

МИНОБРНАУКИ РОССИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
«УДМУРТСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
ФИЛИАЛ ФГБОУ ВО «УДГУ» В Г. ВОТКИНСКЕ
СРЕДНЕЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ

«УТВЕРЖДАЮ»
Зам. директора по УМР


Т.М. Смирнова

17.02.2022

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРАКТИКИ

Учебная практика
УП.02.01

**21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых
месторождений»**

Квалификация выпускника

Техник - технолог

Воткинск 2022г.

Программа учебной практики составлена в соответствии с требованиями Федерального государственного образовательного стандарта (далее – ФГОС) по специальности среднего профессионального образования (далее – СПО) 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений», учебного плана.

Организация разработчик: Филиал ФГБОУ ВО «Удмуртский государственный университет» в г. Воткинске, кафедра «Информационных и инженерных технологий»

Разработчик:
Кучерова Е.А., доцент, к.т.н.

Рабочая программа утверждена на заседании кафедры «Информационных и Инженерных Технологий»
Протокол № 6 от 08.02.22



Заведующий кафедрой / Мамрыкин О.В./

Программа утверждена на заседании научно-методического совета Филиала ФГБОУ ВО «УдГУ» в г. Воткинске
Протокол № 2 от 15.02.2022 г.
Председатель научно-методического совета



...../Смирнова Т.М.

1. Требования ФГОС:

Область профессиональной деятельности

- Проведение работ в области разработки и эксплуатации нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений..

Объектами профессиональной деятельности являются:

- технологические процессы разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;
- нефтегазопромысловое оборудование и инструмент;
- техническая, технологическая и нормативная документация;.

Виды деятельности

Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

2. Цель и задачи учебной практики:

1.1. Роль и значение учебной практики студентов

Учебная практика является составной частью основной образовательной программы среднего профессионального образования при подготовке студентов по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Учебная практика направлена на формирование у обучающихся умений, приобретение первоначального практического опыта и реализуется в рамках профессиональных модулей ОПОП СПО по основным видам профессиональной деятельности для последующего освоения ими общих и профессиональных компетенций по избранной специальности.

В соответствии с учебным планом практика проводится после окончания соответствующего теоретического обучения студентов.

Практика проводится в специально оборудованных кабинетах, учебных мастерских, лабораториях и полигонах.

Учебная практика проводится преподавателями дисциплин профессионального цикла.

Студенты допускаются к работе только после прохождения вводного инструктажа по технике безопасности, охране труда и первичного инструктажа на рабочем месте.

1.2. Цели и задачи практики

Шифр практики	УП.02.01
Профессиональный модуль	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
МДК	МДК.02.01 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
семестр	7
Цель	Изучение нефтегазопромыслового оборудования
задачи	<ul style="list-style-type: none">– Закрепление теоретических знаний по профессиональному модулю МДК.02.01 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования– овладение обучающимися первичными профессиональными умениями и навыками по специальности

В результате прохождения практики обучающийся должен знать следующие основные понятия:

- причины фонтанирования и теоретические основы подъема по трубам, оборудование и обвязку фонтанных скважин, установление и регулирование технологического режима работы скважин, неполадки при работе фонтанных скважин и меры борьбы с ними.
- принцип работы газлифта, технологические схемы компрессорного и бескомпрессорного газлифта,
- пуск компрессорных скважин в эксплуатацию и методы снижения пускового давления,
- способы регулирования газа по скважинам,
- исследование газлифтных скважин, неполадки при эксплуатации газлифтных скважин и меры борьбы с ними, периодическую эксплуатацию компрессорных скважин.
- принцип работы штанговых скважинных установок;
- наземное и подземное оборудование, применяемое при добыче нефти штанговыми скважинными установками
- методику исследования УСШН и установление параметров ее работы
- назначение основных узлов установки, монтаж и эксплуатацию скважин УЭЦН
- Область применения; преимущества, недостатки различных видов насосной эксплуатации скважин
- Основные виды оборудования для подземного ремонта скважин
- Правила оформления документации

В результате прохождения практики обучающийся должен уметь:

- производить расчет и подбор оборудования фонтанных скважин
- производить расчет и подбор оборудования для газлифтной эксплуатации.
- производить расчет и подбор оборудования для скважинной насосной эксплуатации
- Проводить исследования УСШН
- Производить расчет и подбор оборудования для эксплуатации скважин УЭЦН.
- Уметь распознавать преимущества и недостатки различных видов насосной эксплуатации скважин
- Производить расчет и подбор оборудования для подземного ремонта скважин
- Уметь применить правила оформления документации

В результате прохождения практики обучающийся должен владеть:

- Навыки по оформлению схем оборудования фонтанных скважин
- Навыки расчетов по подбору оборудования для газлифтной эксплуатации
- Навыки расчетов по подбору оборудования для скважинной насосной эксплуатации
- Навыки проведения исследований УСШН
- Навыки расчетов по подбору оборудования для эксплуатации скважин УЭЦН.
- Навыки по распознаванию преимуществ и недостатков различных видов насосной эксплуатации скважин
- Навыки расчетов по подбору оборудования для подземного ремонта скважин
- Навыки по оформлению отчетной документации.

