

Контрольні запитання РС

1. Види робіт по планово-попереджувальному ремонту об'єктів водопостачання.
2. Які роботи виконуються при технічному обслуговуванні об'єктів водопостачання?
3. Для чого проводиться технічне обслуговування об'єктів водопостачання?
4. Для чого здійснюється ремонт об'єктів водопостачання?
5. Які роботи виконуються при поточному ремонті об'єктів водопостачання?
6. Які роботи виконуються при капітальному ремонті свердловин?
7. Організація дефектації деталей.
8. В яких випадках вибраковують ротор електронасосу?
9. Електронасос не можна запустити – причини, способи усунення.
10. При включенні електронасосу миттєво спрацьовує захист станції управління, причини, способи усунення.
11. Після короткочасної роботи електронасосу спрацьовує захист - причини, способи усунення.
12. Електронасос споживає підвищену потужність, причини, способи усунення.
13. Електронасос не дає потрібної подачі - причини, способи усунення.
14. В процесі роботи електронасос відключається станцією автоматичного керування - причини, способи усунення.
15. Насос вібрає при роботі і з'являється сторонній шум - причини, способи усунення.
16. В яких випадках вибраковують ротор двигуна електронасосу?
17. В яких випадках вибраковують гумометалеві підшипники електронасосу?
18. В яких випадках вибраковують підшипникові втулки?
19. В яких випадках вибраковують конуса підп'ятників електродвигунів електронасосів.
20. Які операції виконуються при перевірці водозабірних свердловин?
21. Як визначається питомий дебіт водозабірної свердловини?
22. Причини безперервного піскування водозабірних свердловин.
23. Норми на кількість піску у воді згідно СНіП II-31-74 при відкачці заглибними електронасосами.
24. Способи визначення інтервалів піскування водозабірних свердловин.
25. Оцінка водопроникності фільтрів водозабірних свердловин при працюючому і непрацюючому обладнанні.
26. Випробування експлуатаційних свердловин методом витратометрії.
27. Основні параметри контролю стану свердловин та способи їх визначення.

28. При обстеженні водозабірної свердловини отримали: $Q_1=Q_0$; $H'_{ст}=H_{ст}$; $H'_д=H_д$; $S'=S_0$; $q_1=q_0$, піскування не було. Надати висновок про стан свердловини.

29. При обстеженні водозабірної свердловини отримали $Q_1=Q_0$; $H'_{ст}=H_{ст}$; $H'_д>H_д$; $S'=S_0$; $q_1<q_0$, кількість піску не змінилася. Дати характеристику стану свердловини.

30. При обстеженні водозабірної свердловини отримали: $Q_1<Q_0$; $H'_{ст}<H_{ст}$; $H'_д<H_д$; $S'=S_0$; $q_1=q_0$; $C_1=C_0$. Дати характеристику стану свердловини.

31. При обстеженні водозабірної свердловини отримали: $Q_1<Q_0$; $H'_{ст}=H_{ст}$; $H'_д>H_д$; $S'<S_0$; $q_1=q_0$; $C_1=C_0$. Дати характеристику стану свердловини.

32. При обстеженні водозабірної свердловини отримали: $Q_1<Q_0$; $H'_{ст}=H_{ст}$; $H'_д>H_д$; $S'>S_0$; $q_1<q_0$; $C_1=C_0$. Дати характеристику стану свердловини.

33. При обстеженні водозабірної свердловини: $Q_1=0$; $H'_{ст}=H_{ст}$. Дати характеристику стану свердловини.

34. При обстеженні водозабірної свердловини отримали: свердловина робить на пульсуючому режимі води, $H'_{ст}=H_{ст}$; $H'_д=H_д$; $q_1<q_0$, $C_1=C_0$. Дати характеристику стану свердловини.

35. Види кольматації фільтрів та прифільтрових зон.

36. Механічна кольматація фільтрів та прифільтрових зон свердловин.

37. Хімічна кольматація фільтрів та прифільтрових зон свердловин.

38. Заходи по зменшенню хімічної кольматації.

39. Біологічна кольматація фільтрів та прифільтрових зон свердловин.

40. Заходи пригнічення життєдіяльності бактерій.

41. Міжремонтний період свердловин та його оцінка.

42. Реагентні методи поновлення свердловин на воду (загальна характеристика).

43. Загальна характеристика імпульсних методів діяння на водозабірні свердловини.

44. Загальна характеристика імпульсно-реагентних методів ремонту свердловин.

45. Способи інтенсифікації розчинення кольматуючих відкладень.

46. Методи контролю процесу обробки водозабірних свердловин.

47. Технологія прямого промивання піщаних пробок в свердловині.

48. Причини виносу піску з свердловин.

49. Етапи робіт по ліквідації піскування свердловин.

50. Способи вилучення піщаних пробок.

