

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Клочков Юрий Сергеевич
Должность: и.о. ректора
Дата подписания: 23.04.2024 11:37:40
Уникальный программный ключ:
4e7c4ea90328ec8e65c5d8058549a2538d7400d1

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Федеральное государственное бюджетное
образовательное учреждение высшего образования
«ТОМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»

Институт геологии и нефтегазодобычи
Кафедра бурения нефтяных и газовых скважин



РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

тип практики: **Технологическая**

направление подготовки: **21.04.01 Нефтегазовое дело**

направленность: **Бурение горизонтальных скважин**

форма обучения: **очно-заочная**

Программа практики разработана в соответствии с утвержденным учебным планом от 22.04.2019 г. и требованиями ОПОП направление подготовки 21.04.01 «Нефтегазовое дело», направленность «Бурение горизонтальных скважин» к результатам освоения практики

Программа практики рассмотрена на заседании кафедры бурения нефтяных и газовых скважин
Протокол № 01 от «31» августа 2020 г.


Заведующий кафедрой  Ю.В. Ваганов

СОГЛАСОВАНО:
Председатель КСН  Ю.В.Ваганов

«_31_» __08_____ 2020 г.

Программу практики разработал:

С.Н. Бастриков, руководитель магистерской программы, профессор, доктор техн. наук.,

профессор 

1. Цели и задачи прохождения технологической практики

Цель:

-закрепление у обучающихся знаний и умений, приобретенных ими в результате освоения теоретических курсов,

-выработка практических навыков и приобретение опыта профессиональной деятельности.

- применения инновационных методов для решения производственных задач

Задачи:

- приобретение практических знаний и умений в области бурения горизонтальных скважин,

- формирование профессиональных знаний и умение работать в коллективе.

- разрабатывать план групповых и организационных коммуникаций при подготовке и выполнении проекта;

- знать преимущества и недостатки применяемых современных технологий и эксплуатации технологического оборудования

2. Вид, тип практики, способ и форма ее проведения

Вид практики: производственная

Тип практики: технологическая

Способ проведения практики: стационарная, выездная

Форма проведения практики: дискретно

3. Результаты обучения по технологической практики

Процесс прохождения практики направлен на формирование следующих компетенций:

Таблица 1

Код и наименование компетенции	Код и наименование индикатора достижения компетенций	Код и наименование результата обучения по практике
УК-1 Способен осуществлять критический анализ проблемных ситуаций на основе системного подхода, вырабатывать стратегию действий	УК-1.В1 - методологией системного и критического анализа проблемных ситуаций;	Владеть (В1.1) методикой системного и критического анализа проблемных ситуаций в нефтегазовой отрасли
	УК-1.В2 - методиками постановки цели, определения способов ее достижения, разработки стратегий действий.	Владеть (В2.1) методами постановки цели, определения способов ее достижения, разработки стратегий действий проблемных ситуаций.
УК-2 Способен управлять проектом на всех этапах его жизненного цикла	УК-2.31 - этапы жизненного цикла проекта.	Знать (З1.2) этапы жизненного цикла строительства скважин.
	УК-2.В1 - методиками разработки и управления проектом;	Владеть (В1.2) методами разработки и управления проектом-строительства скважин;
	УК-2.В2 - методами оценки потребности в ресурсах и эффективности проекта.	Владеть (В2.2) методами оценки потребности в ресурсах и эффективности проекта строительства скважин.
УК-3 Способен организовывать и руководить работой команды, вырабатывая командную стратегию для достижения поставленной цели	УК-3.У2 - сформулировать задачи членам команды для достижения поставленной цели	Уметь (У2.3) формулировать задачи членам команды для достижения поставленной цели
	УК-3. У3 - разрабатывать командную стратегию	Уметь (У3.3) разрабатывать и организовывать командную стратегию
	УК-3. У4 - применять эффективные стили руководства командой для достижения поставленной цели	Уметь (У4.3) эффективно работать и руководить командой для достижения поставленной цели
	УК-3. В1 - умением анализировать, проектировать и организовывать,	Владеть (В1.3) - умением проектировать, организовывать