2. Перечень формируемых компетенций:

ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.

ОК-4 Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.

ОК-8 Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.

ОК-9 Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности.

ПК-2.2 Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования.

ПК-2.4 Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.

ПК-2.5 Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования

4. Организация учебной практики:

Сроки прохождения практики согласно учебного плана в объеме 72 часа (2 недели).

Учебная практика проводится в структурных подразделениях филиала ФГБОУ ВО «УдГУ» в г. Воткинске или в организациях соответствующего профиля

5. Структура и содержание учебной практики:

Вид учебной работы	Объем часов
Учебная нагрузка (всего)	72
Итоговая аттестация в форме оценки в соответствии с учебным планом в 7 семестре (на базе 9 кл.) или в 5 семестре (на базе 11 кл.)	

Структура практики

Наименование разделов и тем	Виды работ	Объем часов
Организационное собрание Введение.	Введение. Инструктаж обучающихся: цель, задачи, порядок прохождения практики, распределение по рабочим местам, порядок, контроль нахождения на рабочих местах, инструктаж по технике безопасности и форма отчетности. Дневник практики. Выдача индивидуальных заданий на практику.	2
Оформление фрагмента оборудования фонтанных скважин	Выполнить схемы наземного и подземного оборудования фонтанной скважины. Составить алгоритм подбора оборудования фонтанных скважин. Составить глоссарий и кроссворд.	9
Обоснование газлифтного способа добычи нефти и методов с осложнениями при работе газлифтных скважин.	На примере конкретного месторождения необходимо обосновать выбор и дать характеристику газлифтного способа добычи нефти. Работу оформить в виде доклада или реферата.	9
Составление характеристики состава ШСНУ и назначения основных её узлов	Выполнить схемы наземного и подземного оборудования с ШСНУ. Составить алгоритм подбора оборудования скважин. Составить кроссворд на тему «Назначение основных узлов ШСНУ».	9
Контроль за работой скважины, оборудованной ШСНУ.	Подготовить доклад, реферат или презентацию на тему «Современное оборудование и приборы для динамометрирования скважин».	9
Составление характеристики состава УЭЦН и назначения основных узлов	Выполнить схемы наземного и подземного оборудования с УЭЦН. Составить алгоритм подбора оборудования скважин. Составить кроссворд на тему «Назначение основных узлов УЭЦН».	9

Сравнение различных видов насосной эксплуатации скважин.	Составить таблицу «Сравнительная характеристика различных видов насосной эксплуатации скважин».	9
Изучение различных видов оборудования для подземного ремонта скважин	Подготовить доклад, реферат или презентацию на тему «Оборудование для подземного ремонта скважин». Составить кроссворд на тему «Оборудование для подземного ремонта скважин».	9
Оформление документации по практике. Составление презентаций	Оформление отчетной документации.	5
Защита отчета		2
	Итого	72

Содержание практики

№ темы	Разделы практики (этапы)	Виды учебной деятельности на практике		Формы текущего контроля
		знать	уметь	
1	2	3	4	5
	Вводное занятие.			
Тема №1	Оформление фрагмента оборудования фонтанных скважин	- причины фонтанирования и теоретические основы подъема по трубам, оборудование и обвязку фонтанных скважин, установление и регулирование технологического режима работы скважин, неполадки при работе фонтанных скважин и меры борьбы с ними.	производить расчет и подбор оборудования фонтанных скважин	Устный опрос, экспертная оценка выполненных работ
Тема №2	Обоснование газлифтного способа добычи нефти и методов с осложнениями при работе газлифтных скважин. Составление характеристики состава ШСНУ и назначения основных её узлов	- принцип работы газлифта, технологические схемы компрессорного и бескомпрессорного газлифта, -пуск компрессорных скважин в эксплуатацию и методы снижения пускового давления, способы регулирования газа по скважинам, -исследование газлифтных скважин, неполадки при эксплуатации газлифтных скважин и меры борьбы с ними, периодическую эксплуатацию компрессорных скважин принцип работы штанговых скважинных установок; -наземное и подземное оборудование, применяемое при добыче нефти штанговыми	производить расчет и подбор оборудования для газлифтной эксплуатации	Устный опрос, экспертная оценка выполненных работ

