**Б.2.7. Магистральные нефтепроводы и нефтепродуктопроводы**

1. Куда должны быть переданы материалы фактического положения трубопровода (исполнительная съемка) с привязкой охранных зон входящих в его состав коммуникаций и объектов?

2. На каком расстоянии производится установка опознавательных знаков обозначения трассы магистрального трубопровода?

3. Какая информация не приводится на щите-указателе опознавательного знака обозначения трассы магистрального трубопровода?

4. За какое время до начала проведения в охранных зонах работ, требующих присутствия представителя предприятия трубопроводного транспорта, юридические или физические лица, имеющие намерение проводить работы, обязаны пригласить этого представителя на место производства работ?

5. Какие виды работ могут проводиться в охранных зонах трубопроводов без получения разрешения от предприятия трубопроводного транспорта?

6. Каким образом должны быть обозначены трассы нефтепродуктопроводов в соответствии с правилами охраны магистральных трубопроводов?

7. Какой вид работ относится к частичному диагностированию стальных резервуаров?

8. На кого возлагается организация проведения работ по техническому диагностированию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?

9. Какие из перечисленных сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов должны подвергаться первоочередному техническому обследованию?

10. С какой периодичностью проводится полное обследование сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов, отработавших расчетный срок службы?

11. Какой из перечисленных этапов обследования не относится к частичному наружному обследованию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов в пределах расчетного срока службы?

12. Какой из перечисленных этапов обследования не относится к полному обследованию сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов в пределах расчетного срока службы? Укажите все правильные ответы.

13. В каком случае допускается разрабатывать общую индивидуальную программу на группу сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов при проведении работ по техническому диагностированию?

14. С какой периодичностью проводится полное обследование сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов в пределах расчетного срока службы?

15. Какое из перечисленных требований при проведении натурного обследования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов указано верно?

16. С какой периодичностью проводится частичное наружное обследование сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов в пределах расчетного срока службы?

17. Износ каких из перечисленных элементов сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов может превышать 30%?

18. Какая величина нормативного расчетного срока службы сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов принимается в случае, если нормативный расчетный срок службы отсутствует в нормативно-технической документации, паспорте или инструкции по эксплуатации?

19. Кем разрабатываются индивидуальные программы обследования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов при проведении работ по техническому диагностированию?

20. Какой из перечисленных терминов соответствует определению «проверка соответствия значений параметров объекта требованиям технической документации и определение на этой основе одного из заданных видов технического состояния в данный момент»?

21. На сколько могут быть увеличены предельные отклонения от горизонтали наружного контура днища эксплуатируемых сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов, находящихся в эксплуатации более 20 лет?

22. В отношении каких резервуаров диагностирование и заключение о техническом состоянии и о возможности дальнейшей эксплуатации сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов производятся специализированной организацией? Укажите все правильные ответы.

23. Какая должна быть точность определения толщин листовых конструкций и глубины коррозионных язв сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов приборами или средствами линейных измерений?

24. Кто дает разрешение на производство полного технического обследования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?

25. С какой периодичностью проводится частичное обследование сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов, отработавших расчетный срок службы?

26. Какая документация выдается в случае экономической или технической нецелесообразности ремонта сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?

27. Какие из перечисленных участков конструкций сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов представляются наиболее предрасположенными к разрушению?

28. С какого участка конструкции сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов рекомендуется начинать осмотр поверхности основного металла?

29. Каким образом допускается проводить осмотр верхних поясов сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?

30. Какого вида коррозионных повреждений резервуаров не существует?

31. На каком расстоянии от сварных соединений четырех нижних поясов вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов подлежат визуальному осмотру прилегающие к ним зоны основного металла?

32. Каким должно быть минимальное расстояние между сварными швами окраек днища и вертикальными сварными швами первого пояса вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?

33. Каким перечисленным условиям должны соответствовать толщиномеры при определении толщины металла сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?

34. В каком случае допускается применение штангенциркуля при определении толщины металла сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?

35. Каким образом измеряется толщина нижних трех поясов сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?

36. Каким образом измеряется толщина листов днища и настила кровли сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?

37. Отверстие какого размера вырезают в кровле сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов, где имеется значительный коррозионный износ?

38. Какое из перечисленных требований при выявлении действительной геометрической формы сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов указано верно? Укажите все правильные ответы.

39. Какие измерения проводятся для контроля геометрических размеров и формы понтона (плавающей крыши) сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?

40. Что из перечисленного не допускается при исследовании микроструктуры основного металла и сварных соединений вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?

41. В каком случае допускается продление срока службы сварного вертикального цилиндрического резервуара для нефти и нефтепродуктов, когда при статических нагружениях отдельные элементы конструкции резервуара вследствие коррозионного износа, механических повреждений, снижения механических свойств металла, не соответствуют расчетным эксплуатационным параметрам? Укажите все правильные ответы.

42. Во сколько раз могут быть увеличены предельные отклонения от вертикали образующих стенок сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов, находящихся в эксплуатации более 5 лет?

43. Во сколько раз могут быть увеличены предельные отклонения от вертикали образующих стенок сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов, находящихся в эксплуатации более 20 лет?

44. Кем утверждается оформленное заключение по результатам технического диагностирования сварных вертикальных цилиндрических резервуаров для нефти и нефтепродуктов?

45. Какой знак должен устанавливаться в местах пересечения магистральных нефтепроводов с автомобильными дорогами всех категорий?

46. В какое время суток работники, обслуживающие нефтепроводы, допускаются для проведения осмотров и ремонтных работ, если нефтепроводы проходят по территории запретных зон и специальных объектов?

47. За сколько суток до начала работ по устройству в пределах охранной зоны шурфов для проверки качества изоляции нефтепроводов и состояния средств их электрохимической защиты от коррозии необходимо уведомить землепользователя?

48. Каким образом производятся работы, связанные с временным затоплением земель, находящихся в охранных зонах трубопроводов?

49. Какие меры необходимо предпринять при обнаружении на месте производства работ в охранной зоне подземных коммуникаций и сооружений, не указанных в проектной документации? Укажите все правильные ответы.

50. Кому обязан немедленно сообщить о повреждении трубопровода производственный персонал, выполняющий осмотр или обслуживание инженерных коммуникаций и объектов, находящихся в районе прохождения трубопровода?

51. В какой срок должны сообщать предприятия, эксплуатирующие инженерные коммуникации, проходящие в техническом коридоре, всем заинтересованным предприятиям вносимые изменения в схему объектов с точным указанием их взаиморасположения?

52. На какие магистральные трубопроводы не распространяются требования Правил безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

53. В каком случае не применяются Правила безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

54. В соответствии с требованиями какого нормативно-правового документа обеспечивается пожарная безопасность опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

55. Что относится к опасным производственным объектам магистральных трубопроводов?

56. Чем подтверждается соответствие комплектного оборудования и технических устройств на ОПО МТ при наличии технической документации изготовителя, а также при их соответствии требованиям технических регламентов и Правил безопасности для опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

57. Что должно быть обеспечено на территории размещения линейных и площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

58. В течение какого времени заполнение линейных сооружений опасных производственных объектов магистральных трубопроводов углеводородами и его работу после заполнения считают комплексным опробованием линейного сооружения опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

59. Какая информация должна быть указана в перечне газоопасных работ? Выберите два правильных варианта ответов.

60. В каких из перечисленных случаев должны проводиться газоопасные работы? Выберите два правильных варианта ответов.

61. Что из перечисленного не входит в мероприятия по предупреждению возможных аварий и обеспечению постоянной готовности к локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?

62. Что включает в себя планирование и осуществление мероприятий по предупреждению возможных аварий и обеспечению постоянной готовности к локализации и ликвидации последствий аварии на ОПО МТ?

63. К чему из перечисленного не относится анализ опасностей технологических процессов, количественный анализ риска и иные методы анализа риска аварий, связанных с выбросом транспортируемых углеводородов?

64. В чем заключается основная задача анализа риска?

65. Что не относится к основным этапам процесса проведения количественного анализа риска аварии на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?

66. В каком случае осуществляются технические мероприятия по консервации и ликвидации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов в соответствии с документацией на консервацию и ликвидацию опасных производственных объектов?

67. Кто устанавливает продолжительность периода, на который ОПО МТ выводят из эксплуатации, условия нахождения в резерве (консервация или периодическое включение в работу в целях поддержания работоспособного состояния ОПО МТ)?

68. Какой документ разрабатывают для вывода опасных производственных объектов магистральных трубопроводов из консервации и ввода их в эксплуатацию?

69. Что, согласно требованиям нормативных правовых актов и нормативных технических документов, допускается не проводить при выводе из консервации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

70. Кто составляет акт о о вводе объекта в действие с приложением перечня выполненных работ при выводе ОПО МТ из консервации?

71. В течение какого времени после пробной эксплуатации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов эксплуатирующая организация составляет акт о вводе объекта в действие с приложением перечня выполненных работ при выводе опасных производственных объектов магистральных трубопроводов из консервации?

72. Какие работы должны быть проведены перед началом осуществления работ по выводу из эксплуатации ОПО МТ и ОПО МАП, подлежащих ликвидации?

73. Допускается ли выброс углеводородов в окружающую среду способами, не предусмотренными проектной документацией/документацией на ликвидацию ОПО МТ, при освобождении трубопроводов и оборудования перед началом осуществления работ по выводу из эксплуатации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

74. Каким требованиям должен соответствовать технологический регламент на эксплуатацию опасных производственных объектов магистральных трубопроводов, определяющий порядок организации надежного и безопасного ведения технологического процесса?

75. Что из перечисленного допускается не включать в технологический регламент на эксплуатацию опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

76. Когда должен быть разработан технологический регламент на эксплуатацию опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

77. В каких случаях требуется пересмотр технологического регламента на эксплуатацию магистральных трубопроводов?

78. Чем должны быть определены объем и периодичность выполняемых работ при техническом обслуживании опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

79. Какие условия должны быть обеспечены в процессе эксплуатации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

80. Какие сведения допускается не учитывать при определении периодичности, полноты и порядка обследования, методов и средств контроля трубопроводов и оборудования опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

81. Что должно быть обеспечено для контроля состояния линейных участков, сооружений и объектов ОПО МТ и выявления факторов, создающих угрозу безопасности при их эксплуатации?

82. Какие виды патрулирования используются для контроля состояния линейных участков, сооружений и объектов ОПО МТ?

83. Что допускается не учитывать при определении периодичности и методов патрулирования трассы линейных сооружений опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

84. В каких целях проводят периодическое техническое диагностирование опасных производственных объектов магистральных трубопроводов в процессе эксплуатации?

85. С учетом каких факторов определяются сроки и методы технического диагностирования опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

86. На основании каких данных определяют величину разрешенного (допустимого) рабочего давления?

87. Для каких объектов требуется оформление формуляра (паспорта) подтверждения величины разрешенного (допустимого) рабочего давления?

88. Какие сведения может не содержать формуляр (паспорт) подтверждения величины разрешенного (допустимого) рабочего давления на опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

89. Где должен храниться формуляр (паспорт), на основании которого была установлена величина разрешенного (допустимого) рабочего давления?

90. В течение какого периода эксплуатирующая организация обязана проводить периодические обследования трубопроводов и оборудования ОПО МТ?

91. Проведение какого вида работ не предусматривается при техническом диагностировании линейной части опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

92. Что должна включать оценка технического состояния оборудования площадочных сооружений опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

93. Что из перечисленного не следует проводить перед обследованием оборудования площадочных сооружений ОПО МТ в связи с выводом его из эксплуатации?

94. На основании чего составляется график ремонта (включая капитальный ремонт) опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

95. Кого должны поставить в известность о начале и сроках работ по реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту линейных сооружений ОПО МТ производители работ перед началом выполнения данных работ?