51. Технологія і обладнання зворотної промивки піщаних пробок в свердловині.

52. Обладнання і технологія видалення піщаних пробок ерліфтом.

53. Ліквідація піщаних пробок аерованою рідиною, обладнання, технологія, область застосування.

54. Способи ліквідації піскування свердловин.
55. Методи очищення свердловин (фільтри та обсадні труби), обладнання, технологія.
56. Прилади для гідравлічного чищення фільтрів.
57. Переобладнання свердловин з фільтрами в безфільтрові.
58. Визначення допустимого радіусу каверни, яка формується в безфільтрових свердловинах.
59. Способи переходу з фільтрової конструкції на безфільтрову.
60. Способи засипання гравію в воронку в безфільтрових свердловинах.
61. Способи зміцнення покрівлі водоносних пластів представленої нестійкими породами.
62. Пристрій кумулятивного корпусного перфоратора багаторазового використання.
63. Види кумулятивних перфораторів.
64. Пристій та область застосування кумулятивного стрічкоподібного перфоратора.
65. Способи витягання обсадних колон для заміни.
66. Технологія опускання нової колони, якщо в свердловині є потайна колона в задовільному стані.
67. Мета цементних робіт при ремонті свердловин.
68. Технологія ліквідації затрубного зв'язку поміж водоносними горизонтами.
69. Способи ліквідації надходження піску крізь сальник фільтрової колони.
70. Розподіл реагентів по механізму розчинення кольматуючих сполук.
71. Характеристика основних реагентів-нейтралізаторів.
72. Технологія застосування твердої вугільної кислоти для поновлення дебіту свердловин.
73. Газоподібні реагенти, види, область застосування.
74. Основні властивості реагентів-нейтралізаторів.
75. Способи підвищення температури реагентів-нейтралізаторів.
76. Реагенти-відновники, їх характеристика.
77. Реагенти-комплексоутворювачі, характеристика, область застосування.
78. Для чого виконують дезинфекцію свердловин після ремонту, які бектерициди використовуються, концентрація їх?
79. Перелік обладнання для реагентної обробки свердловин, призначення, обладнання.
80. Пристрій для обробки свердловини твердою вугільною кислотою.
81. Прилад для термореагентної обробки свердловин, принцип дії.
82. Контрольно-вимірювальна апаратура, що застосовується при реагентній обробці свердловин.
83. Операції реагентної обробки свердловин.
84. Критерії вибору виду реагенту для обробки свердловин.

85. Як визначається необхідна кількість реагенту для обробки свердловин?
86. Як оцінити кількість кольматанта в прифільтровій зоні свердловини?
87. Як визначити масу газоподібних реагентів, які знаходяться у балонах під тиском?
88. Способи приготування розчинів з порошкоподібних реагентів.
89. Технологія проведення циклічної обробки в герметичній свердловині з реагентом.
90. Способи визначення часу завершення реагентної обробки.
91. Пристрій для циклічної обробки свердловин з негерметичним стовбуром, принцип роботи, будов.
92. Обробка свердловин способом реагентної ванни, область застосування, технологія.
93. Способи оцінки ефективності реагентної обробки свердловин.
94. Технологія вибуху в свердловинах та необхідне обладнання.
95. Область застосування фугасних торпед для збільшення дебіту свердловин на воду.
96. Визначення радіусу зони руйнування скельних та напівскельних порід при вибуху фугасної торпеди.
97. Види імпульсних методів поновлення дебіту свердловин.
98. Види торпед для поновлення дебіту свердловин вибухом.
99. Область застосування з детонуючого шнура для збільшення дебіту свердловин.
100. Технологія руйнування продуктів кольматації на фільтри та в прифільтровій зоні при вибуху в свердловині торпед.
101. Технологія декольматації свердловин методом вибуху.
102. Характер руйнування труб і фільтрів при вибуху заряду та від чого він залежить.
103. Використання електрогідрравлічного удару для збільшення дебіту свердловин.
104. Обладнання для обробки свердловин електрогідрравлічним ударом.
105. Призначення робочого розрядника при виконанні електрогідрравлічного удару.
106. Технологія обробки свердловин методом електрогідрравлічного удару.
107. Технологія збільшення дебіту свердловин пневмоімпульсом.
108. Схема установки для пневмоімпульсної обробки свердловин.
109. Будова автоматичної свердловинної пневмокамери.
110. Принцип роботи автоматичної свердловинної пневмокамери.
111. Послідовність операцій при пневмоімпульсній обробці свердловин.
112. Схема пристрою і технологія вібраційного способу відновлення дебіту свердловин.
113. Способи зміни амплітуди коливання гідродинамічного тиску при вібраційному відновленні дебіту свердловин.