		скважинными установками		
Тема №3	Составление характеристики состава ШСНУ и назначения основных её узлов	- принцип работы штанговых скважинных установок; - наземное и подземное оборудование, применяемое при добыче нефти штанговыми скважинными установками	производить расчет и подбор оборудования для скважинной насосной эксплуатации	Устный опрос, экспертная оценка выполненных работ
Тема №4	Контроль за работой скважины, оборудованной ШСНУ	методику исследования УСШН и установление параметров ее работы	Проводить исследования УСШН	Устный опрос, экспертная оценка выполненных работ
Тема №5	Составление характеристики состава УЭЦН и назначения основных узлов	назначение основных узлов установки, монтаж и эксплуатацию скважин УЭЦН	Производить расчет и подбор оборудования для эксплуатации скважин УЭЦН.	Устный опрос, экспертная оценка выполненных работ
Тема №6	Сравнение различных видов насосной эксплуатации скважин.	Область применения; - преимущества; - недостатки различных видов насосной эксплуатации скважин	Уметь распознавать преимущества и недостатки различных видов насосной эксплуатации скважин	экспертная оценка выполненных работ
Тема №7	Изучение различных видов оборудования для подземного ремонта скважин	Основные виды оборудования для подземного ремонта скважин	Производить расчет и подбор оборудования для подземного ремонта скважин	
Тема №8	Создание и оформление отчетной документации по практике	Правила оформления документации	Уметь применить правила оформления документации	экспертная оценка выполненных работ

6. Контроль деятельности студента

Шаблоны документации берутся у руководителя практики на организационном собрании. Все поля, выделенные во всех шаблонах, должны быть исправлены и заполнены студентом.

Комплект документов обучающегося, предоставляемый по итогам прохождения практики, включает:

6.1. Отчет по практике.

Отчет о прохождении учебной практики (Приложение 1) должен быть оформлен в соответствии с требованиями, предъявляемыми стандартом образовательного учреждения. Отчет по учебной практике составляется каждым обучающимся на основе индивидуального задания. Работа над отчетом должна вестись систематически в течение всего периода практики. Изложение материала может сопровождаться схемами, моделями, расчетами, таблицами.

Каждый раздел отчета начинается с новой страницы, текст пишется на одной стороне листа.

Отчет содержит:

- 1) Титульный лист. Текст титульного листа набирается шрифтом Times New Roman, кегль № 14, с использованием полей: верхнее – 15 мм, нижнее – 20 мм, левое – 30 мм, правое – 10 мм;
- 2) Содержание;
- 3) Введение (необходимо определить цель и задачи прохождения практики, приводится краткое описание выполненной работы);
- 4) Постановка задачи (описание индивидуального задания, а также план работ для выполнения задания).
- 5) Описание материала, изученного в процессе прохождения практики и выполненных работ.
- 6) Заключение (подводятся итоги выполненной работы).
- 7) Литература (список источников, использованных во время практики).
- 8) Презентация по практике.

6.2 Дневник практики

Оформляется согласно выданного макета (приложение 2).
Завершается подписями руководителя практики.

6.3 Характеристика

Оформляется согласно выданного макета (приложение 3).

6.4 Аттестационный лист

Оформляется согласно выданного макета (приложение 4).

6.5 Индивидуальное задание

Оформляется согласно выданного макета (приложение 5).

В процессе прохождения практики на каждого студента составляется индивидуальное задание. Студент по согласованию с руководителем практики может выбрать те виды работ в рамках общего перечня, на которых он будет специализироваться и которые им будут изучены и проработаны более тщательно и изложены при защите

отчета по практике. Виды работ конкретизируются, применительно к практической задаче. Основной упор в отчете по практике студент делает именно на эти практические задачи.

6.6 Оценивание практики. Примерные критерии оценки за практику:

Оценка по практике ставится по результатам защиты в форме публичной защиты отчетов, проведенной в установленном порядке в сроки, предусмотренные учебным планом. Оценка выставляется с учетом:

- полноты и качества выполнения программы практики;
- содержания отчета по практике;
- личных наблюдений за работой обучающегося на практике (проявленный интерес к профессии, ответственность и творческое отношение к прохождению практики, активность, самостоятельность, инициативность и исполнительность).

Оценка «5» (отлично) ставится, если:

- обучающимся были выполнены все индивидуальные задания;
- отчет по учебной практике обучающимся оформлен и сдан в требуемые сроки;
- в ходе практики обучающийся не нарушал трудовую дисциплину, не отсутствовал на практике без уважительной причины.

