

Аннотация рабочей программы производственной практики

ПМ 01. Выполнение работ по подготовке скважин к проведению текущего (подземного) ремонта,

ПМ 02. Выполнение работ по проведению текущего (подземного) ремонта скважин I, II категории сложности,

ПМ 03. Выполнение подготовительных работ при проведении реконструкции и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин,

ПМ 04. Выполнение работ по организации и ведению технологического процесса капитального ремонта I, II категории сложности нефтяных и газовых скважин,

ПМ₂ 05. Обеспечение работы подъемного агрегата в процессе капитального, текущего ремонта, реконструкции и освоения нефтяных и газовых скважин,

ПМ.06 Выполнение работ по профессии 15824 Оператор по добыче нефти и газа образовательной программы подготовки квалифицированных рабочих, служащих профессии 21.01.01 Оператор по ремонту скважин

1. Цели производственной практики:

Производственная практика, реализуемая в форме практической подготовки, имеет целью комплексное освоение обучающимися основных видов деятельности, формирование общих и профессиональных компетенций, а также приобретение необходимых умений и опыта практической работы по профессии 21.01.02 Оператор по ремонту скважин.

Производственная практика направлена на формирование у обучающегося общих и профессиональных компетенций, приобретение практического опыта в рамках профессиональных модулей ОПОП СПО по каждому из основных видов деятельности:

- Выполнение работ по подготовке скважин к проведению текущего (подземного) ремонта,
- Выполнение работ по проведению текущего (подземного) ремонта скважин I, II категории сложности,
- Выполнение подготовительных работ при проведении реконструкции и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин,
- Выполнение работ по организации и ведению технологического процесса капитального ремонта I, II категории сложности нефтяных и газовых скважин,
- Обеспечение работы подъемного агрегата в процессе капитального, текущего ремонта, реконструкции и освоения нефтяных и газовых скважин,

1. Выполнение работ по профессии 15824 Оператор по добыче нефти и газа и соответствующие им общие и профессиональные компетенции.

2. Место производственной практики в структуре образовательной программы:

Производственная практика входит в профессиональный цикл.

3. Компетенции обучающегося, формируемые в результате учебной практики:

ОК 01, ОК 02, ОК 04, ОК 05, ОК 09, ПК 1.1, ПК 1.2, ПК 1.3, ПК 1.4, ПК 2.1, ПК 2.2, ПК 2.3, ПК 2.4, ПК 3.1, ПК 3.2, ПК 3.3, ПК 3.4, ПК 3.5, ПК 4.1, ПК 4.2, ПК 4.3, ПК 4.4, ПК 4.5, ПК 4.6, ПК 4.7, ПК 4.8, ПК 4.9, ПК 4.10, ПК 5.1, ПК 5.2, ПК 5.3, ПК 5.4, ПК 5.5, ПК 5.6, ПК 6.1, ПК 6.2, ПК 6.3

4. Требования к результатам освоения учебной практики

в результате освоения учебной практики обучающийся должен:

знать:

- подъемные сооружения (вышки, мачты) и правила их крепления;
- правила перемещения подъемных сооружений для ремонта скважин;
- схема расстановки основного и вспомогательного оборудования на территории ремонтируемой скважины;
- основные виды слесарных, плотничных и такелажных работ;
- виды капитального и текущего (подземного) ремонта скважин;

Сертификат: 008E624BF989C2E90078B97FC72BE94C3F
Владелец: Ефремова Вероника Васильевна
Действителен: с 11.08.2023 до 03.11.2024

- технологический инструмент для текущего (подземного) ремонта скважин (схемы сборки и разборки, методы проверки работоспособности);
- порядок внесения информации в специализированные программные продукты (при их наличии);
- виды, назначение, порядок ведения оперативной, технической и технологической документации по техническому состоянию и эксплуатации оборудования;
- порядок применения средств индивидуальной и коллективной защиты;
- план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
- требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности;
- назначение и виды скважинного оборудования;
- схемы обвязки устьевого оборудования;
- способы и методы замещения скважинной жидкости различными растворами;
- классификация жидкостей глушения скважин;
- требования, предъявляемые к жидкостям для глушения скважин;
- способы и технология промывки скважин;
- назначение, устройство и правила эксплуатации промывочных вертлюгов;
- назначение, устройство, правила эксплуатации, способы крепления и оплетки рукавов высокого давления для промывки скважин
- инструкции по безопасной передислокации оборудования для ремонта скважин;
- схема маршрута передислокации подъемного агрегата и оборудования для ремонта скважин;
- условные сигналы, применяемые во время передислокации подъемных агрегатов и оборудования для ремонта скважин;
- руководство по эксплуатации инструментальных будок, вагон-домов и мобильных емкостей;
- правила безопасного выполнения погрузочно-разгрузочных работ;
- правила сцепки-расцепки прицепных устройств;
- способы устранения смещений в соединениях и частях вышки
- способы ликвидации замазученности;
- схема расстановки основного и вспомогательного оборудования, инструментальной будки, вагон-дома, помещений на территории ремонтируемой скважины;
- правила и технология установки, центровки, крепления и подключения передвижных подъемных сооружений и агрегатов на устье скважины;
- правила проведения вышкомонтажных работ;
- способы устранения смещений в соединениях и частях вышки;
- назначение, виды и технические характеристики оборудования, подъемных агрегатов, применяемых при капитальном и текущем (подземном) ремонте;
- схема монтажа противовыбросового оборудования (малогабаритных превенторов, комплексов герметизирующего оборудования модернизированного, превенторов плашечных шиберных отдельных);
- устройство и правила монтажа противовыбросового оборудования (малогабаритных превенторов);
- назначение и правила эксплуатации противовыбросового оборудования и его элементов;
- методы контроля и управления скважиной при газонефтеводопроявлении;
- назначение и виды оборудования, инструментов, приспособлений, материалов и реагентов, применяемых при капитальном и текущем (подземном) ремонте скважин;
- основы слесарного дела;
- типы основного и вспомогательного оборудования для ремонта скважин, контрольно-измерительных приборов, элементов малой механизации, противовыбросового оборудования (превенторов);
- правила работы с инструментами, приспособлениями и измерительными приборами для ремонта скважин;
- нормы и методы испытания оборудования, механизмов и приспособлений для ремонта скважин;

