

Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:

ФИО: Минцаев Магомед Шавалович

Должность: Ректор

Дата подписания: 09.12.2024 23:36:10

Уникальный программный ключ:

236bcc35c296f119d6aafdc22836b21db52dbc07971a86865a5825f9fa4304cc

**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

**Грозненский государственный нефтяной технический университет
имени академика М.Д. Миллионщикова**

Согласовано

Генеральный директор

АО «Чеченнефтегазпром»

С.М.М. Темиргалиев

« 30 » 06 2024 г.



Утверждаю

Первый проректор

ФГБОУ ВО «Грозненский государственный

нефтяной технический университет имени

академика М.Д. Миллионщикова

И.Г. Гайрабеков

« 30 » 06 2024 г.



**РАБОЧАЯ ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ**

Профессия

21.01.03 Бурильщик эксплуатационных и разведочных скважин

Квалификация

Бурильщик эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ

Грозный – 2024 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. Паспорт рабочей программы производственной практики
2. Структура и содержание производственной практики
3. Условия реализации программы производственной практики
4. Контроль и оценка результатов освоения программы
производственной практики

1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

1.1. Область применения рабочей программы

Рабочая программа производственной практики является частью программы подготовки квалифицированных рабочих, служащих (ППКРС) в соответствии с ФГОС СПО по профессии 21.01.03 Бурильщик эксплуатационных и разведочных скважин, в части освоения основных видов профессиональной деятельности (ВПД).

Производственная практика является одним из важнейшего и обязательного раздела профессионального учебного цикла структуры программы подготовки квалифицированных рабочих, служащих (ППКРС) в части освоения основных видов профессиональной деятельности.

1.2. Место производственной практики в структуре образовательной программе:

Производственная практика является одним из важнейшего и обязательного раздела профессионального учебного цикла структуры программы подготовки квалифицированных рабочих, служащих (ППКРС) и представляет собой вид учебных занятий, ориентированных непосредственно на профессионально-практическую подготовку обучающихся. Освоение практического учебного материала позволит подготовить к сдаче демонстративного экзамена.

1.3. Цели и задачи производственной практики - требования к результатам освоения

Производственная практика направлена на формирование у обучающихся практических профессиональных умений, приобретение практического первоначального опыта, реализуется в рамках освоения профессиональных модулей: ПМ.01 Выполнение комплекса работ при технологическом процессе бурения на скважинах глубиной до 4000 и свыше 4000 метров; ПМ.02 Выполнение комплекса работ опробования и испытания, и освоение нефтяных и

газовых скважин; ПМ.03 Выполнение комплекса работ по технической эксплуатации и ремонту бурового оборудования.

Целью практики является комплексное освоение обучающимися всех видов профессиональной деятельности по профессии «Бурильщик эксплуатационных и разведочных скважин», формирование общих и профессиональных компетенций, а также приобретении опыта практической работы и подготовка к самостоятельной работе на предприятии.

Производственная практика направлена на:

- углубление первоначального профессионального опыта;
- проверку готовности обучающегося к самостоятельной трудовой деятельности в рамках освоенных общих и профессиональных компетенций;
- адаптация обучающегося в конкретных производственных условиях на рабочем месте.

Задачами производственной практики являются:

- закрепление теоретических знаний, полученных при изучении базовых дисциплин;
- развитие и накопление специальных навыков, изучение и участие в разработке организационно-методических и нормативных документов для решения отдельных задач по месту прохождения производственной практики;
- изучение организационной структуры пожарной части и действующей в нем системы управления;
- ознакомление с содержанием основных работ и исследований, выполняемых на данном участке по месту прохождения производственной практики;
- приобретение практических навыков в будущей профессиональной деятельности или в отдельных ее разделах;
- непосредственное участие в рабочем процессе в пожарных частях с выполнением должностных обязанностей по полученной квалификации;
- закрепление освоенных видов деятельности (ВПД).