Оценка «4» (хорошо) ставится, если:

- обучающимся были выполнены все индивидуальные задания с небольшими недочетами;
- отчет по практике обучающимся оформлен и сдан в требуемые сроки;
- в ходе практики обучающийся не нарушал трудовую дисциплину, не отсутствовал на практике без уважительной причины.

Оценка «3» (удовлетворительно) ставится, если:

- обучающимся выполнено менее 75% индивидуальных заданий, либо выполнены все задания со значительными недочетами;
- обучающимся оформлен и сдан отчет по практике в требуемые сроки;
- обучающийся имел пропуски без уважительной причины.

Оценка «2» (неудовлетворительно) ставится, если:

- обучающимся выполнено менее 50% индивидуальных заданий, есть существенные недочеты в работе;
- отчет по практике не сдан в требуемые сроки;
- обучающийся отсутствовал на практике без уважительной причины;
- обучающийся нарушал трудовую дисциплину и требования техники безопасности.

7. Учебно-методическое и информационное обеспечение практики:

Основные источники:

1. Бочарников В.Ф. Справочник мастера по ремонту нефтегазового технологического оборудования. Том 1 [Электронный ресурс] : учебно-практическое пособие / В.Ф. Бочарников. — Электрон. текстовые данные. — М. : Инфра-Инженерия, 2015. — 575 с. — 978-5-9729-0012-1. — Режим доступа: <http://www.iprbookshop.ru/15716.html>

2. Бочарников, В. Ф. Справочник мастера по ремонту нефтегазового технологического оборудования. Том 2 [Электронный ресурс] : учебно-практическое пособие / В. Ф. Бочарников. — Электрон. текстовые данные. — М. : Инфра-Инженерия, 2015. — 576 с. — 978-5-9729-0016-9. — Режим доступа: <http://www.iprbookshop.ru/15717.html>

3. Покрепин, Б. В. Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений : (МДК.01.02): учеб. пособие для СПО по специальности "Разработка нефт. и газ. месторождений" / Б. В. Покрепин. - 2-е изд. - Ростов-на-Дону : Феникс, 2018 (2016).

Дополнительные источники:

1. Галикеев, И. А. Эксплуатация месторождений нефти в осложненных условиях / И. А. Галикеев, В. А. Насыров, А. М. Насыров. - Ижевск : Парацельс Принт, 2015. - 353 с. : ил., табл. ; 84x100/16. - Библиогр.: с. 350-353. - + Электрон. ресурс. - Лицензионный договор № 352ис от 30.10.2015, № 430ис от 04.12.2015, № 46ис от 29.01.2016 (Интернет : без ограничений). - Режим доступа : <http://elibrary.udsu.ru/xmlui/handle/123456789/13729>
2. Коршак, А.А. Нефтегазопромысловое дело: введение в специальность : учеб. пособие для вузов рек. УМО РФ/ А.А. Коршак. - Ростов-на-Дону : Феникс, 2017 (2015).
3. Коршак, А. А. Проектирование и эксплуатация газонефтепроводов : учебник для бакалавриата вузов по направлению подготовки "Нефтегаз. дело" / А. А. Коршак, А. М. Нечваль. - Ростов-на-Дону : Феникс, 2016 (2008).
4. Ладенко, А.А. Технологии ремонта и эксплуатации нефтепромыслового оборудования.-Москва: Инфра-Инженерия, 2019
5. Ладенко А.А. Расчет нефтепромыслового оборудования: учебник/А.А. Ладенко, П.С. Кунина.- Москва: Инфра-Инженерия, 2018
6. Мищенко, И. Т. Скважинная добыча нефти : учеб. пособие для вузов по спец. "Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений" направления подгот. спец. "Нефтегазовое дело" рек. МО РФ / И. Т. Мищенко. - 2-е изд., испр. - М. : Нефть и газ, 2016 (2007).
7. Мстиславская, Л.П. Основы нефтегазового производства : учеб. пособие для вузов по напр. "Нефтегазовое дело" рек. УМО РФ / Л.П. Мстиславская, В.П. Павлинич, В.П. Филиппов, Федер. агентство по образованию РФ;РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина. - Москва : Нефть и газ, 2016.
8. Покрепин, Б. В. Специалист по ремонту нефтяных и газовых скважин: учеб. пособие доп. УМО СПО/Б.В.Покрепин, Е.В. Дорошенко, Г.В.Покрепин.-Ростов-на-Дону: Феникс, 2016.
9. Сорокин В.Н. Ремонт и техническое обслуживание навесного оборудования транспортных и технологических машин нефтегазовой отрасли [Электронный ресурс] : учебное пособие / В.Н. Сорокин, М.В. Силков. — Электрон. текстовые данные. — Омск: Омский государственный технический университет, 2017. — 60 с. — 978-5-8149-2491-9. — Режим доступа: <http://www.iprbookshop.ru/78465.html>
10. Эксплуатация и ремонт машин и оборудования нефтяных и газовых промыслов : учеб. для вузов по спец. 130602 "Машины и оборудование нефтяных и газовых промыслов" направления 130600 "Оборудование и агрегаты нефтегазового производства" / И. Ю. Быков, В. Н. Ивановский, Н. Д. Цхадая [и др.]. - Москва : ЦентЛитНефтеГаз, 2016. - 366, [5] с.
11. Шадрина, А. В. Основы нефтегазового дела [Электронный ресурс] / А. В. Шадрина, В. Г. Крец. — 3-е изд. — Электрон. текстовые данные. — М. : Интернет-Университет Информационных Технологий (ИНТУИТ), Ай Пи Эр Медиа, 2019. — 213 с. — 978-5-4486-0516-1. — Режим доступа: <http://www.iprbookshop.ru/79709.html>

