

Аннотация рабочей программы профессионального модуля
ПМ.03 Подземный ремонт скважин
МДК.03.01 Технология подземного ремонта скважин
образовательной программы подготовки квалифицированных рабочих, служащих
профессии 21.01.02 Оператор по ремонту скважин

1. Цели изучения профессионального модуля: в результате освоения профессионального модуля обучающийся должен овладеть видом деятельности по подземному ремонту скважин и соответствующими общими и профессиональными компетенциями.

2. Место профессионального модуля в структуре образовательной программы: профессиональный модуль входит в профессиональный учебный цикл.

3. Компетенции обучающегося, формируемые в результате освоения профессионального модуля:
ОК 1 – 7, ПК 3.1 – 3.6.

4. Требования к результатам освоения профессионального модуля
в результате освоения профессионального модуля обучающийся должен:

знать:

- виды работ при ремонте скважин, порядок их выполнения;
- устройство и принцип действия автоматов для механизированного свинчивания и развинчивания насосно-компрессорных труб и штанг, кабеленаматывателя, индикатора веса, средств механизации и автоматизации спускоподъемных операций;
- типы газопесочных якорей и их применение;
- расчет процесса промывки песчаной пробки;
- способы и технологию промывки скважин;
- технологию очистки скважин от гидратных пробок, парафина, отложений солей и смол;
- технологию подготовки скважин к прострелочным работам, способы геофизических исследований;
- устройство и технологию ремонта устьевого оборудования скважин;
- основные приспособления, применяемые при погрузочно-разгрузочных работах;
- способы восстановления и увеличения приемистости нагнетательных скважин;
- технологию установки и крепления передвижных агрегатов и сооружений;
- технологию установки подземных сооружений и подготовки скважин к ремонту;
- правила подключения и отключения электрооборудования и осветительной аппаратуры;
- межколонные газопрооявления и методы их ликвидации;
- правила безопасности труда при подземном ремонте скважин;

уметь:

- выбирать оборудование в зависимости от глубины скважины, вида ремонта, геологических и местных условий;
- определять виды и назначение агрегатов, механизмов, инструментов и приспособлений при технической эксплуатации;
- читать чертежи схем расположения и обвязки оборудования на скважинах;
- производить смену однорядного и двухрядного лифтов, запарафиненных труб, глубинных насосов, оборудования раздельной эксплуатации, газлифтных клапанов;
- изменять погружение глубинных насосов, ликвидировать обрывы и отвороты штанг;
- разбирать и чистить газовые и песочные якоря;
- промывать и чистить скважины от песчаных пробок, глинистого раствора;

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ
Сертификат: 6FA44C50384686A8E7BD5E27735179BC
Владелец: Ефремова Вероника Васильевна
Действителен: с 14.06.2022 до 07.09.2023

- промывать скважины горячей нефтью и другими химическими реагентами;
- ликвидировать гидратные пробки в стволе скважин, очищать эксплуатационную колонну от парафина, отложениях солей и смол;
- собирать и разбирать устьевое оборудование скважин при различных способах эксплуатации;
- выполнять погрузочно-разгрузочные работы, связанные с подземным ремонтом скважин;
- устанавливать и крепить передвижные агрегаты и сооружения;
- подключать и отключать электрооборудование и осветительную аппаратуру на скважинах, оснащенных штепсельными разъемами;
- применять правила безопасности труда при эксплуатации оборудования, инструментов и приспособлений;
- применять правила безопасности труда при спускоподъемных операциях;

иметь практический опыт:

- технического обслуживания оборудования, средств механизации и автоматизации спускоподъемных операций;
- промывки эксплуатационной колонны через насосно-компрессорные трубы и инструмент;
- контроля качества подготовки скважины к прострелочным работам и геофизическим исследованиям;
- технического обслуживания, сборки и разборки устьевого оборудования скважин при различных способах эксплуатации;
- расстановки и обвязки передвижных агрегатов, сооружений и канатной техники;
- выполнения работ по восстановлению и увеличению приемистости нагнетательных скважин.

5. Общая трудоемкость профессионального модуля:

составляет 134 часа, из них:

аудиторные занятия – 90 часов, самостоятельная работа – 44 часа.

6. Вид промежуточной аттестации:

МДК.03.01 – дифференцированный зачет – 4, 5 семестр;

ПМ.03 – комплексный экзамен по модулю – 6 семестр.

7. Рабочую программу разработал:

А.В. Доношенко, преподаватель высшей квалификационной категории.

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



Л.В. Никоркина