	<p>вызвать межличностные, групповые и организационные коммуникации в команде для достижения поставленной цели</p>	<p>межличностные, групповые и организационные коммуникации в команде для достижения поставленной цели</p>
	<p>УК-3. В2 - методами организации и управления коллективом</p>	<p>Владеть (В2.3) - методами организации и управления коллективом</p>
<p>УК-4 Способен применять современные коммуникативные технологии, в том числе на иностранном(ых) языке(ах), для академического и профессионального взаимодействия</p>	<p>УК-4. У1-применять на практике коммуникативные технологии, методы и способы делового общения для академического и профессионального взаимодействия</p>	<p>Уметь (У1.4) применять на практике современные коммуникативные технологии, методы и способы делового общения для академического и профессионального взаимодействия</p>
	<p>УК-4. В1-методикой межличностного делового общения на русском и иностранном языках, с применением профессиональных языковых форм, средств и современных коммуникативных технологий</p>	<p>Владеть (В1.4) методами межличностного делового общения на русском и иностранном языках с применением современных коммуникативных технологий</p>
<p>ПКС-1 Способен использовать методологию научных исследований в профессиональной деятельности</p>	<p>ПКС -1. У2 - формулировать и решать задачи, возникающие в ходе исследовательской деятельности и требующие углубленных профессиональных знаний</p>	<p>Уметь (У2.5) формулировать и решать задачи, возникающие в ходе исследовательской деятельности</p>
	<p>ПКС-1. В1 - обладает навыками научных исследований технологических процессов и технических устройств в области нефтегазового дела.</p>	<p>Владеть (В1.5) навыками научных исследований технологических процессов и технических устройств в области строительства скважин</p>
<p>ПКС-2 Способен проводить анализ и обобщение научно-технической информации по теме исследования, осуществлять выбор методик и средств решения задачи, проводить патентные исследования с целью обеспечения патентной чистоты новых разработок</p>	<p>ПКС-2. У1 - осуществлять выбор методик и средств решения поставленной задачи, проводить патентные исследования с целью обеспечения патентной чистоты новых разработок.</p>	<p>Уметь (У1.6) выбирать методы и средства решения поставленной задачи, проводить патентные исследования</p>
<p>ПКС-3 Способен планировать и проводить аналитические, имитационные и экспериментальные исследования, критически оценивать данные и делать выводы</p>	<p>ПКС-3. В1 - навыками проведения исследований и оценки их результатов.</p>	<p>Владеть (В1.7) навыками проведения исследований и оценки их результатов.</p>
<p>ПКС-4 Способен использовать профессиональные программные комплексы в области математического и физического моделирования технологических процессов и объектов</p>	<p>ПКС-4. В1 - навыками работы с пакетами программ, позволяющих проводить математическое моделирование основных технологических процессов и технологий, применяемых при освоении месторождений, в том числе на континентальном шельфе, применении современных энергосберегающих технологий.</p>	<p>Владеть (В1.8) навыками работы с пакетами программ для математического моделирования основных технологических процессов и энергосберегающих технологий, применяемых при освоении месторождений в том числе на континентальном шельфе</p>
<p>ПКС-5 Способен анализировать и обобщать данные о работе технологи-</p>	<p>ПКС-5. В1 - обладает навыками интерпретации данных работы оборудования,</p>	<p>Владеть (В1.9) навыками интерпретации данных работы оборудования, осуществлять</p>

