

Аннотация рабочей программы учебной практики
ПМ.01 Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению
ПМ.02 Проектирование работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин
ПМ.05 Выполнение работ по профессии 16840 помощник бурильщика эксплуатационного
и разведочного бурения скважин на нефть и газ (первый)
образовательной программы подготовки специалистов среднего звена специальности
21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин

1. Цели учебной практики:

Учебная практика, реализуемая в форме практической подготовки, направлена на формирование, закрепление, развитие практических навыков и компетенций в процессе выполнения определенных видов работ, связанных с будущей профессиональной деятельностью.

В результате учебной практики обучающийся должен освоить основные виды деятельности: Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению, проектирование работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин, *выполнение работ по профессии 16840 помощник бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ (первый)* и соответствующие им общие и профессиональные компетенции

2. Место учебной практики в структуре образовательной программы:

Производственная практика входит в профессиональный цикл.

3. Компетенции обучающегося, формируемые в результате учебной практики:

ОК 01, ОК 02, ОК 03, ОК 04, ОК 05, ОК 07, ОК 09, ПК 1.1, ПК 1.2, ПК 1.3, ПК 2.1, ПК 2.2, ПК 2.3, ДК 5.1, ДК 5.2, ДК 5.3, ДК 5.4, ДК 5.5, ДК 5.6, ДК 5.7, ДК 5.8

4. Требования к результатам учебной практики

в результате освоения учебной практики обучающийся должен:

знать:

- технико-технических характеристик, схемы монтажа и руководства по эксплуатации применяемых устройств, систем и механизмов;
- состав компоновки бурильных труб, их количество, строение, свойства материалов, их маркировку, методы отбраковки;
- технические условия на монтаж буровой установки, требований к применению технических устройств и инструментов;
- порядок и методы консервации бурового оборудования;
- схемы оборудования устья скважины;
- технические характеристики проверяемого оборудования;
- назначение, устройство и правила применения средств индивидуальной защиты;
- схемы монтажа системы долива, методов и способов контроля долива скважины, технологического процесса промывки на всех этапах строительства скважины, расчета необходимых объемов жидкости долива в скважину;
- схемы технологического процесса промывки на всех этапах строительства скважины, назначения и устройства приборов для определения параметров буровых растворов;
- конструкции блока приготовления бурового раствора; способов приготовления, очистки и регенерации буровых растворов;
- основные физико-химические свойства буровых растворов и химреагентов;
- технологический процесс крепления скважин, назначение и устройство приборов для определения параметров тампонажных растворов; схем обвязки устья в процессе крепления;
- цементировочное оборудование, способы приготовления и регулирования свойств тампонажных растворов;
- основные физико-химические свойства тампонажных растворов и химреагентов;

Сертификат: 008E624DF98BC2E90078B97FC72BE94C3F
Владелец: Ефремова Вероника Васильевна
Действителен: с 11.08.2023 до 03.11.2024

