Аннотация
учебной практики УП.02.01 Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа

Место практики в структуре программы подготовки специалистов среднего звена.

Практика входит в Профессиональный цикл и является частью основной образовательной программы в соответствии с ФГОС среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

Требования к результатам освоения практики.

В результате освоения практики у обучающего должны быть сформированы следующие компетенции:

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 06.	Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях
ОК 07.	Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках.
ПК 2.1.	Поддерживать технологический режим работы скважин
ПК 2.2.	Осуществлять контроль и диагностику технического состояния и параметров работы скважин.

В результате освоения программы практики обучающийся должен*:*

Иметь практический опыт:

- контроля соблюдения технологических режимов работы скважин;

- контроля выполнения работ по запуску и остановке скважин;

- контроля параметров работы скважин;

- проведения измерений на различных режимах работы скважины;

- определения отклонений технологических параметров работы скважин от технологического режима;

- контроля работы средств автоматики и телемеханики;

- планирования и контроля работ по устранению (предотвращению) образования коррозии скважинного оборудования, в том числе с учетом проявления сероводорода;

- планирования и контроля выполнения программы устранения (предотвращения) выноса песка в скважинах;

- расчета суточного дебита скважины и оформление технической документации;

- ведения оперативной, технической и технологической документации по ведению технологического процесса добычи углеводородного сырья.

Уметь:

- готовить скважину к эксплуатации;

- читать технологические схемы, чертежи и техническую документацию общего и специального назначения;

- анализировать технологические показатели работы скважин;

- обслуживать замерные установки;

- определять соответствие выполнения технологических операций по добыче углеводородного сырья нормативно-технической документации;

- контролировать выполнение работ по запуску и остановке скважин;

- определять методы устранения (предотвращения) выноса песка;

- контролировать работу средств автоматики и телемеханики.

Объем учебных часов и виды работ.

Виды работы	Объём часов
Согласование порядка выполнения заданий с руководителем практики. Прохождение инструктажа по ознакомлению с требованиями охраны труда, техники безопасности, пожарной безопасности, а также правилами внутреннего трудового распорядка предприятия/организации, являющейся базой практики.	6
1. Выполнение основных технологических работ по подготовке к эксплуатации и освоению нефтяных и газовых скважин	12
2. Контроль и поддержка технологического режима работы скважин.	18
3. Контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации.	12
4. Контроль параметров скважины и скважинной продукции.	18
5. Определение отклонений технологических параметров работы скважин от технологического режима.	18
6.Оформление оперативной, технической и технологической документации по ведению технологического процесса добычи углеводородного сырья	12
Обобщение материалов, оформление дневника и отчета по практике.	6
Промежуточная аттестация в форме зачета с оценкой	6
Количество часов на освоение программы практики	**72**

Форма контроля:

Аттестация проводится в лаборатории повышения нефтеотдачи пластов в форме зачета с оценкой.