ческого оборудования, осуществлять контроль, техническое сопровождение и управление технологическими процессами в нефтегазовой отрасли	технических устройств в нефтегазовой отрасли.	контроль управления технологическими процессами при строительстве скважин
ПКС-6 Способен оценивать эффективность инновационных решений и анализировать возможные технологические риски их реализации	ПКС-6. В1 - информацией о возможности предотвращения рисков с учетом возможностей конкретного нефтегазового предприятия	Владеть (В1.10) информацией о возможности предотвращения рисков конкретного нефтегазового предприятия.
ПКС-7 Способен обеспечивать безопасную и эффективную эксплуатацию и работу технологического оборудования нефтегазовой отрасли	ПКС-7. В1 - навыками эффективной эксплуатации технологического оборудования нефтегазового производства.	Владеть (В1.11) навыками эксплуатации технологического оборудования при строительстве скважин
ПКС-8. Способен осуществлять разработку и внедрение новой техники и передовой технологии на объектах нефтегазовой отрасли	ПКС-8. У1 - интерпретировать результаты лабораторных и технологических исследований технологических процессов применительно к конкретным условиям.	Уметь (У1.12) применить результаты лабораторных и технологических исследований технологических процессов к конкретным условиям.
ПКС-9 Способен участвовать в управлении технологическими комплексами (автоматизированными промыслами, системой диспетчерского управления и т.д.), принимать решения в условиях неопределенности	ПКС-9. У2 - проводить оценку эффективности существующих технологических процессов, проектов и др.	Уметь (У2.13) проводить оценку эффективности существующих технологических процессов в определенных условиях
	ПКС-9. В2 - обладает навыками управления технологическими комплексами	Владеть (В2.13) навыками управления технологическими комплексами в условиях неопределенности.

Форма промежуточного контроля: **дифференцированный зачет**

4. Место технологической практики в структуре ОПОП ВО

Технологическая практика входит в Блок 2 «Практика» в состав части ОПОП, формируемой участниками образовательных отношений.

До начала прохождения практики обучающиеся должны освоить такие дисциплины как:

- технологические процессы нефтегазовой отрасли;
- навигационные системы при бурении скважин;

Прохождение практики необходимо для дальнейшего освоения таких дисциплин, как:

- технология бурения горизонтальных стволов;
- проектирование скважин сложного профиля;
- предупреждение и ликвидация осложнений при бурении горизонтальных скважин;
- технические средства для проводки горизонтальных скважин;
- бурение многоствольных многозабойных скважин.

5. Объем технологической практики

Длительность практики составляет 6 недель, общая трудоемкость практики 9 зачетных единиц, 324 часов, в том числе контактная работа-8 часов.

Сроки проведения практики:

1 курс, 2 семестр, составляет 4 недели 6 зачетных ед. 216 часов, в том числе контактная работа-4 часа

2 курс 3 семестр составляет 2 недели 3 зачетные ед. 108 часов, в том числе контактная работа-4 часа

Очно-заочная форма обучения

6. Содержание технологической практики

Практика предусматривает:

- выполнение индивидуального задания, подготовленного руководителем практики;

- применение на практике полученных в процессе обучения знаний;
- формирование отчета, включающего результаты и выводы.

Таблица 2

1 курс, 2 семестр

Виды работы на практике	Количество часов		Код ИДК	Формы текущего контроля
	Контактная работа - консультации	СРС		
Практические занятия: <ul style="list-style-type: none"> • Вводная лекция • Выдача задания • Инструктаж по технике безопасности 	4	0	УК-1.В-1, УК-1.В-2	Устный опрос
Выполнение индивидуального задания: <ul style="list-style-type: none"> • Рабочий этап (ознакомительный) - ознакомление технико-технологической информацией на производстве - ознакомление с нормативными актами, организационно-технологической документацией, - оценка имеющихся ресурсов, технических средств и технологических решений для выполнения поставленных задач. 		12	УК-3.У-2 УК-3.У-3 УК-3.У-4 УК-3.В-1 ПКС-1.У-2 ПКС-1.В-1 ПКС-2.У-1	Устный опрос
Выполнение индивидуального задания: Производственный этап <ul style="list-style-type: none"> - ознакомление с организацией проведения работ - выполнения технологических работ - выполнение подготовительных работ до начала бурения. - ведение технологического процесса бурения скважин - укладка и сборка бурильного инструмента. - выполнение спуско-подъемных операций с применением автоматических механизмов • Формирование отчета по практике: - обработка полученных результатов 		186	УК-2.3-1 УК-2.В-1 УК-2.В-2 УК-3.В-1 УК-4.У-1 ПКС-3.В-1 ПКС-4.1 В-1 ПКС-5.1 В-1 ПКС-6.1 В-1 ПКС-9 В-2	Устный опрос
Заключительный этап: <ul style="list-style-type: none"> • Подготовка и предоставление отчета о прохождении практики 		16	ПКС-8.У-1	Дифференцированный зачет, защиты отчета
Итого	4	212		