Профессиональный модуль	Умения	Знания	Иметь практический опыт	Коды формируемых компетенций
ПМ.01 Выполнение комплекса работ при технологическом процессе бурения на скважинах глубиной до 4000 и свыше 4000 метров	-организовывать работу коллектива и команды -взаимодействовать с коллегами, руководством, клиентами в ходе профессиональной деятельности Монтировать ограничители высоты подъема талевого блока и допускаемой нагрузки на крюке, блокирующие устройства, средства автоматизации и механизации Осуществлять сортировку буровых 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, вибростат, гидроциклонов, центрифуг Выполнять строительство шахты, оборудовать ее шламовыми насосами Транспортировать на буровую площадку и соединять с буровой колонной реактивно-турбинные и роторно-турбинные буры	-психологические основы деятельности коллектива -психологические особенности личности Перечень, технико-технические характеристики, схемы монтажа и руководство по эксплуатации применяемых приспособлений и предохранительных устройств Компоновка буровых труб, их количество, типоразмеры, группа прочности и толщина стенки на всех этапах бурения скважины, правила нанесения маркировки на буровые 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 Руководство по эксплуатации реактивно-турбинных и роторно-турбинных буров Устройство и технические характеристики систем для измерения инклинометрических и технологических параметров в процессе бурения и систем, регистрирующих инклинометрические и геофизические параметры и передающих их на поверхность в режиме реального времени Руководство по эксплуатации верхних силовых приводов Устройство и порядок эксплуатации систем спуска обсадных колонн	Проводить монтаж приспособлений и предохранительных устройств Укладка и сортировка бурового инструмента Выполнение решений протокола пусковой комиссии Консервация буровых насосов и оборудования системы очистки Оборудование устья скважины Выполнение комплекса работ по бурению нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м и свыше 4000 м Транспортирование к устью и сборка реактивно-турбинных и роторно- турбинных буров Выполнение вспомогательных работ при сборке (разборке) систем для измерения инклинометрических и технологических параметров в процессе бурения и систем, регистрирующих инклинометрические и геофизические параметры и передающих их на поверхность в режиме реального времени Выполнение вспомогательных операций при использовании верхнего силового привода Выполнение вспомогательных работ при спуске тяжелых обсадных колонн	ОК 04, ОК 07 ПК 1.1 – ПК 1.5

	Осуществлять сборку модулей систем для измерения инклинометрических и технологических параметров в процессе бурения и систем, регистрирующих инклинометрические и геофизические параметры и передающих их на поверхность в режиме реального времени Выполнять работы по бурению, наращиванию и проработке скважин с применением верхнего силового привода Спускать обсадные колонны с использованием систем спуска обсадных колонн Проверять средства индивидуальной защиты и приборы контроля воздушной среды 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 для выявления дефектов Центрировать вышку, менять машинные ключи и элеваторы, раскреплять соединение	Назначение, устройство и правила применения средств индивидуальной защиты Схема 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 для проведения проверки Инструкция по креплению нефтяных и газовых скважин Технические характеристики обсадных труб и шаблонов Правила эксплуатации элеваторов для обсадных труб Руководство по эксплуатации спецразъединителей Схема строповки и руководство по эксплуатации гидромеханического пакера Маркировка и фракционный состав наполнителей, схема оборудования устья скважины и порядок ввода наполнителя при производстве его намыва в интервал поглощения промывочной жидкости Порядок сборки или установки на устье гидроударных механизмов и устройств против попадания посторонних предметов в скважину, схемы их строповки	Проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля наличия сернистого водорода в воздухе рабочей зоны Выполнение работ по навороту нулевого патрубка, корпуса колонной головки и адаптерного фланца, сборка боковых отводов колонной головки Обвязка маслопроводов системы гидроуправления Монтаж оборудования механического привода превенторов Проверка качества монтажа всех элементов обвязки противовыбросового оборудования Выполнение подготовительных и заключительных работ при спуске обсадных колонн Затаскивание вспомогательной лебедкой обсадных труб на буровую площадку Свинчивание и развинчивание обсадных труб Выполнение грузозахватных работ элеваторами Наворот спецразъединителя и подгоночного патрубка Транспортирование на роторную площадку, подготовка к работе, испытание, сборка, разборка и консервация гидромеханического пакера Подготовка и введение наполнителя в буровой раствор	
--	---	--	--	--