8. Материально-техническое обеспечение учебной практики:

Реализация программы учебной практики ориентирована на использование лабораторий технической механики и повышения нефтеотдачи пласта, кабинетов геологии, технической механики, метрологии, стандартизации и сертификации

Комплект минералов

Типовой комплект учебного оборудования стенды:

«Автоматика насосной станции с поршневым насосом»;

«Гидравлические характеристики фильтрационного слоя грунта»

«Измерительные приборы давления, расхода, температуры»
«Центробежный насос»,
Виртуальные лабораторные работы и электронные плакаты.
Виртуальные стенды и
лабораторное оборудование.
Набор микрометров и штангенциркулей
Учебное оборудование "Механические свойства материалов"
Программное обеспечение: Microsoft Office 2010, Microsoft Windows 7

9. Особенности организации практики для инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья

Учебная практика в филиале для инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья осуществляется с учетом особенностей психофизического развития, индивидуальных возможностей и состояния здоровья таких обучающихся.

При определении места практики филиал учитывает рекомендации медико-социальной экспертизы, отраженные в индивидуальной программе реабилитации инвалида, относительно рекомендованных условий и видов труда.

В целях оказания необходимой методической и технической помощи в процессе прохождения практики данным обучающимся кафедра распределяет их на практику в структурные подразделения филиала.

При необходимости для прохождения практик создаются специальные рабочие места в соответствии с характером нарушений, а также с учетом профессионального вида деятельности.

В учебном корпусе обеспечен беспрепятственный доступ для инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья в столовую, туалетные комнаты (оборудованы поручнями, информационными указателями и имеют достаточное пространство), гардероб и аудитории. На территории филиала оборудованы места парковки автотранспорта инвалидов.

Для инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья по зрению имеются контрастная маркировка дверных проемов, лестничных маршей и информационные указатели. Для инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья, имеющих нарушение опорно-двигательного аппарата, обеспечена возможность входа в корпус филиала по пандусам для подъема в здания. Кабинеты оборудованы расширенными дверьми, обеспечивающими беспрепятственный вход и имеют достаточное рабочее пространство для практической деятельности.

Сроки прохождения практики определяются в соответствии с учебным планом и календарным графиком учебного процесса. При необходимости сроки прохождения практики для инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья могут быть изменены по решению учебно-методического совета филиала.

Для руководства практикой назначаются руководители практики от кафедры и структурного подразделения филиала, которые составляют индивидуальный план-график прохождения практики с учетом особенностей психофизического развития, индивидуальных возможностей и состояния здоровья таких обучающихся.

По окончании практики практикант составляет отчет и предоставляет его руководителю практики от кафедры. Форма проведения текущей и промежуточной аттестации для инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья устанавливается с учетом индивидуальных психофизических особенностей (устно, письменно на бумаге, письменно на компьютере, в форме тестирования и т.п.). При необходимости студенту-инвалиду предоставляется дополнительное время для подготовки ответа на защите отчета.

