

Аннотация рабочей программы профессионального модуля
ПМ.01 ПРОВЕДЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ РАЗРАБОТКИ И
ЭКСПЛУАТАЦИИ НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

(наименование дисциплины/ПМ)

образовательной программы по специальности

21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

(код, наименование направления подготовки/специальности)

1. Цели изучения ПМ:

Освоить конкретный вид деятельности соответствующий данному профессиональному модулю.

2. Место ПМ в структуре образовательной программы:

Профессиональный модуль «Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений» входит в профессиональный учебный цикл образовательной программы.

3. Компетенции обучающегося, формируемые в результате освоения ПМ: ОК 1- ОК 9, ПК 1.1- ПК 1.5.

4. Требования к результатам освоения ПМ:

В результате освоения ПМ обучающийся должен:

иметь практический опыт: контроля за основными показателями разработки месторождений; контроля и поддержания оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин; предотвращения и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях; проведения диагностики, текущего и капитального ремонта скважин; защиты окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства.

уметь: определять свойства конструкционных и строительных материалов, горных пород и грунтов, осуществлять их выбор при сооружении и ремонте трубопроводов и хранилищ; обрабатывать геологическую информацию о месторождении; обосновывать выбранные способы разработки нефтяных и газовых месторождений; проводить исследования нефтяных и газовых скважин и пластов; использовать результаты исследования скважин и пластов; разрабатывать геолого-технические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин; готовить скважину к эксплуатации; устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль; использовать экобиозащитную технику.

знать: строение и свойства материалов, их маркировку, методы исследования; классификацию материалов, металлов и сплавов; основы технологических методов обработки материалов; геофизические методы контроля технического состояния скважины; требования рациональной разработки нефтяных и газовых месторождений; технологию сбора и подготовки скважинной продукции; нормы отбора нефти и газа из скважин и пластов; способы добычи нефти; проблемы в скважине: ценообразование, повреждение пласта, отложения парафинов, эмульгирование нефти в воде и коррозию; особенности обеспечения безопасных условий труда в сфере профессиональной деятельности.

5. Общая трудоемкость ПМ:

составляет 795 часов, из них аудиторные занятия – 530 часов, самостоятельная работа – 265 часов.

6. Вид промежуточной аттестации:

по МДК 01.01 Разработка нефтяных и газовых месторождений - зачет – 4 семестр, дифференцированный зачет - 7 семестр;

по МДК 01.02. Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений - зачет – 4 семестр,
дифференцированный зачет - 7 семестр;
по ПП01.01. Производственная практика (по профилю специальности) -
дифференцированный зачет - 7 семестр;
по ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и
газовых месторождений – комплексный экзамен – 7 семестр.

7. Рабочую программу разработал: Каунов А.С. преподаватель первой
квалификационной категории.

Председатель ПЦК МиЕНДиПУЦ  А.С. Каунов
(подпись)