- правила ведения технической документации;
- методы отбраковки инструмента и оборудования;
- требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности
- устройство, типы и принцип действия автоматов для механического свинчивания и развинчивания труб и штанг;
- способы эксплуатации талевой системы;
- назначение, устройство и типоразмеры глубинных приборов, капиллярных систем;
- допустимые скорости спуска и подъема труб и штанг при различной оснастке и различном скважинном оборудовании;
- последовательность операций при спуске и подъеме труб, штанг и при наращивании инструмента;
- способы замера труб нефтяного сортамента;
- назначение и устройство средств механизации и автоматизации спуско-подъемных операций;
- назначение, устройство, типоразмеры и правила эксплуатации пакеров;
- типы и конструктивные особенности электропогружных насосных установок;
- типы и характеристики насосных агрегатов, применяемых при текущем (подземном) ремонте;
- устройство и принцип работы АПРС различных модификаций, а также подвесных ключей, в том числе гидравлических ключей с автоматической смазкой;
- методы и технологии восстановления и увеличения приемистости нагнетательных скважин;
- конструкции газовых, нефтяных и нагнетательных скважин;
- способы эксплуатации скважин;
- способы эксплуатации скважин одновременно-раздельной закачки, одновременно-раздельной добычи и одновременно-раздельной эксплуатации;
- виды инструментов, применяемых при текущем (подземном) ремонте скважин (схемы сборки и разборки, методы проверки работоспособности), и правила их эксплуатации;
- инструктивные карты безопасного ведения работ при текущем (подземном) ремонте скважин
- порядок проведения работ по подготовке к проведению кислотной обработки скважин;
- технология закачки в скважину горячей нефти, растворителей и химических реагентов;
- способы и технология промывки скважин;
- характеристики процесса промывки песчаной пробки;
- назначение, устройство и правила эксплуатации промывочных вертлюгов;
- назначение, устройство, правила эксплуатации, способы крепления и оплетки рукавов высокого давления для промывки скважин;
- технология производства кислотной и гидротермической обработки скважин;
- поверхностно-активные вещества, применяемые при кислотной обработке скважин;
- физико-химические и биологические свойства реагентов, растворов, жидкостей;
- правила безопасности при использовании химически активных веществ, применяемых в текущем (подземном) ремонте скважин и для интенсификации добычи;
- инструктивные карты безопасного ведения работ при текущем (подземном) ремонте скважин;
- способы геофизических исследований скважин;
- инструкции по безопасному ведению работ при свабировании скважин;
- технологию освоения скважин при всех способах эксплуатации;
- технологию очистки эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком;
- технологию подготовки скважин к прострелочно-взрывным работам;
- устройство желобных систем, емкостей долива;
- способы глушения скважин;
- физико-химические и биологические свойства реагентов, растворов, жидкостей;
- требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности
- порядок проведения работ по подготовке к проведению кислотной обработки скважин;
- поверхностно-активные вещества, применяемые при кислотной обработке скважин;
- физико-химические и биологические свойства реагентов, растворов, жидкостей;

- правила безопасности при использовании химически активных веществ, применяемых в текущем (подземном) ремонте скважин и для интенсификации добычи;
- устройство, типы и принцип действия автоматов для механического свинчивания и развинчивания труб и штанг;
- способы эксплуатации талевой системы;
- допустимые скорости спуска и подъема труб и штанг при различной оснастке и различном скважинном оборудовании;
- последовательность операций при спуске и подъеме труб, штанг и при наращивании инструмента;
- способы замера труб нефтяного сортамента
- приемы ловильных работ и устройство соответствующего инструмента и приспособлений;
- правила компоновки и эксплуатации ловильного инструмента;
- технология ведения ловильных работ в скважине;
- конструкции газовых, нефтяных и нагнетательных скважин;
- виды инструментов, применяемых при текущем (подземном) ремонте скважин (схемы сборки и разборки, методы проверки работоспособности), и правила их эксплуатации;
- порядок проведения работ ремонтно-изоляционных работ;
- технология закачки в скважину горячей нефти, растворителей и химических реагентов;
- способы и технология установки цементных мостов;
- назначение, устройство, правила эксплуатации, способы крепления и оплетки рукавов высокого давления;
- химические вещества, применяемые для ограничения водопритока;
- физико-химические и биологические свойства реагентов, растворов, жидкостей;
- правила безопасности при использовании химически активных веществ, применяемых в текущем (подземном) ремонте скважин;
- инструктивные карты безопасного ведения работ при текущем (подземном) ремонте скважин
- назначение и виды оборудования, инструментов, приспособлений, материалов и реагентов, применяемых при капитальном ремонте скважин;
- основы слесарного дела;
- типы основного и вспомогательного оборудования для ремонта скважин, контрольно-измерительных приборов, элементов малой механизации, противовыбросового оборудования (превенторов);
- правила работы с инструментами, приспособлениями и измерительными приборами для ремонта скважин;
- нормы и методы испытания оборудования, механизмов и приспособлений для ремонта скважин;
- правила ведения технической документации;
- методы отбраковки инструмента и оборудования;
- требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности
- способы ликвидации замазученности;
- схема расстановки основного и вспомогательного оборудования, инструментальной будки, вагон-дома, помещений на территории ремонтируемой скважины;
- правила и технология установки, центровки, крепления и подключения передвижных подъемных сооружений и агрегатов на устье скважины;
- правила проведения вышкомонтажных работ;
- способы устранения смещений в соединениях и частях вышки;
- назначение, виды и технические характеристики оборудования, подъемных агрегатов, применяемых при капитальном и текущем (подземном) ремонте;
- устройство желобных систем, емкостей долива;
- способы глушения скважин;
- физико-химические и биологические свойства реагентов, растворов, жидкостей;
- требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности;