- технологию приготовления тампонажных растворов с применением химических реагентов, конструкцию скважин;
- эксплуатацию автоматических и гидравлических ключей;
- чистку, смазку, свинчивания и развинчивания резьб, технические характеристики обсадных труб и шаблонов;
- правила эксплуатации элеваторов для обсадных труб;
- руководство по эксплуатации спецразъединителей;
- схему строповки и правила транспортировки автономного комплекса для геофизических исследований;
- типовые компоновки и испытателей пластов на бурильных трубах;
- требования охраны труда при работе с испытателем пластов на бурильных трубах.
- основные типы, устройство, принцип работы и технические характеристики оборудования для сопровождения процесса бурения скважин;
- техническую документацию (план программа, профиль скважины), технологию ведения буровых работ с применением оборудования для сопровождения бурения скважин, параметры кривизны скважины;
- требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности
- схемы заземления, обвязки, расстановки оборудования и специализированной техники на устье скважины при производстве работ по капитальному ремонту скважин;
- порядок демонтажа нагнетательных линий агрегата при проведении глушения скважин;
- методов устранения негерметичности фланцевых соединений при проведении глушения скважин;
- требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности
- технических характеристик оборудования и КИПиА, применяемых при глушении скважин;
- план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
- технологию глушения скважин в соответствии с планом производства работ, видов осложнений в процессе глушения скважин;
- свойства жидкости глушения, применяемой при глушении скважин;
- способы и методы глушения скважин;
- схемы монтажа противовыбросового оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин;
- порядок проведения работ по монтажу противовыбросового оборудования скважин
- норм отбраковки противовыбросового оборудования скважин;
- значения пластового и гидростатического давления в скважинах для проведения монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования;
- требования инструкции по работе с газоанализатором при монтаже противовыбросового оборудования скважин;
- схем с местами отбора проб воздуха газоанализатором при монтаже противовыбросового оборудования скважин;
- схем обвязки противовыбросового оборудования, фонтанной арматуры скважин для проведения монтажа, демонтажа;
- типы, устройства и технических характеристик противовыбросового оборудования скважин;
- типы, стандартов резьбовых соединений противовыбросового оборудования скважин
- технологического регламента на гидравлические испытания противовыбросового оборудования скважин;
- требования инструкции по эксплуатации, монтажу противовыбросового оборудования скважин; порядка ведения технической документации при монтаже, демонтаже противовыбросового оборудования скважин;
- плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
- требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.
- технические характеристики подъемного агрегата, применяемого при проведении спускоподъемных операций на скважинах;

- схемы расстановки оборудования на устье скважины при проведении спускоподъемных операций на скважинах;
- конструкции, технических характеристик кронблоков, талевых блоков, крюкоблоков подъемного агрегата, применяемых при проведении спускоподъемных операций на скважинах;
- назначение, принцип работы и правила эксплуатации КИПиА, применяемых при проведении спускоподъемных операций на скважинах;
- технологические регламенты по проведению спускоподъемных операций на скважинах;
- типы, размеры, маркировку, прочностные характеристики насоснокомпрессорных труб, применяемых при проведении спускоподъемных операций на скважинах;
- требования к отбраковке инструментов и оборудования, применяемых при проведении спускоподъемных операций на скважинах;
- назначение и технические характеристики ключей для свинчивания и развинчивания насоснокомпрессорных труб, применяемых при проведении спускоподъемных операций на скважинах;
- виды смазочных материалов для смазки резьбовых соединений насоснокомпрессорных труб, применяемых при проведении спускоподъемных операций на скважинах;
- крутящие моменты свинчивания насоснокомпрессорных труб и штанг, применяемых при проведении спускоподъемных операций на скважинах;
- назначение, принцип работы и правила эксплуатации толщиномера труб, применяемого для измерения толщины стенки насоснокомпрессорных труб после проведения спускоподъемных операций на скважинах;
- назначение, принцип работы и правила эксплуатации поверенных калибров, применяемых для калибровки резьбы насоснокомпрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах;
- план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
- требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности;
- технологию проведения ловильных работ;
- назначение и технические характеристики ловильных инструментов и технических устройств;
- крутящие моменты свинчивания насоснокомпрессорных труб и штанг;
- назначение и технические характеристики оборудования свинчивания развинчивания; насоснокомпрессорных труб, клиновых захватов;
- способы ликвидации прихватов технологического и фондового оборудования;
- назначения и принципа действия технических средств, применяемых для ликвидации прихватов;
- назначение, принцип работы и правила эксплуатации КИПиА;
- назначение, принцип работы и правила эксплуатации манометра;
- документацию на проведение ремонтноизоляционных работ в скважинах;
- назначение, принцип работы и правила эксплуатации ареометра;
- план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий»
- инструкции по безопасному ведению работ на высоте, средства защиты персонала при работе на высоте;
- технические характеристики и типоразмеры быстроразъемных и фланцевых соединений, предохранительных устройств;
- схему оборудования шурфовой трубы;
- требования экологической безопасности при хранении материалов, регламент хранения химреагентов и цемента;
- схемустроповки и правила транспортировки шурфовой трубы.
- технические характеристики проверяемого оборудования, назначение, устройство и правила применения средств индивидуальной защиты;

- руководство по эксплуатации буровых и подпорных насосов, схема управления насосами, устройство элементов системы управления, звуковой и световой сигнализации, устройство предохранительных устройств и блокировок буровых насосов;
- руководство по эксплуатации оборудования для приготовления и обработки бурового раствора, регламент приготовления и обработки бурового раствора, свойства и порядок ввода нейтрализаторов сернистого водорода;
- схема циркуляционной системы буровой установки, технологические карты работы с циркуляционной системой;
- инструкция по эксплуатации керноотборного снаряда.
- инструкцию по эксплуатации обсадных труб;
- руководство по эксплуатации и сборке элементов оснастки обсадных колонн;
- инструкцию по креплению скважин обсадными колоннами;
- план работ по спуску и цементированию обсадных колонн;
- правила эксплуатации цементировочных головок, схема обвязки устья при опрессовке обсадных колонн;
- схему монтажа и обвязки противовыбросового оборудования;
- технические требования к сборке фланцевых соединений противовыбросового оборудования;
- инструкцию по монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования;
- технические требования к монтажу опорных стоек и запорного оборудования;
- требования инструкций по охране труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности;
- перечень, технико-технические характеристики, схемы монтажа и руководство по эксплуатации применяемых приспособлений и предохранительных устройств;
- компоновку бурильных труб, их количество, типоразмер, группа прочности и толщина стенки на всех этапах бурения скважины, правила нанесения маркировки на бурильные трубы;
- технические условия на монтаж буровой установки, требования к применению технических устройств и инструментов;
- порядок консервации бурового оборудования;
- схема оборудования устья скважины при бурении под направление;
- технические характеристики проверяемого оборудования;
- назначение, устройство и правила применения средств индивидуальной защиты;
- технико-технические характеристики долот, забойных двигателей и технологической оснастки, руководство по эксплуатации вспомогательной лебедки;
- технологический процесс промывки на всех этапах строительства скважины;
- схему циркуляционной системы буровой установки, технологические карты работы с циркуляционной системой;
- руководство по эксплуатации автоматических и гидравлических ключей, порядок установки свечей бурильных труб на подсвечник.
- инструкция по креплению нефтяных и газовых скважин;
- технические характеристики обсадных труб и шаблонов;
- правила эксплуатации элеваторов для обсадных труб;
- руководство по эксплуатации спецразъединителей;
- схему обвязки устья скважины колонной головкой, руководства по эксплуатации колонных головок;
- устройство, правила монтажа и подготовки к работе системы гидроуправления превенторной установкой;
- правила монтажа механического привода превенторов;
- перечень элементов обвязки противовыбросового оборудования подлежащих проверке, опросный лист по проведению проверки;

уметь:

- монтировать ограничители высоты подъема талевого блока и допускаемой нагрузки на крюке, блокирующие устройства, средства автоматизации и механизации, схемы обвязки циркуляционных систем и линий высокого давления;
- осуществлять сортировку бурильных труб по типоразмеру и группам прочности, укладывать на стеллажи, сбор установки свечей бурильных труб на подсвечник в порядке их использования;
- устранять неисправности, выявленные пусковой приемной комиссией, выполнять предписания пусковой приемной комиссии;
- осуществлять подготовку к длительному хранению линий обвязки и очистных сооружений циркуляционной системы;
- выполнять строительство шахты, оборудовать ее шламовыми насосами;
- оказывать первую помощь при несчастных случаях;
- выполнять сборку и установку оборудования глушения скважин в соответствии с требованиями охраны труда, промышленной и пожарной безопасности при эксплуатации производственного объекта;
- выявлять неисправности технологического оборудования, устройств и приборов для осуществления глушения скважин;
- осуществлять контроль технологического процесса глушения скважин;
- осуществлять проверку исправности используемого оборудования и материалов, проверять средства индивидуальной защиты и приборы контроля воздушной среды;
- осуществлять регулирование и контроль уровня бурового раствора в основных и дополнительных емкостях в процессе бурения и спускоподъемных операциях при доливе скважины по показаниям контрольно-измерительных приборов;
- определять статический уровень в скважине, монтировать (демонтировать) систему долива и доливать скважину промывочной жидкостью определять свойства буровых растворов,
- запускать и останавливать буровые насосы, соблюдать правила охраны труда при работе с химреагентами, определять свойства тампонажных растворов, участвовать в ведении технологического процесса крепления скважин;
- участвовать в монтаже и расстановке цементирующего оборудования;
- участвовать в проверке и проведении ревизии оборудования и инструмента, приготавливать тампонажные смеси с применением химреагентов;
- пользоваться буровыми ключами при свинчивании (развинчивании) бурильных труб;
- менять машинные ключи и элеваторы, раскреплять соединение вертлюга с ведущей трубой, наводить порядок на рабочем месте;
- подготавливать к работе и использовать элеваторы для обсадных труб;
- наворачивать и подбирать длину подгоночного патрубков, оборудовать муфту обсадной колонны спецразъединителем при спуске потайных колонн и хвостовиков;
- транспортировать комплекс для геофизических исследований скважин на бурильном инструменте на роторную площадку и обратно, соединять его с бурильными трубами (отсоединять от бурильных труб);
- отворачивать бурильные трубы от испытателя пластов на бурильных трубах, осуществлять его сборку и разборку;
- анализировать проектные данные по скважине;
- пользоваться программой управления траекторией ствола скважины;
- использовать программное обеспечение по сопровождению бурения скважин;
- подбирать необходимое оборудование для сопровождения бурения скважин;
- осуществлять сборку и монтаж в КНБК оборудования для контроля траектории скважин;
- выявлять дефекты оборудования, инструмента, технических устройств, СИЗ устьевого и противовыбросового оборудования;
- анализировать показания манометра, установленного на устье скважин;
- закачивать промывочную жидкость с использованием специализированной техники до устья

скважин;

- затягивать, откреплять гайки для установки превентора;
- крепить превентор шпильками к крестовине фонтанной арматуры;
- откреплять превентор при проведении демонтажа противовыбросового оборудования;
- определять соответствие плашек диаметру дистанционного патрубка запорной компоновки;
- соединять выкидные трубопроводы с опорами превентора трубами с быстроразъемными соединениями;
- применять запорнорегулирующую арматуру при проведении гидроиспытаний превенторной установки;
- выявлять дефекты, пропуски, течи фланцевых соединений противовыбросового оборудования;
- вносить результаты гидравлических испытаний противовыбросового оборудования в акт после проведения монтажа устьевого противовыбросового оборудования скважин. - выявлять неисправности в работе элеваторов, штропов, гидравлических и механических ключей, клинового захвата подъемного агрегата перед проведением спускоподъемных операций на скважинах;
- выявлять повреждения наружной поверхности трубы, муфты и резьбовых соединений насоснокомпрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах;
- производить калибровку резьбы насоснокомпрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах поверенными калибрами;
- применять ручные и автоматические ключи для свинчивания насоснокомпрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах;
- выявлять перекосы, недовороты, перетяжку резьбовых соединений насоснокомпрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах;
- выявлять повреждения резьбовых соединений насоснокомпрессорных труб до нанесения резьбовой смазки перед проведением спускоподъемных операций на скважинах;
- измерять давление на устье скважины при помощи манометра при доливе жидкости в скважину во время проведения спускоподъемных операций на скважинах;
- определять плотность жидкости глушения скважины с помощью ареометра при доливе жидкости в скважину перед проведением спускоподъемных операций на скважинах;
- определять нагрузку на крюке при помощи индикатора веса электронного (далее – ИВЭ) при спуске и подъеме колонны насоснокомпрессорных труб в процессе спускоподъемных операций на скважинах;
- применять толщиномер для измерения толщины стенки насоснокомпрессорных труб после проведения спускоподъемных операций на скважинах;
- подбирать ловильный инструмент;
- управлять гидравлическим или механическим ключом и клиновым захватом;
- определять нагрузки на крюке;
- применять технические устройства для ликвидации прихватов бурового инструмента;
- измерять давление в кольцевом и трубном пространстве скважин при помощи манометра;
- применять КИПиА для определения плотности и уровня бурового раствора в скважине;
- использовать системы радио или телефонной связи;
- выявлять дефекты нагнетательной линии, КИП перед проведением ремонтно-изоляционных работ в скважинах;
- монтировать нагнетательные линии из труб с быстроразъемными соединениями и шарнирными коленами (уголками);
- определять нагрузки на крюке при помощи ИВЭ;
- определять плотность тампонажного раствора с помощью ареометра;
- закачивать тампонажный раствор в скважины для проведения ремонтно-изоляционных работ в скважинах;

- выполнять работы на высоте, соединять буровой рукав со стояком манифольда, навешивать машинные ключи, юбку против разбрызгивания бурового раствора, канаты вспомогательных лебедок;
- производить соединение вертлюга с ведущей трубой и буровым рукавом;
- устанавливать направляющий желоб с фиксатором;
- принимать и складировать химреагенты, цемент, оснастку обсадной и бурильной колонн, запасные части и горюче-смазочные материалы;
- снимать направляющий желоб с фиксатором, осуществлять строповку шурфовой трубы.
- осуществлять проверку исправности используемого оборудования и материалов, проверять средства индивидуальной защиты и приборы контроля воздушной среды;
- производить пуск и остановку буровых насосов;
- устранять отклонения от нормального режима в соответствии с технологическим регламентом проведения работ;
- обслуживать и эксплуатировать глиномешалки, фрезерно-струйные мельницы, гидросмесители, блоки приготовления буровых растворов, использовать приборы контроля параметров бурового раствора, осуществлять ввод нейтрализатора сернистого водорода всех типов в буровой раствор;
- контролировать работу вибросит, гидроциклонов, центрифуги, работать с запорной арматурой растворопроводов;
- извлекать керн из вертикально или наклонно расположенных керноприемных труб, укладывать керн в специальные ящики;
- свинчивать предохранительные элементы резьбы, чистить и смазывать резьбу;
- производить сборку направляющих башмаков, обратных клапанов и центрирующих элементов обсадных колонн под руководством бурильщика;
- собирать и разбирать промывочные устройства и запускать и останавливать буровые насосы;
- монтировать и демонтировать линии долива, запускать и останавливать центробежные насосы;
- демонтировать цементирующую головку, осуществлять подготовку ее к транспортированию;
- подготавливать фланцевые соединения и устанавливать уплотнительные кольца;
- крепить фланцевые соединения;
- соединять входные (выходные) фланцы блоков дросселирования иглушения с выкидными линиями;
- монтировать опорные стойки выкидных линий;
- укладывать выкидные линии, соединять их между собой и крепить к опорным стойкам.
- монтировать ограничители высоты подъема талевого блока и допускаемой нагрузки на крюке, блокирующие устройства, средства автоматизации и механизации;
- осуществлять сортировку бурильных труб по типоразмеру и группам прочности, укладывать на стеллажи в порядке их использования;
- устранять неисправности, выявленные пусковой приемной комиссией, выполнять предписания пусковой приемной комиссии;
- осуществлять подготовку к длительному хранению буровых и вспомогательных насосов, вибросит, гидроциклонов, центрифуг;
- выполнять строительство шахты, оборудовать ее шламовыми насосами;
- осуществлять проверку исправности используемого оборудования и материалов, проверять средства индивидуальной защиты и приборы контроля воздушной среды;
- выполнять строповку и транспортирование оборудования вспомогательной лебедкой;
- регулировать уровень бурового раствора основных и дополнительных емкостей при доливе скважины по показаниям контрольно-измерительных приборов;
- запускать и останавливать буровые насосы по перекачке промывочной и технологической жидкостей;
- пользоваться буровыми ключами при свинчивании (развинчивании) бурильных труб;

- центрировать вышку, менять машинные ключи и элеваторы, раскреплять соединение вертлюга с ведущей трубой, наводить порядок на рабочем месте;
- шаблонировать трубы;
- подготавливать к работе и использовать элеваторы для обсадных труб;
- наворачивать и подбирать длину подгоночного патрубка, оборудовать муфту обсадной колонны спецразъединителем при спуске потайных колонн и хвостовиков. оборудовать обсадную колонну колонной головкой;
- соединять маслопроводами систему гидроуправления с превенторами;
- соединять превенторную установку со штурвалами штурвальными тягами;
- проводить визуальный осмотр механического привода превенторов, блоков дросселирования и глушения на наличие дефектов;

иметь практический опыт:

- участия в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин;
- укладки и сортировки бурильного инструмента;
- выполнения (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии;
- консервации буровых насосов и оборудования системы очистки; выполнения работ по оборудованию устья скважины;
- проверки, визуального осмотра технического состояния, комплектности и исправности оборудования, инструмента, технических устройств, СИЗ для проведения монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования скважин;
- определения избыточного давления на устье скважин перед монтажом противовыбросового оборудования;
- проведения долива промывочной жидкости до устья скважин;
- выполнения работ по демонтажу, монтажу нагнетательных линий, противовыбросового оборудования;
- проведения гидравлического испытания противовыбросового оборудования скважин после проведения его монтажа;
- проверки герметичности фланцевых соединений противовыбросового оборудования скважин при проведении монтажа, демонтажа;
- оформления акта о гидравлических испытаниях противовыбросового оборудования скважин;
- шаблонировки и отбраковки насоснокомпрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах;
- свинчивания насоснокомпрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах;
- смазки резьбовых соединений насоснокомпрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах;
- долива жидкости в скважину в процессе проведения спускоподъемных операций на скважинах;
- спуска и подъема колонны насоснокомпрессорных труб в процессе спускоподъемных операций на скважинах;
- участия в проведении ловильных работ на скважинах под руководством мастера по сложным работам;
- контроля параметров бурового раствора в процессе ловильных работ;
- информирования непосредственного руководителя об аварийной ситуации, произошедшей при проведении капитального ремонта скважин;
- участия в подготовительных и заключительных работах по проведению ремонтноизоляционных работ;
- выполнения ремонтноизоляционных работ в скважине;

