

ИНФОРМАЦИЯ ОБ АВАРИЯХ, ПРОИСШЕДШИХ НА ОБЪЕКТАХ НЕФТЕГАЗОДОБЫВАЮЩЕЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ ЗА 8 МЕСЯЦЕВ 2016 Г.

07.02.2016 В ООО «РН-Пурнефтегаз» на нефтесборном коллекторе Ду426х10 «Т.ВР.К.30-Т.ВР.К.56» Северо-Тарасовского месторождения произошла разгерметизация промышленного трубопровода с последующим возгоранием (рис. 8).

В ходе расследования было установлено, что техническая причина аварии — разрушение трубопровода вследствие его коррозионного износа, возникшего по причине транспорта газоводонефтяной смеси с большим содержанием механических примесей.

Одна из организационных причин аварии — некачественное проведение экспертизы промышленной безопасности, в которой с нарушениями проведены расчет скорости коррозии и оценка остаточного ресурса нефтесборного трубопровода.

Ущерб от аварии составил 4952 тыс. руб.

03.04.2016 В ООО «Стройсервис-бурение» при выполнении работ по разборке блока телесистемы произошло падение и последующее разрушение мачты установки МБС ИДЕЛЬ-125 (рис. 9).

В ходе расследования установлено, что техническая причина аварии — падение буровой вышки по причине выхода из грунта якорей левой балконной оттяжки и левой задней вышечной оттяжки под воздействием ветровых нагрузок вследствие их недостаточной несущей способности, обусловленной применением якорей, изготовленных без учета сезонного изменения состояния грунтов на площадке монтажа буровой установки. Организационная



Рис. 8. Последствия разгерметизации промышленного трубопровода ООО «РН-Пурнефтегаз»



Рис. 9. Разрушение мачты установки МБС ИДЕЛЬ-125

причина аварии — отсутствие контроля за состоянием якорей в период интенсивного таяния грунта.

Ущерб от аварии составил 48515334 руб.

10.04.2016 На скважине № 1551 Троицкой площади Анастасиевско-Троицкого месторождения в ООО «РН-Краснодарнефтегаз» при подъеме скважинного оборудования (пакер, насосно-компрессорные трубы) началось нефтегазоводопроявление с последующим выбросом опасных веществ (рис. 10).

В результате расследования причин аварии комиссия установила технические причины, которые привели к аварии: неуравновешенность пластового давления гидростатическим давлением столба жидкости и применение неисправного противовыбросового оборудования. Организационные причины аварии: нарушение технологии проведения работ, выразившееся в отсутствии контроля признаков нефтегазоводопроявлений, а также нарушение уровня жидкости в скважине. Экономический ущерб от аварии составил 2682187,17 руб.

28.04.2016 В ОАО «Удмуртнефть» на участке предварительной подготовки нефти Гремихинского нефтяного месторождения произошло возгорание вертикального стального резервуара № 2 (рис. 11).

В ходе расследования причин аварии было установлено, что наличие сквозного коррозионного повреждения крыши резервуара способствовало созданию благоприятных условий для инициирования процесса окисления пирофорных соединений, в результате произошло самопроизвольное возгорание пирофорных отложений на внутренней поверхности резервуара с последующим воспламенением взрывоопасной газозооной смеси углеводородов, образовавшейся в свободном объеме между поверхностью остатков нефти и кровлей резервуара.

Ущерб от аварии отсутствует.

28.05.2016 В ОАО «Газпромнефть-Муравленко» при разгерметизации межпромышленного трубопровода «т.вр.к.59 — т.вр.к.к.52, 53», входящего в состав опасного производственного объекта «Система промысловых



Рис. 10. Место аварии — скважина № 1551 Троицкой площади Анастасиевско-Троицкого месторождения



Рис. 11. Место аварии в ОАО «Удмуртнефть»



трубопроводов Сугмутского месторождения» (А59-60009-0626), произошел разлив нефтесодержащей жидкости в объеме 18 м³ (рис. 12).

В ходе расследования установлены технические причины аварии: развитие на внутренней поверхности трубопровода ручейковой коррозии в результате разрушения материала в условиях влажности эксплуатационной среды высокой степени коррозионной активности; применение не коррозионно-стойких марок стали без внутреннего защитного покрытия при строительстве и реконструкции трубопроводов. Организационная причина аварии — несвоевременный вывод из эксплуатации изношенного участка трубопровода.

Ущерб от аварии составил 924 923 руб.



Рис. 12. Место разгерметизации меж-промышленного трубопровода

Внимание! В издательстве ЗАО НТЦ ПБ вышла новая книга

Реклама



ПРАВИЛА ПО ОХРАНЕ ТРУДА ПРИ РАЗМЕЩЕНИИ, МОНТАЖЕ, ТЕХНИЧЕСКОМ ОБСЛУЖИВАНИИ И РЕМОНТЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ

Правила по охране труда при размещении, монтаже, техническом обслуживании и ремонте технологического оборудования устанавливают государственные нормативные требования охраны труда при проведении основных технологических операций и работ, связанных с размещением, монтажом, техническим обслуживанием и ремонтом стационарных машин, механизмов, устройств, приборов и другого технологического оборудования, используемых при производстве промышленной продукции.

Правила действуют с 19.10.2016.

**СЕРИЯ 05. ВЫПУСК 47.
РУКОВОДСТВО ПО БЕЗОПАСНОСТИ
«РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ПРОГНОЗУ И ВЫБОРУ МЕР,
НАПРАВЛЕННЫХ НА СНИЖЕНИЕ ЗАПЫЛЕННОСТИ
РУДНИЧНОГО ВОЗДУХА В УГОЛЬНЫХ ШАХТАХ»**

Руководство по безопасности «Рекомендации по прогнозу и выбору мер, направленных на снижение запыленности рудничного воздуха в угольных шахтах» содержит порядок проведения прогноза запыленности рудничного воздуха в горных выработках шахты и порядок выбора мер, направленных на снижение запыленности рудничного воздуха, и не является нормативным правовым актом.

В разработке Руководства принимали участие Д.А. Трубицына, А.А. Трубицын (ООО «ЦОТ-Горный»), Н.В. Трубицына, С.Н. Мусинов, Д.А. Кузнецов (ООО «ВостЭКО»), А.С. Ярош (АО «НИИГД»), Г.П. Ермак, В.В. Скатов, С.Н. Подображин, Б.Ю. Чапля (Ростехнадзор).



Эту книгу и другие нормативные документы можно приобрести по адресу:
Москва, Переведеновский пер., д.13, стр.21, в интернет-магазине: <http://shop.safety.ru>,
а также заказать в отделе распространения по тел/факсам:
(495) 620-4753 (многоканальный), 620-4746. Email: zakaz@safety.ru