

Федеральное государственное автономное учреждение
«Аварийно-спасательное формирование
«Западно-Сибирская противofонтанная военизированная часть»

ИФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО

об открытых фонтанах и газонефтеводопроявлениях, происшедших
на предприятиях, обслуживаемых ФГАУ «АСФ «Западно-Сибирская
противofонтанная военизированная часть,
в четвёртом квартале 2018 года

Газонефтеводопроявление
на скважине № 2310г куста № 223 месторождения им. В.Н.Виноградова
ООО «РИТЭК» ТПП «РИТЭК Белоярскнефть»

28 декабря 2018 года в 6:05 при выполнении работ по монтажу оборудования ГНКТ (инжектора) бригадой ЗАО «СП «МеКаМиннефть», произошло повреждение резьбового соединения крестовины фонтанной арматуры и нулевого патрубка, в результате чего угол наклона арматуры с подвеской НКТ относительно горизонтальной плоскости составил 30°, давление в скважине на момент происшествия составляло 20 атм.

29.12.18 г. в 14:00 на скважину прибыла оперативная группа Сургутского военизированного отряда. После создания штаба по ликвидации аварии и составления плана работ, оперативной группой были произведены работы по демонтажу оборудования ГНКТ, монтажу дублирующих задвижек крестовины фонтанной арматуры, монтажу манифольдных линий и разрядка скважины. После чего произведено глушение скважины солевым раствором плотностью 1,20 г/см³ в объёме 30 м³, демонтаж и замена фонтанной арматуры. Авария на скважине ликвидирована 31.12.18 г. в 12:20.

Открытый фонтан
на скважине № 544 куста № 10 Верхне-Пурпейское месторождения
ООО «РН-Пурнефтегаз»

21 декабря 2018 года в 6:30 в круглосуточную производственную диспетчерскую службу Учреждения поступило сообщение об аварии в бригаде ТиКРС ООО «РН-Сервис». Оперативная группа Ноябрьского военизированного отряда прибыла к месту аварии 21.12.2018 в 11:50.

В результате обследования устья скважины было обнаружено то, что поток газа проходит через трещину в верхней части эксплуатационной колонны Ø 146 мм, а так же по резьбовому соединению обсадной колонны Ø 245 мм с фальшмуфтой. Замер газовой среды показал загазованность от 35 до 61% в радиусе от 5 до 10 от устья аварийной скважины.

После создания штаба по ликвидации аварии и составления плана работ, было принято решение о тампонировании скважины. В процессе закачки в скважину жидкости тампониования, в радиусе 2-2,5 метров от устья скважины началось проявление газа и жидкости вследствие чего грунт вокруг скважины размыло, а кондуктор просел ниже уровня отсыпки кустовой площадки. Тампониование скважины не принесло положительных результатов и штабом было принято решение о прокачке в скважину цементного раствора.

28 декабря 2018 года в скважину прокачали 25м³ цементного раствора плотностью 1,90 г/см³ с присадкой для «сшивания» газовой среды.

Авария ликвидирована 28 декабря 2018 года в 10:25.

Газонефтеводопроявление
на скважине № 3264 куста № 54 Барсукового месторождения
ООО «РН-Пурнефтегаз»

27 ноября 2018 года в 8:55 в круглосуточную производственную диспетчерскую службу Учреждения поступило сообщение о газонефтеводопроявлении в бригаде по ремонту скважин на месторождении ООО «РН-Пурнефтегаз».

Оперативная группа Ноябрьского военизированного отряда незамедлительно выехала на место аварии, но правильные действия специалистов ООО «РН-Пурнефтегаз» и организации производящей ремонт позволили загерметизировать скважину до прибытия оперативной группы.

Газонефтеводопроявление
на скважине № 3313 куста № 61 Барсукового месторождения
ООО «РН-Пурнефтегаз»

09 ноября 2018 года в 19:00 после вырезки окна в эксплуатационной колонне бригадой по зарезке бокового ствола скважины началось поступление пластового флюида в ствол скважины. В соответствии с оперативной частью плана по локализации и ликвидации последствий аварии бригада загерметизировала устье скважины. После герметизации была произведена закачка вязкой пачки раствора глушения. При этом система телеметрии, входящая в КНБК и не рассчитанная на работу с вязкими растворами затампонировалась, вследствие чего была потеряна циркуляция.

Бригада приступила к расхаживанию бурильного инструмента. После очередной попытки расхаживания произошел срыв колонного фланца с резьбового соединения дистанционного патрубка вследствие чего по резьбовому соединению начались пропуски вытесняемого раствора.

9 ноября в 20:10 в Учреждение поступило сообщение об аварии. К месту аварии выехала оперативная группа Ноябрьского военизированного отряда. До прибытия на скважину, специалисты Учреждения выдали рекомендации по установке пакера и демонтажу устьевого оборудования.

Специалисты Губкинского филиала ООО «РН-Бурение» произвели спуск и посадку пакера после чего загерметизировали трубное и затрубное пространство. Прибывшая оперативная группа Ноябрьского отряда произвела работы по демонтажу, ревизии и монтажу устьевого оборудования.

Авария на скважине № 3313 куста № 61 Барсукового месторождения была ликвидирована 10 ноября 2018 года в 23:50.