	вертлюга с ведущей трубой, убирать рабочее место Шаблонировать трубы Подготавливать к работе и использовать элеваторы для обсадных труб Подбирать длину подгоночного патрубка, наворачивать подгоночный патрубок, оборудовать муфту обсадной колонны спецразъединителем при спуске потайных колонн и хвостовиков Осуществлять строповку, расконсервацию, проверку исправности и подготовку к работе гидромеханического пакера Транспортировать на роторную площадку наполнитель Оборудовать муфту бурильной колонны воронкой для намыва Осуществлять строповку и сборку гидроударников, устройств против попадания посторонних предметов в скважину Осуществлять строповку и сборку расширителя, профильного перекрывателя и посадочной головки с комплектом развальцевателей Определять в процессе проведения осмотра отклонения геометрических размеров от паспортных значений, наличие дефектов, полученных в процессе сборки и эксплуатации элементов	План работ по креплению скважины профильным перекрывателем, схема строповки перекрывателя и вспомогательных элементов Предельные значения отклонений геометрических размеров, перечень основных дефектов, паспорт или руководство по эксплуатации забойных двигателей Порядок действий при возможных аварийных ситуациях и угрозе их возникновения	Транспортирование на роторную площадку выводящих переводников, гидроударников, устройств против падения посторонних предметов в скважину Транспортирование на роторную площадку и сборка расширителя ствола скважины, разбуриваемого башмака, посадочной головки с комплектом развальцевателей Осуществление визуального контроля состояния бурильных долот, забойных двигателей, бурильных труб, проверка осевого и радиального люфта забойных двигателей и диаметра долот Принятие мер по предотвращению отравления людей сернистым водородом	
--	---	---	---	--

	бурового оборудования, измерять осевой и радиальный люфт забойных двигателей Производить оповещение об инциденте согласно схем, оказывать первую медицинскую помощь и по возможности эвакуировать персонал			
ПМ.02 Выполнение работ по приемке (передаче) и содержанию в исправном состоянии средств, пожарного оборудования и инструмента	-организовывать работу коллектива и команды -взаимодействовать с коллегами, руководством, клиентами в ходе профессиональной деятельности Определять статический уровень в скважине, монтировать (демонтировать) систему долива и доливать скважину промывочной жидкостью Транспортировать комплекс для геофизических исследований скважин на бурильном инструменте на роторную площадку и обратно, соединять его с бурильными трубами (отсоединять от бурильных труб) Транспортировать элементы испытателя пластов на бурильных трубах на роторную площадку, собирать и соединять их с бурильными трубами Отворачивать бурильные трубы от испытателя пластов на бурильных трубах, осуществлять его разборку Герметизировать пространство между обсадной колонной и колонной насосно-компрессорных труб	-психологические основы деятельности коллектива -психологические особенности личности Схемы монтажа системы долива, методы и способы контроля Схемы строповки и правила транспортировки автономного комплекса для геофизических исследований Типовые компоновки испытателей пластов на бурильных трубах Требования охраны труда при работе с испытателем пластов на бурильных трубах Конструкция и технические характеристики устьевого арматуры Инструкция по эксплуатации насосно-компрессорных труб План работ по освоению скважины Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности Назначение, устройство и правила применения средств индивидуальной защиты	Долив в скважину промывочной жидкости Выполнение вспомогательных работ при сборке, разборке автономного комплекса для геофизических исследований скважин на бурильном инструменте и ведение спуско-подъемных операций под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ Сборка испытателя пластов на бурильных трубах под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ Разборка испытателя пластов на бурильных трубах под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения на нефть и газ Монтаж герметизирующих узлов, сборка и закрепление фланцевых соединений	ОК 04, ОК 07 ПК 2.1 – ПК 2.2

	Подготавливать к спуску и свинчивать насосно-компрессорные трубы Выполнять подготовительные работы перед испытанием флюидоотводящих коммуникаций Контролировать состояние обвязки устья скважины после окончания глушения Проверять средства индивидуальной защиты и приборы контроля воздушной среды		Затаскивание, подготовка к спуску и навинчивание насосно-компрессорных труб Обвязка выкидной линии с цементирующим агрегатом, обеспечение подачи воды в цементирующий агрегат, демонтаж водопровода Проверка исправности запорной арматуры, ее чистка и мойка Проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля наличия сернистого водорода в воздухе рабочей зоны	
ПМ.03 Выполнение в составе подразделения пожарной охраны работ и мероприятий по эксплуатации мобильных средств пожаротушения	-организовывать работу коллектива и команды -взаимодействовать с коллегами, руководством, клиентами в ходе профессиональной деятельности Выявлять и устранять неисправности инструмента и приспособлений, производить его отбраковку в пределах своей компетенции Осуществлять сборку и регулировку отремонтированного оборудования Выявлять неисправности в работе оборудования, креплении соединений и точности регулировки Закреплять механизмами крепления ходовой и неподвижный концы талевого каната	-психологические основы деятельности коллектива -психологические особенности личности Основные неисправности и критерии отбраковки проверяемого инструмента и приспособлений Виды и сроки проведения технического обслуживания оборудования, перечень работ, выполняемых при техническом обслуживании Конструкция и технические характеристики оборудования, основные неисправности и способы их устранения Устройство механизмов крепления концов талевого каната, способы (схемы) крепления Размерный ряд плашек, типоразмеры применяемых труб Схема водоснабжения буровой установки, требования пожарной безопасности к территории и оборудованию, порядок первоочередных действий при возгораниях	Проверка исправности инструмента и приспособлений в соответствии с должностной инструкцией Выполнение работ по техническому обслуживанию буровых ключей, элементов талевого системы, ротора, вертлюга, привода лебедки и ротора Выполнение работ по текущему ремонту бурового оборудования в соответствии с должностной инструкцией Освобождение (закрепление) концов талевого каната, контроль плотности укладки каната на барабане лебедки Выполнение работ по замене плашек гидравлических и механических ключей, пневматических клиньев ротора	ОК 04, ОК 07 ПК 3.1 – ПК 3.2

	Контролировать соответствие типоразмера плашек диаметру бурильных труб и их замков, производить замену сухарей плашек Определять техническое состояние и выявлять дефекты стояков, пожарных рукавов, переводников Монтировать сигнальное ограждение и знаки безопасности Покидать зону загазованности Работать с запорной арматурой Транспортировать, готовить к работе пожарный рукав Навинчивать и закрывать шаровый кран, проверять задвижки на манифольде и блоках противовыбросового оборудования, фиксировать сходжение плашек превенторов ручным приводом, закрывать превентор при помощи штурвала и карданной передачи к превентору, пользоваться основным пультом закрытия превенторов Монтировать боновые заграждения, обваловывать место разлива Осуществлять сборку поврежденного оборудования Оказывать первую помощь при ожогах, поражениях электрическим током, травмировании персонала Принимать меры по предотвращению поступления	Сигналы аварийного оповещения, сигнальные цвета, знаки безопасности Маршруты для выхода работников из аварийной зоны при аварийных ситуациях Типоразмер, количество и местоположение запорной арматуры, схема топливо- и маслопроводов Противопожарный минимум, порядок первоочередных действий при возгораниях Обязанности членов вахты по предупреждению открытых фонтанов, руководство по эксплуатации шаровых кранов и задвижек Виды заграждений, препятствующих распространению разлива, механический, термический и химический способы ликвидации разлива План работ по ликвидации аварии Порядок оказания первой помощи Меры безопасности при возможных аварийных ситуациях и угрозе их возникновения Руководства и инструкции по эксплуатации противогазов Границы загазованной зоны, методы и способы предотвращения несанкционированного доступа в нее	Контроль исправности пожарных стояков, рукавов, заглушки и переводника с быстроразъемной резьбы на гайку Богданова Установка предупредительных знаков вокруг территории буровой, обозначение загазованной зоны Эвакуация персонала из зоны загазованности Выполнение работ по перекрытию пути поступления легковоспламеняющихся жидкостей к очагу возгорания Выполнение работ по прокладыванию пожарного рукава к стояку, тушению пожара пожарным стволом Выполнение работ в пределах своей зоны ответственности по герметизации устья скважины по сигналу «Выброс» Выполнение строительства заграждений и ловушек Подготовка территории и монтаж исправного оборудования вместо разрушенного Оказание первой медицинской помощи пострадавшим на производстве, подготовка к транспортировке в лечебное учреждение Принятие мер по ликвидации аварийной ситуации, связанной с поступлением сернистого водорода	
--	--	---	---	--