- правила и технология установки, центровки, крепления и подключения передвижных подъемных сооружений и агрегатов на устье скважины;
- правила проведения вышкомонтажных работ;
- способы устранения смещений в соединениях и частях вышки;
- назначение, виды и технические характеристики оборудования, подъемных агрегатов, применяемых при капитальном и текущем (подземном) ремонте;
- устройство кабеленаматывателей, желобных систем, емкостей долива
- схема монтажа противовыбросового оборудования (малогабаритных превенторов, комплексов герметизирующего оборудования модернизированного, превенторов плашечных шибберных раздельных);
- устройство и правила монтажа противовыбросового оборудования (малогабаритных превенторов);
- назначение и правила эксплуатации противовыбросового оборудования и его элементов;
- методы контроля и управления скважиной при газонефтеводопроявлении;
- устройство, типы и принцип действия автоматов для механического свинчивания и развинчивания труб и штанг;
- назначение, устройство и типоразмеры глубинных приборов, капиллярных систем;
- назначение, устройство, типоразмеры и правила эксплуатации пакеров;
- типы и конструктивные особенности электропогружных насосных установок;
- типы и характеристики насосных агрегатов, применяемых при капитальном ремонте;
- устройство и принцип работы АПРС различных модификаций, а также подвесных ключей, в том числе гидравлических ключей с автоматической смазкой;
- методы и технологии восстановления и увеличения приемистости нагнетательных скважин;
- конструкции газовых, нефтяных и нагнетательных скважин;
- способы эксплуатации скважин;
- способы эксплуатации скважин одновременно-раздельной закачки, одновременно-раздельной добычи и одновременно-раздельной эксплуатации;
- виды инструментов, применяемых при капитальном ремонте скважин (схемы сборки и разборки, методы проверки работоспособности), и правила их эксплуатации;
- инструктивные карты безопасного ведения работ при капитальном ремонте скважин;
- инструкции по безопасной передислокации оборудования для ремонта скважин;
- схема маршрута передислокации подъемного агрегата и оборудования для ремонта скважин;
- условные сигналы, применяемые во время передислокации подъемных агрегатов и оборудования для ремонта скважин;
- руководство по эксплуатации инструментальных будок, вагон-домов и мобильных емкостей;
- правила безопасного выполнения погрузочно-разгрузочных работ;
- правила сцепки-расцепки прицепных устройств;
- способы устранения смещений в соединениях и частях вышки;
- конструкции газовых, нефтяных и нагнетательных скважин;
- способы эксплуатации скважин;
- способы эксплуатации скважин одновременно-раздельной закачки, одновременно-раздельной добычи и одновременно-раздельной эксплуатации;
- виды инструментов, применяемых при капитальном ремонте скважин (схемы сборки и разборки, методы проверки работоспособности), и правила их эксплуатации;
- инструктивные карты безопасного ведения работ при капитальном ремонте скважин;
- технология устранения негерметичности эксплуатационной колонны;
- методы изоляции притоков воды;
- ликвидация асфальтосмолопарафиновых отложений;
- способы удаления газогидратных пробок;
- ликвидация песчаных пробок;
- инструкции по безопасному ведению работ при капитальном ремонте скважин;
- технологические карты безопасного выполнения работ по текущему (подземному) ремонту

скважин;

- основы оперативного руководства коллективом;
- основы организации эффективного взаимодействия и деловых коммуникаций в коллективе;
- принципы производственного наставничества;
- инструкции по безопасному ведению работ при капитальном ремонте скважин;
- технологические карты безопасного выполнения работ по текущему (подземному) ремонту скважин;
- основы оперативного руководства коллективом;
- основы организации эффективного взаимодействия и деловых коммуникаций в коллективе;
- принципы производственного наставничества;
- технические характеристики и правила эксплуатации трактора-подъемника, передвижного агрегата, применяемых механизмов, технических устройств, талевых систем ПА;
- правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов;
- устройство, назначение и принцип работы элементов ПА;
- устройство и принцип действия системы охлаждения ДВС ПА;
- система смазки, питания гидравлической, пневматической систем ПА;
- технические характеристики ПА;
- устройство и принцип действия гидравлической, пневматической, тормозной системы, пневмоприборов и энергоаккумуляторов ПА;
- технологические регламенты по обслуживанию мостов, рулевой и тормозной систем ПА;
- назначение, устройство и технические характеристики оборудования, механизмов, инструментов, применяемых для проведения ежедневного технического обслуживания ПА;
- устройство, назначение и принцип работы узлов, механизмов и агрегатов ПА;
- инструкция по монтажу и эксплуатации ПА организации-изготовителя;
- схема оснастки талевой системы ПА, схемы монтажа оттяжек и усилия их натяжения;
- устройство, схемы и принцип действия металлоконструкций (мачт) и талевых систем ПА;
- устройство и принцип действия узлов гидравлической и пневматической систем ПА;
- технические характеристики и правила эксплуатации ПА, применяемых механизмов, технических устройств, талевых систем;
- схема расстановки оборудования на устье скважины;
- технологическая последовательность выполнения операций по монтажу и демонтажу ПА при его установке на устье скважины;
- устройство, принцип действия узлов гидравлической системы, схемы и правила эксплуатации гидросистемы ПА;
- конструкция мостов, рулевого и тормозных механизмов ПА для его установки на устье скважины;
- план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
- правила дорожного движения;
- технические характеристики и правила эксплуатации трактора-подъемника, передвижного агрегата, талевых систем ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
- перечень неисправностей щек, предохранительных кожухов, скрепляющих болтов, гаек, шплинтовки, серьги талевого блока ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
- схемы талевых систем и оттяжек ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
- требования к выбраковке канатов талевой системы ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
- устройство и принцип действия подъемной лебедки, главного тормоза ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
- технический регламент проведения монтажа и демонтажа талевой системы ПА;

