

## Вопросы специальности Разработка нефтяных и газовых месторождений.

1. Может ли объект разработки включать два продуктивных пласта?
2. Какой может быть форма сетки скважин?
3. Для поддержания пластового давления применяют:
4. При каком режиме залежи самый высокий коэффициент извлечения нефти из пласта?
5. Типы пород коллекторов подразделяются:
6. Основными параметрами пород-коллекторов являются:
7. Системы разработки месторождений подразделяется на:
8. Гидродинамические исследования скважин и пластов подразделяются на:
9. Под разработкой нефтяных и газового месторождения понимается:
10. Показателями разработки месторождений являются:
11. Сколько стадий разработки нефтегазовых месторождений?
12. Методы исследования нефтяных и газовых скважин подразделяются на:
13. Основной задачей исследования скважин является:
14. Депрессия на пласт это:
15. Основными параметрами гидродинамических исследований скважин является:
16. Эксплуатационный фонд скважин подразделяется на скважины:
17. Установившийся режим фильтрации определяется
18. Результатом исследования является построение графика зависимости
19. Цели проведения гидродинамических исследований
20. Запасы нефти, газа и содержащихся в них ценных компонентов разрабатываемых месторождений подлежат утверждению в:
21. Установить соответствие между стадиями разработки
22. Установить последовательность составления технологической проектной документации при проектировании системы разработки
23. Установить соответствие категории запасов по степени изученности
24. Природные коллекторы нефти и газа должны обладать свойствами:
25. Коллекторские свойства пород нефтяного и газового пласта характеризуется:
26. Пористость количественно характеризуется коэффициентами :
27. Коэффициент пористости определяют:
28. Различают проницаемость горных пород зависящий от доли объема пор, занимаемой фазами:
29. Терригенные коллекторы по минералогическому составу делятся на:
30. Каковы особенности коллекторских свойств карбонатных горных пород?
31. Механическим свойством горных пород относятся:
32. Тепловые свойства горных пород и насыщающих их флюидов зависит от:
33. Газовым фактором в нефти называют:
34. Давлением насыщения нефти газом называют:
35. Какое месторождение называется нефте-газовым?
36. Что находится в нефтяной части нефтегазовых залежи?
37. Что находится в газовой части нефтегазовой залежи?
38. В чем состоит особенности разработки нефтегазовых залежей
39. Что такое конусообразования?
40. Когда наблюдается конусообразование?
41. Система разработки нефтяных месторождений определяет:
42. Основными геологическими данными для проектирования разработки являются:
43. Состав и классификация нефтей

44. Состав и свойства природных газов
45. Физические свойства нефти в пластовых условиях
46. Пластовая энергия и силы, действующие в залежах нефти и газа
47. Режимы разработки нефтяных и газовых залежей
48. Вскрытие нефтяных пластов, освоение и повышение продуктивности скважин - важные процессы подготовки скважин к эксплуатации. По какой последовательности вскрываются нефтяные и газовые пласты?
49. Назначение перфораторов
50. Типы перфораторов
51. Возможные способы вызова притока
52. Методы воздействия на призабойную зону. Все методы воздействия на призабойную зону скважины (ПЗС) можно разделить на следующие группы:
53. Наиболее распространенный метод физико-химического воздействия на ПЗС?
54. Наиболее распространенный метод механического (гидрогазодинамического) воздействия на ПЗС с целью интенсификации притока или приемистости скважин
55. Целесообразность проведения тепловой обработки ПЗС
56. Гидродинамические методы исследования предназначены для получения информации об объекте разработки, об условиях и интенсивности притока нефти, воды и газа в скважину. Гидродинамические методы исследования подразделяются на:
57. Цель гидродинамического исследования скважин при установившихся режимах фильтрации?
58. Основная задача дебитометрических исследований заключается :
59. Существуют три основных способа добычи нефти:
60. Фонтанная эксплуатация скважин это явление подъема жидкости с забоя на поверхность за счет:
61. Существует несколько осложнений, которые проявляются на значительном количестве разрабатываемых месторождений.
62. К числу таких осложнений относятся:
63. Конструкция газлифтных подъемников создается:
64. В настоящее время на практике используют следующие методы снижения пусковых давлений:
65. Оборудование устья газлифтных скважин аналогично оборудованию:
66. Штанговая насосная установка состоит из:
67. Устьевое оборудования и штанговый насос состоит из:  
 Действительная подача насоса  $Q_d$  меньше теоретической  $Q_t$ . Отношение  $Q_d$  к  $Q_t$  называют коэффициентом подачи насоса. Коэффициент подачи глубинного штангового насоса .  
 Считается, нормальным, если . Что влияет на коэффициент подачи ШСН?
68. Исследование штанговой насосной установки необходимо для изучения:
69. Область применения ЭЦН - высокодебитные обводненные глубокие и наклонные скважины. УЭЦН состоит из погружного агрегата, оборудования устья, электрооборудования и НКТ. В зависимости от количества агрессивных компонентов, содержащихся в откачиваемой жидкости, насосы установок имеют исполнение:
70. При добыче нефти часто приходится встречаться с проблемой эксплуатации нескольких нефтенасыщенных горизонтов, имеющих различные характеристики (пластовое давление, проницаемость, пористость, давление насыщения и т.д.). Раздельно эксплуатировать два пласта в зависимости от условий притока жидкости в скважину можно следующими способами:
71. Основными видами осложнений при эксплуатации скважин являются:
72. Важным показателем работы скважины также является межремонтный период (МРП). По

отношению к отдельной скважине и группе скважин МРП определяется как:

73.К текущему ремонту относятся следующие работы:

74.К капитальному ремонту относятся работы:

75.Скважины, дальнейшее использование которых признано нецелесообразным ликвидируются. Причиной ликвидации может быть:

76.Для борьбы с преждевременным обводнением пластов и скважин применяются:

77.Борьба с образованием песчаных пробок - одна из старейших проблем нефтяной промышленности. Методы предотвращения поступления песка в скважину.

