

ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО

об открытых фонтанах и газонефтеводопроявлениях, происшедших
на предприятиях, обслуживаемых ФКУ «АСФ «Западно-Сибирская
противофонтанная военизированная часть»,
в третьем квартале 2013 года

Газопроявление на скважине № 1360 куста № 35 Тарасовского месторождения ООО «РН-Пурнефтегаз»

19 августа 2013 года в процессе ремонта скважины бригада КРС ООО «Белоруснефть-Сибирь» выполняла подготовительные работы к вторичному вскрытию нового продуктивного пласта 2АП-8 посредством прострелочно-взрывных работ (ПВР). Не произведя при этом опрессовку установленного на устье превентора, бригада передала скважину по акту готовности ЗАО «Северная геофизическая экспедиция» для проведения ПВР. Планом работ на ремонт скважины вскрытие данного пласта не предусматривалось, а соответствующие дополнения к плану оформлены не были.

После проведения ПВР во время спуска геофизического прибора до глубины 450 м начался перелив жидкости из скважины. Предупредив бригаду КРС, начальник партии принял решение поднять прибор. После того как геофизическая партия подняла прибор, а бригада КРС закрыла глухие плашки превентора и затрубную задвижку, начались пропуски газа по фланцевому соединению превентора и крестовины фонтанной арматуры. Устранить пропуски собственными силами бригада КРС не смогла и покинула опасную зону, а скважина перешла на неуправляемую работу газом (рис. 1).

20 августа в 14.00 на место аварии прибыла оперативная группа Ноябрьского военизированного отряда. После создания штаба по ликвидации аварии и составления плана работ оперативная группа установила дублирующую задвижку и выкидную линию для разрядки скважины. Затем при помощи крепежа произвела стягивание фланцевого соединения крестовины фонтанной арматуры и превентора до восстановления герметичности (рис. 2). Газопроявление было ликвидировано в течение 3 часов.

Причины аварии:

1. Не проведена опрессовка противовыбросового оборудования после монтажа на устье скважины.
2. Проведение ремонта скважины без утвержденного и согласованного в установленном порядке плана работ.
3. Неправильные действия исполнителей работ при возникновении газопроявления.
4. Отсутствие контроля за безопасным проведением работ по ремонту скважины со стороны ответственных руководителей.

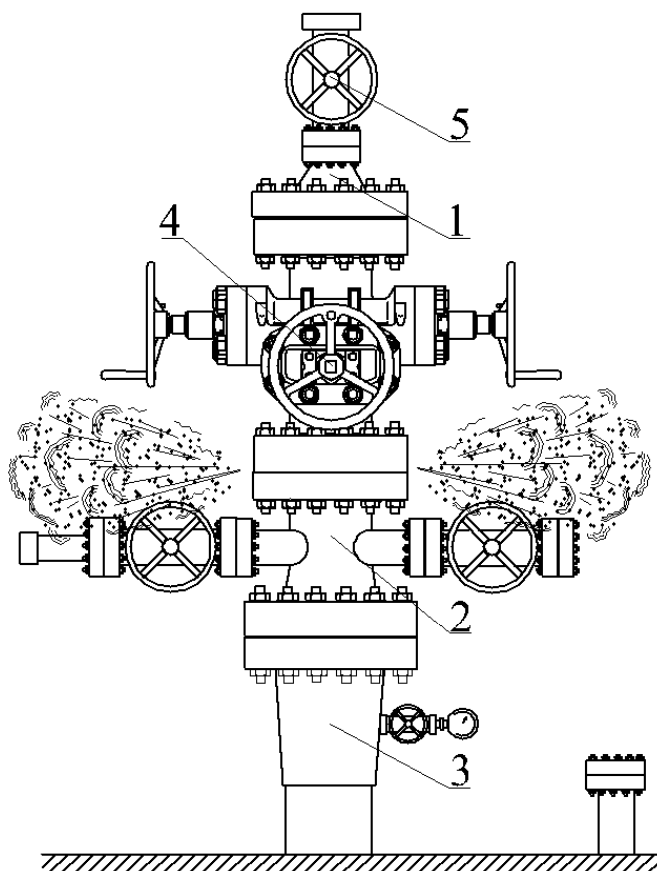


Рис. 1.

Состояние устья скважины перед началом работ по ликвидации газопроявления:

1. Трубная головка
2. Крестовина АФК 65х21
3. Колонная головка
4. Превентор ПШП-2ФТ-152-21
5. Задвижка ЗМ 65х21

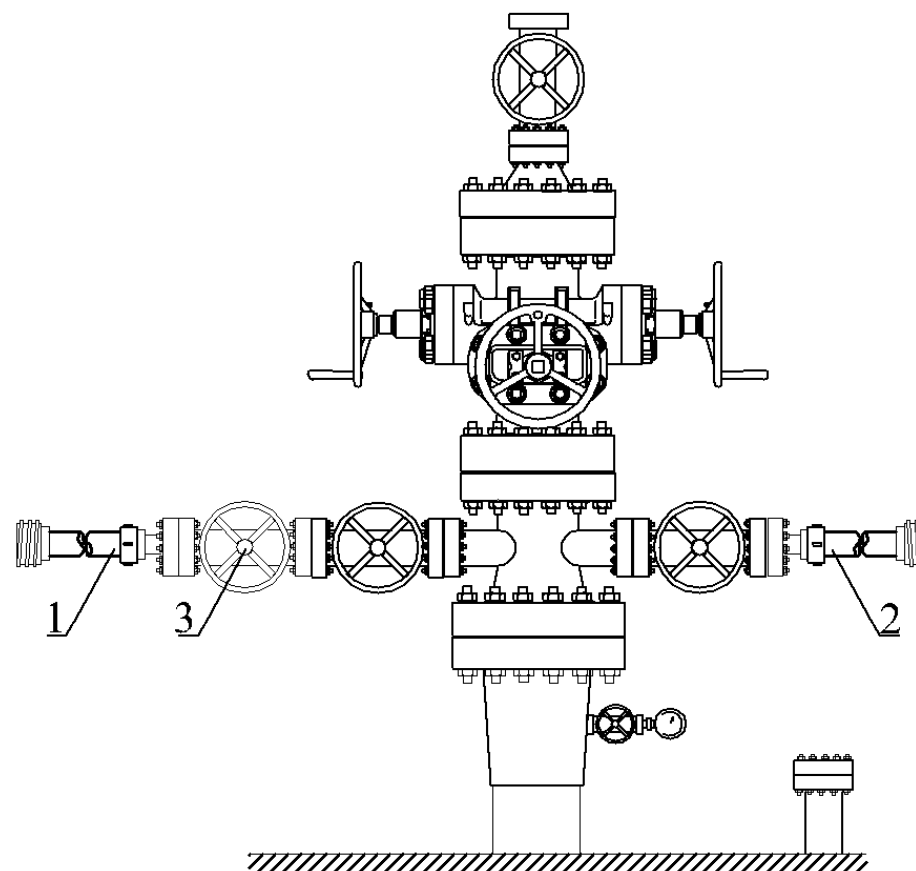


Рис. 2.

Состояние устья скважины после ликвидации газопроявления:

1. Выкидная линия
2. Линия глушения
3. Дублирующая задвижка