- технический регламент проведения спуско-подъемных операций для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА
- устройство и принцип работы силового электрогенератора, применяемого при проведении спуско-подъемных операций;
- устройство и принцип действия ПЗ, применяемого при проведении спуско-подъемных операций;
- назначение, принцип работы и правила эксплуатации КИПиА, применяемых при проведении спуско-подъемных операций;
- технологические регламенты по проведению спуско-подъемных операций
- устройство, принцип действия и правила эксплуатации гидравлической системы ПА;
- последовательность выполнения операций по монтажу и демонтажу ПА;
- инструкция по эксплуатации ПА при проведении монтажа и демонтажа ПА;
- технические характеристики ПА для проведения монтажа и демонтажа ПА;
- технический регламент проведения монтажа и демонтажа ПА;
- назначение, устройство и технические характеристики оборудования, механизмов, инструментов, применяемых при проведении монтажа и демонтажа ПА;
- порядок сбора и укладки оттяжек на палубу ПА при проведении демонтажа ПА
- способы ремонта ДВС, трансмиссии и ходовой части подъемных лебедок ПА;
- устройство, назначение и принцип работы элементов ПА для проведения периодического технического обслуживания и ремонта ПА;
- система смазки, питания и охлаждения ДВС ПА для проведения периодического технического обслуживания и ремонта ПА;
- устройство главных передач, дифференциалов, колесной планетарной передачи, системы блокировки мостов ПА для проведения периодического технического обслуживания и ремонта ПА;
- технологические регламенты по обслуживанию мостов, рулевой и тормозной систем ПА для проведения периодического технического обслуживания и ремонта ПА;
- физико-химические свойства применяемых смазок в узлах и элементах ПА для проведения периодического технического обслуживания и ремонта ПА;
- основы слесарного дела для проведения технического обслуживания и ремонта ПА;
- основы материаловедения;
- устройство, назначение и принцип действия насосно-компрессорного оборудования (далее – НКО), трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья;
- характерные неисправности НКО, трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья;
- назначение, устройство и принцип работы обслуживаемых КИПиА;
- структура меню контроллеров различных станций управления электрооборудованием;
- последовательность и содержание операций при выполнении технического обслуживания НКО, трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья;
- признаки, характеризующие состояние обслуживаемого оборудования (горячий резерв, резерв, техническое обслуживание, ремонт, консервация);
- рабочие и допустимые значения технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья;
- технологические схемы обвязки оборудования для добычи углеводородного сырья;
- технологические карты безопасного выполнения работ;
- условные обозначения, применяемые на технологических схемах;
- правила регулирования технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья;
- основные сведения о методах интенсификации добычи углеводородного сырья, разработки нефтяных и газовых месторождений;
- способы расчета суточного дебита скважины;
- допустимые параметры работы оборудования для добычи углеводородного сырья;

- технологический регламент ведения процесса добычи углеводородного сырья;
- устройство и правила использования систем автоматики и телемеханики, применяемых при комплексной автоматизации промыслов;
- физико-химические свойства реагентов, используемых в технологиях интенсификации работы скважин;
- устройство, назначение и принцип работы технологического оборудования установок подготовки углеводородного сырья;
- технологические схемы установок подготовки углеводородного сырья к транспорту и общецеховых систем;

уметь:

- устанавливать стеллажи, приемные мостки, рабочую площадку и сливные поддоны;
- подготавливать площадку и фундамент для установки подъемных сооружений и агрегатов для ремонта скважин;
- собирать и разбирать легкоборные конструкции оборудования по добыче углеводородного сырья;
- использовать слесарный инструмент;
- пользоваться запорными устройствами и средствами блокировки оборудования и инструмента;
- применять средства индивидуальной и коллективной защиты осуществлять монтаж нагнетательной линии насосного агрегата;
- монтировать линии обвязки (выкидные и глушения) для закачки технологических жидкостей и сброса флюида;
- обвязывать насосный агрегат с устьевым оборудованием для промывки скважины или замещения скважинной жидкости;
- опрессовывать нагнетательную линию насосного агрегата на необходимое давление;
- использовать различные растворы для проведения замещения скважинной жидкости;
- определять объем жидкости глушения скважин;
- осуществлять прямую и обратную промывку скважины;
- проверять плотность промывочной жидкости;
- контролировать параметры промывки скважины
- проверять техническое состояние транспортных узлов оборудования;
- фиксировать жестким методом оборудование, инструменты и приспособления, которые могут быть подвержены смещению при транспортном движении;
- устанавливать в транспортное положение выдвижные части подъемного агрегата, приемного мостка, емкости желобной, кабеленаматывателя, вагон-дома;
- распознавать опасные места маршрута передислокации подъемного агрегата и оборудования для ремонта скважин, принимать меры по преодолению опасных участков
- планировать территорию вокруг скважины, устранять замазученность;
- осуществлять монтаж, демонтаж, проверку и центровку передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов на скважине;
- монтировать соответствующее противовыбросовое оборудование на устье скважины;
- осуществлять монтаж и демонтаж желобной системы, емкости долива;
- определять признаки газонефтеводопроявлений;
- управлять скважиной при газонефтеводопроявлениях;
- проверять маркировку (в том числе бирки) на оборудовании, инструменте, приспособлениях и контрольно-измерительных приборах для ремонта скважин на соответствие сертификату, паспорту и (или) ремонтной документации;
- осуществлять регулировку и настройку приспособлений, механизмов, инструментов и контрольно-измерительных приборов для ремонта скважин;
- устранять неисправности оборудования и инструментов для ремонта скважин;
- использовать слесарный инструмент для проверки исправности оборудования для ремонта скважин
- осуществлять свинчивание и развинчивание труб и штанг;
- контролировать и проводить учет исправности талевой системы;

- контролировать интервал прохождения инструмента в стволе скважины;
- контролировать намотку кабеля на барабан/размотку с барабана при подъеме/спуске электроцентробежных насосов, глубинных приборов, капиллярных систем;
- производить спуско-подъемные операции с доливом скважины жидкостью глушения;
- осуществлять посадку и срыв пакерующих устройств;
- выполнять шаблонирование эксплуатационной колонны с отбивкой забоя и с очисткой от отложений;
- осуществлять замену глубинного насоса;
- измерять глубину погружения насоса;
- выполнять проработку эксплуатационной колонны в установленном интервале с использованием гидравлических и механических скреперов;
- производить разборку, чистку, установку и испытание якорей;
- выполнять работы по восстановлению и увеличению приемистости нагнетательных скважин
- осуществлять сборку и опрессовывать нагнетательную линию;
- обрабатывать призабойную зону пласта в соответствии с утвержденным планом;
- закачивать в скважину горячую нефть, растворители и химические реагенты;
- осуществлять прямую и обратную промывку скважины;
- контролировать параметры промывки скважины;
- проверять плотность промывочной жидкости;
- осуществлять промывку скважины с применением гидромонитора (пера-воронки);
- проводить кислотную и гидротермическую обработку скважины;
- выполнять работы по ликвидации гидратных пробок в стволе скважины;
- вести журнал проведения процессов промывки и обработки скважины;
- осуществлять операции по подготовке скважины к освоению;
- готовить скважину к прострелочно-взрывным работам и геофизическим исследованиям;
- осуществлять очистку эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком;
- готовить скважины к проведению геофизических работ свабом и компрессором
- осуществлять монтаж и демонтаж желобной системы, емкости долива;
- осуществлять расстановку, монтаж, демонтаж и проверку оборудования для проведения глушения скважины;
- опрессовывать линии нагнетания;
- подготавливать необходимый объем и состав жидкости глушения
- закачивать в скважину кислоту и химические реагенты;
- подготавливать скважину к проведению кислотной обработки;
- вымывать из скважины продукты реакции кислотной обработки
- осуществлять свинчивание и развинчивание труб и штанг;
- производить спуско-подъемные операции с доливом скважины жидкостью глушения
- проверять комплектность и исправность оборудования и инструментов для проведения ловильных работ;
- осуществлять спуск печатей в скважину для определения характера непрохождения инструмента;
- ловить и извлекать оборвавшиеся или отвинтившиеся насосно-компрессорные трубы или насосные штанги;
- ловить погружной агрегат ЭЦН вместе с кабелем или без него;
- ловить кабель и перфоратор
- осуществлять сборку и опрессовывать нагнетательную линию;
- обрабатывать призабойную зону пласта в соответствии с утвержденным планом;
- закачивать в скважину химические реагенты;
- контролировать параметры продавочной скважины;
- проверять плотность продавочной жидкости;
- вести журнал проведения процессов промывки и обработки скважины

- проверять маркировку (в том числе бирки) на оборудовании, инструменте, приспособлениях и контрольно-измерительных приборах для ремонта скважин на соответствие сертификату, паспорту и (или) ремонтной документации;
- осуществлять регулировку и настройку приспособлений, механизмов, инструментов и контрольно-измерительных приборов для ремонта скважин;
- устранять неисправности оборудования и инструментов для ремонта скважин;
- использовать слесарный инструмент для проверки исправности оборудования для ремонта скважин;
- планировать территорию вокруг скважины, устранять замазученность;
- осуществлять монтаж, демонтаж, проверку и центровку передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов на скважине;
- осуществлять монтаж и демонтаж желобной системы, емкости долива;
- осуществлять монтаж и демонтаж желобной системы, емкости долива;
- осуществлять расстановку, монтаж, демонтаж и проверку оборудования для проведения глушения скважины;
- опрессовывать линии нагнетания;
- подготавливать необходимый объем и состав жидкости глушения.
- осуществлять монтаж, демонтаж, проверку и центровку передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов на скважине;
- осуществлять крепление и регулировку силовых и ветровых оттяжек;
- осуществлять монтаж и демонтаж кабеленаматывателя;
- монтировать соответствующее противовыбросовое оборудование на устье скважины;
- определять признаки газонефтеводопроявлений;
- управлять скважиной при газонефтеводопроявлениях;
- осуществлять свинчивание и развинчивание труб и штанг;
- контролировать интервал прохождения инструмента в стволе скважины;
- осуществлять подгонку штанг и вызов подачи;
- ликвидировать обрыв полированного штока;
- контролировать намотку кабеля на барабан/размотку с барабана при подъеме/спуске электроцентробежных насосов, глубинных приборов, капиллярных систем;
- устанавливать комплект сальникового уплотнения для кабеля электроцентробежного насоса, глубинных приборов, капиллярных систем;
- осуществлять посадку и срыв пакерующих устройств;
- выполнять шаблонирование эксплуатационной колонны с отбивкой забоя и с очисткой от отложений;
- осуществлять замену глубинного насоса;
- измерять глубину погружения насоса;
- осуществлять установку и извлечение клапана-отсекателя;
- производить разборку, чистку, установку и испытание якорей;
- осуществлять установку и извлечение глухой пробки;
- рассчитывать глубину посадки пакерующих устройств;
- извлекать плунжер и ловить всасывающий клапан;
- выполнять работы по восстановлению и увеличению приемистости нагнетательных скважин;
- подготавливать скважину и оборудование к запуску в эксплуатацию;
- проверять техническое состояние транспортных узлов оборудования;
- фиксировать жестким методом оборудование, инструменты и приспособления, которые могут быть подвержены смещению при транспортном движении;
- устанавливать в транспортное положение выдвижные части подъемного агрегата, приемного мостка, емкости желобной, кабеленаматывателя, вагон-дома;
- распознавать опасные места маршрута передислокации подъемного агрегата и оборудования для ремонта скважин, принимать меры по преодолению опасных участков;
- проводить работы по ликвидации аварий, связанных с падением инструмента и оборудования в

скважину;

- проводить работы по очистке скважины от посторонних предметов;
- извлекать прихваченные трубы;
- устранять негерметичность эксплуатационной колонны;
- ликвидировать негерметичность цементного кольца;
- изолировать водопритоки;
- удалять газогидратные и песчаные пробки
- формулировать производственные задачи;
- контролировать и демонстрировать выполнение безопасных приемов и навыков работы при исполнении технологических операций капитального ремонта скважин;
- контролировать действия персонала при оснащении рабочего пространства;
- контролировать работы с учетом текущих задач по безопасному ведению технологического процесса капитального ремонта скважин и по производственной необходимости
- применять ручной и механизированный инструмент, технические устройства при проведении ежесменного технического обслуживания ПА;
- выявлять дефекты талевого каната, каната вспомогательной лебедки ПА;
- определять нарушение целостности крюкоблока ПА;
- визуально выявлять ослабления в креплениях элементов талевого блока, вышки, ПЗ, лебедки ПА;
- выявлять нарушение целостности крюка подвески ролика на ПА;
- выявлять нарушение целостности подкранблочной рамки на ПА;
- выявлять неисправности подвески гидроключа на ПА;
- выявлять неисправности систем безопасности, систем ДВС, КПП, раздаточной коробки, гидроусилителя руля, гидробака ПА;
- выявлять дефекты, механические повреждения КИПиА, ИВЭ, встроенного в ПА термометра;
- выявлять неисправности тормозной системы лебедки ПА;
- применять технические устройства для смены технических жидкостей, топлива, масла в ДВС, КПП, аккумуляторной батарее, топливном баке, системе охлаждения ПА;
- применять КИПиА для определения уровней масла в ДВС, КПП, электролита в аккумуляторной батарее, топлива в баке, уровня охлаждающей жидкости в расширительном бачке ПА;
- применять технические устройства и материалы для проведения смазочных работ в ДВС, гидравлических системах, узлах и агрегатах ПА;
- составлять план территории для монтажа ПА на устье скважины;
- выявлять дефекты, механические повреждения крепления кронблока к раме ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
- выявлять дефекты, механические повреждения щек, предохранительных кожухов, скрепляющих болтов, гаек, шплинтовики, серьги талевого блока ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
- выявлять дефекты, механические повреждения крепления талевого каната на барабане лебедки ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
- осматривать и выбраковывать грузозахватные приспособления, стропы, канаты для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
- освобождать крепления неподвижного конца талевого каната для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
- переключать на заднюю скорость передачи КПП для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
- выполнять запасовку нового каната на ходовой конец лебедки и затяжку болтами при проведении монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА
- управлять ПА для его установки на устье скважины;
- применять правила дорожного движения при установке ПА на устье скважины;
- включать стояночный тормоз ПА на устье скважины при его установке;