78.Методы ликвидации песчаных пробок

79.В доль пути движения нефти уменьшаются температура и давление, выделяется газ, поток охлаждается, снижается растворяющая способность нефти, выделяются твердый парафин, асфальтены и смолы. Предотвращение выпадения парафина в НКТ.

80.В настоящее время какие имеются методы и средства для ликвидации осложнений в работе скважин, связанные с отложениями асфальто-смолистых и парафиновых веществ?

81.Основные причины отложения солей

82.Особенности эксплуатации газового месторождения обусловлены:

83.Технологический режим эксплуатации газовых скважин - это:

84.Условия, влияющие на ограничения дебита газовых скважин можно подразделить на следующие группы:

85.Природный газ, насыщенный парами воды, при определенных условиях способен образовывать твердые соединения с водой - гидраты. Что такое гидраты?

86.Газоконденсатными являются залежи, при эксплуатации которых добывается:

87.Чем осуществляется обвязка обсадных труб на устье скважины?

88.Назначение фонтанной арматуры

89.Основной параметр фонтанная Арматура

90.Назначение трубной головки фонтанная Арматура

91.Назначение фонтанной ёлки фонтанная Арматура

92.По какой части фонтанная Арматура определяется её тип

93.Назначение основных запорных устройств фонтанная Арматура

94.Тройниковая ФА , три боковых отвода. Какой из отводов является рабочим

95.Назначение насосно-компрессорных труб

96.Какой из диаметров НКТ не существует по ГОСТу

97.Какая из конструкций НКТ не существует

98.Из каких материалов не могут быть изготовлены НКТ

99.Какой профиль резьбы у высокогерметичных насосно-компрессорных труб

100.От чего не зависит величина крутящего момента при свинчивании и развинчивании НКТ

101.По какому признаку нормируются НКТ

102.Назначение пакера

103.Какой способ приведения в действие пакера не существует

104.Какой способ освобождения пакера не существует

105.Объяснить в условном обозначении пакера ПВ-ЯГМ-122-35К2→ «122»

106.Какой диаметр пакера не существует

107.Какое направление восприятия усилия от перепада давления в пакере не существует

108.Что такое станок-качалка ?

109.Что входит в состав механизма станка-качалки ?

110.Что можно изменить в режиме работы ШСН при помощи преобразующего механизма

111.Как можно изменить длину хода плунжера

112.Где не может располагаться редуктор станка-качалки

113. С какой целью уравнивают станок-качалку
114. Расшифровать условное обозначение СК 5-1,2-600
115. Что такое «идеальный привод» ?
116. Привод штангового скважинного насоса
117. Телескопический насос предназначен для
118. Какой конструкции плунжера не существует?
119. Для предотвращения перекоса плунжера в цилиндре применяют
120. Какая ломаная линия характеризует такт всасывания?
121. Какая ломаная линия характеризует такт нагнетания
122. Какие типы насосов используются в системе ППД
123. Что входит в понятие «агрегат» в УЭЦП или УЭЦН или др
124. Что входит в понятие «установка» УЭЦН
125. Основные параметры погружных насосов (выбрать два правильных)
126. В условном обозначении погружной электроцентронасосной установки УЭЦМ5-130-1200 что означает «5» ?
127. Что не входит в ступень электроцентробежного насоса
128. Плавающий тип рабочего колеса ЭЦН обеспечивает
129. Какой тип направляющего аппарата УЦН не существует
130. Что входит в гидрозашиту погружного электродвигателя ЭЦН
131. Достоинства у УЭЦН как способа добычи
132. Какой основной рабочий орган ЭВН
133. Назначение эксцентриковой муфты ЭВМ
134. Назначение диафрагмы в ЭДН
135. Достоинства УЭДН
136. Какого классификационного признака по периодичности подачи газа нет?
137. Назначение пускового клапана в газлифте
138. Какой вид скважин обслуживается газлифтным способом
139. Что можно изменить в режиме работы ГПНА
140. Чем осуществляется обвязка обсадных труб на устье скважины?
141. Что можно изменить в режиме работы ШСН при помощи преобразующего механизма
142. Как можно изменить длину хода плунжера
143. Как можно изменить число двойных ходов головки балансира
144. Что такое аксиальный станок-качалка ?
145. С какой целью уравнивают станок-качалку
146. Длина хода штока у длиноходовых станков-качалок
147. Что такое «идеальный привод» ?
148. Первоначальный коэффициент подачи должен быть:
149. Привод штангового скважинного насоса
150. Какой сборки пары «металлический плунжер - металлический цилиндр» не существует