5.2.1

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ЦЕНТР ОПЕРАТИВНОГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБУЧЕНИЯ»

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ООО «ЦОПО»
_____ Р.В. Венков
«01» сентября 2022 года
м.п.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ ПРОГРАММА ПОВЫШЕНИЯ КВАЛИФИКАЦИИ

«Эксплуатация объектов нефтяной и газовой промышленности»

г. Подольск

ОГЛАВЛЕНИЕ

АННОТАЦИЯ 3

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОГРАММЫ 4

1.1. Цель реализации Программы. 4
1.2. Характеристика квалификации. 4
1.3. Планируемые результаты обучения. 4
1.4. Категория слушателей. 5
1.5. Нормативный срок обучения 5
1.6. Форма обучения. 5
2. УЧЕБНО-ТЕМАТИЧЕСКОЕ ПЛАНИРОВАНИЕ 6
2.1. Учебный план 6
2.2. Учебно-тематический план 7
2.3. Содержание обучения 8
3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ 10
3.1. Требования к минимальному материально-техническому обеспечению 10
3.2. Кадровое обеспечение образовательного процесса 10
4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ 11
5. КОНТРОЛЬНО-ОЦЕНОЧНЫЕ СРЕДСТВА 11
6. КРИТЕРИИ ОЦЕНИВАНИЯ 31

АННОТАЦИЯ

Дополнительная профессиональная программа повышения квалификации «Эксплуатация объектов нефтяной и газовой промышленности», разработана на основе:

1. Федерального закона от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
2. Приказ Ростехнадзора от 15.10.2012 № 584 "Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности";
3. Приказа Ростехнадзора от 29.03.2016 N 125 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности нефтегазоперерабатывающих производств»;
4. Технического регламента Таможенного союза "О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением" (ТР ТС 032/2013) (Совет евразийской экономической комиссии. Решение от 2 июля 2013 года N 41);
5. Федерального закона от 29.12.2012 г. № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации»;
6. Приказа Министерства образования и науки Российской Федерации от 01.07.2013 г. № 499 «Об утверждении Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по дополнительным профессиональным программам»;
7. Федерального государственного образовательного стандарта высшего образования по направлению 21.03.01 «Нефтегазовое дело» (уровень бакалавриата), утвержденного приказом Минобрнауки Российской Федерации от 9 февраля 2018 г. № 96 (зарегистрирован Минюстом России 2 марта 2018 г., регистрационный № 50225).

Дополнительная профессиональная программа повышения квалификации разработана и утверждена ООО «Центр Оперативного Профессионального Обучения» с учетом требований рынка труда на основе квалификационных требований.

Настоящая программа предназначена для получения компетенций руководителями и специалистами организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору по обеспечению промышленной безопасности при эксплуатация опасных объектов нефтяной и газовой промышленности.

В разделах программы предусмотрено изучение Федеральных Законов, Постановлений Правительства РФ и нормативных документов в области промышленной безопасности.

Теоретические занятия проводятся в форме лекций с использованием нормативно-технической документации и компьютерных обучающих систем.

Для проведения занятий привлекаются преподаватели учебного центра, а также специалисты других организаций, имеющие профильное высшее или среднее профессиональное образование.

К концу обучения каждый обучаемый должен уметь самостоятельно выполнять все работы, предусмотренные квалификационными требованиями.

По окончании обучения проводится итоговая аттестация (проверка знаний) в форме тестирования в системе «Олимп ОКС».

Слушателям, получившим «Зачет», выдается удостоверение о повышении квалификации установленного образца.

Нормативный срок освоения программы – 40 часов при очной форме обучения с применением дистанционных и электронных образовательных технологий.

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОГРАММЫ

1.1. Цель реализации Программы.

Целью обучения слушателей по дополнительной профессиональной программы повышения квалификации является совершенствование компетенций, необходимых для профессиональной деятельности работника в области промышленной безопасности при эксплуатации объектов нефтяной и газовой промышленности.

Результатами обучения слушателей по дополнительной профессиональной программы повышения квалификации является повышение уровня их профессиональных компетенций за счет актуализации знаний и умений в области промышленной безопасности в Российской Федерации.

1.2. Характеристика квалификации.

Область профессиональной деятельности выпускников:

- Безопасная эксплуатация объектов нефтяной и газовой промышленности.

Объектами профессиональной деятельности выпускников являются:

- объекты нефтяной и газовой промышленности;
- проектная, конструкторская и иная документация для опасных объектов нефтяной и газовой промышленности;

Обучающийся по дополнительной профессиональной программе повышения квалификации «Эксплуатация объектов нефтяной и газовой промышленности» готовится к следующим видам деятельности:

ВД.1. Использования в работе нормативной-технической документации по обработке данных;

ВД.2. Планирование и безопасной организации работ.

ВД.3. Оценка организационных ситуаций, позволяющих понимать производственную ситуацию в организации, эксплуатирующей опасные производственные объекты.

Профессиональные компетенции, соответствующие виду профессиональной деятельности:

ПК.1.1. Осуществлять эксплуатацию объектов нефтяной и газовой промышленности

ПК.2.1. Способность принимать обоснованные технические решения в профессиональной деятельности, выбирать эффективные и безопасные технические средства, и технологии

1.3. Планируемые результаты обучения.

В результате освоения Программы повышения квалификации руководителей и специалистов «Эксплуатация объектов нефтяной и газовой промышленности» должны:

знать:

- нормативно-правовую базу в области промышленной безопасности;
- общие требования промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов;
- основы эксплуатации технических устройств и технологических процессов производств в соответствии с требованиями промышленной безопасности;
- основные аспекты лицензирования, декларирования и экспертизы опасных производственных объектов;
- основные функции и полномочия органов государственного надзора и контроля за соблюдением требований промышленной безопасности;
- методы снижения риска аварийности на опасных производственных объектах;

уметь:

- пользоваться нормативно-правовой документацией, регламентирующей деятельность промышленных предприятий;
- обеспечивать техническую безопасность и устойчивость технических средств и технологических процессов;
- использовать знание организационных основ безопасности различных производственных процессов в чрезвычайных ситуациях;
- оценивать последствия воздействия опасных и вредных производственных факторов на человека и применять меры защиты от них.

1.4. Категория слушателей.

К освоению программы повышения квалификации руководителей и специалистов «Эксплуатация объектов нефтяной и газовой промышленности» допускаются лица, имеющие высшее и (или) среднее профессиональное образование.

1.5. Нормативный срок обучения

Продолжительность обучения определяется Программой повышения квалификации разработанной и утвержденной на основе квалификационных требований, и составляет 40 часов при очной форме обучения с применением дистанционных и электронных образовательных технологий.

1.6. Форма обучения.

Обучение проводится по очной форме с применением дистанционных и электронных образовательных технологий.

2. УЧЕБНО-ТЕМАТИЧЕСКОЕ ПЛАНИРОВАНИЕ

Программы повышения квалификации
«Эксплуатация объектов нефтяной и газовой промышленности»

2.1. Учебный план

Индекс	Элементы учебного процесса, в т.ч. учебные дисциплины, профессиональные модули, междисциплинарные курсы, практика	Всего	Всего (часов)			
			в том числе			
			теоретические занятия		практические занятия	самостоятельная работа
			аудиторное	дистанционно		
ТО	Теоретическое обучение	38	28	(28)	-	10
ИА	Итоговая аттестация	2	2	(2)	-	-
	Всего:	40	30	(30)	-	10

2.2. Учебно-тематический план
Программы повышения квалификации
«Эксплуатация объектов нефтяной и газовой промышленности»

Индекс	Элементы учебного процесса, в т.ч. учебные дисциплины, профессиональные модули, междисциплинарные курсы, практика	Всего	Всего (часов)			
			в том числе			
			теоретические занятия		практические занятия	самостоятельная работа (из них)
			аудиторное	дистанционно		
ТО	**Теоретическое обучение**	38	28	(28)	-	10
Тема 1	Нормативные акты регламентирующие требования промышленной безопасности	8	6	(6)	-	2
Тема 2	Безопасная эксплуатация объектов нефтяной и газовой промышленности	8	6	(6)	-	2
Тема 3	Основы эксплуатации технических устройств и технологических процессов производств в соответствии с требованиями промышленной безопасности;	8	6	(6)	-	2
Тема 4	Основные аспекты лицензирования, декларирования и экспертизы опасных производственных объектов;	6	4	(4)	-	2
Тема 5	Основные функции и полномочия органов государственного надзора и контроля за соблюдением требований промышленной безопасности;	2	2	(2)	-	-
Тема 6	Методы снижения риска аварийности на опасных производственных объектах;	6	4	(4)	-	2
ИА	**Итоговая аттестация (зачет)**	**2**	**2**	**(2)**	**-**	**-**
	Всего:	**40**	**30**	**(30)**	**-**	**10**

.

2.3. Содержание обучения
Программы повышения квалификации
«Эксплуатация объектов нефтяной и газовой промышленности»

Наименование разделов и тем	Содержание учебного материала (теоретические занятия), самостоятельная работа обучающихся	Количество часов				
		ВСЕГО по разделу или теме	в том числе			
			теоретические занятия		практические занятия	самостоятельная работа обучающихся
			аудиторные	дистанционные		
ТО	**Теоретическое обучение**	38	28	(28)	-	10
Тема 1.	**Нормативные акты регламентирующие требования промышленной безопасности.**	**8**	**6**	**(6)**	**-**	**2**
	Российское законодательство в области промышленной безопасности опасных объектов нефтяной и газовой промышленности. Регистрация опасных производственных объектов. Обязанности организаций в обеспечении промышленной безопасности. Требования к техническим устройствам, применяемым на опасном производственном объекте. Производственный контроль за соблюдением требований промышленной безопасности опасных объектов нефтяной и газовой промышленности..					
Тема 2.	**Безопасная эксплуатация объектов нефтяной и газовой промышленности.**	**8**	**6**	**(6)**	**-**	**2**
	Требования к обеспечению безопасной эксплуатации опасных производственных объектов нефтяной промышленности. Требования к обеспечению безопасной эксплуатации опасных производственных объектов газовой промышленности. Требования промышленной безопасности к системам инженерно-технического обеспечения опасных производственных объектов нефтяной промышленности. Требования промышленной безопасности к системам инженерно-технического обеспечения опасных производственных объектов газовой промышленности.					
Тема 3.	**Основы эксплуатации технических устройств и технологических процессов производств в соответствии с требованиями промышленной безопасности.**	**8**	**6**	**(6)**	**-**	**2**
	Основы эксплуатации технических устройств объектов нефтяной и газовой промышленности в соответствии с требованиями промышленной безопасности. Основы технологических процессов производств на объектах нефтяной и газовой промышленности в соответствии с требованиями промышленной безопасности.					
Тема 4.	**Основные аспекты лицензирования, декларирования и экспертизы опасных производственных объектов;**	**6**	**4**	**(4)**	**-**	**2**
	Административный регламент Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по предоставлению государственной услуги по ведению реестра заключений экспертизы промышленной					

	безопасности. Административный регламент Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по предоставлению государственной услуги по лицензированию деятельности, связанной с обращением взрывчатых материалов промышленного назначения. Порядок лицензирования, декларирования и экспертизы опасных производственных объектов.					
Тема 5.	**Основные функции и полномочия органов государственного надзора и контроля за соблюдением требований промышленной безопасности;**	**2**	**2**	**(2)**	**-**	**-**
	Административный регламент Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по осуществлению федерального государственного надзора в области промышленной безопасности Перечни правовых актов, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по контролю в рамках осуществления видов государственного контроля (надзора), отнесенных к компетенции Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору.					
Тема 6.	**Методы снижения риска аварийности на опасных производственных объектах;**	**6**	**4**	**(4)**	**-**	**2**
	Система управления промышленной безопасностью и охраной труда для организаций нефтяной и газовой промышленности. Функции, права и обязанности руководителей эксплуатирующих организаций, их заместителей, работников в области промышленной безопасности. Порядок проведения консультаций с работниками опасных производственных объектов и их представителями по вопросам обеспечения промышленной безопасности. Порядок планирования работ, осуществляемых в рамках системы управления промышленной безопасностью, и перечень документов планирования мероприятий по снижению риска аварий на опасных производственных объектах.					
ИА	**Итоговая аттестация (зачет)**	**2**	**2**	**(2)**	**-**	**-**
	Всего:	**40**	**30**	**(30)**	**-**	**10**

3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

3.1. Требования к минимальному материально-техническому обеспечению

Реализация теоретического обучения Программы повышения квалификации требует наличия учебного кабинета.

Оборудование учебного кабинета:
- рабочие места по количеству обучающихся;
- рабочее место преподавателя;
- комплект учебно-методической документации (учебники и учебные пособия, плакаты).

Технические средства обучения:
- компьютер на рабочем месте преподавателя;
- компьютеры на рабочих местах обучающихся по количеству обучающихся;
- проектор мультимедийный;
- экран настенный рулонный.

3.2. Информационное обеспечение обучения

Основные источники:

1. Федеральный закон от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
2. Приказ Ростехнадзора от 15.10.2012 № 584 "Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Порядок осуществления экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтегазоперерабатывающей промышленности".
3. Приказ Ростехнадзора от 12.03.2013 N 101 «Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»;
4. Приказ Ростехнадзора от 30.11.2017 N 520 «Об утверждении Типового положения о единой системе управления промышленной безопасностью и охраной труда для организаций нефтяной и газовой промышленности»;
5. Солодова, Н.Л. Химическая технология переработки нефти и газа : учебное пособие / Н.Л. Солодова, Д.А. Халикова ;
6. Вержбицкий, В.В. Основы сооружения объектов транспорта нефти и газа : учебное пособие / В.В. Вержбицкий, Ю.Н. Прачев ;
7. Кирсанов, Ю.Г. Расчетные и графические методы определения свойств нефти и нефтепродуктов : учебное пособие / Ю.Г. Кирсанов ; науч. ред. М.Г. Шишов;

Дополнительные источники:

1. Обучающе-контролирующая система «Олимп ОКС».

Интернет-ресурсы:

1. http://www.gosnadzor.ru Сайт «Ростехнадзор»
2. http://olimpoks.com Обучающая система ОЛИМПОКС
3. https://biblioclub.ru/ Электронная библиотека ЭБС «КнигаФонд».

3.3. Общие требования к организации образовательного процесса

Устанавливаются следующие основные виды занятий: лекции и консультации.

Для всех видов аудиторных занятий академический час устанавливается продолжительностью 45 минут. Предусмотрена группировка часов парами.

Итоговая аттестация проводится в форме тестирования в системе «Олимп ОКС».

3.2. Кадровое обеспечение образовательного процесса

Требования к квалификации педагогических (инженерно-педагогических) кадров, обеспечивающих обучение по Программе дополнительной профессиональной подготовки: дипломирован-

ные специалисты-преподаватели с опытом деятельности в организациях соответствующей профессиональной сферы, среднее профессиональное или высшее образование.

4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ (ВИДА ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)

Текущий контроль проводится преподавателем в процессе теоретического обучения в форме тестирования, устного опроса. Для текущего контроля создаются фонды оценочных средств (ФОС). ФОС включают в себя педагогические контрольно-оценочные средства, предназначенные для определения соответствия (или несоответствия) индивидуальных образовательных достижений основным показателям результатов подготовки (таблицы).

Результаты (освоенные профессиональные компетенции)	**Основные показатели результатов подготовки**	**Формы и методы контроля**
ПК.1 Осуществление эксплуатации объектов нефтяной и газовой промышленности	демонстрирует умение организовывать безопасную эксплуатацию объектов нефтяной и газовой промышленности.	Итоговая аттестация. Оценка освоения профессиональных компетенций в ходе проведения тестирования
ПК.2 Принятие обоснованных технических решения в профессиональной деятельности, выбирать эффективные и безопасные технические средства, и технологии	Принимает решения в профессиональной деятельности, выбирает эффективные и безопасные технические средства, и технологии	Итоговая аттестация. Оценка освоения профессиональных компетенций в ходе проведения тестирования

5. КОНТРОЛЬНО-ОЦЕНОЧНЫЕ СРЕДСТВА

Программы повышения квалификации
«Эксплуатация объектов нефтяной и газовой промышленности»

Для проведения тестирования используется обучающе-контролирующая система «Олимп ОКС». Тесты по данному курсу состоят из вопросов.

1. Какие документы регламентируют действия персонала по предотвращению и локализации аварий на опасных производственных объектах (далее - ОПО) I, II, III классов опасности?

А) Правила внутреннего распорядка организации, эксплуатирующей ОПО.
Б) Должностные инструкции работников опасного производственного объекта.
В) Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности.
Г) Планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий.

2. С какой периодичностью необходимо пересматривать планы мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий (далее - ПЛА)?

А) ПЛА пересмотру не подлежат.
Б) Каждый раз, когда изменяется технология и условия работы.
В) Раз в три года.
Г) Раз в пять лет.

3. Что должно быть предусмотрено в оперативной части ПЛА?

А) Мероприятия по спасению людей и ликвидации аварии.
Б) Все виды возможных аварий на данном объекте.
В) Способы оповещения об аварии (например, сирена, световая сигнализация, громкоговорящая связь, телефон), пути выхода людей из опасных мест и участков в зависимости от характера аварии, действия технического персонала, режимы работы вентиляции при возникновении аварии, необходимость и последовательность выключения электроэнергии, ограничение допуска персонала в аварийную зону.
Г) Места нахождения средств для спасения людей и ликвидации аварий.
Д) Действия газоспасателей, пожарных и других подразделений.
Е) Все перечисленное.

4. Кто утверждает ПЛА?

А) Главный инженер организации и работник службы охраны труда.
Б) Технический руководитель предприятия.
В) Главный механик и работник службы охраны труда.
Г) Сотрудник, ответственный за организацию и осуществление производственного контроля.

5. В каком порядке осуществляется допуск подрядных организаций на опасные производственные объекты нефтегазодобывающих производств?

А) В соответствии с Положением о порядке допуска и организации безопасного производства работ, утвержденным организацией, эксплуатирующей опасные производственные объекты нефтегазодобывающих производств.
Б) В соответствии с графиком взаимодействия, согласованным с заинтересованными организациями.
В) В соответствии с инструкцией, устанавливающей требования к организации работ утвержденной организацией, эксплуатирующей опасные производственные объекты нефтегазодобывающих производств.
Г) В соответствии с производственным заданием, выданным руководителем организации, эксплуатирующей опасные производственные объекты нефтегазодобывающих производств, или лицом, его заменяющим.

6. Кто утверждает перечень работ, осуществляемых по наряду-допуску, порядок оформления нарядов-допусков, перечни должностей специалистов, имеющих право руководить этими работами?

А) Ответственный руководитель вышестоящей организации.
Б) Начальник территориального органа Ростехнадзора.
В) Технический руководитель организации.
Г) Директор регионального центра МЧС России.
Д) Ответственный исполнитель работ.

7. На основании какого документа осуществляются работы повышенной опасности на опасных производственных объектах?

А) На основании Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности.
Б) На основании руководства по эксплуатации оборудования.

В) На основании инструкций, устанавливающих требования к организации и безопасному проведению таких работ, утвержденных техническим руководителем организации.
Г) На основании регламента об организации безопасного производства работ, утвержденного руководителем этой организации.

8. Требования какого документа обеспечивают безопасность технологических процессов на объектах добычи, сбора и подготовки нефти, газа и газового конденсата?

А) Руководства по эксплуатации оборудования.
Б) Проектной документации на эксплуатацию опасного производственного объекта.
В) Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности.
Г) Технологического регламента (далее - ТР) на каждый технологический процесс опасного производственного объекта.

9. Какими организациями разрабатываются и утверждаются технологические регламенты на работы по добыче, сбору и подготовке нефти, газа и газового конденсата?

А) Разрабатываются проектной организацией на стадии проектирования и строительства, а также реконструкции. ТР на ОПО, находящихся в эксплуатации, может разрабатываться эксплуатирующей организацией.
Б) Разрабатываются специализированными организациями, а утверждаются компанией-оператором.
В) Разрабатываются и утверждаются компанией-оператором.
Г) Разрабатываются проектной организацией, а утверждаются подрядной организацией.
Д) Разрабатываются проектной организацией, а утверждаются территориальными органами Ростехнадзора.

10. В каких случаях необходима экспертиза промышленной безопасности при консервации зданий и сооружений опасных производственных объектов нефтегазодобывающих производств?

А) В случае повышенной концентрации сероводорода в составе добываемой продукции.
Б) В случае угрозы газонефтеводопроявлений и открытых фонтанов.
В) В случае, когда длительность консервации зданий и сооружений ОПО может превысить сроки, предусмотренные документацией на их консервацию.
Г) В случаях аварии или инцидента на консервируемом объекте.

11. Каким документом определяются размеры санитарно-защитных зон от крайнего ряда эксплуатационных скважин, а также вокруг других опасных производственных объектов нефтегазодобывающего комплекса?

А) Требованиями, разработанными эксплуатирующей организацией в ТР на опасный производственный объект.
Б) Требованиями нормативной документации в области природопользования.
В) Требованиями проектной документации.
Г) Требованиями корпоративных стандартов и норм.

12. Когда следует проводить замеры уровня освещенности внутри помещений (в том числе участков, отдельных рабочих мест, проходов и так далее)?

А) Перед вводом сети освещения в эксплуатацию в соответствии с нормами освещенности, а также при изменении функционального назначения помещений.
Б) Перед вводом объекта в эксплуатацию и далее ежегодно.
В) Только после реконструкции систем освещения.
Г) Перед вводом объекта в эксплуатацию и далее ежегодно на рабочих местах.

13. Какое требование предъявляется к зонам работ в ночное время на открытых площадках?

А) Должны быть защищены от проникновения посторонних лиц.
Б) Должны иметь надежную охрану.
В) Должны иметь аварийное или эвакуационное освещение.
Г) Должны иметь звуковую и световую сигнализацию.

14. С учетом каких факторов должен производиться выбор вида освещения производственных и вспомогательных помещений?

А) С учетом максимального использования естественного освещения.
Б) С учетом режима экономии электроэнергии.
В) С учетом эстетических требований.
Г) С учетом оптимальной нагрузки на источники электроэнергии.

15. Чем должны оборудоваться объекты, для обслуживания которых требуется подъем рабочего на высоту?