Приложение 1 Титульный лист отчета о прохождении учебной практики

Министерство образования и науки России
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Удмуртский государственный университет»

Филиал ФГБОУ ВО «Удмуртский государственный университет» в г. Воткинске
Среднее профессиональное образование
Кафедра информационных и инженерных технологий
21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

ОТЧЕТ ПО ПРАКТИКЕ

Вид практики	УП.02.01 Учебная		
	Код и вид практики		
Специальность	21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений		
	Код и наименование специальности		
Профессиональный модуль	ПМ.02	Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования	
		Наименование профессионального модуля	
Обучающегося	2	курса	СПО-09-Вг-210201-21 группы
Форма обучения		очная	
		(очная/заочная)	
	Иванов Иван Иванович		
	(Фамилия, имя, отчество)		
Место практики	филиал ФГБОУ ВО «УдГУ» в г. Воткинске		
	(наименование организации)		
Срок практики	с « 3 » 12 20 18 г.	по « 30 » 12 20 18 г.	
	72 часа (2 недели)		
	Часов/ недель		

Руководители практики

От филиала			Петров П.П.
	К.т.н. доцент		
	(должность)	(подпись)	(ФИО)

Итоговая оценка по практике _____

Воткинск 2018 г.

Министерство образования и науки России
 Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
 высшего образования
 «Удмуртский государственный университет»

Филиал ФГБОУ ВО «Удмуртский государственный университет» в г. Воткинске
 Среднее профессиональное образование
 Кафедра информационных и инженерных технологий
 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

ДНЕВНИК ПРОХОЖДЕНИЯ ПРАКТИКИ

Вид практики	УП.02.01 Учебная		
	Код и вид практики		
Специальность	21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений		
	(Код и наименование специальности)		
Профессиональный модуль	ПМ.02	«Эксплуатация нефтегазового оборудования»	
	(Наименование профессионального модуля)		
Обучающегося	2	курса	СПО-09-ВГ-210201-21 группы
Форма обучения	очная		
	(очная/заочная)		
	Иванов Иван Иванович		
	(Фамилия, имя, отчество)		
Место практики	филиал ФГБОУ ВО «УдГУ» в г. Воткинске		
	(наименование организации)		
Срок практики	с « 11 » 11	20 11	г. по « 11 » 11 20 11 г.
	72 часа (2 недели)		
	Часов/ неделя		

Воткинск
 2018

СОДЕРЖАНИЕ ДНЕВНИКА

Дата	Описание выполненной работы	Подпись руководителя практики
1	2	3
Каждый день, включая субботу(кроме вскр)	Начинать с оргсобрания по практике, техники безопасности!!!!	

(Продолжение таблицы может быть перенесено на следующую страницу)

Содержание объемов выполненных работ подтверждаю.

Руководитель практики от филиала УдГУ

« Предпоследний » 20 года
 день практики

Петров П.П.

(Фамилия
И.О.)

ХАРАКТЕРИСТИКА

на обучающегося ФГБОУ ВО «Удмуртский государственный университет» (филиал в г. Воткинске)

Иванова Ивана Ивановича

(ФИО)

группы **СПО-09-Вг-210201-21** специальность **21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений**

проходившего практику **УП.02.01 учебная**

(Код и вид практики)

с	3.12.2018	по	30.12.2018
на базе	Филиал ФГБОУ ВО «УдГУ» в г. Воткинске (название организации, где проходила практика)		
По профессиональному модулю	ПМ.02 «Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования»		

Показатели выполнения производственных заданий

Уровень теоретической подготовки	теоретические знания студента соответствуют необходимому начальному уровню профессиональных компетенций ПК2.1, ПК2.4, ПК-2.5
Качество выполняемых работ	работы выполнены на _____ и в необходимом объеме
Трудовая дисциплина и соблюдение техники безопасности	трудовая дисциплина и техника безопасности соблюдались на протяжении всего периода прохождения практики
Выводы и предложения	во время прохождения практики ознакомился с выполнением основных технологических расчетов по выбору наземного и скважинного оборудования, ознакомился с принципами технического обслуживания нефтегазопромыслового оборудования и осуществлением контроля за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации, осуществлением текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования. Ознакомился с правилами оформления технологической и технической документации по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования

Дата « **Предпоследний** » **12** 20 **18** г
день практики

Руководитель практики от филиала

(должность)

(подпись)

Петров П.П.

(ИОФ)

АТТЕСТАЦИОННЫЙ ЛИСТ

*по профессиональной деятельности обучающегося во время прохождения
Учебной УП.02.01 _____ практики*

2018/2019 _____ учебный год

1. Ф. И. О **Иванов И.И.**
2. Курс **2** группа **СПО-09- Вт- 210201- 21** Специальность **21.02.01**
3. Место проведения практики, юридический адрес, кабинет **Филиал ФГБОУ ВО «УдГУ» в г. Воткинске**
4. Сроки прохождения практики с **11.11.11** По **12.12.12** в объеме **72** часов
5. Наименование профессионального модуля (ПМ) **ПМ.02 «Эксплуатация нефтегазового промышленного оборудования»**

