

Аннотация рабочей программы профессионального модуля
ПМ.02 Выполнение работ по исследованию скважин
МДК.02.01 Техника и технология исследования скважин
образовательной программы подготовки квалифицированных рабочих, служащих
профессии 21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин

1. Цели изучения профессионального модуля: в результате освоения профессионального модуля обучающийся должен овладеть видом деятельности по выполнению работ по исследованию 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 2.1 – 2.4.

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

знать:

- физико-химические свойства нефти, воды и газа;
- назначение и техническую характеристику наземного и подземного оборудования скважин и исследовательской аппаратуры;
- способы измерения дебитов нефти, воды и газа;
- методику обработки материалов исследований;
- метод определения коэффициента продуктивности скважин;

уметь:

- осуществлять проверку и испытание герметичности колонны;
- проводить замеры кривизны труб;
- определять состояние резьбы трубы над устьем скважины во время спуска обсадной колонны;
- осуществлять отбор глубинных проб нефти и воды пробоотборником;
- пользоваться дебитомерами, расходомерами, глубинными манометрами, электротермометрами;
- измерять уровень жидкости различными способами;
- определять соотношение нефти, воды и газа в пласте;
- определять коэффициент продуктивности пласта;
- размещать приборы и оборудование, определять неполадки в их работе;

иметь практический опыт:

- определения параметров пласта и скважины при различных методах исследования скважин;
- проведения шаблонирования скважин с отбивкой забоя;
- замера забойного и пластового давления в эксплуатационных и нагнетательных скважинах;
- проведения замеров дебита жидкости (нефть, вода) и газа на автоматизированной групповой замерной установке;

- проведения замеров дебитов и установления (падения) уровня жидкости;
- проведение замеров забойного и пластового давления;
- участия в проведении исследований с помощью дистанционных приборов;
- проведения осмотров исследовательских приборов и глубинных лебедок.

Сертификат: 6FA44C50384686A8E7BD5E27735179BC
Владимир Владимирович Веронин
Действителен: с 14.06.2022 до 07.09.2023

5. Общая трудоемкость профессионального модуля

составляет 156 часов, из них:

аудиторные занятия – 106 часов, самостоятельная работа – 50 часов.

6. Вид промежуточной аттестации:

МДК.02.01 – дифференцированный зачет – 5, 6 семестр;

ПМ.02 – квалификационный экзамен по модулю – 6 семестр.

7. Рабочую программу разработал:

Д.А. Рудольф, преподаватель первой квалификационной категории.

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



Л.В. Никоркина