Контрольные вопросы по дисциплине «Заканчивание скважин»

1. Требования Правил Безопасности ПБ 08-624-03 к заканчиванию скважины
2. Что входит в понятие качество скважины
3. Основные типы конструкции забоя.
4. Совершенство гидродинамической связи скважина-пласт
5. Состав забойного оборудования
6. В каких случаях используется в скважине конструкция «открытый» ствол
7. Распределение пластового давления во круг ствола скважины в вертикальном и горизонтальном направлениях
8. Какие процессы определяют проникновение в коллектор дисперсной фазы и дисперсионной среды скважинных растворов?
9. Изменение водо-насыщенности продуктивной части пласта в процессе заканчивания скважины.
10. Влияние физико-химических процессов на формирование ПЗП
11. Основные факторы препятствующие движению пластовых флюидов в скважину
12. Варианты кольматации ПЗП. Теория идеальной упаковки
13. Методы борьбы с выносом песка.
14. Гранулометрический состав пород.
15. Снижение продуктивности из-за несовершенной гидродинамической связи скважина-пласт.
16. Влияние физико-химических процессов на качество формирования ПЗП в низко-проницаемых коллекторах.
17. Особенности использования ПАВ в буровых растворах при заканчивании скважин.
18. Зависимость проницаемости и пористости коллектора от эффективного напряжения на скелет.
19. Процессы повышающие подвижных фаз в призабойной зоне пласта.
20. Процессы повышающие фильтрационное сопротивление призабойной зоны пласта.
21. Невытесняемые и подвижные фазы в призабойной зоне пласта.
22. Движущие силы процессов в призабойной зоне скважины.
23. Роль физико-химических процессов на формирование призабойной зоны пласта.
24. Влияние состава дисперсионной среды буровых растворов на остаточную водо-нефтегазо-насыщенность призабойной зоны пласта.
25. Влияние этапов заканчивания скважин на начальную продуктивность.
26. Взаимосвязь параметров бурения и воздействий на призабойную зону.
27. Требования к твердой фазе буровых растворов при вскрытии пластов
28. Зависимость относительных проницаемостей от водонасыщенности породы.
29. Основные параметры РУО
30. Депрессионное вскрытие на гибких НКТ.
31. Типовые профили горизонтальных стволов скважины.
32. Отличительной особенностью J-образного и S-образного типа профиля.
33. Профили ствола горизонтальной скважины в пределах продуктивного пласта.
34. Нормы допустимых отклонений забоев скважин от проекта.
35. Геолого-геофизические параметры, получаемые от забойных геонавигационных зондов.
36. В каких случаях производится консервация скважин в процессе строительства
37. Порядок проведения работ по консервации скважин с открытым стволом
38. Порядок проведения работ по консервации скважин со спущенной колонной.
39. Какие скважины подлежат ликвидации ?
40. Оборудование устья ликвидированной скважины.