6. Виды выполняемых работ

№ п/п	Виды выполняемых работ	Формируемые компетенции	Отметка о выполнении работ (зачтено/незачтено/оценка)
1.	Выполнить схемы наземного и подземного оборудования фонтанной скважины. Составить алгоритм подбора оборудования фонтанных скважин. Составить глоссарий и кроссворд.	ОК-1,ОК-4,ОК-8, ОК-9, ПК-2.1, ПК-2.4, ПК-2.5	
2.	На примере конкретного месторождения необходимо обосновать выбор и дать характеристику газлифтного способа добычи нефти. Работу оформить в виде доклада или реферата.	ОК-1,ОК-4, ОК-8, ОК-9, ПК-2.1, ПК – 2.5	
3.	Выполнить схемы наземного и подземного оборудования с ШСНУ. Составить алгоритм подбора оборудования скважин. Составить кроссворд на тему «Назначение основных узлов ШСНУ».	ОК-1,ОК-4, ОК-8, ОК-9, ПК-2.1, ПК – 2.5	
4.	Подготовить доклад, реферат или презентацию на тему «Современное оборудование и приборы для динамометрирования скважин».	ОК-1,ОК-4, ОК-8, ОК-9, ПК-2.1, ПК – 2.5	
5.	Выполнить схемы наземного и	ОК-1,ОК-4, ОК-	

	подземного оборудования с УЭЦН. Составить алгоритм подбора оборудования скважин. Составить кроссворд на тему «Назначение основных узлов УЭЦН».	8, ОК-9, ПК-2.1, ПК – 2.5	
6	Составить таблицу «Сравнительная характеристика различных видов насосной эксплуатации скважин».	ОК-1, ОК-4, ОК-8, ОК-9, ПК-2.4, ПК – 2.5	
7	Подготовить доклад, реферат или презентацию на тему «Оборудование для подземного ремонта скважин». Составить кроссворд на тему «Оборудование для подземного ремонта скважин».	ОК-1, ОК-4, ОК-8, ОК-9, ПК-2.4, ПК – 2.5	
8	Создание и оформление отчетной документации по практике	ОК-1, ОК-4, ОК-8 ОК-9, ПК-2.5	

7. Качество выполнения работ в соответствии с технологией и (или) требованиями организации (предприятия), в которой проходила практика

соответствует/не соответствует)

8. Результат практики

(зачет/незачет/оценка)

Руководитель практики от филиала УдГУ

« Предпоследний » 20 года
 день практики

Петров П.П.

(Фамилия И.О.)

**Филиал ФГБОУ ВО «Удмуртский государственный университет» в г. Воткинске
Среднее профессиональное образование
Кафедра информационных и инженерных технологий
21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений**

**ИНДИВИДУАЛЬНОЕ ЗАДАНИЕ
на учебную практику УП.02.01
модуль ПМ.02 «Эксплуатация нефтегазового оборудования»**

Специальность 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Фамилия, И.О. студента Иванов И.И..

Место прохождения практики: филиал ФГБОУ ВО «УдГУ» в г. Воткинске

Сроки прохождения практики: 19.11.2018 г. – 02.12.2018 г. 72 часа (2 недели)

Тема: «Изучение нефтегазового оборудования»

ОБЩЕЕ ЗАДАНИЕ НА ПРАКТИКУ

№	Описание задания	компетенции	знать	Уметь	владеть
1	Оформление фрагмента оборудования фонтанных скважин	ОК-1, ОК-4, ОК-8, ОК-9, ПК-2.1, ПК-2.4, ПК – 2.5	- причины фонтанирования и теоретические основы подъема по трубам, оборудование и обвязку фонтанных скважин, установление и регулирование технологического режима работы скважин, неполадки при работе фонтанных скважин и меры борьбы с ними.	производить расчет и подбор оборудования фонтанных скважин	Навыки по оформлению схем оборудования фонтанных скважин
2	Обоснование газлифтного способа добычи нефти и методов с осложнениями при работе газлифтных скважин.	ОК-1, ОК-4, ОК-8, ОК-9, ПК-2.1, ПК-2.4, ПК – 2.5	- принцип работы газлифта, технологические схемы компрессорного и бескомпрессорного газлифта, -пуск компрессорных скважин в эксплуатацию и методы снижения пускового давления, способы	производить расчет и подбор оборудования для газлифтной эксплуатации	Навыки расчетов по подбору оборудования для газлифтной эксплуатации