А) При подъеме на высоту до 1,0 м - ступенями, а на высоту выше 1,0 м - лестницами с перилами.
Б) При подъеме на высоту до 0,75 м - настилом с планками, а на высоту выше 0,75 м - ступенями.
В) При подъеме на высоту до 1,5 м - ступенями, а на высоту выше 1,5 м - лестницами с перилами.
Г) При подъеме на высоту до 0,75 м - ступенями, а на высоту выше 0,75 м - лестницами с перилами.

16. Из каких материалов изготавливается настил для рабочих площадок, расположенных на высоте?

А) Из металлических листов, исключающих возможность скольжения.
Б) Из досок толщиной не менее 40 мм.
В) Из металлических листов с поверхностью, исключающей возможность скольжения, или из досок толщиной не менее 40 мм.
Г) Только из пруткового (круглого) проката.
Д) При наличии перил на площадках допускается настил из гладких металлических листов.

17. С какой периодичностью следует испытывать предохранительные пояса и фалы статической нагрузкой?

А) Не реже одного раза в год статической нагрузкой, указанной в инструкции по эксплуатации завода-изготовителя.
Б) Не реже одного раза в четыре года статической нагрузкой 225 кгс в течение пяти минут.
В) Не реже одного раза в три года статической нагрузкой 225 кгс в течение пяти минут.

Г) Не реже чем один раз в 6 месяцев статической нагрузкой, указанной в инструкции по эксплуатации завода-изготовителя, или (при отсутствии требований в инструкции) статической нагрузкой 225 кгс в течение пяти минут.

18. В каком случае допускается временное применение деревянных настилов из досок толщиной не менее 40 мм при ведении работ с лесов на пожаровзрывоопасных производствах (установках подготовки нефти, резервуарных парках и т. п.)?

А) В случае выполнения аварийно-спасательных работ допускается временное применение деревянных настилов из досок толщиной не менее 40 мм, обработанных препятствующими горению материалами.
Б) В случаях ведения работ с лесов во время ремонта полностью остановленных оборудования и аппаратов, зданий и сооружений допускается временное применение деревянных настилов из досок толщиной не менее 40 мм, обработанных препятствующими горению материалами.
В) Временное применение деревянных настилов не допускается.
Г) В случае ликвидации утечек опасных жидкостей допускается временное применение деревянных настилов из досок толщиной не менее 40 мм, обработанных препятствующими горению материалами.
Д) В случае пробной обкатки и ввода в эксплуатацию оборудования и аппаратов допускается временное применение деревянных настилов из досок толщиной не менее 40 мм, обработанных препятствующими горению материалами.

19. Какие требования предъявляются к техническим устройствам, которые вводятся в эксплуатацию на ОПО после капитального ремонта, связанного с конструктивными изменениями?

А) Документация на технические устройства, которые вводятся в эксплуатацию на ОПО после капитального ремонта, связанного с конструктивными изменениями должна быть согласована с разработчиком этого оборудования.
Б) Документация на технические устройства, которые вводятся в эксплуатацию на ОПО после капитального ремонта, связанного с конструктивными изменениями должна быть согласована с надзорными органами.
В) Технические устройства, которые вводятся в эксплуатацию на ОПО после капитального ремонта, связанного с конструктивными изменениями должны пройти приемо-сдаточные испытания, результаты которых оформляются актом эксплуатирующей организации.

20. В каких случаях технические устройства, применяемые на ОПО, подлежат экспертизе промышленной безопасности?

А) Технические устройства подлежат экспертизе промышленной безопасности во всех случаях.
Б) Технические устройства подлежат экспертизе промышленной безопасности, только если они иностранного производства.
В) Технические устройства подлежат экспертизе промышленной безопасности, если они подверглись конструктивным изменениям в процессе эксплуатации, а также в иных случаях, установленных ст. 7 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

21. Где должны находиться запорные, отсекающие и предохранительные устройства, устанавливаемые на нагнетательном и всасывающем трубопроводах насоса или компрессора?

А) На максимально приближенном расстоянии к насосу (компрессору) и в доступной и безопасной для обслуживания зоне.
Б) В помещении пульта управления насосами (компрессорами).
В) На расстоянии не менее 100 диаметров трубопровода и в доступной и безопасной для обслуживания зоне.

22. Каковы периодичность и минимальное значение давления опрессовки технологических трубопроводов после их монтажа или после ремонта с применением сварки?

А) Периодичность и условия опрессовки устанавливаются проектной документацией, а также нормативно-техническими документами в области промышленной безопасности.
Б) Периодичность - раз в 3 месяца, условия опрессовки - 1,25 рабочего давления.
В) Давление опрессовки должно быть равно рабочему давлению, периодичность не нормирована.

23. Кем определяются критерии вывода из эксплуатации оборудования, инструментов, контрольно-измерительных приборов?

А) Критерии вывода из эксплуатации оборудования определяются изготовителем и вносятся в инструкцию по эксплуатации оборудования.
Б) Критерии вывода из эксплуатации оборудования определяются Ростехнадзором или его территориальным органом на основании экспертизы промышленной безопасности.
В) Критерии вывода из эксплуатации оборудования определяются эксплуатирующей организацией или ее структурным подразделением на основании диагностирования.

24. Кем выполняются работы по определению возможности продления сроков безопасной эксплуатации технических устройств?

А) Работы по определению возможности продления сроков безопасной эксплуатации технических устройств осуществляются экспертными организациями.
Б) Работы по определению возможности продления сроков безопасной эксплуатации технических устройств осуществляются разработчиком проекта.
В) Работы по определению возможности продления сроков безопасной эксплуатации технических устройств осуществляются организацией-изготовителем.

25. От чего зависит частота осмотров каната?

А) От характера и условий работы.
Б) От рекомендаций экспертных организаций.
В) От требований, установленных в нормативных документах.
Г) От рекомендаций завода-изготовителя.

26. Каким образом производится резка талевых канатов?

А) С использованием электросварки, имеющей надежное заземление.
Б) Механическим способом с использованием специальных приспособлений и применением защитных очков (масок).

В) С использованием любой технологической резки.
Г) Только с использованием разрывной машины.

27. Какое устройство следует предусматривать для ремонта коммутационной аппаратуры в распределительном устройстве буровой установки?

А) Блокиратор.
Б) Линейный разъединитель.
В) Электрический выключатель.

28. Какими светильниками должны быть обеспечены опасные производственные объекты нефтегазодобывающих производств?

А) Стационарными светильниками напряжением 12 В во взрывозащищенном исполнении.
Б) Стационарными светильниками напряжением 6 В во взрывозащищенном исполнении.
В) Переносными светильниками, для питания которых должно применяться напряжение не выше 50 В в особо опасных помещениях, а в наружных установках - не выше 12 В.
Г) Переносными светильниками напряжением 24 В во взрывозащищенном исполнении.

29. Разрешается ли последовательно включать в заземляющее устройство несколько заземляемых объектов?

А) Разрешается, если поступит разрешение от главного энергетика организации.
Б) Разрешается при получении одобрения от главного инженера организации.
В) Разрешается в исключительных случаях, по согласованию с территориальным органом Ростехнадзора.
Г) Запрещается.

30. Какие требования предъявляются к руководителям работ по бурению, освоению, ремонту и реконструкции скважин, ведению геофизических и прострелочно-взрывных работ?

А) Руководители работ по бурению, освоению, ремонту и реконструкции скважин, ведению геофизических и прострелочно-взрывных работ должны иметь разрешение на право руководства работ от надзорных органов.
Б) Руководители работ по бурению, освоению, ремонту и реконструкции скважин, ведению геофизических и прострелочно-взрывных работ должны проходить периодическую аттестацию в области промышленной безопасности ежегодно.
В) Руководители работ по бурению, освоению, ремонту и реконструкции скважин, ведению геофизических и прострелочно-взрывных работ должны раз в два года дополнительно проходить проверку знаний в области промышленной безопасности по курсу «Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлении (далее - ГНВП)».

31. На какое давление следует производить опрессовку фонтанной арматуры в собранном виде до и после установки на устье?

А) До установки на устье - на рабочее давление, указанное в паспорте, после установки - на давление опрессовки эксплуатационной колонны.
Б) До установки на устье - на пробное давление, превышающее на 25 % давление опрессовки эксплуатационной колонны, после установки - на давление 10 % выше давления опрессовки эксплуатационной колонны.
В) До установки на устье - на давление опрессовки эксплуатационной колонны, указанное в паспорте, после установки - на пробное давление.

32. Чем завод-изготовитель должен оснащать фонтанную арматуру?

А) Устройством, обеспечивающим установку и снятие манометра при наличии давления в арматуре.
Б) Регулируемыми дросселями с ручным управлением, запорной арматурой с дистанционным управлением.
В) Обратными и шаровыми клапанами с ручным управлением, трехходовым краном для замены манометров.
Г) Дросселями с ручным, а по требованию заказчика - с дистанционным управлением, запорной арматурой с дистанционным и/или ручным управлением.
Д) Оснащение арматуры определяется заказчиком по согласованию с противофонтанной службой.

33. В каком случае при эксплуатации скважины должна применяться специальная фонтанная арматура, обеспечивающая безопасность технологического процесса и обслуживающего персонала?

А) При эксплуатации с температурой на устье скважины свыше 100 ^{o}С.
Б) При эксплуатации с температурой на устье скважины свыше 150 ^{o}С.
В) При эксплуатации с температурой на устье скважины свыше 200 ^{o}С.
Г) В любом из перечисленных случаев.

34. Какие фонтанные скважины должны оснащаться внутрискважинным оборудованием (пакер и клапан-отсекатель, циркуляционный клапан, станция управления)?

А) Фонтанные скважины с дебитом 350 т/сут нефти и более.
Б) Фонтанные скважины с дебитом 300 т/сут нефти или 400 тыс.м^3/сут газа и более, расположенные на расстоянии менее 1 км от населенного пункта.
В) Фонтанные скважины, расположенные на расстоянии менее 1,5 км от населенного пункта.
Г) Фонтанные скважины с дебитом 400 т/сут нефти или 500 тыс.м^3/сут газа и более, расположенные на расстоянии менее 500 м от населенного пункта.

35. На основании чего проводится периодическая проверка клапана-отсекателя на срабатывание в процессе его эксплуатации?

А) На основании решения главного механика организации.
Б) На основании инструкции завода-изготовителя.
В) На основании решения технического руководителя организации.
Г) На основании требований Ростехнадзора.

36. Что необходимо устанавливать на выкидных линиях и манифольдах скважин, работающих с температурой рабочего тела 80 ^{o}С и более?

А) Демпферы.
Б) Аппараты воздушного охлаждения.
В) Датчики температуры, извещающие о превышении/понижении температуры.
Г) Запорную арматуру с учетом ожидаемой температуры.
Д) Температурные компенсаторы.

37. Разрешается ли устранение неисправностей, замена быстроизнашивающихся и сменных деталей фонтанной арматуры под давлением?

А) Разрешается с соблюдением правил безопасности.
Б) Разрешаются только в отдельных случаях (аварийные ситуации и т. п.) при проведении работ специально обученным персоналом с использованием специальных технических средств.
В) Разрешается, если давление снижено до значения 50 % от рабочего.
Г) Разрешается при наличии приказа о проведении опасных работ, с присутствием ответственного за выполнение работ лица.
Д) Запрещается.

38. На какое давление опрессовывается манифольд после монтажа и соединения его с отводами фонтанной арматуры и трубной головки?

А) На давление, превышающее рабочее на 25 %.
Б) На рабочее давление.
В) На пробное давление, равное 1,5 рабочему.
Г) В данном случае испытание не проводится.

39. Какие требования предъявляются к станции управления фонтанной арматурой газлифтной скважины?

А) Станция устанавливается на расстоянии 30 - 35 м от устья скважины.
Б) Станция должна размещаться в специальном помещении.
В) Станция должна быть надежно укреплена и заземлена.
Г) Все перечисленные требования.

40. Кем утверждается проект и план перевода скважины на газлифтную эксплуатацию?

А) Руководителем проектной организации.
Б) Перевод скважины на газлифтную эксплуатацию проводится в соответствии с документацией проектной организации.
В) Инспектором Ростехнадзора.
Г) Мастером добычи участка.
Д) Техническим руководителем организации.

41. Какие способы соединений труб используются для обвязки скважины и аппаратуры, а также для газопроводов при фонтанной и газлифтной эксплуатации скважин?

А) Сварные соединения, а также фланцевые - только в местах установки задвижек и другой арматуры.
Б) Резьбовые соединения типа Батресс.
В) Соединения на хомутах и сварные соединения.
Г) Фланцевые и резьбовые соединения.
Д) Резьбовые соединения с последующей изоляцией.

42. Что необходимо сделать с газораспределительными трубопроводами после их монтажа?

А) Продуть азотом и опрессовать жидкостью на давление, превышающее на 15 % максимальное расчетное.

Б) Продуть сжатым воздухом и опрессовать жидкостью на давление, превышающее на 25 % максимальное рабочее.
В) Продуть инертным газом и провести пневматическое испытание на давление, превышающее на 35 % расчетное.
Г) Продуть кислородом и опрессовать жидкостью на давление, превышающее на 50 % максимальное рабочее.

43. Что должна предусматривать подготовка рабочего агента (газа) при газлифтной эксплуатации?

А) Ввод ингибитора.
Б) Очистку от примесей.
В) Осушку от водяных паров до точки росы минус 10 ^{o}C для южных районов и минус 20 ^{o}C для средних и северных широт.
Г) Фильтрацию и удаление твердых взвешенных частиц.

44. Каким образом необходимо производить ликвидацию гидратных пробок в газопроводах?

А) Снизить давление в газопроводе до рабочего и продуть его паром.
Б) Снизить давление в газопроводе до 0,5 от рабочего и прокачать его метанолом.
В) Снизить давление в газопроводе до атмосферного и произвести подогрев участков газопровода паром.
Г) Не снижая давления осуществить подогрев участков газопровода.

45. Как часто следует производить осмотр всех внутриплощадочных технологических трубопроводов, сепараторов, емкостей, запорно-регулирующей арматуры в процессе работы компрессорной станции газлифтной системы?

А) Ежедневно.
Б) Ежесменно.
В) Еженедельно.
Г) Ежеквартально.

46. Чем должно быть оборудовано устье скважины при эксплуатации ее штанговыми насосами?

А) Запорной арматурой и сальниковым устройством для герметизации штока.
Б) Устройством для сигнализации об утечках продукта.
В) Перфорационной задвижкой.
Г) Запорной арматурой и обратным клапаном.
Д) Шаровым клапаном и сальниковым устройством для герметизации штока.

47. В каких случаях при отключении на пусковом устройстве электродвигателя периодически работающей скважины с автоматическим, дистанционным или ручным пуском вывешивается плакат «Не включать, работают люди!»?

А) При длительных простоях.
Б) Перед началом ремонтных работ и осмотром оборудования.
В) При техническом освидетельствовании станка-качалки.
Г) После окончания текущего ремонта и опробования оборудования.
Д) Перед началом прострелочно-взрывных работ и геофизическом исследовании скважины.

48. Какие плакаты должны быть постоянно укреплены на пусковом устройстве и вблизи него на скважинах с автоматическим и дистанционным управлением станков-качалок?

А) «Внимание! Пуск автоматический».
Б) «Осторожно! Высокое напряжение».
В) «Без команды не включать!».
Г) «Посторонним вход запрещен!».

49. Какие узлы и устройства станка-качалки должны иметь ограждения и быть окрашены?

А) Все вращающиеся узлы и детали.
Б) Весь станок-качалка.
В) Только площадка для обслуживания электропривода и площадка для обслуживания пускового устройства.
Г) Кривошипно-шатунный механизм, площадка для обслуживания электропривода и площадка для обслуживания пускового устройства.
Д) Только кривошипно-шатунный механизм и пусковое устройство.

50. Куда должны иметь выход системы замера дебита, контроля пуска, остановки скважин?

А) На пульт групповой замерной установки.
Б) На диспетчерский пункт.
В) На пульт насосной станции.
Г) На центральный пульт нефтегазодобывающего управления (далее - НГДУ).

51. Что должно устанавливаться для обслуживания тормоза станка-качалки?

А) Площадка с ограждением.
Б) Эстакада.
В) Лестница туннельного типа.
Г) Площадка с регулируемой высотой подъема.
Д) Съемное ограждение с креплением, предотвращающим несанкционированный доступ к тормозу.

52. Какие требования предъявляются к заземлению кондуктора (технической колонны) и рамы станка-качалки?

А) Кондуктор и рама станка-качалки должны быть связаны не менее чем двумя заземляющими стальными проводниками, приваренными в разных местах к кондуктору и раме.
Б) В качестве заземляющих проводников может применяться сталь любых профилей. Сечение прямоугольного проводника должно быть не менее 48 мм^2, толщина стенок угловой стали не менее 4 мм, диаметр круглых заземлителей - 10 мм.
В) Заземляющие проводники, соединяющие раму с качалкой, должны заглубляться в землю не менее чем на 0,5 м.
Г) Соединения заземляющих проводников должны быть доступны для осмотра.
Д) Все перечисленные требования.

53. Как должен прокладываться силовой кабель от станции управления к устью скважины при ее эксплуатации погружным электронасосом?

А) На эстакаде или на специальных стойках-опорах.
Б) В заглубленных лотках.
В) Герметично упакованным в гофрированный резиновый рукав.
Г) На бетонных подкладках или на специальных стойках.
Д) На п-образных выкладках или на эстакаде.

54. Каким образом допускается подвешивать кабельный ролик на мачте подъемного агрегата?

А) Только при помощи специальной цепи.
Б) Только при помощи специальной канатной подвески.
В) На стальном канате диаметром 12,5 мм с 4 зажимами.
Г) При помощи цепи или на специальной канатной подвеске и страховаться тросом диаметром не менее 8 мм.
Д) На стальной комплектной вилке.

55. Где следует размещать силовой кабель электронасоса при свинчивании и развинчивании труб?

А) Внутри мачты агрегата для ремонта.
Б) За пределами рабочей зоны.
В) Силовой кабель следует крепить к оттяжкам агрегата.
Г) В пределах рабочей зоны, но с соблюдением мер безопасности.

56. Какова максимальная скорость спуска (подъема) погружного электронасоса в вертикальную скважину?

А) 0,25 м/сек.
Б) 0,30 м/сек.
В) 0,35 м/сек.
Г) Следует соблюдать меры предосторожности, скорость подъема (спуска) не регламентируется.

57. Каким требованиям должно отвечать помещение технологического блока установки гидропоршневых и струйных насосов?

А) Помещение должно иметь постоянную принудительную вентиляцию, обеспечивающую четырехкратный воздухообмен по полному внутреннему объему помещения в течение часа, температуру в блоках не ниже 1 ^{o}С, уровень шума не более 100 дБ, скорость вибрации не более 5 мм/с.
Б) Помещение должно иметь постоянную принудительную вентиляцию, обеспечивающую восьмикратный воздухообмен по полному внутреннему объему помещения в течение часа, температуру в блоках не ниже 5 ^{o}С, уровень шума не более 80 дБ, скорость вибрации не более 2 мм/с.
В) Помещение должно иметь постоянную принудительную вентиляцию, обеспечивающую двукратный воздухообмен по полному внутреннему объему помещения в течение часа, температуру в блоках не ниже 3 ^{o}С, уровень шума не более 90 дБ, скорость вибрации не более 1 мм/с.

58. Если в качестве рабочей жидкости используется продукция скважины, какими средствами пожаротушения должны оборудоваться гидропоршневые и струйные насосы?

А) Системой автоматического объемного газового пожаротушения.
Б) Двумя передвижными пенными или газовыми огнетушителями.
В) Системой принудительного пожаротушения.
Г) Системой дистанционного пожаротушения.

59. Какой порядок действий необходимо соблюдать при входе в помещение технологического блока установки гидропоршневых и струйных насосов?

А) Выключить систему вентиляции и переключить систему газового пожаротушения с режима автоматического пуска на ручной.
Б) Проверить работоспособность вентиляции и переключить систему газового пожаротушения с режима автоматического пуска на ручной.
В) Проверить загазованность помещения и состояние системы вентиляции, включить освещение, переключить систему газового пожаротушения с режима автоматического пуска на ручной.
Г) Включить переносной фонарь во взрывобезопасном исполнении, проверить загазованность помещения и состояние системы вентиляции, включить освещение и систему пожаротушения.
Д) Включить освещение, проветрить помещение и проверить состояние системы вентиляции, переключить систему газового пожаротушения с режима автоматического пуска на ручной.

60. Что необходимо предпринять работнику в случае возникновения пожара в блоке установки гидропоршневых и струйных насосов?

А) Выключить электрооборудование и срочно покинуть помещение.
Б) Покинуть помещение, закрыть все двери и включить систему автоматического пожаротушения кнопкой, расположенной у входной двери.
В) Обесточить электрооборудование, срочно покинуть помещение.
Г) Закрыть все двери и сообщить о случившемся вышестоящему руководителю.

61. Что необходимо сделать с эксплуатационной колонной перед спуском в нее пакера?

А) Прошаблонировать, при необходимости прорайбировать, промыть до забоя, опрессовать.
Б) Определить остаточную прочность эксплуатационной колонны.
В) Провести комплекс геофизических исследований.
Г) Прошаблонировать, спустить печать и локатор муфт.

62. Каким образом необходимо производить монтаж и демонтаж лубрикатора?

А) При открытой центральной задвижке с использованием гидросъемника.
Б) С использованием мачты при закрытой центральной задвижке.
В) При помощи мачты и канатной техники.
Г) При открытой центральной задвижке и с использованием гидродомкрата расчетной грузоподъемности.
Д) При закрытой центральной задвижке и с использованием гидродомкрата расчетной грузоподъемности.

63. Какими контрольно-измерительными приборами должна быть оборудована каждая нагнетательная линия установки гидропоршневых и струйных насосов?

А) Регулятором давления и температуры.
Б) Манометром и термопарой.
В) Манометром и регулятором давления рабочей жидкости.
Г) Манометром и регулятором расхода рабочей жидкости.

64. С какой периодичностью необходимо проверять исправность системы автоматики и предохранительных устройств гидропоршневых и струйных насосов?

А) Исправность системы автоматики и предохранительных устройств проверяется в сроки, установленные инструкцией по эксплуатации.
Б) Не реже одного раза в месяц.
В) Не реже одного раза в неделю.
Г) В сроки, установленные правилами Ростехнадзора.

65. До какой величины должно быть снижено давление в нагнетательном трубопроводе при остановке силового насоса?

А) До значения, не превышающего 0,5 рабочего давления.
Б) До атмосферного давления.
В) До минимального значения избыточного давления, указанного в инструкции.
Г) При остановке силового насоса давление не должно снижаться.

66. С какой периодичностью и в каком объеме проводятся исследования эксплуатационных скважин на нефтегазодобывающих объектах?

А) В соответствии с Инструкцией по исследованию скважин, утвержденной Минприроды России.
Б) Каждые 6 месяцев в полном объеме и ежеквартально в объеме, необходимом геологической службе организации.
В) В соответствии с утвержденным планом работ, разработанным в соответствии с проектной документацией разработки данного месторождения.

67. Разрешается ли исследование разведочных и эксплуатационных скважин в случае отсутствия утилизации жидкого продукта?

А) Запрещается во всех случаях.
Б) Разрешается без ограничений.
В) Разрешается по согласованию с противофонтанной службой.
Г) Разрешается по решению территориального органа Ростехнадзора.

68. Что из нижеперечисленного должно быть указано в плане производства работ по нагнетанию в скважину газа, пара, химических и других агентов?

А) Порядок подготовительных работ и схема размещения оборудования.
Б) Технология проведения процесса.
В) Меры безопасности.
Г) Ответственный руководитель работ.
Д) Все перечисленное.

69. Какое устройство должно быть установлено на нагнетательной линии у устья скважины при закачке в нее химреагентов, пара, горячей воды?

А) Обратный клапан.
Б) Предохранительный клапан.
В) Автоматически регулируемая задвижка.
Г) Шаровой кран.

70. На какое значение давления должна быть опрессована нагнетательная система после сборки до начала закачки?

А) На ожидаемое давление закачки.
Б) На расчетное давление.
В) На полуторократное рабочее давление.
Г) На максимальное возможное давление.
Д) На двукратное ожидаемое рабочее давление, но не более указанного в инструкции по эксплуатации оборудования.

71. Какие меры безопасности должны быть выполнены обслуживающим персоналом при производстве гидравлических испытаний нагнетательной системы?

А) Обслуживающий персонал должен быть удален за пределы опасной зоны. Ликвидация утечек под давлением в системе запрещается.
Б) Обслуживающий персонал должен занять места в укрытии.
В) Обслуживающий персонал должен быть отведен на расстояние не менее 100 м от рабочей зоны.
Г) Обслуживающий персонал должен быть удален за пределы рабочей зоны. Возвращение допускается только для ликвидации пропусков.

72. В чем должен убедиться руководитель работ перед началом технологического процесса на скважине с применением передвижных агрегатов?

А) В наличии прямой видимости до агрегатов.
Б) В наличии средств световой сигнализации.
В) В наличии двусторонней переговорной связи.
Г) В наличии средств звуковой сигнализации.
Д) В наличии средств контроля давления и температуры.

73. Какой радиус опасной зоны должен быть установлен вокруг скважины и применяемого оборудования на период тепловой и комплексной обработки?

А) Не менее 10 м.
Б) Не менее 20 м.
В) Не менее 35 м.
Г) Не менее 50 м.

74. Какие требования предъявляются к размещению передвижных насосных установок у устья скважины?

А) Передвижные насосные установки необходимо располагать не менее, чем за 10 м от устья скважины.
Б) Расстояние между передвижными насосными установками должно быть не менее 1 м.

В) Вспомогательные установки (компрессор, парогенераторная установка и др.) должны располагаться на расстоянии не менее 25 м от устья скважины.
Г) Агрегаты устанавливаются кабинами от устья скважины.
Д) Все перечисленные требования.

75. За счет чего должна исключаться возможность образования взрывоопасных смесей внутри аппаратов и трубопроводов?

А) За счет технологических режимов ведения работ и конструктивного исполнения агрегатов и установок.
Б) За счет ответственности, квалификации и стажа безаварийной работы обслуживающего персонала.
В) За счет производственного контроля и применения сертификационного оборудования в организации.
Г) За счет использования пожаро- и взрывозащищенного оборудования.

76. Какие требования предъявляются к выкидной линии от предохранительного устройства насоса?

А) Выкидная линия должна быть жестко закреплена и выведена в сбросную емкость для сбора жидкости или на прием насоса.
Б) Выкидная линия должна быть оборудована обратным клапаном и выведена в сбросную емкость для сбора жидкости или на прием насоса.
В) Выкидная линия должна быть оборудована предохранительным клапаном и выведена в приемную емкость для сбора жидкости.
Г) Выкидная линия должна быть без резких поворотов и иметь надежную запорную арматуру.
Д) Выкидная линия должна быть в поле видимости машиниста и оборудована манометром.

77. Допускаются ли вибрация и гидравлические удары в нагнетательных коммуникациях?

А) Не допускаются.
Б) Допускаются в пределах установленных в планах работ.
В) Допускаются при наличии в системе компенсаторов.
Г) Допускаются при нахождении персонала в безопасной зоне.

78. Что из нижеперечисленного должно находиться на месте производства работ по закачке агрессивных химреагентов в скважину?

А) Аварийный запас средств индивидуальной защиты, запас технической воды и нейтрализующие элементы для раствора.
Б) Аварийные средства пожаротушения, запас технической воды и специально оборудованное место для нейтрализующих элементов.
В) Специальная аппаратура для оповещения о разгерметизации запорной арматуры, аварийный запас воды и химреагенты для нейтрализации агрессивной среды.
Г) Аварийный запас спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты, запас чистой пресной воды и нейтрализующие компоненты для раствора.
Д) Аварийный запас воды и инвентарная емкость для сбора остатков химреагента.

79. Каким образом следует поступать с остатками химреагентов?

А) Собирать и доставлять в специально отведенное место, оборудованное для утилизации или уничтожения.
Б) Утилизировать на месте производства работ при наличии нейтрализующих веществ.
В) Помещать в специальные могильники на глубину не менее 3 м, но выше уровня грунтовых вод.
Г) Собирать в специальную емкость для доставки на склад хранения.

80. Какими техническими средствами должна быть обеспечена бригада для определения концентрации паров серной кислоты и серного ангидрида?

А) Индивидуальными счетчиками концентрации паров.
Б) Газоанализаторами.
В) Переносными хроматографами.
Г) Спектроскопами.

81. В какой момент следует производить загрузку термореактора магнием?

А) Сразу после подъема термореактора из скважины.
Б) Непосредственно перед спуском термореактора в скважину.
В) Не позже чем за 2 часа до спуска термореактора в скважину.
Г) За день до начала работ в лаборатории газоспасательной службы.

82. На каком расстоянии от скважины или участка нагнетательного трубопровода запрещается находиться при их продувке?

А) Ближе 5 м.
Б) Ближе 10 м.
В) Ближе 15 м.
Г) Ближе 20 м.

83. При какой предельно допустимой концентрации содержания диоксида углерода в воздухе закрытого помещения работы в нем должны быть прекращены?

А) 0,1 (объемных) %.
Б) 0,2 (объемных) %.
В) 0,3 (объемных) %.
Г) 0,4 (объемных) %.
Д) 0,5 (объемных) %.

84. Чем должны быть оснащены парогенераторные и водонагревательные установки?

А) Приборами наблюдения и записи процессов приготовления и закачки теплоносителя, средствами сигнализации для обнаружения нарушения технологического процесса.
Б) Системами автоматического оповещения в случаях нарушения технологического процесса и пенного пожаротушения.
В) Системами регистрации параметров и локализации возгорания случаях нарушения технологического процесса и пенного пожаротушения.
Г) Приборами контроля и регулирования процессов приготовления и закачки теплоносителя, средствами по прекращению подачи топливного газа.
Д) Приборами измерения процесса смешения и закачки теплоносителя, контрольно-измерительной аппаратурой для регулирования расхода.

85. Какое минимальное расстояние должно быть между парораспределительным пунктом и устьем нагнетательной скважины?

А) 10 м.
Б) 15 м.
В) 20 м.
Г) 25 м.

86. Каким образом должно осуществляться управление запорной арматурой скважины, оборудованной под нагнетание пара или горячей воды?

А) Только дистанционно.
Б) Вручную с использованием средств защиты.
В) Дистанционно, но с возможностью ручного управления с применением средств защиты.

87. При каких отклонениях должна срабатывать автоматическая защита, прекращающая подачу топлива в парогенератор?

А) Только при повышении давления в теплопроводе выше допустимого.
Б) Только при понижении давления в теплопроводе ниже допустимого.
В) Только при прекращении подачи воды.
Г) При изменении давления в теплопроводе ниже или выше допустимого, а также при прекращении подачи воды.

88. В каком положении должна находиться задвижка на отводе от затрубного пространства при закачке теплоносителя (с установкой пакера)?

А) В закрытом.
Б) В полуоткрытом.
В) В открытом.
Г) Не имеет значения.

89. На каком минимальном расстоянии от емкости с горячим нефтепродуктом должна располагаться установка для подогрева?

А) 15 м.
Б) 10 м.
В) 25 м.
Г) 20 м.

90. На каком расстоянии и каким образом следует устанавливать емкость с горячим нефтепродуктом для обработки скважины?

А) На расстоянии не более 5 м от устья скважины со стороны подъездных путей.
Б) На расстоянии не менее 30 м от обваловки скважины с видимой стороны устья.
В) На расстоянии не менее 10 м от устья скважины с подветренной стороны.
Г) На расстоянии не более 10 м от устья скважины с учетом «розы ветров».

91. Какие требования предъявляются к спуску забойного электронагревателя в скважину?

А) Операции должны быть механизированы, с использованием специального лубрикатора, при герметизированном устье.
Б) Операции должны выполняться дистанционно, с использованием специального герметизатора при герметизированном устье.
В) Операции должны быть автоматизированы, с использованием специального обратного клапана, при постоянном наблюдении за устьем.
Г) Операции должны выполняться дистанционно, с использованием переносной превенторной установки, с записью результатов.

92. При каких условиях допускается подключать сетевой кабель к пусковому оборудованию электронагревателя?

А) После подключения кабель-троса к трансформатору.
Б) После заземления электрооборудования.
В) После проведения всех подготовительных работ в скважине и на устье.
Г) После удаления людей.
Д) После выполнения всех условий.

93. Когда пороховые генераторы (аккумуляторы) давления должны устанавливаться в спускаемую гирлянду зарядов?

А) После установки перфорационной задвижки.
Б) Перед началом работ.
В) Перед вводом в лубрикатор.
Г) После открытия устьевой задвижки.
Д) После извлечения устьевого пакера.

94. Какие требования предъявляются к месту хранения ящиков с пороховыми зарядами?

А) Ящики должны храниться в специальной машине на расстоянии не менее 50 м от устья скважины.
Б) Ящики должны храниться во взрывозащищенной камере, запираемой на замок, расположенной на расстоянии не менее 25 м от устья скважины.
В) Ящики должны храниться на открытом воздухе под охраной ответственного лица на расстоянии не менее 100 м от устья скважины.
Г) Ящики должны храниться в запираемом на замок помещении, расположенном на расстоянии не менее 50 м от устья скважины.

95. В каком положении должна находиться центральная задвижка при установке гирлянды порохового заряда в лубрикатор?

А) В открытом.
Б) В полузакрытом.
В) В закрытом.
Г) Не имеет значения.

96. Какие требования предъявляются ФНП к системе контроля состояния воздушной среды для закрытых помещений объектов сбора, подготовки и транспортировки нефти, газа и конденсата?

А) В системе контроля состояния воздушной среды должно быть предусмотрено дублирование датчиков аварийного включения оборудования и системы приточно-вытяжной вентиляции.

Б) Система должна иметь блокировку для включения оборудования, все помещения должны иметь постоянно действующую противопожарную систему.
В) Система должна быть сблокирована с системой выключения оборудования, включая перекрытие клапанов, все помещения должны иметь постоянно действующую систему оповещения и сигнализации.
Г) Система должна быть сблокирована с системой звуковой и световой аварийной сигнализации, все помещения должны иметь постоянно действующую систему приточно-вытяжной вентиляции.
Д) Система должна иметь блокировку от выключения оборудования, включая перекрытие запорной арматуры, все помещения должны иметь постоянно действующую систему вытяжной вентиляции.

97. Какие документы должны быть на объектах сбора и подготовки нефти и газа (центральный пункт сбора (далее - ЦПС), установка подготовки нефти (далее - УПН), установка комплексной подготовки газа (далее - УКПГ), насосных и компрессорных станциях (дожимная насосная станция (далее - ДНС), компрессорная станция (далее - КС)?

А) Технические паспорта и документация на оборудование насосных и компрессорных станций.
Б) Технологическая схема, утвержденная техническим руководителем организации, с указанием номеров задвижек, аппаратов, направлений потоков, полностью соответствующих их нумерации в проектной технологической схеме.
В) Приказ о назначении ответственного за проведение работ лица и технические паспорта на оборудование.
Г) План аварийно-спасательных мероприятий, утвержденный руководством организации.
Д) Все перечисленные документы.

98. В каких случаях персонал должен быть обеспечен необходимыми средствами индивидуальной защиты?

А) При наличии в продукции, технологических аппаратах, резервуарах и других емкостях сероводорода или возможности образования вредных веществ при пожарах, взрывах, нарушении герметичности емкостей и других аварийных ситуациях.
Б) В случаях обнаружения вредных веществ и примесей в продукции.
В) Если возможно образование вредных веществ при смешении продукции.
Г) При частом срабатывании датчиков загазованности.

99. В соответствии с какими документами должна устанавливаться скорость изменения технологических параметров?

А) В соответствии с инструкциями по пуску, эксплуатации и остановке установок, утвержденными техническим руководителем организации в соответствии с технологическим регламентом и инструкциями по эксплуатации оборудования заводов-изготовителей.
Б) В соответствии с инструкциями завода-изготовителя по пуску, эксплуатации и остановке установок.
В) В соответствии с инструкциями по пуску, эксплуатации и остановке установок, согласованными с Ростехнадзором.
Г) В соответствии с Правилами безопасности в нефтяной и газовой промышленности.
Д) В соответствии с Планами проведения работ, утвержденными техническим руководителем организации и согласованными с Ростехнадзором.

100. Что необходимо предпринять в случае обнаружения загазованности воздуха рабочей зоны?

А) Незамедлительно подать сигнал тревоги и предупредить ответственного руководителя.
Б) Незамедлительно предупредить обслуживающий персонал и покинуть загазованный участок.
В) Незамедлительно покинуть загазованный участок и информировать о случившемся ответственного руководителя.
Г) Незамедлительно предупредить обслуживающий персонал о возможной опасности.
Д) Незамедлительно предупредить обслуживающий персонал близлежащих установок о возможной опасности, оградить загазованный участок и принять меры по устранению источника загазованности.

6. КРИТЕРИИ ОЦЕНИВАНИЯ

Показатели индивидуальных образовательных достижений	**балл (отметка)**
Слушатель владеет знаниями в полном объёме программы. Самостоятельно, отвечает на 10 вопросов, предоставляемых путем произвольной выборки. Допустимое количество ошибок: 2	**зачтено**
Слушатель не освоил обязательного минимума знаний программы в случае наличия 3 и более ошибок в ответах на 10 вопросов.	**не зачтено**