1. Наименование квалификации:
Работник по контролю и управлению скважиной при газонефтеводопроявлениях при текущем и капитальном ремонте скважин (4-й уровень квалификации)

2. Номер квалификации:
19.02800.08

3. Уровень (подуровень квалификации):
4

4. Область профессиональной деятельности:
19. Добыча, переработка, транспортировка нефти и газа

5. Вид профессиональной деятельности:
Текущий (подземный) ремонт скважин по добыче углеводородного сырья

6. Реквизиты протокола Совета об одобрении квалификации:
393 09.10.2023

7. Реквизиты приказа Национального агентства об утверждении квалификации:
17/24-ПР 19.02.2024

8. Основание разработки квалификации:

| Вид документа | Полное наименование и реквизиты документа |
|---|---|
| Профессиональный стандарт | Работник по текущему (подземному) ремонту скважин Приказ Минтруда России от 09.09.2020 № 596н |
| Квалификационное требование, установленное федеральным законом и иным нормативным правовым актом Российской Федерации | Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 534: п. 200. К руководству и ведению работ по бурению, освоению, ремонту, реконструкции, консервации и ликвидации скважин, ведению геофизических работ в скважинах, а также по добыче, сбору и подготовке нефти и газа допускаются лица, имеющие профессиональное образование, соответствующее занимаемой должности, и аттестованные в области промышленной безопасности |
| Квалификационная характеристика, связанная с видом профессиональной деятельности | - |

9. Трудовые функции (профессиональные задачи, обязанности) и их характеристики:

| Код | Наименование трудовой функции профессиональной | Трудовые действия | Необходимые умения | Необходимые знания | Дополнительные сведения |
|---|---|---|---|---|---|
| B/08.4 | Проведение капитального ремонта Iкатегории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500м включительно; капитального ремонта IIкатегории | Проверка комплектности и исправности оборудования, инструмента, технических устройств, СИЗ для проведения капитального ремонта скважин | Выявлять дефекты оборудования, инструмента, технических устройств, СИЗ, применяемых при проведении капитального ремонта скважин | Требования инструкций по видам работ при проведении капитального ремонта скважин Порядок монтажа и демонтажа технологического оборудования | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000м включительно в соответствии с планом произво | Установка предупредительных плакатов и аншлагов на органы управления для проведения капитального ремонта скважин<br>Проверка исправности элементов подъемного агрегата, талевой, тормозной системы подъемного агрегата, ПЗ, КИПиА, ИВЭ, применяемых для проведения капитального ремонта скважин<br>Шаблонировка бурильных и насосно-компрессорных труб перед проведением капитального ремонта скважин<br>Проверка правильности сборки автоматических, гидравлических и машинных ключей, применяемых при проведении капитального ремонта скважин<br>Тампонирование скважин перед проведением капитального ремонта<br>Проведение гидроиспытаний эксплуатационной колонны, лифта, противовыбросового оборудования, применяемых при проведении капитального ремонта скважин<br>Разбуривание цементного моста для проведения капитального ремонта скважин<br>Вымывание песчаной пробки из эксплуатационной колонны для проведения капитального ремонта скважин<br>Очистка эксплуатационной колонны механическим и гидравлическим скрепером для проведения капитального ремонта скважин<br>Сборка компоновки технологической оснастки с контролем моментов затяжки | Выявлять повреждения предупредительных плакатов и аншлагов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин<br>Выявлять дефекты, механические повреждения подъемного агрегата, его талевой, тормозной системы, ПЗ, КИПиА, ИВЭ, применяемых для проведения капитального ремонта скважин<br>Спускать шаблон в трубу перед проведением работ по обследованию технического состояния эксплуатационной колонны скважин<br>Применять автоматические, гидравлические и машинные ключи для соединения бурильных и насосно-компрессорных труб перед спуском колонны труб в скважины для проведения капитального ремонта<br>Закачивать цементный раствор в обсадную колонну скважин для проведения капитального ремонта<br>Закачивать жидкость для гидроиспытания с давлением, указанным в плане производства работ по проведению капитального ремонта скважин<br>Запускать забойный двигатель на глубине цементного моста для его разбуривания при проведении капитального ремонта скважин<br>Закачивать буровой раствор или раствор глушения для освобождения эксплуатационной колонны от песчаных пробок при проведении капитального ремонта скважин<br>Спускать механические и гидравлические скреперы для | при проведении капитального ремонта скважин<br>Схемы расстановки специализированной техники при проведении капитального ремонта скважин<br>Технологические карты на осуществление скважинных и технологических операций при проведении капитального ремонта скважин<br>Способы ликвидации песчаных пробок при проведении капитального ремонта скважин<br>Типы, размеры, маркировка резьбы, прочностные характеристики труб нефтяного сортамента для проведения капитального ремонта скважин<br>Типы и размеры элеваторов, труб, переводников, долот, ловильного инструмента для проведения капитального ремонта скважин<br>Виды смазочных материалов для смазки резьбовых соединений труб нефтяного сортамента при проведении капитального ремонта скважин<br>Значение крутящего момента при свинчивании труб и штанг при проведении капитального ремонта скважин<br>Технические характеристики ключей для свинчивания и развинчивания труб и штанг при проведении капитального ремонта скважин<br>Последовательность выполнения операций при спуске и подъеме технологического оборудования при проведении капитального ремонта скважин<br>Средства механизации и | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | резьбовых соединений для проведения капитального ремонта скважин<br>Установка подвесного ролика и автонаматывателя кабеля при спуске глубинно-насосного оборудования для проведения капитального ремонта скважин<br>Отключение нижнего или верхнего перфорированного горизонта в скважинах для проведения капитального ремонта в процессе приобщения пластов<br>Спуск и подъем колонны труб и штанг с фондовым оборудованием для проведения капитального ремонта скважин<br>Восстановление проектного забоя скважин бурением бокового ствола<br>Обследование скважин печатями, шаблонами, фрезами под руководством мастера по сложным работам при проведении капитального ремонта скважин<br>Монтаж ловильного инструмента под руководством мастера по сложным работам для проведения капитального ремонта скважин<br>Осуществление испытаний на герметичность лифта насосно-компрессорных труб и кабельного ввода после проведения капитального ремонта скважин | очистки эксплуатационной колонны перед проведением капитального ремонта скважин<br>Соединять оборудование для проведения капитального ремонта скважин с компоновкой низа бурильной колонны, соответствующей виду ремонтных работ, указанному в плане производства работ<br>Крепить подвесной ролик к кабельному барабану для направления кабеля к устью скважины при его спуске и подъеме для предотвращения перегибов кабеля при проведении капитального ремонта скважин<br>Устанавливать фондовый пакер при помощи страховочного троса или падающего шланга в скважины с якорем для его крепления при проведении капитального ремонта скважин<br>Применять КИПиА для определения уровня жидкости в скважине и доливной емкости при спуске и подъеме труб, применяемых при проведении капитального ремонта скважин<br>Измерять нагрузку на крюке лебедки при помощи ИВЭ, установленного на неподвижном конце талевой системы подъемного агрегата, при проведении капитального ремонта скважин<br>Управлять гидравлическим или механическим ключом и клиновым захватом для спуска и подъема труб при проведении капитального ремонта скважин<br>Производить спуск в скважины и подъем колонны технологических | автоматизации для спуско-подъемных операций при проведении капитального ремонта скважин<br>Правила проведения герметизации кабельного ввода при проведении капитального ремонта скважин<br>Требования инструкций по монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования при проведении капитального ремонта скважин<br>Требования инструкций по эксплуатации машин, механизмов, оборудования, технических устройств, инструментов, применяемых при проведении капитального ремонта скважин<br>План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий<br>Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | и бурильных труб с соблюдением необходимой скорости для проведения капитального ремонта<br>Применять гидравлические и механические роторы для поддержания колонн бурильных труб в процессе спуско-подъемных операций при проведении капитального ремонта скважин<br>Применять технические устройства против разлива жидкости при подъеме труб в процессе капитального ремонта скважин<br>Устанавливать отклонитель в скважине на интервале бурения бокового ствола на скважинах при помощи спускного клина<br>Спускать в скважину райбер до интервала прорезания обсадной колонны при бурении бокового ствола на скважинах<br>Производить прорезание колонны при вращении бурильного инструмента с одновременной подачей райбера по наклонной поверхности отклонителя при бурении бокового ствола на скважинах<br>Спускать в скважину торцевые и конусные печати в зависимости от типа аварийной ситуации для снятия слепка с посторонних предметов, компоновок, оставленных в скважинах при проведении капитального ремонта<br>Производить фрезерование, обуривание и извлечение оставленных в скважинах посторонних предметов, компоновок при проведении | | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | капитального ремонта<br>Подбирать ловильный инструмент в зависимости от производимой операции по капитальному ремонту скважин<br>Выявлять пропуски, течи, дефекты в сборке лифта насосно-компрессорных труб и кабельного ввода после проведения гидравлических испытаний скважин | | |
| B/12.4 | Ликвидация осложнений и аварий в процессе капитального ремонта Iкатегории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500м включительно; капитального ремонта IIкатегории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000м включительно | Мониторинг процесса капитального ремонта скважин для недопущения осложнений и аварий в ходе производства работ<br>Расстановка специализированной техники для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин<br>Проведение сборки и гидроиспытаний коммуникаций, необходимых для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин<br>Устранение газонефтеводопроявлений в процессе капитального ремонта скважин<br>Проверка показаний манометров на нагнетательной линии буровых насосов, веса инструмента на крюке в процессе ликвидации осложнений при проведении капитального ремонта скважин<br>Проверка плотности жидкости глушения для недопущения газонефтеводопроявлений в процессе капитального ремонта скважин<br>Осуществление подъема колонны труб со скважинной жидкостью для ликвидации осложнений и | Выявлять осложнения, инциденты, аварийные ситуации в процессе капитального ремонта скважин<br>Применять схемы расстановки специализированной техники для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин<br>Выявлять дефекты сборки и места течей технологической обвязки оборудования после проведения гидроиспытаний для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин<br>Выявлять начальные признаки газонефтеводопроявлений в процессе капитального ремонта скважин<br>Герметизировать устье скважины с помощью противовыбросового оборудования в процессе ликвидации осложнений при проведении капитального ремонта скважин<br>Фиксировать значения давления в трубном и затрубном пространстве скважин при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта<br>Определять плотность бурового | Причины и виды аварий в процессе капитального ремонта скважин<br>Причины и признаки газонефтеводопроявлений в процессе капитального ремонта скважин<br>Требования инструкций по монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования, применяемого для устранения осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин<br>План ликвидации аварий при возникновении газонефтеводопроявлений в процессе капитального ремонта скважин<br>Схемы расстановки специализированной техники для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин<br>Способы ликвидации прихватов технологического и фондового оборудования, применяемого в процессе устранения осложнений при проведении капитального ремонта скважин<br>Конструкция и принцип действия | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | аварий в процессе капитального ремонта скважин<br>Проведение долива в скважину бурового раствора при подъеме колонны труб для устранения осложнений в процессе капитального ремонта скважин<br>Устранение прихватов колонны труб с технологическим и фондовым оборудованием в процессе ликвидации осложнений при проведении капитального ремонта скважин<br>Информирование непосредственного руководителя об аварийной ситуации, осложнении, инциденте, возгорании, несчастном случае, произошедших при проведении капитального ремонта скважин<br>Ведение технической документации о производственной ситуации при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин | раствора с помощью ареометра при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин<br>Применять гидравлические и механические роторы, универсальные машинные, гидравлические ключи при подъеме колонны труб для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин<br>Рассчитывать объем бурового раствора для долива скважины при подъеме колонны труб для устранения осложнений в процессе капитального ремонта скважин<br>Освобождать прихваченный инструмент путем расхаживания в пределах допустимой нагрузки на насосно-компрессорные и бурильные трубы для устранения осложнений в процессе капитального ремонта скважин<br>Применять химические и технологические жидкости при ликвидации прихватов в процессе капитального ремонта скважин<br>Использовать систему радио- или телефонной связи для информирования непосредственного руководителя при возникновении осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин<br>Вносить записи в техническую документацию о производственной ситуации при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин<br>Применять инструкции в области | технических средств, применяемых для ликвидации прихватов технологического и фондового оборудования в процессе капитального ремонта скважин<br>Порядок установки оборудования для предупреждения разлива жидкости на устье скважины при подъеме оборудования из скважины при ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин<br>Требования инструкций по эксплуатации машин, механизмов, оборудования, технических устройств, инструмента, применяемых для ликвидации осложнений и аварий в процессе капитального ремонта скважин<br>План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий<br>Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности | | |
| B/01.4 | Проведение замещения скважинной жидкости, промывки скважины, стравливания избыточного давления в скважине | Монтаж нагнетательной линии насосного агрегата<br>Осуществление обвязки насосного агрегата с устьем скважины, желобной системой и емкостью долива<br>Осуществление испытания нагнетательной линии насосного агрегата<br>Монтаж заземления оборудования, применяемого в процессе замещения скважинной жидкости, промывки скважины и стравливания избыточного давления в скважине<br>Проведение замещения скважинной жидкости<br>Осуществление прямой или обратной промывки скважины<br>Выполнение работ по стравливанию избыточного давления в скважине перед ремонтом<br>Определение уровня загазованности воздуха рабочей зоны с применением переносных измерительных приборов<br>Заполнение рабочей документации о проведении процесса стравливания избыточного давления в скважине и промывки скважины | Осуществлять монтаж нагнетательной линии насосного агрегата<br>Монтировать линии обвязки (выкидные и глушения) для закачки технологических жидкостей и сброса флюида<br>Обвязывать насосный агрегат с устьевым оборудованием для промывки скважины или замещения скважинной жидкости<br>Опрессовывать нагнетательную линию насосного агрегата на необходимое давление<br>Монтировать заземление оборудования, применяемого в процессе замещения скважинной жидкости, промывки скважины и стравливания избыточного давления в скважине<br>Использовать различные растворы для проведения замещения скважинной жидкости<br>Определять объем жидкости глушения скважин<br>Осуществлять прямую и обратную промывку скважины<br>Проверять плотность промывочной жидкости<br>Контролировать параметры промывки скважины<br>Производить стравливание избыточного давления в скважине на емкость<br>Замерять объем жидкости при стравливании<br>Проверять давление в трубном и затрубном пространстве скважины | Назначение и виды скважинного оборудования<br>Схемы обвязки устьевого оборудования<br>Способы и методы замещения скважинной жидкости различными растворами<br>Классификация жидкостей глушения скважин<br>Требования, предъявляемые к жидкостям для глушения скважин<br>Основные правила и технология процессов глушения скважин и стравливания избыточного давления в скважине<br>Способы и технология промывки скважин<br>Назначение, устройство и правила эксплуатации промывочных вертлюгов<br>Назначение, устройство, правила эксплуатации, способы крепления и оплетки рукавов высокого давления для промывки скважин<br>Области применения и руководство по эксплуатации искрогасителей<br>Правила работы с инструментами и измерительными приборами<br>Правила отбора проб газовоздушной среды<br>Устройство и руководство по эксплуатации газоанализаторов<br>Признаки газонефтеводопроявлений<br>Обязанности при возникновении газонефтеводопроявлений<br>Назначение, устройство и правила эксплуатации | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | Отбирать пробы газовоздушной среды на загазованность рабочей зоны<br>Определять признаки газонефтеводопроявлений<br>Вести запись в журнале о проведении процесса стравливания избыточного давления в скважине и промывки скважины<br>Использовать средства радио- и телефонной связи<br>Проверять исправность средств радио- и телефонной связи<br>Применять средства индивидуальной и коллективной защиты | противовыбросового оборудования и его элементов<br>Инструктивные карты безопасного ведения работ при текущем (подземном) ремонте скважин<br>Инструкции по применению средств радио- и телефонной связи<br>Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности<br>Порядок применения средств индивидуальной и коллективной защиты | |
| B/03.4 | Подготовка устья скважины к проведению ремонтных работ | Планировка территории вокруг скважины<br>Расстановка оборудования, инструментальной будки, вагон-дома, помещений на кустовой площадке<br>Расстановка, монтаж, демонтаж, проверка и центровка передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов на скважине<br>Определение расположения и установка силовых и ветровых оттяжек<br>Проверка и устранение неполадок оборудования для подвески штанг и установки приспособлений для разгрузки полированного штока<br>Монтаж инструментов и приспособлений (в том числе на конструкциях подъемного агрегата) для ремонта скважин<br>Монтаж и демонтаж кабеленаматывателя<br>Монтаж и демонтаж | Планировать территорию вокруг скважины, устранять замазученность<br>Осуществлять монтаж, демонтаж, проверку и центровку передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов на скважине<br>Осуществлять крепление и регулировку силовых и ветровых оттяжек<br>Осуществлять монтаж и демонтаж кабеленаматывателя<br>Монтировать соответствующее противовыбросовое оборудование на устье скважины<br>Осуществлять монтаж и демонтаж желобной системы, емкости долива<br>Осуществлять монтаж и демонтаж дизельной электростанции<br>Осуществлять монтаж и демонтаж системы видеонаблюдения<br>Использовать слесарный инструмент | Способы ликвидации замазученности<br>Схема расстановки основного и вспомогательного оборудования, инструментальной будки, вагон-дома, помещений на территории ремонтируемой скважины<br>Правила и технология установки, центровки, крепления и подключения передвижных подъемных сооружений и агрегатов на устье скважины<br>Правила проведения вышкомонтажных работ<br>Способы устранения смещений в соединениях и частях вышки<br>Назначение, виды и технические характеристики оборудования, подъемных агрегатов, применяемых при капитальном и текущем (подземном) ремонте<br>Схема монтажа противовыбросового оборудования (малогабаритных превенторов, комплексов | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | противовыбросового оборудования<br>Монтаж и демонтаж желобной системы, емкости долива<br>Монтаж и демонтаж дизельной электростанции<br>Монтаж и демонтаж системы видеонаблюдения | Устанавливать противооткатные упоры<br>Монтировать заземление оборудования<br>Определять признаки газонефтеводопроявлений<br>Управлять скважиной при газонефтеводопроявлении<br>Чистить посадочные места (фланцы и канавки) оборудования для ремонта скважин<br>Использовать средства радио- и телефонной связи<br>Проверять исправность средств радио- и телефонной связи<br>Применять средства индивидуальной и коллективной защиты | герметизирующего оборудования модернизированного, превенторов плашечных шиберных раздельных)<br>Устройство и правила монтажа противовыбросового оборудования (малогабаритных превенторов)<br>Назначение и правила эксплуатации противовыбросового оборудования и его элементов<br>Устройство кабеленаматывателей, желобных систем, емкостей долива<br>Схема монтажа подъемного агрегата для ремонта скважин, кабеленаматывателя, желобной системы, емкости долива, дизельной электростанции, инструментальной будки и вагон-дома на территории ремонтируемой скважины<br>Схема монтажа системы видеонаблюдения на скважине<br>Устройство, назначение и принцип действия слесарных инструментов<br>Методы контроля и управления скважиной при газонефтеводопроявлении<br>Карта смазки основного и вспомогательного оборудования для ремонта скважин<br>Условные сигналы для безопасного ведения работ<br>Типовые проекты организации рабочих мест и карты передовых и безопасных приемов труда<br>Инструкции по применению средств радио- и телефонной связи<br>Требования охраны труда, | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | промышленной, пожарной и экологической безопасности<br>Порядок применения средств индивидуальной и коллективной защиты | |
| С/02.4 | Выполнение операций при подготовке устья скважины к ремонту | Оснащение рабочего пространства<br>Подключение и отключение электрооборудования и осветительной аппаратуры на скважинах, оснащенных штепсельными разъемами<br>Контроль установки индикатора веса<br>Разборка, сборка устьевой арматуры скважины<br>Подготовка труб и штанговых компоновок<br>Внешний осмотр труб и штанг с целью выявления неисправностей<br>Загрузка и выгрузка труб, штанг, глубинного насосного оборудования на ремонт и с ремонта<br>Контроль уровня загазованности воздуха рабочей зоны | Поддерживать чистоту и порядок рабочей зоны<br>Осуществлять подключение, отключение и обслуживание электрооборудования и осветительной аппаратуры<br>Устанавливать переносные осветительные приборы<br>Устанавливать индикатор веса<br>Разбирать и собирать устьевую арматуру скважины<br>Осуществлять подготовку труб и штанговых компоновок<br>Осуществлять проверку и отбраковку труб и штанг<br>Загружать трубы, штанги, глубинное насосное оборудование на ремонт и выгружать с ремонта<br>Отбирать пробы газовоздушной среды на загазованность рабочей зоны<br>Пользоваться подъемными сооружениями<br>Использовать средства радио- и телефонной связи<br>Проверять исправность средств радио- и телефонной связи<br>Применять средства индивидуальной и коллективной защиты | Правила технической эксплуатации и подключения электрооборудования и осветительной аппаратуры<br>Причины неполадок обслуживаемого электрооборудования и осветительной аппаратуры<br>Устройство и принцип действия индикатора веса<br>Устройство и технология ремонта устьевого оборудования скважин<br>Нормы и критерии отбраковки труб и штанг<br>Типоразмеры труб нефтяного сортамента, элеваторов, их устройство и нормы отбраковки оборудования и инструмента<br>Устройство и принцип работы клиновых захватов различных модификаций<br>Правила отбора проб газовоздушной среды<br>Устройство и эксплуатация газоанализаторов<br>Условные сигналы для безопасного ведения работ<br>Инструкции по применению средств радио- и телефонной связи<br>Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности<br>Порядок применения средств индивидуальной и коллективной защиты | |
| С/03.4 | Проведение операций по | Сборка нагнетательной линии | Осуществлять сборку | Порядок проведения работ по | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | промывке и обработке скважины | Опрессовка нагнетательной линии на необходимое давление<br>Опрессовка труб и вымывание опрессовочного конуса<br>Обработка призабойной зоны пласта в соответствии с планом работ<br>Выполнение работ по закачке горячей нефти, растворителей и химических реагентов в скважину<br>Закрытие и открытие циркуляционных механических клапанов<br>Промывка, чистка скважины от песчаных пробок, глинистого раствора<br>Подготовка скважины к проведению кислотной обработки<br>Проведение кислотной и гидротермической обработки скважины<br>Ликвидация гидратных пробок в стволе скважины<br>Заполнение рабочей документации о проведении процессов промывки и обработки скважины | нагнетательной линии<br>Опрессовывать нагнетательную линию на необходимое давление<br>Опрессовывать трубы и осуществлять вымывание опрессовочного конуса<br>Обрабатывать призабойную зону пласта в соответствии с утвержденным планом<br>Закачивать в скважину горячую нефть, растворители и химические реагенты<br>Осуществлять прямую и обратную промывку скважины<br>Осуществлять закрытие и открытие циркуляционных механических клапанов<br>Контролировать параметры промывки скважины<br>Проверять плотность промывочной жидкости<br>Осуществлять промывку скважины с применением гидромонитора (пера-воронки)<br>Подготавливать скважину к проведению кислотной обработки<br>Проводить кислотную и гидротермическую обработку скважины<br>Выполнять работы по ликвидации гидратных пробок в стволе скважины<br>Вести журнал проведения процессов промывки и обработки скважины<br>Применять средства индивидуальной и коллективной защиты | подготовке к проведению кислотной обработки скважин<br>Технология закачки в скважину горячей нефти, растворителей и химических реагентов<br>Методы очистки циркуляционной системы от шлама<br>Способы и технология промывки скважин<br>Характеристики процесса промывки песчаной пробки<br>Назначение, устройство и правила эксплуатации промывочных вертлюгов<br>Назначение, устройство, правила эксплуатации, способы крепления и оплетки рукавов высокого давления для промывки скважин<br>Назначение и принцип работы циркуляционных механических клапанов<br>Технология производства кислотной и гидротермической обработки скважин<br>Поверхностно-активные вещества, применяемые при кислотной обработке скважин<br>Физико-химические и биологические свойства реагентов, растворов, жидкостей<br>Правила безопасности при использовании химически активных веществ, применяемых в текущем (подземном) ремонте скважин и для интенсификации добычи<br>Правила работы с инструментами и измерительными приборами<br>Инструктивные карты безопасного ведения работ при текущем (подземном) ремонте скважин<br>Требования охраны труда, | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | промышленной, пожарной и экологической безопасности<br>Порядок применения средств индивидуальной и коллективной защиты | |
| C/04.4 | Проведение операций по текущему (подземному) ремонту скважины | Свинчивание и развинчивание труб и штанг<br>Контроль исправности талевой системы<br>Учет исправности талевой системы<br>Контроль интервала прохождения инструмента в стволе скважины<br>Установка сальниковых уплотнений для кабеля электроцентробежного насоса, глубинных приборов, капиллярных систем<br>Организация процесса намотки кабеля на барабан / размотки с барабана при подъеме/спуске электроцентробежных насосов<br>Выполнение спуско-подъемных операций с доливом скважины жидкостью глушения<br>Посадка и срыв пакерующих устройств<br>Очистка скважины депрессионным методом<br>Шаблонирование скважины с отбивкой забоя<br>Устранение обрыва и отворота штанг<br>Замена глубинного насоса<br>Разборка, чистка, установка и испытание якорей<br>Проработка эксплуатационной колонны скреперами<br>Проведение работ с агрегатом подъемным для ремонта скважин (далее- АПРС) различных модификаций | Осуществлять свинчивание и развинчивание труб и штанг<br>Осуществлять подгонку штанг и вызов подачи<br>Ликвидировать обрыв полированного штока<br>Контролировать исправность талевой системы<br>Проводить учет исправности талевой системы<br>Контролировать интервал прохождения инструмента в стволе скважины<br>Устанавливать комплект сальникового уплотнения для кабеля электроцентробежного насоса, глубинных приборов, капиллярных систем<br>Контролировать намотку кабеля на барабан / размотку с барабана при подъеме/спуске электроцентробежных насосов, глубинных приборов, капиллярных систем<br>Производить спуско-подъемные операции с доливом скважины жидкостью глушения<br>Осуществлять посадку и срыв пакерующих устройств<br>Рассчитывать глубину посадки пакерующих устройств<br>Осуществлять установку и извлечение клапана-отсекателя<br>Осуществлять установку и извлечение глухой пробки<br>Выполнять шаблонирование эксплуатационной колонны с | Устройство, типы и принцип действия автоматов для механического свинчивания и развинчивания труб и штанг<br>Способы эксплуатации талевой системы<br>Назначение, устройство и типоразмеры глубинных приборов, капиллярных систем<br>Допустимые скорости спуска и подъема труб и штанг при различной оснастке и различном скважинном оборудовании<br>Последовательность операций при спуске и подъеме труб, штанг и при наращивании инструмента<br>Способы замера труб нефтяного сортамента<br>Инструкции по безопасному ведению работ при замене полированного штока<br>Назначение и устройство средств механизации и автоматизации спуско-подъемных операций<br>Назначение, устройство, типоразмеры и правила эксплуатации пакеров<br>Типы и конструктивные особенности электропогружных насосных установок<br>Типы и характеристики насосных агрегатов, применяемых при текущем (подземном) ремонте<br>Устройство и принцип работы АПРС различных модификаций, а также подвесных ключей, в том числе гидравлических ключей с | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | Выполнение работ по восстановлению и увеличению приемистости нагнетательных скважин<br>Оснащение скважины глубинно-насосным оборудованием при вводе в эксплуатацию | отбивкой забоя и с очисткой от отложений<br>Устранять обрыв и отворот штанг<br>Осуществлять замену глубинного насоса<br>Производить разборку, чистку, установку и испытание якорей<br>Измерять глубину погружения насоса<br>Выполнять проработку эксплуатационной колонны в установленном интервале с использованием гидравлических и механических скреперов<br>Производить срыв планшайбы<br>Выполнять работы по восстановлению и увеличению приемистости нагнетательных скважин<br>Извлекать плунжер и ловить всасывающий клапан<br>Устанавливать песчаный мост на заданной глубине<br>Применять средства индивидуальной и коллективной защиты | автоматической смазкой<br>Методы и технологии восстановления и увеличения приемистости нагнетательных скважин<br>Приемы ловильных работ и устройство соответствующего инструмента и приспособлений<br>Правила компоновки и эксплуатации ловильного инструмента<br>Технология ведения ловильных работ в скважине<br>Конструкции газовых, нефтяных и нагнетательных скважин<br>Виды инструментов, применяемых при текущем (подземном) ремонте скважин (схемы сборки и разборки, методы проверки работоспособности), и правила их эксплуатации<br>Инструктивные карты безопасного ведения работ при текущем (подземном) ремонте скважин<br>Способы эксплуатации скважин<br>Способы эксплуатации скважин одновременно-раздельной закачки, одновременно-раздельной добычи и одновременно-раздельной эксплуатации<br>Метод определения нагрузок, посадки инструмента на забой скважины<br>Основные понятия о пневмо-, гидро-, электросистемах и их устройстве<br>Условные сигналы для безопасного ведения работ<br>Области применения и руководство по эксплуатации | |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | искрогасителей<br>Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности<br>Порядок применения средств индивидуальной и коллективной защиты | |

10. Возможные наименования должностей, профессий и иные дополнительные характеристики:

| Связанные с квалификацией наименования должностей, профессий, специальностей, групп, видов деятельности, компетенций и т. п. | Документ, цифровой ресурс | Код по документу (ресурсу) | Полное наименование и реквизиты документа (адрес ресурса) |
|---|---|---|---|
| Бурильщик капитального ремонта скважин 5-го разряда<br>Бурильщик капитального ремонта скважин 6-го разряда<br>Оператор по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонту 4-го разряда<br>Оператор по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонту 5-го разряда<br>Оператор по подземному ремонту скважин 4-го разряда<br>Оператор по подземному ремонту скважин 5-го разряда | ОКЗ | 8113 | Бурильщики скважин и колодцев и рабочие родственных занятий |
| | ОКВЭД | 09.10 | Предоставление услуг в области добычи нефти и природного газа |
| | ОКПДТР | 11292 | Бурильщик капитального ремонта скважин |
| | ОКПДТР | 15866 | Оператор по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонтам |
| | ОКПДТР | 15870 | Оператор по подземному ремонту скважин |
| | ЕТКС, ЕКС | § 1 | Бурильщик капитального ремонта скважин |
| | ЕТКС, ЕКС | § 26 | Оператор по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонтам 4-го разряда |
| | ЕТКС, ЕКС | § 27 | Оператор по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонтам 5-го разряда |
| | ЕТКС, ЕКС | § 31 | Оператор по подземному ремонту скважин |
| | ОКСО, ОКСВНК | 2.21.01.02 | Оператор по ремонту скважин |

11. Основные пути получения квалификации:

| | |
|---|---|
| Формальное образование и обучение (тип образовательной программы, при необходимости - направление подготовки / специальность / профессия, срок обучения и особые требования, возможные варианты): | Среднее профессиональное образование – программы подготовки квалифицированных рабочих, служащих (для профессий «бурильщик капитального ремонта скважин 5-го, 6-го разряда»)<br>ИЛИ<br>Профессиональное обучение – программы профессиональной подготовки по профессиям рабочих, программы переподготовки рабочих, программы повышения квалификации рабочих |
| Опыт практической работы (стаж работы и особые требования (при необходимости), возможные варианты): | Не менее одного года помощником бурильщика капитального ремонта скважин при наличии среднего профессионального образования (для профессий «бурильщик капитального ремонта скважин 5-го, 6-го разряда»)<br>Не менее двух лет помощником бурильщика капитального ремонта скважин для прошедших профессиональное обучение (для профессий «Бурильщик капитального ремонта скважин 5-го, 6-го разряда») |

| | |
|---|---|
| | Не менее трех месяцев по профессии с более низким (предыдущим) разрядом (для профессий «оператор по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонту 4-го, 5-го разряда»)<br>Не менее трех месяцев по профессии с более низким (предыдущим) разрядом (за исключением минимального разряда по профессии, установленного в организации) (для профессий «оператор по подземному ремонту скважин 4-го, 5-го разряда») |
| Неформальное образование и самообразование (возможные варианты): | - |

12. Особые условия допуска к работе:

| |
|---|
| Прохождение обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических медицинских осмотров (обследований) |
| Прохождение обучения и проверки знаний требований охраны труда |
| Прохождение обучения мерам пожарной безопасности, включая прохождение противопожарного инструктажа и пожарно-технического минимума по соответствующей программе |
| Прохождение обучения и проверки знаний норм и правил работы в электроустановках в объеме II группы по электробезопасности (до 1000 В) (для профессий: «оператор по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонту 5-го разряда», «оператор по подземному ремонту скважин 5-го разряда» и «бурильщик капитального ремонта скважин 5-го, 6-го разряда») |
| Прохождение обучения и проверки знаний по программе «Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлениях» (для профессий «бурильщик капитального ремонта скважин 5-го, 6-го разряда») |
| Дополнительная профессиональная программа «Контроль скважины. Управление скважиной при газонефтеводопроявлениях с правом отбора газовоздушной среды на загазованность переносными газоанализаторами» (при необходимости) (для профессий «оператор по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонту 4-го, 5-го» и «оператор по подземному ремонту скважин 4-го, 5-го разряда») |
| Наличие специального допуска для выполнения работ на высоте 1,8 м и более (при необходимости) |
| Наличие удостоверения стропальщика для выполнения работ по строповке грузов (при необходимости) |
| Запрещено применение труда лиц моложе 18 лет |
| Запрещено применение труда женщин |
| Прохождение психиатрического освидетельствования один раз в пять лет (для профессий «оператор по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонту 4-го, 5-го разряда» и «оператор по подземному ремонту скважин 4-го, 5-го разряда») |

13. Наличие специального права в соответствии с федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, необходимого для выполнения работы:

| |
|---|
| К руководству и ведению работ по бурению, освоению, ремонту, реконструкции, консервации и ликвидации скважин, ведению геофизических работ в скважинах, а также по добыче, сбору и подготовке нефти и газа допускаются лица, имеющие профессиональное образование, соответствующее занимаемой должности, и аттестованные в области промышленной безопасности (федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.12.2020 № 534 (п. 200)) |

14. Перечень документов, необходимых для прохождения профессионального экзамена по квалификации:

| |
|---|
| Документ, подтверждающий профессиональное обучение по профессии рабочего по профилю подтверждаемой квалификации |
| ИЛИ |
| Документ, подтверждающий наличие среднего профессионального образования по программам подготовки квалифицированных рабочих по профилю подтверждаемой квалификации |
| Документы, подтверждающие наличие опыта практической работы по профилю подтверждаемой квалификации не менее одного года |