			регулирования газа по скважинам, - исследование газлифтных скважин, неполадки при эксплуатации газлифтных скважин и меры борьбы с ними, периодическую эксплуатацию компрессорных скважин.		
3	Составление характеристики состава ШСНУ и назначения основных её узлов	ОК-1, ОК-4, ОК-8, ОК-9, ПК-2.1, ПК-2.4, ПК – 2.5	- принцип работы штанговых скважинных установок; - наземное и подземное оборудование, применяемое при добыче нефти штанговыми скважинными установками	производить расчет и подбор оборудования для скважинной насосной эксплуатации	Навыки расчетов по подбору оборудования для скважинной насосной эксплуатации
4	Контроль за работой скважины, оборудованной ШСНУ.	ОК-1, ОК-4, ОК-8, ОК-9, ПК-2.1, ПК-2.4, ПК – 2.5	- методику исследование УСШН и установление параметров ее работы	Проводить исследования УСШН	Навыки проведения исследований УСШН
5	Составление характеристики состава УЭЦН и назначения основных узлов	ОК-1, ОК-4, ОК-8, ОК-9, ПК-2.1, ПК-2.4, ПК – 2.5	- назначение основных узлов установки, монтаж и эксплуатацию скважин УЭЦН	Производить расчет и подбор оборудования для эксплуатации скважин УЭЦН.	Навыки расчетов по подбору оборудования для эксплуатации скважин УЭЦН.
6	Сравнение различных видов насосной эксплуатации скважин.	ОК-1, ОК-4, ОК-8, ОК-9, ПК- 2.4, ПК – 2.5	Область применения; - преимущества; - недостатки различных видов насосной эксплуатации скважин	Уметь распознавать преимущества и недостатки различных видов насосной эксплуатации скважин	Навыки по распознаванию преимуществ и недостатков различных видов насосной эксплуатации скважин

7	Изучение различных видов оборудования для подземного ремонта скважин	ОК-1, ОК-4, ОК-8, ОК-9, ПК- 2.4, ПК – 2.5	Основные виды оборудования для подземного ремонта скважин	Производить расчет и подбор оборудования для подземного ремонта скважин	Навыки расчетов по подбору оборудования для подземного ремонта скважин
8	Создание и оформление отчетной документации по практике	ОК-1, ОК-4, ОК-8, ОК-9, ПК – 2.5	Правила оформления документации	Уметь применить правила оформления документации	Навыки по оформлению отчетной документации

ПЕРЕЧЕНЬ ЭТАПОВ ВЫПОЛНЕНИЯ ЗАДАНИЙ

№ п/п	Описание этапов
1.	Выполнить схемы наземного и подземного оборудования фонтанной скважины. Составить алгоритм подбора оборудования фонтанных скважин. Составить глоссарий и кроссворд.
2.	На примере конкретного месторождения необходимо обосновать выбор и дать характеристику газлифтного способа добычи нефти. Работу оформить в виде доклада или реферата.
3.	Выполнить схемы наземного и подземного оборудования с ШСНУ. Составить алгоритм подбора оборудования скважин. Составить кроссворд на тему «Назначение основных узлов ШСНУ».
4.	Подготовить доклад, реферат или презентацию на тему «Современное оборудование и приборы для динамометрирования скважин».
5.	Выполнить схемы наземного и подземного оборудования с УЭЦН. Составить алгоритм подбора оборудования скважин. Составить кроссворд на тему «Назначение основных узлов УЭЦН».
6.	Составить таблицу «Сравнительная характеристика различных видов насосной эксплуатации скважин».
7.	Подготовить доклад, реферат или презентацию на тему «Оборудование для подземного ремонта скважин». Составить кроссворд на тему «Оборудование для подземного ремонта скважин».
8.	Оформить отчетную документацию по практике (отчет, дневник, аттестационный лист, лист задания, характеристика)
9.	Подготовить презентацию и доклад на защиту

Руководитель практики от филиала «УдГУ»

_____ / **Петров П.П.**
подпись *И. О. Фамилия*

Студент _____ / **Иванов И.И.**
подпись *И.О. Фамилия*

Приложение 1 расшифровка компетенций "Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений"	
Компетенция	Текст
ОК 1.	Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.
ОК 2.	Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.
ОК 3	Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.
ОК 4.	Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.
ОК 5.	Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.
ОК 6.	Работать в коллективе и команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.
ОК 7.	Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчиненных), результат выполнения заданий.
ОК 8.	Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.
ОК 9.	Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности.
ПК 1.1.	Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений.
ПК 1.2.	Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин
ПК 1.3.	Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях
ПК 1.4.	Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин.
ПК 1.5.	Принимать меры по охране окружающей среды и недр
ПК 2.1.	Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.
ПК 2.2.	Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования.
ПК 2.3.	Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации.
ПК 2.4.	Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.
ПК 2.5.	Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования
ПК 3.1.	Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях.
ПК 3.2.	Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях.
ПК 3.3.	Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции