02-95 Система стандартов пожарной безопасности. Пожарная безопасность. Общие термины и определения
- [5] Постановление Межпарламентской Ассамблеи государств - участников Содружества Независимых Государств N 43-10 "О рекомендациях "Основные термины и понятия в экологической сфере" (принято в г.Санкт-Петербурге 27.11.2015)
- [6] Положение о системе обеспечения пожарной безопасности в Вооруженных Силах Республики Беларусь (утверждено приказом Министерства обороны Республики Беларусь от 14.05.2007 N 22)
- [7] Постановление Совета Министров Республики Беларусь от 08.02.2002 N 182 "Об утверждении перечня организаций, которые в обязательном порядке создают аварийно-спасательные службы"
- [8] Правила по обеспечению промышленной безопасности при добыче нефти и газа (утверждены постановлением Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Беларусь от 22.11.2013 N 55)
- [9] Закон Республики Беларусь от 15.06.1993 N 2403-XII "О пожарной безопасности"
- [10] Постановление Совета Министров Республики Беларусь от 29.02.2016 N 163 "О повышении эффективности контроля за выполнением законодательства о пожарной безопасности"
- [11] Кодекс Республики Беларусь от 21.04.2003 N 194-З "Кодекс Республики Беларусь об административных правонарушениях"

Примечание - При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие

ссылочных документов, приведенных в элементе "Библиография регионального приложения", на территории Республики Беларусь по соответствующим официальным информационным указателям. Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящим стандартом следует руководствоваться замененным (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

## Региональное приложение 2

### Положения настоящего стандарта, содержащие особенности применения на территории Кыргызской Республики

Структурный элемент настоящего стандарта	Положение настоящего стандарта для применения на территории Кыргызской Республики
3.1.1	<b>аварийно-спасательная служба:</b> Совокупность сил и средств, предназначенных для решения конкретных задач по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций, функционально объединенных в единую систему, основу которой составляют аварийно-спасательные формирования. [Закон [1], статья 1]
3.1.2	<b>аварийно-спасательное формирование:</b> Самостоятельная или входящая в состав аварийно-спасательной службы структура, предназначенная для проведения аварийно-спасательных работ, основу которой составляют подразделения спасателей, аттестованные и оснащенные специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментами, материалами. [Закон [1], статья 1]
3.1.3	<b>аварийно-спасательные работы, связанные с тушением пожаров:</b> Действия, направленные на поиск и спасение людей, материальных и культурных ценностей, защиту природной среды при тушении пожаров на объектах и территориях, за исключением пожаров в горных выработках на объектах ведения горных работ.
3.1.6	<b>авария:</b> Разрушение сооружений и (или) технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, неконтролируемые взрыв и (или) выброс опасных веществ. [Закон [2], статья 2]
3.1.7	<b>взрыв:</b> Быстрое химическое превращение среды, сопровождающееся выделением энергии и образованием сжатых газов. [Закон [3], статья 2]
3.1.11	<b>газоспасательные работы:</b> Действия, направленные на спасение людей, материальных и культурных ценностей, защиту природной среды, локализацию аварий и подавление или доведение до минимально возможного уровня воздействия последствий аварий в зоне с превышением предельно допустимых концентраций токсичных, и (или) пожароопасных, и (или) взрывоопасных веществ. К газоспасательным работам не относятся работы, отнесенные к аварийно-спасательным работам, связанным с тушением пожаров, и горноспасательным работам.

