МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение «Красноярский монтажный колледж»

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

ПМ.03 ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО ПОДГОТОВКЕ СКВАЖИН К КАПИТАЛЬНОМУ И ТЕКУЩЕМУ (ПОДЗЕМНОМУ) РЕМОНТАМ И ПРИЕМУ ИХ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ПОСЛЕ РЕМОНТА

для профессии

21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин

Форма обучения: очная

Год набора – 2023

Красноярск 2025

СОГЛАСОВАНО
Зам. директора по учебно-производственной работе

«_____»_____20___г.

_____ А.О. Растащенов

Рабочая программа производственной практики разработана на основе федерального государственного образовательного стандарта по профессии среднего профессионального образования 21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин, утвержденного приказом Министерства образования и науки Российской Федерации от 07.07.2022 г. № 534 и с учетом рабочей программы профессионального модуля ПМ.03 Выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта.

Разработчик:
_____Вернер С.С., преподаватель КГБПОУ «Красноярский монтажный колледж»

СОГЛАСОВАНО

Эксперт от работодателя:

Заместитель директора по персоналу — ООО «РН-Сервис»
(занимаемая должность) — (место работы)

«_____»_____20___г. — _____ Р.А. Лебедев
МП — (подпись, инициалы, фамилия)

Содержание

1. Общая характеристика рабочей программы производственной практики 3
2. Структура и содержание производственной практики 7
3. Условия реализации рабочей программы производственной практики 11
4. Контроль и оценка результатов освоения производственной практики 12

1 ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

1.1 Область применения программы

Рабочая программа производственной практики профессионального модуля ПМ.03 «Выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта» является частью основной профессиональной образовательной программы по профессии СПО 21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин в части освоения основного вида деятельности: выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта.

Рабочая программа производственной практики составлена с учетом обобщенной трудовой функции профессионального стандарта:

ПС 255 Оператор по добыче нефти, газа и газового конденсата.

1.2 Место производственной практики в структуре основной профессиональной образовательной программы

Производственная практика входит в профессиональный цикл. Практика проводится в соответствии с календарным учебным графиком. Практике предшествует изучение МДК.03.01 Выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта.

1.3 Цель, задачи и планируемые результаты освоения практики

Практика имеет целью комплексное освоение обучающимися, формирование общих и профессиональных компетенций, а также приобретение необходимых умений и опыта практической работы по профессии.

Цель производственной практики - комплексное освоение обучающимися основного вида деятельности по профессии среднего профессионального образования, формирование общих и профессиональных компетенций, приобретение необходимых профессиональных умений и опыта профессиональной деятельности.

Задачами практики являются:

- обучение трудовым приемам, операциям и способам выполнения трудовых процессов, характерных для соответствующей профессии;
- овладение профессиональными навыками работы и решения практических задач
- приобретение студентами практического опыта работы в коллективе;
- ознакомление с правовыми, нормативными, организационно-распорядительными документами и внутренними стандартами и другими документами, которыми руководствуется в своей деятельности компания при осуществлении деятельности.

В результате освоения производственной практики обучающийся должен освоить основной вид деятельности: выполнение работ по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта и соответствующие ему общие компетенции, профессиональные компетенции и дополнительные профессиональные компетенции:

Код компетенции	**Формулировка компетенции**
ОК 05	Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста
ОК 07	Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях

ОК 09	Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках

Код компетенции	**Наименование видов деятельности и формулировка профессиональных компетенций и дополнительных профессиональных компетенций**
ПК 3.1.	Обустраивать площадки проведения ремонта скважин.
ПК 3.2.	Принимать скважины после проведения ремонта.
ПК 3.3.	Выполнять отдельные операции при подготовке к ремонту скважин.
ПК 3.4.	Проводить наладку и пуск скважины в эксплуатацию после ремонта.
ДПК 1	Проводить противофонтанную профилактику безопасности
ДПК 2	Проводить мероприятия по профилактике ГНВП.
ДПК 3	Проводить консервацию и ликвидацию скважин

В результате освоения производственной практики студент должен показать следующие результаты обучения:

Иметь практический опыт в:	ПО 1 - устранения неисправностей нефтепромыслового оборудования, насосно-компрессорного оборудования (далее - НКО), трубопроводов, трубопроводной арматуры (далее – ТПА); ПО 2 - проверки герметичности фланцевых, резьбовых, сварных соединений, сальниковых уплотнений штоков и приводов ТПА; ПО 3 -проверки состояния предохранительных, дыхательных, огнепреградительных клапанов на сосудах, работающих под избыточным давлением, емкостях, резервуарах, НКО; ПО 4 - осмотра состояния опор и крепления оборудования и технологических трубопроводов на отсутствие повреждений; ПО 5 - очистки поверхностей и восстановлении защитного покрытия деталей оборудования ПО 6 - очистки оборудования, трубопроводов, работающих под избыточным давлением, с использованием парогенераторных установок и компрессоров; ПО 7 - обхода по установленным маршрутам и визуального осмотра оборудования, ТПА, сооружений и оборудования площадок расходных емкостей ингибитора гидратообразования и абсорбентов на отсутствие механических повреждений; ПО 8 - осмотра наружной поверхности оборудования, аппаратов, работающих под избыточным давлением, насосов, трубопроводов, ТПА на предмет отсутствия утечек углеводородного сырья и технологических жидкостей; ПО 9 - выявления отклонений в работе технологического оборудования; ПО 10 - контроля параметров работы оборудования установок подготовки углеводородного сырья, в том числе по показаниям средств централизованного контроля; ПО 11 - проверки работоспособности систем контроля, сигнализации, управления, противоаварийной автоматической защиты; ПО 12 - освобождения оборудования и аппаратов установок от углеводородного сырья, технологических жидкостей, продуктов и полупродуктов; ПО 13 - отключения оборудования и аппаратов установок подготовки углеводородного сырья с помощью трубопроводной арматуры от

	технологических трубопроводов; ПО 14 - наружного и внутреннего осмотра аппаратов установок подготовки углеводородного сырья на наличие дефектов; ПО 15 - подготовки к опрессовке и испытаниям технологического оборудования (установки) после ремонта; ПО 16 - разборки простых и средней сложности узлов и механизмов машин и аппаратов, НКО, трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья; ПО 17 - очистки, промывки, протирки деталей, узлов, механизмов и корпусов после разборки простых и средней сложности узлов и механизмов машин и аппаратов, НКО, трубопроводов и ТПА; ПО 18 - замены дефектных деталей (манжетных и сальниковых уплотнений, прокладок, подшипников, втулок, валов, шпилек, гаек);
Уметь:	У.1 - читать техническую документацию общего и специализированного назначения; У.2 - выявлять и устранять неисправности нефтепромыслового оборудования, трубопроводов и ТПА; У.3 - выполнять монтаж и демонтаж оборудования и механизмов; У.4 - производить разборку, ремонт и сборку отдельных узлов и механизмов простого нефтепромыслового оборудования; У.5 - применять ручной и механизированный слесарный инструмент, электро- и пневмоинструмент, приспособления при выполнении монтажных и демонтажных работ; У.6 - производить замену фильтров и фильтрующих элементов масляных, воздушных, газовых систем оборудования по добыче углеводородного сырья; У.7 - пользоваться парогенераторными установками и компрессорами для очистки оборудования; У.8 - определять механические повреждения оборудования, трубопроводной арматуры, систем вентиляции; У.9 - определять работоспособность систем контроля, сигнализации, управления, противоаварийной автоматической защиты; У.10 - выявлять отклонения от нормального режима работы оборудования; У.11 - устранять неисправности в работе нефтепромыслового оборудования; У.12 - выполнять отключения (переключения) обслуживаемого оборудования в связи с пуском и остановкой отделения, блока, установки; У.13 - применять в работе оборудование и приспособления по удалению остатков сырья, полупродуктов, продуктов из аппаратов, трубопроводов установок подготовки углеводородного сырья; У.14 - определять визуально наличие дефектов в аппаратах установок подготовки углеводородного сырья; У.15 - выполнять подготовку оборудования, аппаратов, ТПА установок подготовки углеводородного сырья к ремонту; У.16 - производить разборку и сборку простых и средней сложности узлов и механизмов машин и аппаратов, НКО, трубопроводов и ТПА; У.17 - выполнять подготовку узлов и механизмов машин и аппаратов, НКО, трубопроводов и трубопроводной арматуры к сборке; У.18 - применять ручной слесарный инструмент, электро- и пневмоинструмент, приспособления для сборки и разборки простых узлов и механизмов машин и аппаратов, НКО, трубопроводов и ТПА;
Знать:	З.1 - устройство, назначение и принцип действия насосно-

	компрессорного оборудования (далее – НКО), трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья; З.2 - характерные неисправности НКО, трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья; З.3 - назначение, устройство и принцип работы обслуживаемых КИПиА; З.4 - структура меню контроллеров различных станций управления электрооборудованием; З.5 - нормальные параметры и допустимые отклонения в работе оборудования добычи углеводородного сырья; З.6 - порядок отключения (переключения) обслуживаемого оборудования; З.7 - причины возникновения и способы устранения отказов в работе оборудования; З.8 - виды ремонтов и последовательность работ по выводу основного и вспомогательного оборудования в ремонт и приему его из ремонта; З.9 - назначение, устройство, принципы работы и правила эксплуатации оборудования для добычи углеводородного сырья, установок, механизмов и коммуникаций; З.10 - характерные неисправности узлов и механизмов машин и аппаратов, НКО, трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья; З.11 - виды дефектов оборудования для добычи углеводородного сырья и трубопроводов при проведении гидравлических испытаний; З.12 - требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.

1.4 Количество часов, отводимое на освоение производственной практики:

Всего _____**12**_____ недель, _____**432**_____ часов.

Промежуточная аттестация проводится в форме дифференцированного зачёта.

2. Структура и содержание производственной практики

2.1. Тематический план производственной практики ПП.03.01.

Код и наименование учебной практики	Коды профессиональных и общих компетенций, дополнительных профессиональных компетенций	Наименования разделов учебной практики	Объем часов
1	2	3	4
ПП.03.01 производственная практика	**ОК 5., ОК 7., ОК 9.**	**Раздел 1. Ознакомление с предприятием** **Тема 1.1** Введение:	6
	ОК 5., ОК 7., ОК 9., ПК 3.1-ПК3.4, ДПК 1- ДПК 3	**Раздел 2. Выполнение практических заданий** **Тема 2.1** Охрана труда на предприятии **Тема 2.2** Однорядный и двухрядный лифт; запарафиненность труб, глубинных насосов; оборудования раздельной эксплуатации; газлифтные клапаны. **Тема 2.3** Ликвидация гидратных пробок в стволе скважины, очистка эксплуатационных колонн и насосно-компрессорных труб от парафина, отложений солей и смол.	408
	ОК 5., ОК 7., ОК 9., ПК 3.1-ПК3.4, ДПК 1- ДПК 3	**Раздел 3. Индивидуальное задание. Оформление отчёта по практике** **Тема 3.1** Итоговый контроль прохождения ПП.03.01 производственной практики	18
ВСЕГО			**432**

2.2. Содержание производственной практики ПП.03.01.