	сернистого водорода в рабочую зону и его последующему удалению Пользоваться противогазами фильтрующего и шлангового типа Ограждать загазованную зону от постороннего проникновения, устанавливать посты		Выполнение работ в противогазе при обнаружении сернистого водорода в рабочей зоне Предупреждение захода посторонних лиц и животных или заезда транспортных средств в загазованную зону	
--	--	--	--	--

1.4. Формы проведения производственной практики

Для реализации поставленной цели производственная практика проводится в форме непосредственного участия обучающегося в работе организации.

Результаты практики определяются программами профессиональных модулей, разрабатываемыми ГГНТУ им. акад. М.Д. Миллионщикова совместно с организациями. По результатам практики обучающийся составляет отчет, который утверждается ГГНТУ им. акад. М.Д. Миллионщикова.

1.5. Рекомендуемое количество часов на освоение программы производственной практики

Время проведения производственной практики определяется учебным планом.

Объем времени, отведенный на производственную практику (в неделях, часах): 22 недель, 792 часа, в том числе:

- ПМ.01 - 216 часа;
- ПМ.02 - 288 часа;
- ПМ.03 - 288 часа;

2. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

2.1. Тематический план производственной практики

Коды общих и профессиональных компетенций	Наименования разделов программы	Всего часов
1	2	3
ПМ.01 Выполнение комплекса работ при технологическом процессе бурения на скважинах глубиной до 4000 и свыше 4000 метров		216
ОК 04, ОК 07 ПК 1.1 -1.5	Раздел ПП 1. Технология бурения скважин	
ПМ.02 Выполнение комплекса работ опробования и испытания, и освоение нефтяных и газовых скважин		288
ОК 04, ОК 07 ПК 2.1-2.2	Раздел ПП 2. Выполнение комплекса работ опробования и испытания, и освоение нефтяных и газовых скважин	
ПМ.03 Выполнение комплекса работ по технической эксплуатации и ремонту бурового оборудования		288
ОК 04, ОК 07 ПК 3.1-3.2	Раздел ПП 3. Эксплуатация бурового оборудования	
	ВСЕГО:	792

2.2 Содержание программы производственной практики

Наименование разделов производственной практики	Содержание учебного материала	Объем часов
ПМ.01 Выполнение комплекса работ при технологическом процессе бурения на скважинах глубиной до 4000 и свыше 4000 метров		
Раздел 1. Технология бурения скважин	Современное состояние и перспективы развития энергетики. Нефть и газ – ценное сырье для переработки. Газ как моторное топливо. Краткая история применения нефти и газа. Динамика роста мировой нефтегазодобычи. Развитие нефтяной и газовой промышленности. Понятие о скважине, цикл	216

	строительства скважины, промывка скважин. Осложнения, возникающие при бурении скважин. Наклонно-направленное бурение. Сверхглубокие скважины. Бурение скважин на шельфе. Разработка нефтяных и газовых месторождений, эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Основы процесса подготовки сырой нефти на месторождении. Общие сведения о технологии подготовки нефти и газа	
ПМ.02 Выполнение комплекса работ опробования и испытания, и освоение нефтяных и газовых скважин		
Раздел 2. Выполнение комплекса работ опробования и испытания, и освоение нефтяных и газовых скважин	Виды скважин. Требования к конструкции скважин. Физические процессы, протекающие в призабойной зоне скважины в период вскрытия пласта, вызова притока, и освоения скважины. Физические основы вызова притока и освоения. Критерии выбора метода вызова притока. Цели исследований Приборы и оборудование для исследовательских работ. Исследование скважин на стационарных режимах работы. Исследование скважин на нестационарном режиме работы скважины. Приток продукции в скважину после ее остановки	288
ПМ.03 Выполнение комплекса работ по технической эксплуатации и ремонту бурового оборудования		
Раздел 3. Эксплуатация бурового оборудования	Назначение. Общая схема устройства. Технические характеристики. Циркуляционная система буровых установок. Назначение и технические характеристики. Назначение и основные виды оборудования для механизации спускоподъёмных операций. Буровые лебедки. Вертлюги и штанги. Ключи буровые автоматические. Назначение и особенности конструкции. Назначение и основные виды противовыбросового оборудования. Плашечные, кольцевые и вращающиеся превенторы. Назначение и особенности конструкции. Манифольды. Назначение и особенности конструкции. Фланцевые катушки. Назначение и особенности конструкции	288

3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

3.1 Требования к минимальному материально-техническому обеспечению

Реализация программы предполагает проведение производственной практики на предприятиях (организациях) на основе прямых договоров, заключаемых между образовательным учреждением и каждым предприятием (организацией), куда направляются обучающиеся. Основных видов организационной техники.

Для проведения производственной практики используется материально-техническая база предприятий, с которыми заключены договоры о прохождении практики обучающимися, позволяющая обеспечить освоение обучающимися всех предусмотренных программой практики компетенций и выполнение всех запланированных видов работ.

Производственная практика проходит в АО «Чеченнефтихимпром»

Организация и контроль производственной практики осуществляется руководителем ПЦК по специальности. Руководитель практики от ПЦК ведет итоговый учет выполнения обучающимися производственных заданий, норм выработки, осуществляет контроль за выполнением программ производственной практики, обеспечением норм охраны труда на предприятии, исполняет другие обязанности, возложенные на него.

На предприятиях, в учреждениях, организациях руководители назначают специалистов и (или) квалифицированных рабочих (наставников) для руководства производственной практикой в условиях производства, обеспечивают безопасные условия труда.

Во время прохождения производственной практики студент может использовать современную аппаратуру и средства обработки данных (компьютеры, вычислительные комплексы, разрабатывающие программы и пр.), которые находятся в соответствующей производственной организации.

Промежуточная аттестация по итогам производственной практики проводится в форме зачета. По возвращении с производственной практики в образовательную организацию обучающийся вместе с руководителем обсуждает итоги практики и собранные материалы.

Обучающийся пишет краткий отчет о практике, который включает в себя общие сведения об изучаемом объекте. При сдаче зачета обучающемуся задаются вопросы, сформулированные так, чтобы, по возможности, проверить его знания, относящиеся к различным компетенциям, формируемым в результате прохождения практики.

Отчет по практике является отчетным документом, характеризующим и подтверждающим прохождение студентом практики.

3.2 Информационное обеспечение обучения

1. Бизюков, Н. В. Нефтегазовое дело. Бурение скважин (на английском языке) = Oil and gas drilling engineering through English : учебное пособие / Н. В. Бизюков. — Красноярск : Сибирский федеральный университет, 2017. — 130 с. — ISBN 978-5-7638-3675-2. — Текст : электронный // Электронный ресурс цифровой образовательной среды СПО PROФобразование : [сайт]. — URL: <https://profspo.ru/books/84313>

2. Нескормных, В. В. Бурение скважин : учебное пособие / В. В. Нескормных. — Красноярск : Сибирский федеральный университет, 2014. — 400 с. — ISBN 978-5-7638-3043-9. — Текст : электронный // Электронный ресурс цифровой образовательной среды СПО PROФобразование : [сайт]. — URL: <https://profspo.ru/books/84324>

4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

Контроль и оценка результатов освоения производственной практики осуществляется руководителем практики в процессе проведения учебных занятий, самостоятельного выполнения обучающимися заданий, выполнения практических проверочных работ. В результате освоения производственной практики в рамках профессионального модуля обучающиеся проходят промежуточную аттестацию в форме зачета.

