

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 – 2026

Коновалова
Светлана
Николаевна

Подписано цифровой
подписью:
Коновалова Светлана
Николаевна
Дата: 2026.09.10
16:14:02 +03'00'

Красноярск 2026

СОГЛАСОВАНО

Зам. директора по учебно-производственной работе

«_____» _____ 20__ г.

_____ А.О. Расташенов

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 рабочей программы производственной практики:

_____ Когутова А.К., преподаватель КГБПОУ «Красноярский монтажный колледж»

Рабочая программа рассмотрена на заседании предметной (цикловой) комиссии (ПЦК) специальностей «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» и «Оператор нефтяных и газовых скважин»

«_____» _____ 20__ г.

Протокол № _____

Председатель ПЦК _____

А.В. Пашихина

Эксперт от работодателя:

_____ (место работы)

_____ (занимаемая должность)

_____ (имя, отчество, фамилия)

«_____» _____ 20__ г.

_____ (подпись)

_____ (инициалы, фамилия)

МП

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.	Обустривать 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:	3.1 - устройство, назначение и принцип действия насосно-

	компрессорного оборудования (далее – НКО), трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья; 3.2 - характерные неисправности НКО, трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья; 3.3 - назначение, устройство и принцип работы обслуживаемых КИПиА; 3.4 - структура меню контроллеров различных станций управления электрооборудованием; 3.5 - нормальные параметры и допустимые отклонения в работе оборудования добычи углеводородного сырья; 3.6 - порядок отключения (переключения) обслуживаемого оборудования; 3.7 - причины возникновения и способы устранения отказов в работе оборудования; 3.8 - виды ремонтов и последовательность работ по выводу основного и вспомогательного оборудования в ремонт и приему его из ремонта; 3.9 - назначение, устройство, принципы работы и правила эксплуатации оборудования для добычи углеводородного сырья, установок, механизмов и коммуникаций; 3.10 - характерные неисправности узлов и механизмов машин и аппаратов, НКО, трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья; 3.11 - виды дефектов оборудования для добычи углеводородного сырья и трубопроводов при проведении гидравлических испытаний; 3.12 - требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.
--	---

1.4 Количество часов, отводимое на освоение производственной практики:

Всего **6** недель, **216** 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:	4
	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.	200
	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	12
ВСЕГО			216

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			4
Тема 1.1 Введение	Содержание		4
	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.	4
Раздел 2. Выполнение практических заданий			200
Тема 2.1 Охрана труда на предприятии	Содержание		28
	2	Требования, предъявляемые к рабочему месту, оборудованию, ручному инструменту	4
	3	Обязанности работающих в области охраны труда. Требования, предъявляемые к рабочему месту, оборудованию, ручному инструменту	4
	4	Требования охраны труда при выполнении работ. Несчастные случаи и анализ случаев травматизма. Ответственность	4
	5	Электробезопасность. Опасность поражения электротоком. Основные правила устройства и эксплуатации оборудования. Безопасное напряжение.	4
	6	Промышленная санитария. Задачи промышленной санитарии	4
	7	Работа на высоте. Назначение, типы оборудования и средства защиты от падений. Требования к средствам индивидуальной защиты от падений: карабины, стропы, лямочные пояса	4
	8	Противопожарные мероприятия. Основные причины возникновения пожаров в цехах и на территории предприятия. Противопожарные мероприятия. Недопустимость применения открытого огня	4
Тема 2.2 Однорядный и двухрядный газлифт; запарафиненность труб; глубинных насосов; оборудования раздельной эксплуатации; газлифтные клапаны	Содержание		28
	9	Состав и возраст земной коры. Формы залегания осадочных горных пород. Состав нефти и газа. Методы поиска и разведки нефтяных и газовых месторождений.	4
	10	Понятие о скважине. Буровые установки, оборудование и инструмент. Продукты переработки нефти.	4
	11	Конструкции скважин, характер и особенности производимых работ. Технология подготовки скважин к капитальному и текущему ремонтам	4

	12	Требования к конструкции скважин. Назначение, классификация, свойства жидкостей, используемых при ремонтах скважин.	4
	13	Классификация, виды, принцип работы подъемных агрегатов (А2-32, А-50, А5-40, А5- 40ТС, СУРС-40, для КРС УПА-60, УПА-60-80).	4
	14	Назначение и устройство средств механизации и автоматизации спуско-подъемных операций.	4
	15	Установка подъемного агрегата в транспортное положение	4
Тема 2.3 Ликвидация гидратных пробок в стволе скважины, очистка эксплуатационных колонн и насосно-компрессорных труб от парафина, отложений солей и смол.	Содержание		144
	16	Монтаж и демонтаж вертлюга	4
	17	Проведение спуско-подъемных операций с доливом скважины жидкостью глушения	4
	18	Свинчивание и развинчивание колонны насосно-компрессорных труб и штанг	4
	19	Способы и технология промывки скважин.	4
	20	Виды инструментов, применяемых при подземном ремонте скважин, и правила пользования ими.	4
	21	Назначение, устройство, типоразмеры и правила эксплуатации пакеров и забойных фильтров.	4
	22	Виды инструментов, применяемых при подземном ремонте скважин, и правила пользования ими.	4
	23	Признаки газонефтеводопроявлений. Способы и методы борьбы с нефтегазовыми выбросами и осложнениями в скважинах.	4
	24	Выполнение работ по подземному ремонту скважин. Смена однорядного и двухрядного лифтов, запарафиненных труб, глубинных насосов, оборудования раздельной эксплуатации, газлифтных клапанов.	4
	25	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	4
	26	Изучение осуществления промывки нижнего клапана глубинного насоса и расхаживание плунжера. Обучение выполнению работ по ремонту скважин, ремонту и замене внутрискважинного оборудования и материалов	4
	27	Изучение способов разборки и чистки газовых и песочных якорей. Обучение выполнению работ по ремонту скважин, ремонту и замене внутрискважинного оборудования и материалов	4
	28	Изучение промывки скважины горячей нефтью и другими химическими реагентами. Обучение выполнению работ по ремонту скважин, ремонту и замене внутрискважинного оборудования и материалов	4
	29	Обучение выполнению работ по ремонту скважин, ремонту и замене внутрискважинного оборудования и материалов	4
	30	Изучение способов перевода скважины с одного способа эксплуатации на другой.	4

	31	Обучение выполнению работ по ремонту скважин, ремонту и замене внутрискважинного оборудования и материалов.	4
	32	Изучение подготовка скважины к ремонтным работам и геофизическим исследованиям.	4
	33	Изучение сборки и разборки устьевого оборудования скважин при различных способах эксплуатации	4
	34	Обучение выполнению работ по ремонту скважин, ремонту и замене внутрискважинного оборудования и материалов	4
	35	Способы определения по отisku печати состояния колонны и других предметов, находящихся в скважине.	4
	36	Обвязка и опрессовка устьевого оборудования и насосных агрегатов	4
	37	Промывка скважины с применением гидромонитора (переворонки)	4
	38	Заполнение журнала о проведении процесса разрядки и промывки скважины	4
	39	Технология смены глубинного насоса	4
	40	Ликвидация обрыва полированного штока	4
	41	Установка, замена сальникового уплотнения для кабеля электроцентробежного насоса	4
	42	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	4
	43	Выявление неисправностей оборудования и инструмента для добычи нефти и газа.	4
	44	Выполнение проверки систем оборудования: гидросистемы, пневмосистемы, талевого системы и подвесных конструкций.	4
	45	Осуществление вывода оборудования для добычи нефти и газа в ремонт и принятие оборудования из ремонта.	4
	46	Замена быстро изнашиваемых элементов оборудования для добычи нефти и газа	4
	47	Осуществление регулировки и настройки приспособлений, механизмов, инструмента и приборов	4
	48	Контроль давления в трубном и затрубном пространстве скважины	4
	49	Монтаж и демонтаж фонтанной арматуры	4
	50	Опрессовка устьевого и противовыбросового оборудования после установки	4
	51	Ведение записей в журнале о проведении процесса разрядки и промывки скважины;	4
Раздел 3. Индивидуальное задание. Оформление отчёта по практике			12
Тема	3.1	Итоговый контроль	Содержание
			12

прохождения производственная практика (по профилю профессии)	ПП.03.01	52	Итоговый контроль прохождения практики.	4
		53	Выполнение комплексного практического индивидуального задания. Осмотр, анализ и оценка результатов выполнения индивидуального задания (оформление аттестационного листа обучающегося).	6
		54	Получение дифференцированного зачета по ПП.01.01 производственная практика (по профилю профессии)	2
ВСЕГО				216

3 УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

3.1 Требования к материально-техническому обеспечению практики

Производственная практика проводится 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.

3.2 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:

3.2.1 Основные печатные и электронные издания:

1. Колосова, О. Г. Экономика нефтегазовой отрасли. Организация производственных работ и оплата труда : учебник и практикум для среднего профессионального образования / О. Г. Колосова. — 2-е изд. — Москва : Издательство Юрайт, 2026. — 422 с. — (Профессиональное образование). – Текст : электронный

2. Захарова, И. М. Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Практикум + eПриложение: дополнительные материалы : учебное пособие / И.М. Захарова. – Москва : КНОРУС, 2025. – 224 с. – (Среднее профессиональное образование).

3. Захарова, И. М. Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Практикум + eПриложение : учебное пособие / И. М. Захарова. — Москва : КноРус, 2025. — 218 с. — Текст : электронный.

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

5. 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>

6. 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.

3.2.2 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>

3.3 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.

3.4 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.03.01 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	<i>Текущий контроль:</i> -тестирование - наблюдение и оценка деятельности обучающихся в ходе
ОК 07. Содействовать	Соблюдение норм экологической	

сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях	безопасности; определение направления ресурсосбережения в рамках профессиональной деятельности по профессии Оператор нефтяных и газовых скважин; осуществление работы с соблюдением принципов бережливого производства; организация профессиональной деятельности с учетом знаний об изменении климатических условий региона	производственной практики. - устный опрос <i>Промежуточная аттестация:</i> Дифференцированный зачёт по производственной практике
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 противоблужетную 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.