- устанавливать противооткатные башмаки под колеса ПА после установки ПА на устье скважины;
- применять гидродомкраты для выравнивания рамы ПА в горизонтальном положении при установке на устье скважины;
- выравнивать плиту под задними аутригерами при установке ПА на устье скважины;
- крепить подушки под передние аутригеры после установки ПА на устье скважины;
- производить крепление задних и передних талрепов к ПА при установке ПА на устье скважины;
- выявлять неисправности в металлоконструкции мачты, кронштейнов и страховки подвески ПА при их монтаже;
- закачивать рабочий агент в гидродомкраты и подводящую арматуру для нагнетания давления поднятия первой секции мачты ПА;
- перемещать рукоятку крана муфт барабана для подъема второй секции мачты ПА после его установки на устье скважины;
- крепить оттяжки к якорям при помощи винтовых оттяжек цепями с техническими устройствами для их надежной фиксации после установки ПА на устье скважины;
- выявлять дефекты и повреждения технических устройств для крепления неподвижной ветви талевого каната, роликов кронблока, тормозной системы барабана буровой лебедки ПА;
- производить подъем и опускание мачты ПА с применением дистанционных органов управления при установке ПА на устье скважины;
- выявлять неисправности в работе пневмосистемы, манометров после установки ПА на устье скважины;
- применять инструкции в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности
- применять систему управления силовым электрогенератором ПА при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;
- перемещать рычаг управления КПП для установления регламентированной скорости проведения спуско-подъемных операций на скважинах;
- применять пульт управления основной и вспомогательной лебедкой и регулятором оборотов ДВС при проведении спуско-подъемных операций при работе на скважинах;
- выполнять прогрев тормозной системы лебедки ПА перед проведением спуско-подъемных операций при работе на скважинах;
- фиксировать показания приборов КИПиА, применяемых при проведении спуско-подъемных операций при работе на скважинах;
- определять износ колодок для регулировки тормозной системы ПА;
- применять технические устройства для смены технических жидкостей и топлива, используемых в ПА;
- выявлять и устранять утечки воздуха, масел и технических жидкостей из элементов и узлов ПА;
- устранять подтеки рабочей жидкости с помощью подтяжки резьбовых соединений или замены отдельных элементов соединений ПА;
- применять ручной и механизированный инструмент и технические устройства при проведении монтажа и демонтажа ПА;
- закачивать рабочий агент в гидравлическую систему ПА с достижением давления, необходимого для подъема и спуска мачты ПА, при проведении монтажа и демонтажа ПА;
- устанавливать и снимать цепи, маркировочные петли, коуши с якорей, на которых закреплены силовые и ветровые оттяжки мачты ПА, при проведении монтажа и демонтажа ПА;
- перемещать рукоятку крана муфт барабана для подъема и спуска второй секции мачты ПА при проведении демонтажа ПА;
- применять слесарный инструмент для монтажа и демонтажа ИВЭ;
- крепить в транспортное положение навесную рабочую площадку после проведения демонтажа ПА

- производить разборку, смазку, сборку и установку элементов пневматической системы ПА;
- производить разборку, промывку и сборку фильтра гидросистемы ПА;
- осуществлять выбраковку изношенных канатов талевой системы ПА;
- применять ручной и механизированный инструмент и технические устройства при проведении ремонта элементов и узлов ПА;
- осуществлять настройку трансмиссии лебедки с помощью нагрузки фрикционной муфты ПА;
- выдергивать чеку из конечного выключателя ПЗ для проверки его работоспособности после ремонта ПА;
- выявлять неисправности узлов, элементов ПА при ремонте ПА;
- запускать аварийный привод на ПА в случаях неисправности основного силового привода, при газовых проявлениях и аварийных ситуациях;
- отогревать замерзшие трубопроводы и оборудование ПА;
- производить ревизию мостов, рулевой и тормозной систем ПА;
- читать техническую документацию общего и специализированного назначения;
- выявлять и устранять неисправности нефтепромыслового оборудования, трубопроводов и ТПА;
- выполнять монтаж и демонтаж оборудования и механизмов;
- производить разборку, ремонт и сборку отдельных узлов и механизмов простого нефтепромыслового оборудования;
- применять ручной и механизированный слесарный инструмент, электро-и пневмоинструмент, приспособления при выполнении монтажных и демонтажных работ;
- производить замену фильтров и фильтрующих элементов масляных, воздушных, газовых систем оборудования по добыче углеводородного сырья;
- пользоваться парогенераторными установками и компрессорами для очистки оборудования;
- определять механические повреждения оборудования, трубопроводной арматуры, систем вентиляции;
- определять работоспособность систем контроля, сигнализации, управления, противоаварийной автоматической защиты;
- выявлять отклонения от нормального режима работы оборудования;
- устранять неисправности в работе нефтепромыслового оборудования;
- определять отклонения от технологического режима работы оборудования для добычи углеводородного сырья;
- осуществлять регулирование и мониторинг технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья;
- рассчитывать суточный дебит скважины;
- анализировать показания КИПиА;
- снимать параметры работы скважин;

иметь практический опыт:

- выполнения работ по перемещению рабочей площадки, приемных мостков, передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов для ремонта скважин;
- монтажа и демонтажа рабочей площадки, приемных мостков и маршевых лестниц;
- выполнения земляных, плотничных, слесарных и такелажных работ по подготовке скважин к ремонту;
- монтажа нагнетательной линии насосного агрегата;
- обвязки насосного агрегата с устьем скважины, желобной системой и емкостью долива;
- испытания нагнетательной линии насосного агрегата;
- проведения замещения скважинной жидкости;
- осуществления прямой или обратной промывки скважины;
- заполнения рабочей документации о проведении промывки скважины
- подготовки оборудования, механизмов и инструментов для ремонта скважин к передислокации;
- проверки и осмотра транспортных узлов оборудования для ремонта скважин;
- фиксации отдельных частей оборудования, механизмов и инструментов для ремонта скважин;

