

Демонстрационный вариант PDF-файла, в данном файле представлено вопросов: 10 из 130. Полная версия файла выглядит так же, как данный файл, но в полной версии файла представлены все вопросы. Файл со всеми вопросами можно скачать по ссылке, которая расположена внизу этой страницы.

Б.2.2. Ремонт нефтяных и газовых скважин

ПБП 312.12

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.

Пояснение:

п. 4.17 РД 08-254-98 Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности

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.

Пояснение:

п. 3.5 РД 08-254-98 Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности

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

- Не более чем на 0,25 г/см³
- Не более чем на 0,02 г/см³
- Не более чем на 0,03 г/см³
- Не более чем на 0,05 г/см³
- Все ответы неверны

Пояснение:

ФНП № 534 п. 392. Не разрешается отклонение плотности бурового раствора (освобожденного от газа), закачиваемого в скважину в процессе циркуляции, более чем на $\pm 0,03$ г/см³ от установленной рабочим проектом величины (кроме случаев ликвидации ГНВП и осложнений).

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

- 1
- 2
- 2 шаровых крана, сдвоенных с обратными клапанами
- 3
- Все ответы неверны

Пояснение:

ФНП № 534 п. 436. При вскрытии коллекторов, насыщенных нефтью и газом, на буровой необходимо иметь два шаровых крана: один устанавливается между ведущей трубой и ее предохранительным переводником, второй является запасным. В случае использования верхнего привода автоматический шаровой кран с возможностью ручного управления должен включаться в его состав.

При вскрытии газовых пластов с аномально высоким давлением, горизонтов, содержащих сернистый водород, на буровой должно быть три крана: первый шаровой кран устанавливается между рабочей трубой и вертлюгом, второй - между рабочей трубой и ее предохранительным переводником, третий является запасным.

Все шаровые краны должны находиться в открытом состоянии.

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.

Пояснение:

п. 2.1.2 РД 08-254-98 Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности

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.

Пояснение:

п. 3.9 РД 08-254-98 Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности

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.

Пояснение:

п. 2.2, 2.2.3, 2.2.5, 2.2.11, 2.2.12 РД 08-254-98 Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности

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.

Пояснение:

п.3.1 РД 08-254-98 Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности

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 цементирования 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.**

Пояснение:

п.4.3 РД 08-254-98 Инструкция по предупреждению газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности
