

ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО

об открытых фонтанах и газонефтеводопроявлениях произошедших на предприятиях, обслуживаемых Федеральным государственным автономным учреждением «Аварийно-спасательное формирование «Западно–Сибирская противofонтанная военизированная часть» в третьем квартале 2023 года

Место аварии:

Ханты – Мансийский автономный округ Югра, скважина № 3578, куст № 95 Талинской площади Красноленинского нефтегазового месторождения ООО «Няганьнефть».

Вид аварии:

Газонефтеводопроявление (далее - ГНВП).

Дата начала аварии:

14 августа 2023 г.

Время начала аварии:

22:20 (20:20 мск).

Дата и время поступления сообщения об аварии:

15 августа 2023 г. в 18:24 (16:24 мск).

Операция, при которой произошла авария:

Работы по восстановлению циркуляции в насосно-компрессорные трубах (далее – НКТ) от гидратной пробки и растепления затрубного пространства скважины.

Подробности:

Организация по капитальному ремонту скважин ООО «Пакер Сервис» производила работы по восстановлению циркуляции в НКТ от гидратной пробки и растеплению затрубного пространства скважины. В 22:20 14 августа 2023 г. произошло ГНВП. В процессе аварии производился отвод флюида (газонефтеводенной смеси) из скважины на ёмкость, размещенная на территории кустовой площадки. В процессе разрядки скважины произошло возгорание газа в местах производства работ. В процессе горения появился наклон колтюбинговой установки, что привело к разгерметизация фланцевых соединений между центральной задвижкой и тройником фонтанной арматуры.

Ликвидация аварии:

15 августа 2023 г. в 19:30 к месту аварии выехала оперативная группа Сургутского военизированного отряда, прибыла к месту аварии в 16 августа 2023 г. в 06:00.

После создания штаба произведено определение границ опасной и аварийной зоны.

Обследовано устье скважины. В ходе обследования выявлено, что на скважине установлена колтюбинговая установка МК20Т-10-03, пожар ликвидирован.

Штабом разработан плана работ, в соответствии которым:

- Произвели расстановку техники и пожарного расчета согласно схемы утвержденного плана работ.

- При помощи автомобильного крана грузоподъемностью 25т. (первого) и крана-манипулятора (далее – КМУ) с люлькой во избежание падения инжектора произвели строповку и натяжку инжектора.

- При помощи второго автомобильного крана грузоподъемностью 25т. (второго) и КМУ с люлькой произвели строповку подъем стрелы ГНКТ на расстояние обеспечивающее возможность демонтажа инжектора.

- Произвели демонтаж оттяжек колтюбинговой установки от якорей.

- Произвели отворот соединительной гайки инжектора от противовыбросового оборудования колтюбинговой установки ООО «Пакер Сервис». При помощи автомобильного крана (первого) демонтировали инжектор колтюбинговой установки.

- Произвели протяжку всех фланцевых соединений фонтанной арматуры АФК1 65х210, устранили не герметичность по фланцевым соединениям центральной задвижки и тройника фонтанной арматуры.

- Произвели замер газовой среды.

- Произвели закрытие центральной задвижки и двух лубрикаторных задвижек фонтанной арматуры АФК1 65х210. Пропуски по задвижкам отсутствуют.

- Произвели демонтаж превентора и оборудования ГНКТ с устья скважины.

- Произвели монтаж двух дублирующих задвижек ЗМС 65х21 и фланца с краном для замера избыточного давления.

Дата ликвидации аварии:

Авария на скважине № 3578, куста № 95 Талинской площади Красноленинского нефтегазового месторождения ООО «Няганьнефть» ликвидирована 16 августа 2023 г. в 17:30 (15:30 мск).

Причины аварии:

1. Со стороны ответственных лиц не обеспечен контроль за состоянием газовой среды в районе производства работ.

2. Отсутствие плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте ООО «Няганьнефть» фонд скважин Талинского лицензионного участка (далее – ПЛА) в бригаде по капитальному ремонту скважин ООО «Пакер Сервис».

3. При обнаружении ГНВП, устье скважины не загерметизирована в соответствии с ПЛА.

4. Не произведена герметизация скважины при срабатывании стационарных газоанализаторов в процессе контроля состояния воздушной среды в местах, где возможно образование или проникновение воспламеняющихся смесей при пороговом значении 50% НПВ с последующим отключением оборудования и механизмов в соответствии с ПЛА.