114. Пристрій і принцип роботи занурювальної віброустановки ВУР-4.
115. Сутність протифазних коливальних рухів дисків віброустановок і впливу їх на ефективність очищення.
116. Використання вібронасоса при вібраційному відновленні дебіту свердловин.
117. Комбінована віброреагентна обробка свердловин.
118. Способи підогріву реагенту в свердловинах при віброреагентній обробці.
119. Спосіб подачі порошкоподібних реагентів в свердловину при віброреагентній обробці.
120. Технологія електровібраційного ремонту свердловин.
121. Технологія ультразвукового ремонту свердловин.
122. Технологія вибуху в реагенті та необхідне обладнання.
123. Технологія гідрокислотного розриву імпульсом високого тиску для поновлення дебіту свердловин, які каптують карбонатні породи.
124. Послідовність виконання операцій при обробці водоносного пласта (карбонатні породи) методом гідрокислотного розриву імпульсом високого тиску.
125. Технологія поновлення дебіту свердловин, які каптують напівскельні породи вибухом торпед з соляною кислотою та магнієм.
126. Технологія здійснення електрогідродудару в реагенті та необхідне обладнання.
127. Послідовність операцій при збільшенні дебіту свердловин на воду високовольтними розрядами в реагенті.
128. Технологія пневмореагентної обробки свердловин і необхідне обладнання.
129. Послідовність операцій при пневмореагентній обробці свердловин.
130. Методи визначення часу закінчення обробки свердловин на воду.
131. Технологія експлозійно-імпульсійної дії на прифільтрову зону свердловини.
132. Поточний ремонт свердловин на нафту і газ.
133. Мета поточного ремонту свердловин на нафту й газ.
134. Планово-попереджувальні поточні ремонти свердловин на нафту й газ, що підлягає усуненню, коли необхідно проводити?
135. Відновлювальний поточний ремонт свердловин на нафту і газ, коли проводиться?
136. Міжремонтний період свердловин на нафту і газ, види, як визначається.
137. Сформулювати визначення коефіцієнту експлуатації свердловин на нафту і газ.
138. Види робіт по капітальному ремонту свердловин на нафту і газ.
139. Підготовка нафтових та газових свердловин до ремонту, підготовчі роботи.
140. Дослідження свердловин на нафту і газ.
141. Обстеження і підготовка стовбура свердловини на нафту і газ.

142. Ремонт і герметизація гирла свердловини на нафту і газ.
143. Виправлення дефектів в колоні свердловин на нафту і газ.
144. Розбурювання цементних пробок, очищення колони від цементної кірки.
145. Ремонтно-ізоляційні роботи в свердловинах на нафту і газ.
146. Кріплення слабозцементованих порід привибійної зони.
147. Усунення аварій, які допущені в процесі експлуатації і ремонту свердловин на нафту та газ.
148. Перехід на інші горизонти і прилучення пластів.
149. Переведення свердловин на нафту і газ з категорії в категорію по призначенню.
150. Зарізка і буріння другого стовбуру в свердловинах на нафту й газ.
151. Ліквідація свердловин на нафту та газ.
152. Особливості ремонту морських свердловин.
153. Гідравлічний розрив пласта.
154. Особливості збільшення та відновлення продуктивності та приймальності свердловин на нафту й газ.
155. Глушіння свердловин, вимоги до технологічних рідин.
156. Основні параметри технології тампонування свердловин.
157. Тампонування під тиском через труби з наступним розбурюванням цементного стакану.
158. Тампонування під тиском через труби з вимиванням лишків цементного розчину.
159. Комбінований спосіб тампонування.
160. Тампонування без тиску.
161. Ізоляція припливу пластових вод у свердловини на нафту і газ.
162. Технологія створення водоізоляційного мосту з використанням гранульованого магнію.
163. Випробування експлуатаційної колони на герметичність.
164. Особливості кислотної обробки привибійної зони свердловин на нафту і газ.
165. Застосування струминних апаратів у освоєнні свердловин на нафту.
166. Конструкція струминного апарату ПОС
167. Конструкція струминного апарату ПЕОС.
168. Схема розташування у свердловині пристрою для гідродинамічних досліджень.
169. Використання в'язких систем для інтенсифікації припливу нафти і газу.
170. Хімічні реагенти для очищення нафтопромислового обладнання свердловин порового простору пластів від асфальтено-, смоло-, парафінових відкладів (АСПВ).
171. Технологія очистки нафтопромислового обладнання свердловин і порового простору пластів від асфальтено-, смоло-, парафінових відкладів (АСПВ).

172. Особливості технології і обладнання для видалення піщаних пробок з геотехнологічних свердловин.

173. Методи діяння на фільтр і прифільтрову зону в геотехнологічних свердловинах.

174. Вібраційний метод поновлення дебіту геотехнологічних свердловин.

175. Будова гідрударного вібратора ПЗ-2, який застосовується для поновлення геотехнологічних свердловин.