- передислокации подъемного агрегата и оборудования для ремонта скважин согласно утвержденному маршруту перемещения
 - расстановки, монтажа, демонтажа, проверки и центровки передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов на скважине;
 - монтажа инструментов и приспособлений (в том числе на конструкциях подъемного агрегата) для ремонта скважин;
 - монтажа и демонтажа противовыбросового оборудования, желобной системы и емкости долива;
 - подготовки, регулировки и настройки оборудования, инструментов, приспособлений и измерительных приборов для проведения текущего (подземного) ремонта скважин;
 - проверки комплектности и исправности оборудования и инструментов для ремонта скважин;
 - устранения неисправностей оборудования и инструментов для ремонта скважин;
 - выполнения профилактического ухода за оборудованием и инструментами для ремонта скважин;
 - свинчивания и развинчивания труб и штанг;
 - контроля и учета исправности талевого системы;
 - контроля интервала прохождения инструмента в стволе скважины;
 - шаблонирования скважины с отбивкой забоя;
 - проработки эксплуатационной колонны скреперами;
 - проведение работ с агрегатом подъемным для ремонта скважин (далее - АПРС) различных модификаций;
 - организации процесса намотки кабеля на барабан/размотки с барабана при подъеме/спуске электроцентробежных насосов;
 - выполнения спуско-подъемных операций с доливом скважины жидкостью глушения;
 - замены глубинного насоса;
 - разборки, чистки, установки и испытания якорей;
 - посадки и срыва пакерующих устройств;
 - выполнения работ по восстановлению и увеличению приемистости нагнетательных скважин;
 - оснащения скважины глубинно-насосным оборудованием при вводе в эксплуатацию;
 - сборки и опрессовки нагнетательной линии;
 - обработки призабойной зоны пласта в соответствии с планом работ;
 - выполнения работ по закачке горячей нефти, растворителей и химических реагентов в скважину;
 - промывки, чистки скважины от песчаных пробок, глинистого раствора;
 - проведения кислотной и гидротермической обработки скважины;
 - ликвидации гидратных пробок в стволе скважины;
 - заполнения рабочей документации о проведении процессов промывки и обработки скважины;
 - выполнения операций по подготовке скважин к освоению;
 - подготовки скважины к проведению геофизических работ свабом и компрессором;
 - очистки эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком;
- подготовки скважины к прострелочно-взрывным работам и геофизическим исследованиям.
- расстановки, монтажа, демонтажа и проверки оборудования для проведения глушения скважины;
 - монтажа и демонтажа желобной системы, емкости долива;
 - опрессовки линии нагнетания;
 - приготовления жидкости глушения и расчета её плотности;
 - обработки скважины в соответствии с планом работ;
 - выполнения работ по закачке кислоты и химических реагентов в скважину;
 - подготовки скважины к проведению кислотной обработки
 - свинчивания и развинчивания труб и штанг;
- выполнения спуско-подъемных операций с доливом скважины жидкостью глушения

- проверки комплектности и исправности оборудования и инструментов для проведения ловильных работ;
- выполнения работ по спуску печатей в скважину для определения характера непрохождения инструмента;
- ловли и извлечения оборвавшихся или отвинтившихся насосно-компрессорных труб или насосных штанг;
- ловли агрегата ЭЦН вместе с кабелем или без него;
- ловли кабеля и перфоратора;
- сборки и опрессовки нагнетательной линии;
- выполнения работ по закачке химических реагентов в скважину;
- промывки, чистки скважины от песчаных пробок, глинистого раствора;
- установки цементных мостов и изолирующих экранов;
- заполнения рабочей документации о проведении процессов промывки и обработки скважины.
- подготовки, регулировки и настройки оборудования, инструментов, приспособлений и измерительных приборов для проведения капитального ремонта скважин;
- проверки комплектности и исправности оборудования и инструментов для ремонта скважин;
- устранения неисправностей оборудования и инструментов для ремонта скважин;
- выполнения профилактического ухода за оборудованием и инструментами для ремонта скважин
- расстановки, монтажа, демонтажа, проверки и центровки передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов на скважине;
- монтажа инструментов и приспособлений (в том числе на конструкциях подъемного агрегата) для ремонта скважин;
- расстановки, монтажа, демонтажа и проверки оборудования для проведения глушения скважины;
- монтажа и демонтажа желобной системы, емкости долива;
- опрессовки линии нагнетания;
- приготовления жидкости глушения и расчета её плотности;
- расстановки, монтажа, демонтажа, проверки и центровки передвижных подъемных сооружений (вышки, мачты) и агрегатов на скважине;
- монтажа инструментов и приспособлений (в том числе на конструкциях подъемного агрегата) для ремонта скважин;
- монтажа и демонтажа противовыбросового оборудования, желобной системы и емкости долива;
- свинчивания и развинчивания труб и штанг;
- контроля интервала прохождения инструмента в стволе скважины;
- установки сальниковых уплотнений для кабеля электроцентробежного насоса, глубинных приборов, капиллярных систем;
- организации процесса намотки кабеля на барабан/размотки с барабана при подъеме/спуске электроцентробежных насосов;
- посадки и срыва пакерующих устройств;
- шаблонирования скважины с отбивкой забоя;
- устранения обрыва и отворота штанг;
- замены глубинного насоса;
- разборки, чистки, установки и испытания якорей;
- проведения работ с агрегатом подъемным для ремонта скважин (далее - АПРС) различных модификаций;
- выполнения работ по восстановлению и увеличению приемистости нагнетательных скважин;
- оснащения скважины глубинно-насосным оборудованием при вводе в эксплуатацию;
- подготовки оборудования, механизмов и инструментов для ремонта скважин к передислокации;
- проверки и осмотра транспортных узлов оборудования для ремонта скважин;
- фиксации отдельных частей оборудования, механизмов и инструментов для ремонта скважин;

- передислокации подъемного агрегата и оборудования для ремонта скважин согласно утвержденному маршруту перемещения;
- предупреждения аварий и осложнений при капитальном ремонте скважин;
- ликвидации аварий и осложнений при капитальном ремонте скважин;
- контроля безопасности выполнения работ;
- планирования работы и постановки производственных задач;
- контроля выполнения безопасных приемов и навыков работы при исполнении технологических операций капитального ремонта скважин;
- координация действий персонала при оснащении рабочего пространства;
- координация работы с учетом текущих задач по безопасному ведению технологического процесса капитального ремонта скважин и по производственной необходимости;
- осмотра буровой и вспомогательной лебедки, кронштейнов для подвешивания ролика кабеля электроцентробежного насоса, технических устройств для подвешивания ключей, противозатаскивателя талевого блока под кронблок (далее - ПЗ), вышки, талевого блока, канатов талевой системы подъемного агрегата (далее – ПА) и выявления неисправностей;
- проверки элементов гидро- и пневмосистемы ПА на работоспособность и отсутствие протечек;
- проверки работы контрольно-измерительных приборов и автоматики (далее - КИПиА) и индикатора веса электронного (далее - ИВЭ) ПА;
- долива и смены технических жидкостей, топлива, масла в двигателе внутреннего сгорания (далее – ДВС), коробке переключения передач (далее – КПП), аккумуляторной батарее, топливном баке, системе охлаждения ПА;
- подачи и остановки ПА на устье скважины в соответствии со схемой расстановки оборудования для проведения капитального ремонта скважин;
- монтажа мачты и узлов ПА, снятых на время транспортировки, для выполнения ремонтных работ на скважине;
- подъема первой и второй секций мачты ПА для выполнения ремонтных работ на скважине;
- центровки мачты ПА после его установки на устье скважины;
- монтажа навесной рабочей площадки ПА после его установки на устье скважины;
- проверки крепления кронблока к раме ПА для проведения монтажа и демонтажа оснастки талевой системы ПА;
- подвешивания талевого блока на крюк вспомогательной лебедки для монтажа оснастки талевой системы ПА;
- укладки талевого каната на барабан лебедки для монтажа оснастки талевой системы ПА;
- рубки каната после намотки на барабан лебедки в процессе монтажа талевой системы ПА;
- снятия талевого блока с крюка вспомогательной лебедки для демонтажа оснастки талевой системы ПА;
- проведения контрольных операций по спуску и подъему талевого блока ПА;
- включения и отключения силового электрогенератора для запуска лебедки при проведении спуско-подъемных операций;
- переключения скоростей КПП в зависимости от веса подвески и вида ремонтных работ при проведении спуско-подъемных операций;
- управления основной и вспомогательной лебедкой для подъема и опускания талевого блока в соответствии с показаниями ИВЭ при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;
- управления тормозным механизмом лебедки при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;
- мониторинга показаний КИПиА ПА при проведении спуско-подъемных операций на скважинах
- проведения испытаний гидравлической системы ПА перед его монтажом и демонтажем;
- соединения и отсоединения силовых и ветровых оттяжек мачты ПА, балкона верхового рабочего при проведении монтажа и демонтажа ПА;
- подъема и спуска второй секции мачты ПА с контролем крюкоблока и вспомогательной лебедки при проведении монтажа и демонтажа ПА;

- соединения и отсоединения ИВЭ талевой системы ПА при проведении монтажа и демонтажа ПА;
- монтажа навесной рабочей площадки и установки ее в транспортное положение после проведения демонтажа ПА
- осмотра и регулировки тормозной системы лебедки при проведении ремонта ПА;
- устранения неисправностей металлоконструкций и талевых систем ПА;
- замены топливных, масляных фильтров, ремней приводов генератора, водяного насоса, компрессора, вентилятора охлаждения;
- регулировки механического и пневматического привода торможения лебедки при ремонте ПА;
- проверки работоспособности ПЗ после ремонта ПА;
- устранения неисправностей узлов, элементов ПА при ремонте ПА;
- разборки и сборки главной передачи дифференциала, колесной планетарной передачи, рулевого и тормозного механизмов, систем смазки, питания и охлаждения ДВС при ремонте ПА;
- устранения неисправностей нефтепромыслового оборудования, насосно-компрессорного оборудования (далее - НКО), трубопроводов, трубопроводной арматуры (далее – ТПА);
- проверки герметичности фланцевых, резьбовых, сварных соединений, сальниковых уплотнений штоков и приводов ТПА;
- проверки состояния предохранительных, дыхательных, огнепреградительных клапанов на сосудах, работающих под избыточным давлением, емкостях, резервуарах, НКО;
- осмотра состояния опор и крепления оборудования и технологических трубопроводов на отсутствие повреждений;
- очистки поверхностей и восстановлении защитного покрытия деталей оборудования;
- очистки оборудования, трубопроводов, работающих под избыточным давлением, с использованием парогенераторных установок и компрессоров;
- обхода по установленным маршрутам и визуального осмотра оборудования, ТПА, сооружений и оборудования площадок расходных емкостей ингибитора гидратообразования и абсорбентов на отсутствие механических повреждений;
- осмотра наружной поверхности оборудования, аппаратов, работающих под избыточным давлением, насосов, трубопроводов, ТПА на предмет отсутствия утечек углеводородного сырья и технологических жидкостей;
- выявления отклонений в работе технологического оборудования;
- контроля параметров работы оборудования установок подготовки углеводородного сырья, в том числе по показаниям средств централизованного контроля;
- проверки работоспособности систем контроля, сигнализации, управления, противоаварийной автоматической защиты;
- определения отклонений от технологического режима работы оборудования для добычи углеводородного сырья;
- регулирования и мониторинга технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья;
- расчета суточного дебита скважины и оформление технической документации;
- обеспечения заданного режима эксплуатации нефтяных и газовых скважин;
- регулирования и мониторинга технологического процесса добычи углеводородного сырья с использованием автоматизированных систем управления технологическим процессом (далее - АСУ ТП);
- ведения технологического процесса добычи углеводородного сырья с использованием АСУ ТП на ДНС, кустовых площадках.

5.Общая трудоёмкость производственной практики

Всего – 828 час. (23 недели), в том числе:

ПМ.01 – 108 час. (3 недели);

ПМ.02 – 144 час. (4 недели);

ПМ.03 – 144 час. (4 недели);
ПМ.04 – 144 час. (4 недели);
ПМ₂.05 – 144 час. (4 недели);
ПМ.06 – 144 час. (4 недели)

6. Вид промежуточной аттестации:

дифференцированный зачет – 4, 5, 6 семестр;

7. Рабочую программу разработал

М.А. Черноиванова, преподаватель высшей квалификационной категории

**Председатель цикловой комиссии
разведки, разработки нефтяных и
газовых месторождений**



М.А. Черноиванова