- разбуривания цементных и полимерных мостов при проведении ремонтноизоляционных работ в скважинах;
 - выполнения работ по монтажу (демонтажу) навесного оборудования под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ;
 - сборки ведущей бурильной трубы, бурового рукава, вертлюга под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения на нефть и газ;
 - оборудования шурфовой трубы наголовником с фиксатором;
 - подготовки материалов для проведения технологического процесса бурения и элементов технологической оснастки: бурильных и обсадных труб, цемента, химреагентов, долот, калибраторов, центраторов, переводников, приспособлений малой механизации;
 - проверки исправности систем видеонаблюдения, оповещения и связи;
 - проверки аварийной и пожарной сигнализации, средств контроля загазованности, средств индивидуальной защиты;
 - выполнения работ по демонтажу оборудования;
 - приема и сдачи вахты в объеме должностной инструкции, проверки исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды;
 - предотвращения и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций;
 - контроля параметров буровых и тампонажных растворов;
 - заполнения основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдения за изменением уровня раствора, контроля за доливом скважин;
 - выполнения контроля процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины;
 - выполнения работ по креплению скважин;
- выполнения работ по свинчиванию и развинчиванию резьбовых соединений бурильных и обсадных труб пневматическими и гидравлическими ключами;
- выполнения грузозахватных работ элеваторами;
 - наворота спецразъединителя и подгоночного патрубка;
 - участия в процессе сборки, разборки автономного комплекса для геофизических исследований скважин на бурильном инструменте и ведения спускоподъемных операций под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ;
 - сборки и разборки испытателя пластов на бурильных трубах под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ.- Работы с программой управления траекторией ствола скважины;
 - составления плана работ по сопровождению скважин;
 - участия в подготовке и окончании процессов капитального ремонта и глушения скважин.
 - приема и сдачи вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля наличия сернистого водорода в воздухе рабочей зоны;
 - включения и выключения буровых и вспомогательных насосов;
 - ведения работ с дистанционно-запорным устройством нагнетательной линии буровых насосов;
 - подготовки к работе оборудования для приготовления и обработки бурового раствора, транспортирование и введение в буровой раствор химреагентов, в том числе нейтрализаторов сероводорода;
 - обслуживание элементов системы очистки;
 - транспортирования съемной грунтоноски, извлечение и укладка керна;
 - подготовки обсадных труб к спуску в скважину: свинчивание предохранительных колпачков, удаление консервационной смазки, шаблонировка;
 - сборки элементов оснастки обсадных колонн под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения на нефть и газ;
 - включения и выключения буровых насосов при выполнении промежуточных промывок;

- заполнения буровым раствором обсадной колонны при спуске обсадных колонн с обратным клапаном;
- отворота цементирующей головки после затвердевания цемента, монтажа (демонтажа) опрессовочных устройств;
- подготовки и установки уплотнительных колец противовыбросового оборудования;
- закрепления фланцевых соединений стволовой части противовыбросового оборудования;
- соединения блоков дросселирования и глушения с выкидными линиями;
- установки, монтажа и демонтажа запорного оборудования и стоек выкидных линий;
- сборки и разборки выкидных линий под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения на нефть и газ;
- монтажа приспособлений и предохранительных устройств;
- укладки и сортировки бурильного инструмента;
- выполнения (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии;
- консервация буровых насосов и оборудования системы очистки;
- выполнение работ по оборудованию устья скважины;
- приема и сдачи вахты в объеме должностной инструкции, проверки исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля, наличия сернистого водорода в воздухе рабочей зоны;
- транспортирования к месту сборки (разборки) и обратно долот, забойных двигателей, элементов оснастки бурильной колонны, чистки, смазки, свинчивания и развинчивания резьб;
- заполнения резервных емкостей буровым раствором, наблюдение за изменением уровня раствора, контроль за доливом скважин;
- включение и выключение элементов системы очистки;
- выполнение работ по свинчиванию и развинчиванию резьбовых соединений бурильных и обсадных труб пневматическими и гидравлическими ключами;
- выполнения подготовительных и заключительных работ при спуске обсадных колонн;
- затачивания вспомогательной лебедкой обсадных труб на буровую площадку;
- свинчивания и развинчивания обсадных труб;
- выполнения грузозахватных работ элеваторами;
- наворота спецразъединителя и подгоночного патрубка;
- выполнения работ по навороту нулевого патрубка, корпуса колонной головки и адаптерного фланца, сборка боковых отводов колонной головки;
- обвязки маслопроводов системы гидроуправления;
- монтажа оборудования механического привода превенторов;
- проверки качества монтажа всех элементов обвязки противовыбросового оборудования.

2. Общая трудоёмкость учебной практики

Всего – 360 час. (10 недель), в том числе:

ПМ.01 – 144 час. (4 недели)

ПМ.02 – 72 час. (2 недели)

ПМ.05 – 144 час. (4 недели)

3. Вид промежуточной аттестации:

дифференцированный зачет – 4, 6, 7 семестр

4. Рабочую программу разработал

И.И. Подгорный, преподаватель высшей квалификационной категории

**Председатель цикловой
комиссии бурения нефтяных
и газовых скважин**



Н.М. Александрова