

## **Б.2.2. Ремонт нефтяных и газовых скважин (ПБП 312.11) (демоверсия)**

**1. В каком месте устанавливается основной пульт для управления превенторами и гидравлическими задвижками?**

- **На расстоянии не менее 10 м от устья скважины в удобном и безопасном месте.**
- На задвижке перед дросселем.
- Непосредственно возле пульта бурильщика.
- В любом из перечисленных мест.

**2. Какие сведения не подлежат обязательному включению в план ликвидации аварий, составленный на каждую скважину с возможностью возникновения газонефтеводопроявлений или открытого фонтана?**

- **Организация материально-технического, инженерного и финансового обеспечения операций по ликвидации аварий на объекте.**
- Первоочередные действия производственного персонала при появлении признаков газонефтеводопроявлений, порядок проведения штатных операций по предупреждению развития аварии.
- Режим работы вентиляции при возникновении газонефтеводопроявлений.
- Виды возможных аварий на данном объекте, мероприятия по спасению людей, ответственных за выполнение этих мероприятий, и конкретных исполнителей, места нахождения средств для спасения людей и ликвидации аварий.
- Распределение обязанностей между работниками, участвующими в ликвидации газонефтеводопроявлений.

**3. Какое допускается отклонение плотности бурового раствора (освобожденного от газа), находящегося в циркуляции, от установленной проектом величины?**

- Не более чем на 0,25 г/см<sup>3</sup>.
- **Не более чем на 0,02 г/см<sup>3</sup>.**
- Не более чем на 0,03 г/см<sup>3</sup>.
- Не более чем на 0,05 г/см<sup>3</sup>.

**4. Сколько должно быть шаровых кранов на буровой при вскрытии газовых пластов с аномально высоким давлением и сероводородсодержащих пластов?**

- **3 (три).**
- 2 (два).
- 1(один).
- 2 шаровых крана, сдвоенных с обратными клапанами.

**5. Что может быть причиной возникновения и развития газонефтеводопроявлений из-за неуравновешенности пластового давления гидростатическим давлением столба раствора в стволе скважины?**

- Только недостаточный оперативный контроль за текущими изменениями пластовых давлений вследствие законтурного заводнения и других факторов.
- Только использование бурового раствора или жидкости глушения скважины с заниженной плотностью.
- Только разгазирование раствора в призабойной части вследствие длительных простоев скважины без промывок.
- Только снижение плотности бурового раствора при его химической обработке
- **Все перечисленное.**

**6. Какие из перечисленных действий необходимо осуществлять для предупреждения газонефтеводопроявлений и обвалов стенок в процессе подъема колонны бурильных труб?**

- **Долив бурового раствора в скважину.**
- Поддержание в полной готовности оборудования, специальных приспособлений, инструментов и материалов на складах аварийного запаса предприятия.
- Поддержание минимального гидростатического давления столба жидкости.
- Применение прокачки порций вязкой или утяжеленной смывающей жидкости.

**7. Что может служить причиной возникновения открытых фонтанов?**

- Только низкое качество монтажа противовыбросового оборудования, несоблюдение установленных условий его эксплуатации.
- Только несоответствие размера плашек превентора диаметру спускаемых (поднимаемых) труб.
- Только некачественное цементирование обсадных колонн.
- Только отсутствие в компоновке бурильной колонны шарового крана или обратного клапана.
- **Все перечисленное.**

**8. С какой периодичностью проводится переподготовка специалистов по курсу «Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлении» в специализированных учебных центрах (комбинатах)?**

- **1 раз в 3 года.**
- 1 раз в 2 года.
- 1 раз в год.
- 1 раз в 5 лет.

## 9. Что должна обеспечить прочность технической колонны и установленного противовыбросового оборудования?

- Только противостояние воздействию давления гидростатического столба бурового раствора максимальной плотности.
- Только противостояние воздействию максимальных сминающих нагрузок в случаях открытого фонтанирования или поглощения с падением уровня бурового раствора, а также в интервале пород, склонных к текучести.
- Только герметизацию устья скважины в случаях газонефтеводопроявлений, выбросов и открытого фонтанирования с учетом дополнительного давления, необходимого для их ликвидации.
- **Все перечисленное.**
- п.4.2 РД 08-254-98 Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности

## 10. Какова минимальная высота подъема тампонажного раствора над устройством ступенчатого цементированья или узлом соединения верхних секций обсадных колонн в нефтяных и газовых скважинах?

- 50 и 250 м соответственно.
- 500 и 1000 м соответственно.
- 100 и 350 м соответственно.
- **150 и 500 м соответственно.**