Наименование тем учебной практики	Содержание учебно-практических занятий обучающихся		Объем часов
1	2		3
Раздел 1. Ознакомление с предприятием			**6**
Тема 1.1 Введение	**Содержание**		**6**
	1	Цели и задачи производственной практики. Ознакомление с рабочей программой, порядком прохождения практики. Ознакомление с мастерскими, оборудованием, рабочими местами, видами работ, порядком хранения и выдачи инструмента и внутренним распорядком. Инструктаж по охране труда. Изучение правил и инструктаж по технике безопасности, противопожарной безопасности, электробезопасности и производственной санитарии в слесарной мастерской. Проведение инструктажа. Технические и организационные мероприятия обеспечивающие безопасность при обслуживании и эксплуатации устройств электроснабжения.	6
Раздел 2. Выполнение практических заданий			**408**
Тема 2.1 Охрана труда на предприятии	**Содержание**		**54**
	2	. Требования, предъявляемые к рабочему месту, оборудованию, ручному инструменту	6
	3	Обязанности работающих в области охраны труда. Требования, предъявляемые к рабочему месту, оборудованию, ручному инструменту	6
	4	Требования охраны труда при выполнении работ. Несчастные случаи и анализ случаев травматизма. Ответственность	6
	5	Электробезопасность. Опасность поражения электротоком. Основные правила устройства и эксплуатации оборудования. Безопасное напряжение.	6
	6	Промышленная санитария. Задачи промышленной санитарии	6
	7	Профессиональные заболевания и их основные причины. Профилактика профессиональных заболеваний. Средства индивидуальной защиты, личная гигиена	6
	8	Работа на высоте. Назначение, типы оборудования и средства защиты от падений. Требования к средствам индивидуальной защиты от падений: карабины, стропы, лямочные пояса	6
	9	Противопожарные мероприятия. Основные причины возникновения пожаров в цехах и на территории предприятия. Противопожарные мероприятия. Недопустимость применения открытого огня	6
	10	Пожарные посты, пожарная охрана, противопожарные приспособления, приборы, сигнализация. Химические огнетушительные средства и правила их применения. Порядок действий работников при сигнале тревоги, действия в ЧС	6
Тема 2.2 Однорядный и двухрядный газлифт; запарафиненность труб; глубинных насосов; оборудования	**Содержание**		**48**
	11	Состав и возраст земной коры. Формы залегания осадочных горных пород. Состав нефти и газа. Методы поиска и разведки нефтяных и газовых месторождений.	6

раздельной эксплуатации; газлифтные клапаны	12	Понятие о скважине. Буровые установки, оборудование и инструмент. Продукты переработки нефти.	6
	13	Конструкции скважин, характер и особенности производимых работ. Технология подготовки скважин к капитальному и текущему ремонтам	6
	14	Требования к конструкции скважин. Назначение, классификация, свойства жидкостей, используемых при ремонтах скважин.	6
	15	Требования к конструкции скважин. Назначение, классификация, свойства жидкостей, используемых при ремонтах скважин.	6
	16	Классификация, виды, принцип работы подъемных агрегатов (А2-32, А-50, А5-40, А5- 40ТС, СУРС-40, для КРС УПА-60, УПА-60-80).	6
	17	Назначение и устройство средств механизации и автоматизации спуско-подъемных операций.	6
	18	Установка подъемного агрегата в транспортное положение	6
Тема 2.3 Ликвидация гидратных пробок в стволе скважины, очистка эксплуатационных колонн и насосно-компрессорных труб от парафина, отложений солей и смол.	**Содержание**		**306**
	19	Монтаж и демонтаж вертлюга	6
	20	Проведение спуско-подъемных операций с доливом скважины жидкостью глушения	6
	21	Свинчивание и развинчивание колонны насосно-компрессорных труб и штанг	6
	22	Технологический инструмент для текущего ремонта скважин (схемы сборки и разборки, методы проверки работоспособности).	6
	23	Способы и технология промывки скважин.	6
	24	Виды инструментов, применяемых при подземном ремонте скважин, и правила пользования ими.	6
	25	Назначение, устройство, типоразмеры и правила эксплуатации пакеров и забойных фильтров.	6
	26	Приемы ловильных работ и устройство соответствующего инструмента и приспособлений.	6
	27	Виды инструментов, применяемых при подземном ремонте скважин, и правила пользования ими.	6
	28	Признаки газонефтеводопроявлений. Способы и методы борьбы с нефтегазовыми выбросами и осложнениями в скважинах.	6
	29	Выполнение работ по подземному ремонту скважин. Смена однорядного и двухрядного лифтов, запарафиненных труб, глубинных насосов, оборудования раздельной эксплуатации, газлифтных клапанов.	6
	30	Обучение выполнению работ по ремонту скважин, ремонту и замене внутрискважинного оборудования и материалов	6
	31	Ознакомиться с измерением погружения глубинных насосов, ликвидация обрывов, отворотов штанг, ловильные работы по извлечению инструмента и проволоки. Обучение выполнению работ по ремонту скважин, ремонту и замене внутрискважинного оборудования и материалов	6
	32	Изучение осуществления промывки нижнего клапана глубинного насоса и расхаживание плунжера. Обучение выполнению работ по ремонту скважин, ремонту и замене	6