Результаты (освоенные профессиональные компетенции)	Критерии оценки	Методы оценки
ПК 1.1. Выполнение комплекса работ по подготовке к бурению и по окончании бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м и свыше 4000 м ПК 1.2. Выполнение буровых и вспомогательных работ при бурении нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м и свыше 4000 м; ПК 1.3. Проводить вспомогательные работы по монтажу (демонтажу) противовыбросового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м и свыше 4000 м; ПК 1.4. Выполнение комплекса работ по креплению нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м и свыше 4000 м; ПК 1.5. Предупреждение и ликвидация инцидентов, связанных с отклонением от установленного режима технологического процесса при бурении нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м и свыше 4000 м; ПК 2.1. Выполнение комплекса вспомогательных работ при подготовке к геофизическим исследованиям нефтяных и газовых скважин при бурении нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м и свыше 4000 м; ПК 2.2. Выполнение комплекса вспомогательных работ по освоению и испытанию нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м и свыше 4000 м; ПК 3.1. Выполнение комплекса работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м и свыше 4000 м; ПК 3.2. Выполнение вспомогательных работ по предупреждению и ликвидации аварий при бурении нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м и свыше 4000 м; ОК 01. Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам; ОК 02. Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации, и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности;	Критерии оценивания отчета: «Зачтено» - теоретическое содержание курса освоено полностью, без пробелов, умения сформированы, все предусмотрено программой учебные задания выполнены, качество их выполнения оценено высоко «Не зачтено» - теоретическое содержание курса не освоено,	Устный опрос; Отчет по практике; Зачет

ОК 03. Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личностное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по правовой и финансовой грамотности в различных жизненных ситуациях; ОК 04. Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде; ОК 05. Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста; ОК 06. Проявлять гражданско-патриотическую позицию, демонстрировать осознанное поведение на основе традиционных российских духовно-нравственных ценностей, в том числе с учетом гармонизации межнациональных и межрелигиозных отношений, применять стандарты антикоррупционного поведения; ОК 07. Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях; ОК 08. Использовать средства физической культуры для сохранения и укрепления здоровья в процессе профессиональной деятельности и поддержания необходимого уровня физической подготовленности; ОК 09. Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках;	необходимые умения не сформированы, выполненные учебные задания содержат грубые ошибки	
--	---	--

**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФГБОУ ВО ГРОЗНЕНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НЕФТЯНОЙ
ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ им. акад. МИЛЛИОНЩИКОВА**

Факультет _____

(место прохождения практики)

ОТЧЕТ

учебной практики на тему:

студента(ки) _____ группы _____

Начало практики _____ Окончание практики _____

Руководитель практики _____
(подпись, дата, оценка) (ФИО)

Грозный - 20__ г.

**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФГБОУ ВО ГРОЗНЕНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НЕФТЯНОЙ
ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ им. акад. МИЛЛИОНЩИКОВА**

АТТЕСТАЦИОННЫЙ ЛИСТ

по _____ практике
(вид и тип практики)

1.Ф.И.О. обучающегося, курс, группа, специальность	
2.Название практики	
3.Профессиональный модуль, в рамках которого осуществляется практика	
4.Место проведения практики (организация), наименование, юридический адрес, телефон	
5.Время проведения практики: с «__» ____ 20__ г. по «__» ____ 20__ г.	
Виды и качество выполнения работ	
Общие и профессиональные компетенции (ОК,ПК)	Оценка освоения ОК,ПК

Подпись руководителя практики от Университета:

Ф.И.О. _____

Должность _____

Подпись _____

«__» ____ 20__ г.

Разработчик:

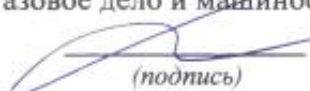
Преподаватель ФСПО


(подпись)

/Р.А. Ибаев/

Согласовано:

Председатель ПЦК «Нефтегазовое дело и машиностроение»


(подпись)

/Я.Ш. Шамсадова/

Зам. декана по МР ФСПО


(подпись)

/И.В. Сулейманова/

Директор ДУМР


(подпись)

/М.А. Магомаева/