3.1.14	<p><b>инцидент:</b> Отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса, нарушение положений настоящего Закона, других нормативно-правовых актов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте.</p> <p>[Закон [2], статья 2]</p>
3.1.20	<p><b>обучение мерам пожарной безопасности:</b> Организованный процесс по формированию знаний, умений, навыков граждан в области обеспечения пожарной безопасности в системе общего, профессионального и дополнительного образования, в процессе трудовой и служебной деятельности, а также в повседневной жизни.</p>
3.1.21	<p><b>объект защиты:</b> Имущество физических или юридических лиц, государственное или муниципальное имущество (включая территорию, здания, сооружения, транспортные средства, технологические установки, оборудование, агрегаты, изделия и иное имущество), для которых установлены или должны быть установлены требования пожарной безопасности.</p> <p>[Закон [3], статья 2]</p>
3.1.22	<p><b>опасный производственный объект:</b> Производственный объект (предприятие, цех, участок, площадка, а также иной объект повышенной опасности), представляющий потенциальную опасность для жизни и здоровья людей, их имущества, природной среды, которая может реализоваться в случае аварии.</p> <p>[Закон [2], статья 2]</p>
3.1.29	<p><b>пожар:</b> Неконтролируемое горение, причиняющее материальный ущерб, вред жизни и здоровью граждан, интересам общества и государства.</p> <p>[Закон [3], статья 2]</p>
3.1.30	<p><b>пожарная охрана:</b> Совокупность созданных в установленном порядке органов управления, подразделений и организаций, предназначенных для организации профилактики пожаров, их тушения и проведения возложенных на них аварийно-спасательных работ.</p>
3.1.35	<p><b>противофонтанные работы:</b> Действия, направленные на спасение людей, материальных и культурных ценностей, защиту природной среды, предупреждение и ликвидацию газонефтеводопроявлений, неуправляемого истечения пластовых флюидов (открытых фонтанов) и грифонообразования на объектах, предназначенных для осуществления деятельности в области геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, а также для переработки (производства), транспортировки, хранения, реализации углеводородного сырья и произведенной из него продукции.</p>
3.1.38	<p><b>система предотвращения пожара:</b> Комплекс организационных мероприятий и технических средств, исключающих возможность возникновения пожара на объекте защиты.</p> <p>[Закон [3], статья 2]</p>
3.1.41	<p><b>промышленная безопасность опасных производственных объектов (далее - промышленная безопасность):</b> Состояние защищенности жизненно важных интересов личности и общества от аварий на опасных производственных объектах и последствий указанных аварий.</p> <p>[Закон [2], статья 2]</p>
3.1.42	<p><b>система обеспечения пожарной безопасности:</b> Совокупность сил и средств, а также мер правового, организационного, экономического, социального и научно-технического характера, направленных на профилактику пожаров, их тушение и проведение аварийно-спасательных работ.</p>

3.1.43	<b>спасатель:</b> Гражданин, специально подготовленный и аттестованный на проведение аварийно-спасательных работ.  [Закон [1], статья 1]
3.1.44	<b>специалист по профилактике профессиональной противоданной безопасности службы (формирования) (профилактический работник ВЧ ППФС):</b> Работник профессиональной противоданной безопасности службы (формирования), профессиональная квалификация которого соответствует требованиям квалификационных справочников.
3.1.45	<b>специалист по профилактике профессиональной газоспасательной службы (формирования) (профилактический работник ПГСФ):</b> Работник профессиональной газоспасательной службы (формирования), профессиональная квалификация которого соответствует требованиям квалификационных справочников.
3.1.46	<b>специалист по пожарной профилактике (профилактический работник подразделения ПО):</b> Работник подразделения пожарной охраны или структурного подразделения ДОиО, профессиональная квалификация которого соответствует требованиям квалификационных справочников.
5.1	Обязанность организаций, эксплуатирующих ОПО, планировать и осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО, заключать договоры на обслуживание с ПАСС(Ф) или создавать собственные ПАСС(Ф), установлена в соответствии с Законом [2].
5.2	Недропользователи, ведущие буровые работы при разведке и разработке нефтяных и газовых месторождений, освоении, исследовании, испытании, эксплуатации, ремонте, реконструкции, техническом перевооружении, консервации, выводе из бездействующего фонда и ликвидации скважин должны обслуживаться профессиональными службами по предупреждению и ликвидации открытых нефтяных и газовых фонтанов на основе договоров, заключаемых недропользователями с ними, в соответствии с Законом [4].
5.3	Руководители ДОиО должны обеспечивать создание и содержание подразделений ПО на объектах в соответствии с Постановлением [5].  Подразделения ПО и здания пожарных депо (пожарных постов) должны размещаться на производственных объектах, соответствующих установленным критериям, в соответствии с Законом [2].  Профилактика пожаров является составной частью системы обеспечения пожарной безопасности и одной из функций подразделений ПО в соответствии с Законом [6].
6.4	На стадии "действие" по 6.2 осуществляют профилактическую работу по ПФБ, газовой и пожарной безопасности в соответствии с Законами [1], [2], [3], по 7.1, 8.1, 9.1.
9.1.3.1	В ходе плановых пожарно-профилактических обследований осуществляют оценку соответствия объектов защиты ДОиО требованиям нормативных правовых актов Кыргызской Республики в соответствии с Законами [3], [6], нормативных документов по пожарной безопасности, национальных и международных стандартов, документов системы стандартизации ПАО "Газпром", проектной документацией, инструкциям заводов-изготовителей, а также выявление нарушений требований пожарной безопасности и контроль в соответствии с В.5 (приложение В).
11.2	Руководители и специалисты, осуществляющие профилактическую работу по ПФБ, газовой и пожарной безопасности, несут ответственность за неисполнение возложенных на них обязанностей в порядке, установленном действующим законодательством Кыргызской Республики и должностными инструкциями.

## Библиография регионального приложения 2

- [1] Закон Кыргызской Республики от 21.01.2000 N 35 "Об аварийно-спасательных службах и статусе спасателей"
- [2] Закон Кыргызской Республики от 02.08.2016 N 160 "О промышленной безопасности опасных производственных объектов"
- [3] Закон Кыргызской Республики от 26.07.2011 N 142 "Технический регламент "О пожарной безопасности"
- [4] Закон Кыргызской Республики от 19.05.2018 N 49 "О недрах"
- [5] Постановление Правительства Кыргызской Республики от 22.08.2018 N 381 "Об утверждении Правил пожарной безопасности в Кыргызской Республике"
- [6] Закон Кыргызской Республики от 28.04.2016 N 78 "Об обеспечении пожарной безопасности"

Примечание - При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных документов, приведенных в элементе "Библиография регионального приложения", на территории Кыргызской Республики по соответствующим официальным информационным указателям. Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящим стандартом следует руководствоваться замененным (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

### Региональное приложение 3

#### Положения настоящего стандарта, содержащие особенности применения на территории Республики Армения

Структурный элемент настоящего стандарта	Положение настоящего стандарта для применения на территории Республики Армения
3.1.1	<b>спасательная служба:</b> Профессиональная деятельность лица, назначенного на должность спасателя в системе государственного уполномоченного органа управления в области защиты населения в чрезвычайных ситуациях и гражданской обороны. [Закон [1], статья 1]
3.1.2	<b>спасательные формирования:</b> Подразделения постоянной готовности, созданные в целях проведения спасательных и неотложных аварийно-восстановительных работ в составе органов государственного управления, муниципалитетов и организаций, а также организации, имеющие статус юридического лица, укомплектованные спасателями, лицами, обеспечивающими деятельность спасателей, и спасательными средствами. [Закон [1], статья 1]
3.1.3	<b>аварийно-спасательные работы, связанные с пожаротушением (тушением пожара):</b> Боевые действия пожарной охраны по спасению людей, имущества, оказанию первой врачебной помощи пострадавшим при пожаре. [Закон [2], статья 3]

3.1.6	<b>техногенная авария:</b> Разрушение технологического оборудования, зданий, сооружений, применяемых в производстве, неконтролируемые взрыв и пожар, выбросы опасных, вредных веществ, вследствие которых причинен вред здоровью людей, окружающей среде, повреждены или уничтожены материальные средства.  [Закон [3], статья 4]
3.1.7	<b>взрыв:</b> Быстрое химическое превращение среды, сопровождающееся выделением энергии и образованием сжатых газов.
3.1.11	<b>газоспасательные работы:</b> Действия, направленные на спасение людей, материальных и культурных ценностей, защиту природной среды, локализацию аварий и подавление или доведение до минимально возможного уровня воздействия последствий аварий в зоне с превышением предельно допустимых концентраций токсичных, и (или) пожароопасных, и (или) взрывоопасных веществ. К газоспасательным работам не относятся работы, отнесенные к аварийно-спасательным работам, связанным с тушением пожаров, и горноспасательным работам.
3.1.14	<b>инцидент:</b> Отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса.
3.1.20	<b>обучение мерам пожарной безопасности:</b> Организованный процесс по формированию знаний, умений, навыков граждан в области обеспечения пожарной безопасности в системе общего, профессионального и дополнительного образования, в процессе трудовой и служебной деятельности, а также в повседневной жизни.
3.1.21	<b>объект защиты:</b> Продукция, в том числе имущество граждан или юридических лиц, государственное или муниципальное имущество (включая объекты, расположенные на территориях поселений, а также здания, сооружения, транспортные средства, технологические установки, оборудование, агрегаты, изделия и иное имущество), к которой установлены или должны быть установлены требования пожарной безопасности для предотвращения пожара и защиты людей при пожаре.
3.1.22	<b>опасный производственный объект:</b> Предприятия или их цехи, участки, площадки, а также иные производственные объекты в соответствии с Законом (статья 6) [3].
3.1.29	<b>пожар:</b> Неконтролируемое горение, причиняющее моральный, физический, имущественный вред личности, интересам общества и государства, подвергающее опасности здоровье и жизнь человека.  [Закон [2], статья 3]
3.1.30	<b>пожарная охрана:</b> Совокупность созданных в установленном порядке сил и средств органов государственного управления и местного самоуправления, организаций, в том числе противопожарных средств, в целях предупреждения пожаров, их тушения, а также проведения связанных с ними аварийно-спасательных работ.  [Закон [2], статья 3]
3.1.35	<b>противофонтанные работы:</b> Действия, направленные на спасение людей, материальных и культурных ценностей, защиту природной среды, предупреждение и ликвидацию газонефтеводопроявлений, неуправляемого истечения пластовых флюидов (открытых фонтанов) и грифонообразования на объектах, предназначенных для осуществления деятельности в области геологического изучения, разведки и добычи углеводородного сырья, а также для переработки (производства), транспортировки, хранения, реализации углеводородного сырья и произведенной из него продукции.

3.1.38	<b>профилактика пожаров:</b> Совокупность превентивных мер, направленных на исключение возможности возникновения пожаров и ограничение их последствий.
3.1.41	<b>промышленная безопасность опасных производственных объектов (далее - промышленная безопасность, безопасность опасных производственных объектов):</b> Состояние защищенности жизненно важных интересов личности и общества от аварий на опасных производственных объектах и последствий указанных аварий.
3.1.42	<b>система обеспечения пожарной безопасности:</b> Совокупность сил и средств, а также правовых, организационных, экономических, социальных и научно-технических мер, предусмотренных для борьбы с пожарами.  [Закон [2], статья 3]
3.1.43	<b>спасатель:</b> Физическое лицо, подготовленное для проведения спасательных работ и аттестованное в порядке, установленном законодательством Республики Армения.  [Закон [2], статья 1]
3.1.44	<b>специалист по профилактике профессиональной противодиванной безопасности службы (формирования) (профилактический работник ВЧ ППФС):</b> Работник профессиональной противодиванной безопасности службы (формирования), профессиональная квалификация которого соответствует требованиям квалификационных справочников.
3.1.45	<b>специалист по профилактике профессиональной газоспасательной службы (формирования) (профилактический работник ПГСФ):</b> Работник профессиональной газоспасательной службы (формирования), профессиональная квалификация которого соответствует требованиям квалификационных справочников.
3.1.46	<b>специалист по пожарной профилактике (профилактический работник подразделения ПО):</b> Работник подразделения пожарной охраны или структурного подразделения ДОиО, профессиональная квалификация которого соответствует требованиям квалификационных справочников.
5.1	Обязанность организаций, эксплуатирующих ОПО, планировать и осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на ОПО, заключать договоры на обслуживание с ПАСС(Ф) или создавать собственные ПАСС(Ф), установлена в соответствии с Законом [3].
5.2	Недропользователи, ведущие буровые работы при разведке и разработке нефтяных и газовых месторождений, освоении, исследовании, испытании, эксплуатации, ремонте, реконструкции, техническом перевооружении, консервации, выводе из бездействующего фонда и ликвидации скважин должны обслуживаться профессиональными службами по предупреждению и ликвидации открытых нефтяных и газовых фонтанов на основе договоров, заключаемых недропользователями с ними, в соответствии с Кодексом [4].
5.3	Руководители ДОиО должны обеспечивать создание и содержание подразделений ПО на объектах в соответствии с Законом [2].  Подразделения ПО и здания пожарных депо (пожарных постов) должны размещаться на производственных объектах, соответствующих установленным критериям, в соответствии с Законом [3].  Профилактика пожаров является составной частью системы обеспечения пожарной безопасности и одной из функций подразделений ПО в соответствии с Законом [2].
6.4	На стадии "действие" по 6.2 осуществляют профилактическую работу по ПФБ, газовой и пожарной безопасности в соответствии с Законами [1], [2] [3], по 7.1, 8.1, 9.1.

11.2	Руководители и специалисты, осуществляющие профилактическую работу по ПФБ, газовой и пожарной безопасности, несут ответственность за неисполнение возложенных на них обязанностей в порядке, установленном действующим законодательством Республики Армения и должностными инструкциями.
------	--

### Библиография регионального приложения 3

- [1] Закон Республики Армения от 19.06.2004 N ЗР-85 "О спасательных силах и статусе спасателя"
- [2] Закон Республики Армения от 15.01.2010 N ЗР-176 "О пожарной безопасности"
- [3] Закон Республики Армения от 19.11.2005 N ЗР-204 "О государственном регулировании обеспечения технической безопасности"
- [4] Кодекс Республики Армения от 17.12.2011 N ЗР-280 "О недрах"

Примечание - При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных документов, приведенных в элементе "Библиография регионального приложения", на территории Республики Армения по соответствующим официальным информационным указателям. Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящим стандартом следует руководствоваться замененным (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

---

Код ОКС 13.200

Ключевые слова: профилактические работы, аварийно-спасательная служба, подразделение пожарной охраны

---

Электронный текст документа подготовлен АО "Кодекс" и сверен по: тексту документа, утвержденному и зарегистрированному в установленном ПАО "Газпром" порядке