		внутрискважинного оборудования и материалов	
	33	Изучение способов разборки и чистки газовых и песочных якорей. Обучение выполнению работ по ремонту скважин, ремонту и замене внутрискважинного оборудования и материалов	6
	34	Ознакомление со способами промывки, чистки скважины от песчаных пробок и глинистого раствора. Обучение выполнению работ по ремонту скважин, ремонту и замене внутрискважинного оборудования и материалов	6
	35	Изучение промывки скважины горячей нефтью и другими химическими реагентами. Обучение выполнению работ по ремонту скважин, ремонту и замене внутрискважинного оборудования и материалов	6
	36	Изучение ликвидации гидратных пробок в стволе скважины, очистка эксплуатационных колонн и насосно-компрессорных труб от парафина, отложений солей и смол.	6
	37	Обучение выполнению работ по ремонту скважин, ремонту и замене внутрискважинного оборудования и материалов	6
	38	Изучение способов перевода скважины с одного способа эксплуатации на другой.	6
	39	Обучение выполнению работ по ремонту скважин, ремонту и замене внутрискважинного оборудования и материалов.	6
	40	Изучение подготовка скважины к ремонтным работам и геофизическим исследованиям.	6
	41	Обучение выполнению работ по ремонту скважин, ремонту и замене внутрискважинного оборудования и материалов	6
	42	Изучение сборки и разборки устьевого оборудования скважин при различных способах эксплуатации	6
	43	Обучение выполнению работ по ремонту скважин, ремонту и замене внутрискважинного оборудования и материалов	6
	44	Профилактический уход за оборудованием и инструментом. Обучение выполнению работ по ремонту скважин, ремонту и замене внутрискважинного оборудования и материалов	6
	45	Способы определения по оттиску печати состояния колонны и других предметов, находящихся в скважине.	6
	46	Установка и испытание якорей	6
	47	Обвязка и опрессовка устьевого оборудования и насосных агрегатов	6
	48	Промывка скважины с применением гидромонитора (переворонки)	6

	49	Заполнение журнала о проведении процесса разрядки и промывки скважины	6
	50	Технология смены глубинного насоса	6
	51	Технология ловильных работ.	6
	52	Ликвидация обрыва полированного штока	6
	53	Установка, замена сальникового уплотнения для кабеля электроцентробежного насоса	6
	54	Проверка маркировки (в том числе бирки) на оборудовании, инструменте, приспособлениях и контрольных приборах на соответствие сертификату, паспорту и (или) ремонтной документации и запись результатов в регистрационный журнал	6
	55	Выявление неисправностей оборудования и инструмента для добычи нефти и газа.	6
	56	Осуществление регулировки и настройки приспособлений, механизмов, инструмента и контрольно-измерительных приборов для добычи нефти и газа;	6
	57	Выполнение проверки систем оборудования: гидросистемы, пневмосистемы, талевой системы и подвесных конструкций.	6
	58	Осуществление вывода оборудования для добычи нефти и газа в ремонт и принятие оборудования из ремонта.	6
	59	Смазка и очистка оборудования и инструмента для добычи нефти и газа	6
	60	Замена быстро изнашиваемых элементов оборудования для добычи нефти и газа	6
	61	Осуществление регулировки и настройки приспособлений, механизмов, инструмента и приборов	6
	62	Установка в транспортное положение выдвижных частей подъемного агрегата и другого оборудования для добычи нефти и газа	6
	63	Контроль давления в трубном и затрубном пространстве скважины	6
	64	Монтаж и демонтаж фонтанной арматуры	6
	65	Установка и испытание якорей.	6
	66	Обвязка к устьевому оборудованию насосные агрегаты	6
	67	Опрессовка устьевого и противовыбросового оборудования после установки	6
	68	Отбор проб воздушной среды на загазованность рабочей зоны;	6
	69	Ведение записей в журнале о проведении процесса разрядки и промывки скважины;	6
Раздел 3. Индивидуальное задание. Оформление отчёта по практики			
Тема 3.1 Итоговый контроль прохождения ПП.03.01 производственная практика (по профилю профессии)	**Содержание**		**18**
	70	Итоговый контроль прохождения практики.	6
	71	Выполнение комплексного практического индивидуального задания. Осмотр, анализ и оценка результатов выполнения индивидуального задания (оформление аттестационного листа обучающегося).	6

	72	Получение дифференцированного зачета по ПП.01.01 производ ственная практика (по профилю профессии)	6
ВСЕГО			**432**

3 УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

3.1 Требования к материально-техническому обеспечению практики

Производственная практика проводиться в предприятиях, направление деятельности которых соответствует профилю подготовки обучающихся на основе договоров, заключаемых между образовательным учреждением и предприятием, куда направляются обучающиеся. Базами практик являются предприятия, оснащенные современным оборудованием, наличием квалифицированного персонала, близким, по возможности, территориальным расположением, (указывается профессии баз практик исходя из направленности профессии).

Оборудование предприятий и технологическое оснащение рабочих мест производственной практики должно соответствовать содержанию деятельности и давать возможность обучающемуся овладеть профессиональными компетенциями по всем осваиваемым видам деятельности, предусмотренным рабочей программой с использованием современных технологий, материалов и оборудования.

В период прохождения практики на обучающихся распространяются требования охраны труда и правила внутреннего распорядка, действующие в предприятии, а также трудовое законодательство, в том числе и в части государственного социального страхования.

В период прохождения производственной практики обучающиеся могут зачисляться на вакантные должности, если работа соответствует требованиям рабочей программы производственной практики.

Обучающиеся, совмещающие обучение с трудовой деятельностью, вправе проходить производственную практику на предприятии по месту работы, в случаях, если осуществляемая ими профессиональная деятельность соответствует целям практики.

Итогом практики является оценка, которую выставляет руководитель практики от предприятия.

3.3.1 Учебно-методическое обеспечение практики

Для реализации рабочей программы практики библиотечный фонд образовательной организации имеет электронные и печатные и иные образовательные и информационные ресурсы, рекомендуемые для использования в образовательном процессе:

3.3.2 Основные источники:

1. Тетельмин В.В. Нефтегазовое дело. Полный курс в двух томах: учебник/ Тетельмин В.В.-Москва: Вологда: Инфра-Инженерия, 2021.-416 с.

2. Жигульская, О. П. Технология бурения геологоразведочных скважин : учебник для спо / О. П. Жигульская, Г. И. Журавлев, А. О. Серебряков. — Санкт-Петербург : Лань, 2020. — 344 с. — ISBN 978-5-8114-6649-8. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: https://e.lanbook.com/book/151203

3. Серебряков, А. О. Промысловые исследования месторождений нефти и газа : учебное пособие для спо / А. О. Серебряков. — 2-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2022. — 232 с. — ISBN 978-5-8114-8981-7. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: https://e.lanbook.com/book/186034

4. Николаев, А. К. Транспортные машины и оборудование шахт и рудников : учебное пособие для спо / А. К. Николаев, К. Г. Сазонов, В. В. Пшенин. — 3-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2022. — 540 с. — ISBN 978-5-8114-9886-4. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: https://e.lanbook.com/book/201611 (дата обращения: 22.06.2022). — Режим доступа: для авториз. пользователей.

3.3.3 Дополнительные источники:

1. Арбузов, В. Н. Геология. Технология добычи нефти и газа. Практикум : практическое пособие для среднего профессионального образования / В. Н. Арбузов, Е. В.

Курганова. — Москва : Издательство Юрайт, 2022. — 67 с. — (Профессиональное образование). — ISBN 978-5-534-00819-7. — Текст : электронный // Образовательная платформа Юрайт [сайт]. — URL: https://urait.ru/bcode/491097

3.4 Кадровое обеспечение практики

Руководство производственной практикой осуществляют преподаватели или мастера производственного обучения, а также работники предприятий (организаций), закрепленные за обучающимися.

Преподаватели и мастера производственного обучения имеют: высшее профессиональное образование по профилю профессии, с обязательной стажировкой в профильных организациях не реже 1-го раза в 3 года. Опыт деятельности в организациях соответствующей профессиональной сферы является обязательным..

3.5 Требования к соблюдению техники безопасности и пожарной безопасности

Студенты в период прохождения практики в организациях:

Полностью выполняют задания, предусмотренные программами практики;

Соблюдают действующие в организациях правила внутреннего трудового распорядка;

Строго соблюдают требования охраны труда и пожарной безопасности.

Соблюдение режима работы, техники безопасности и пожарной безопасности в период прохождения производственной практики ПП.02.01 должно соответствовать требованиям предприятия (организации) - базы практики

4 КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

Текущий контроль результатов освоения практики осуществляется руководителем практики от предприятия в процессе выполнения обучающимися работ. Результат контроля находят свое отражение в аттестационном листе. Результаты текущего контроля руководитель практики от предприятия заверяет своей подписью в аттестационном листе.

По окончании производственной практики руководителем практики от предприятия заполняется характеристика на каждого обучающегося (допускается оформление на отдельном листе, на типовом бланке предприятия, заверенным подписью и печатью предприятия). Промежуточная аттестация по производственной практике осуществляется в форме дифференцированного зачета руководителем практики от КГБПОУ «Красноярский монтажный колледж» с учетом оценки руководителя от предприятия.

Код и наименование профессиональных, общих компетенций и дополнительных профессиональных , формируемых в рамках модуля	**Критерии оценки**	**Формы и методы контроля и оценки результатов обучения**
ОК 05. Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке с учетом особенностей социального и культурного контекста	Грамотность устной и письменной речи, ясность формулирования и изложения мыслей	*Текущий контроль:* -тестирование - наблюдение и оценка деятельности обучающихся в ходе производственной практики. - устный опрос *Промежуточная аттестация:*
ОК 07. Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных	Соблюдение норм экологической безопасности; определение направления ресурсосбережения в рамках профессиональной деятельности по профессии Оператор нефтяных и газовых скважин; осуществление работы с	

ситуациях	соблюдением принципов бережливого производства; организация профессиональной деятельность с учетом знаний об изменении климатических условий региона	Дифференцированный зачёт по производственной практике Экзамен по профессиональному модулю.
ОК 09. Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках	Эффективность использования в профессиональной деятельности необходимой технической документации, в том числе на английском языке	
ПК 3.1 Обустраивать площадки проведения ремонта скважин.	Правильная последовательность - выполнения монтажа и демонтажа оборудования и механизмов; выполнения разборки, ремонта и сборки отдельных узлов и механизмов простого нефтепромыслового оборудования	
ПК 3.2 Принимать скважины после проведения ремонта.	Умения эффективно - определять механические повреждения оборудования, трубопроводной арматуры, систем вентиляции; - определять работоспособность систем контроля, сигнализации, управления, противоаварийной автоматической защиты выявлять отклонения от нормального режима работы оборудования;	
ПК 3.3 Выполнять отдельные операции при подготовке к ремонту скважин.	Умения эффективно - выполнять отключения (переключения) обслуживаемого оборудования в связи с пуском и остановкой отделения, блока, установки; выполнять подготовку оборудования, аппаратов, ТПА установок подготовки углеводородного сырья к ремонту;	
ПК 3.4 Проводить наладку и пуск скважины в эксплуатацию после ремонта.	Умения эффективно - выполнять подготовку узлов и механизмов машин и аппаратов, НКО, трубопроводов и трубопроводной арматуры к сборке; применять ручной слесарный	

	инструмент, электро- и пневмоинструмент, приспособления для сборки и разборки простых узлов и механизмов машин и аппаратов, НКО, трубопроводов и ТПА	
ДПК 1 Проводить противофонтанную профилактику безопасности	Эффективность использования в профессиональной деятельности необходимой технической документации. Умение чтения и выполнения чертежей	
ДПК 2 Проводить мероприятия по профилактике ГНВП.	Умения выявлять возможные осложнения при эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования	
ДПК 3 Проводить консервацию и ликвидацию скважин	Правильная последовательность выполнения монтажа и демонтажа оборудования и механизмов;	

Фонд оценочных средств по практике включен в фонд оценочных средств для текущего контроля и промежуточной аттестации профессионального модуля.

Коновалова Светлана Николаевна

Подписано цифровой подписью: Коновалова Светлана Николаевна
Дата: 2026.01.14 10:26:29 +07'00'