

Аннотация рабочей программы профессионального модуля
ПМ.03 ВЕДЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА ТЕКУЩЕГО
(ПОДЗЕМНОГО) И КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ
СКВАЖИН

(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:

В результате изучения профессионального модуля обучающийся должен освоить основной вид деятельности «Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин» и соответствующие ему общие компетенции и профессиональные компетенции.

1.1 Перечень общих компетенций

Код	Наименование общих компетенций
ОК 01.	Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам
ОК 02.	Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации, и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности
ОК 03.	Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личностное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по финансовой грамотности в различных жизненных ситуациях
ОК 04.	Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде
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

1.2 Перечень профессиональных компетенций

Код	Наименование видов деятельности и профессиональных компетенций
ВД 3	Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин
ПК 3.1.	Проводить контроль подготовительных работ перед проведением текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин
ПК 3.2.	Обеспечивать и контролировать проведение работ по текущему (подземного) и капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин
ПК 3.3.	Ликвидировать осложнения и аварии в процессе текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин

2. Требования к результатам освоения ПМ:

владеть навыками: осуществления операций подготовки к освоению скважины; очистки эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком; выполнения работ по спуску печатей в скважину для определения характера непрохождения инструмента; контроля состояния скважины при текущем (подземном) ремонте; предупреждения и ликвидации последствий газонефтеводопроявлений и осложнений в процессе текущего (подземного) ремонта скважины; ликвидации аварий при текущем (подземном) ремонте скважины под руководством ответственного инженерно-технического работника в соответствии с планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий; ведения оперативной, технической и

технологической документации по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта; внесения информации о подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта в программные комплексы (при их наличии).

уметь: контролировать выполнение работ по запуску и остановке скважин; определять методы устранения (предотвращения) образования коррозии скважинного оборудования; оценивать эффективность применения химических реагентов, антикоррозионных покрытий и электрохимической защиты; определять условия выноса песка вследствие снижения пластового давления; определять методы устранения (предотвращения) выноса песка; выполнять подготовку скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам; осуществлять очистку эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребок; производить расхаживание инструмента, спускаемого в скважину, под руководством ответственного инженерно-технического работника; распознавать возникновение газонефтеводопроявлений в скважине; управлять скважиной при газонефтеводопроявлениях; ликвидировать последствия газонефтеводопроявлений; осуществлять герметизацию устья скважины при возникновении газонефтеводопроявлений согласно плану мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий; вести оперативную, техническую и технологическую документацию по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта.

знать: порядок запуска и остановки скважин; механизмы и условия образования коррозии; методы и порядок устранения и предотвращения коррозии; методы и порядок устранения (предотвращения) выноса песка; элементы конструкции скважины, отвечающие за устойчивость ствола скважины; требования к установкам для ремонта скважин, к элементам оборудования противовыбросовой защиты и к устройствам для работы с трубными изделиями; осложнения при проведении операций интенсификации; конфигурация ствола скважин; порядок монтажа устьевого оборудования и фонтанной арматуры скважин; правила и порядок подготовки скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам; последовательность работ по сдаче и приему скважин и территории до и после проведения ремонтных работ; технологию очистки эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребок; порядок проведения обработки скважин химическими веществами; способы определения по оттиску печати состояния колонны и аварийного глубинного насосного оборудования; приемы ловильных работ и устройство соответствующего инструмента и приспособлений; правила компоновки и эксплуатации ловильного инструмента; технология ведения ловильных работ в скважине; правила ведения ремонтных работ в скважине; признаки газонефтеводопроявлений; функции и обязанности операторов более низкого уровня квалификации при возникновении газонефтеводопроявлений; признаки осложнений при спуско-подъемных операциях; план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий; инструкция по выводу на режим скважин; технологический регламент ведения процесса добычи углеводородного сырья.

3. Общая трудоемкость ПМ: составляет 270 часов, из них всего по ПМ теоретическое обучение, практические/лабораторные занятия – 118 часов, самостоятельная работа – 2 часа, консультация – 2 часа, учебная практика – 72 часа, производственная практика – 72 часа, комплексный экзамен – 4 часа.

4. Вид промежуточной аттестации:

по МДК.03.01 Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин- дифференцированный зачет – 6 семестр;

по У.03 Учебная практика – дифференцированный зачет – 6 семестр;

по ПР.03 Производственная практика - дифференцированный зачет – 6 семестр;

по ПМ.03 Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин– комплексный экзамен – 6 семестр.

5. Рабочую программу разработал: Самойлов П.И., преподаватель первой квалификационной категории.

Председатель ПЦК  А.С. Каунов
(подпись)