96. Каким образом необходимо контролировать содержание горючих паров и газов в воздухе рабочей зоны или помещения в месте проведения ремонтных, газоопасных работ на ОПО МТ?

97. В каких случаях проводят контроль содержания горючих паров и газов в воздухе рабочей зоны или помещения при проведении ремонтных, газоопасных работ на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?

98. В каком случае допускаются ремонтные работы при превышении в воздухе рабочей зоны установленных значений предельно допустимых концентраций для транспортируемого продукта?

99. Какой должна быть концентрация горючих паров и газов в месте проведения сварочных и других огневых работ на опасных производственных объектах магистральных трубопроводов?

100. Какой входной контроль должен быть организован на всех этапах выполнения работ по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту ОПО МТ?

101. В какой документ заносятся результаты входного контроля конструкций, изделий, материалов, оборудования и технических устройств ОПО МТ?

102. Каким образом определяются объем и методы неразрушающего контроля сварных соединений?

103. К какой группе газоопасных работ относятся работы, выполняемые без оформления наряда-допуска?

104. После чего следует начинать производство работ по реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

105. Кого обязаны извещать о начале и сроках проведения работ по реконструкции, техническому перевооружению и капитальному ремонту линейных сооружений ОПО МТ производители работ перед началом выполнения этих работ?

106. Каким испытаниям должны быть подвергнуты тубопроводы линейной части ОПО МТ по завершении строительства, реконструкции, технического перевооружения и капитального ремонта?

107. Что может применяться в качестве жидкой рабочей среды при гидравлических испытаниях на прочность и проверке на герметичность магистральных трубопроводов, транспортирующих углеводороды?

108. Какой вид газообразной рабочей среды может применяться при пневматических испытаниях на прочность и проверке на герметичность магистральных трубопроводов, транспортирующих углеводороды?

109. В каких случаях вместо гидравлических испытаний допускается проведение испытаний линейной части опасных производственных объектов магистральных трубопроводов на прочность и герметичность газообразными рабочими средами?

110. Какие действия следуют по завершении строительства, реконструкции, технического перевооружения и после испытания на прочность и проверки на герметичность опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

111. На какие виды работ распространяются Правила безопасного ведения газоопасных, огневых и ремонтных работ?

112. Как должны выполняться работы, не включенные в утвержденный перечень газоопасных работ?

113. Кто и на какой срок может продлить наряд-допуск на проведение газоопасных работ?

114. В течение какого срока должны храниться экземпляры наряда-допуска на проведение газоопасных работ?

115. Каким документом определяется перечень постоянных мест выполнения огневых работ на территории, на которой находятся взрывопожароопасные производственные объекты?

116. Какие требования предъявляются к лицам, допущенным к выполнению газоопасных работ?

117. Когда могут проводиться газоопасные работы, выполняемые по наряду-допуску?

118. Кто из перечисленных лиц может быть назначен лицом, ответственным за подготовку газоопасной работы?

119. Что из перечисленного следует выполнить для проведения огневых работ внутри емкости (аппарата) при проведении газоопасных работ?

120. Где регистрируются газоопасные работы II группы?

121. Каким образом определяются сроки и методы проведения работ по реконструкции, техническому перевооружению, капитальному ремонту и консервации опасных производственных объектов магистральных трубопроводов?

122. При каком расположении населенных пунктов и промышленных предприятий при прокладке нефтепроводов и нефтепродуктопроводов проектом должны быть предусмотрены технические решения, исключающие поступление транспортируемой по трубопроводу среды в зону застройки?

123. В отношении каких из перечисленных участков ОПО МТ проектной документацией/документацией предусматриваются дополнительные меры, направленные на снижение риска аварий?

124. Какая из перечисленных специальных мер безопасности, снижающая риск аварии, не предусматривается проектной документацией/документацией для наиболее опасных участков объектов линейной части ОПО МТ?

125. В какой документации определяются места установки и количество автоматических датчиков или пробоотборных устройств автоматических анализаторов на площадочных объектах ОПО МТ?

126. Какие из перечисленных степеней уровня риска аварии на ОПО МТ указаны верно?