2 курс 3 семестр

Виды работы на практике	Количество часов		Код ИДК	Формы текущего контроля
	Контактная работа - консультации	СРС		
Практические занятия: <ul style="list-style-type: none"> • Вводная лекция • Выдача задания • Инструктаж по технике безопасности 	4		УК-1.В-1, УК-1.В-2	Устный опрос
Выполнение индивидуального задания: <ul style="list-style-type: none"> • Рабочий этап (ознакомительный) - ознакомление технико-технологической информацией на производстве - ознакомление с нормативными актами, организационно-технологической документацией, - оценка имеющихся ресурсов, технических 		10	УК-3.У-2 УК-3.У-3 УК-3.У-4 УК-3.В-1 УК-3.В-2 ПКС-1.У-2 ПКС-1.В-1	Устный опрос

Виды работы на практике	Количество часов		Код ИДК	Формы текущего контроля
	Контактная работа - консультация	СРС		
средств и технологических решений для выполнения поставленных задач.			<i>ПКС-2.У-1</i>	
Выполнение индивидуального задания: Производственный этап - ознакомление с организацией проведения работ - выполнения технологических работ: - выполнение подготовительных работ до начала бурения; - ведение технологического процесса бурения скважин; - укладка и сборка бурильного инструмента; - выполнение спуско-подъемных операций с применением автоматических механизмов; • Формирование отчета по практике: - обработка полученных результатов	-	86	<i>УК-2.3-1</i> <i>УК-2.В-1</i> <i>УК-2.В-2</i> <i>УК-4.У-1</i> <i>УК-4.В-1</i> <i>ПКС-3.В-1</i> <i>ПКС-4.В-1</i> <i>ПКС-5.В-1</i> <i>ПКС-6.В-1</i> <i>ПКС-7.В-1</i> <i>ПКС-9 В-2</i>	Устный опрос
Заключительный этап: • Подготовка и предоставление отчета о прохождении практики		8	<i>ПКС-8.У-1</i>	Дифференцированный зачет, защиты отчета
Итого:	4	104		
Всего:	8	316		

7. Оценка результатов прохождения технологической практики

7.1. Рейтинговая система оценивания степени полноты и качества освоения компетенций в Приложении 1. Оценка по практике выставляется в результате суммирования баллов за выполнение заданий по практике, формирование отчета, защиты отчета (Таблица 3).

7.2 Полученный совокупный результат (максимум 100 баллов) конвертируется в традиционную шкалу оценок (Таблица 4).

Таблица 3

Формы текущего контроля прохождения практики	Критерии оценки работы	Макс. количество баллов
устный опрос	За каждый правильный ответ обучающийся получает 3 балла	30
собеседование	Отчет оформлен в соответствии с требованиями, обучающий показывает знание содержимого отчета	20
собеседование	Наличие в отчете методики проведения эксперимента; анализ полученных результатов; схем, таблиц, рисунков технологических процессов установок и оборудования с кратким описанием их назначения и принципов действия	10
собеседование	Подробное описание выполнения индивидуального задания с	30
характеристика	Оценка трудовой деятельности обучающегося за период практики	10
	ВСЕГО	100

Таблица 4

100-балльная шкала оценок	Традиционная шкала оценок
---------------------------	---------------------------

91-100	Отлично	Зачтено
76-90	Хорошо	
61-75	Удовлетворительно	
менее 61 балла	Неудовлетворительно	Не зачтено

Оценка «неудовлетворительно» / «не зачтено» выставляется в следующих случаях:

- невыполнение задания, полученного от руководителя практики;
- отсутствие отчета по практике,
- низкий уровень культуры исполнения заданий;
- низкий уровень сформированности компетенций в соответствии с установленными программой практики индикаторами и уровнями усвоения

8. Учебно-методическое и информационное обеспечение технологической практики

8.1. Перечень рекомендуемой литературы представлен в Приложении 1.

8.2. Современные профессиональные базы данных и информационные справочные системы:

- Полнотекстовая база данных ТИУ;
- Электронно-библиотечная система IPR BOOKS;
- Электронно-библиотечная система «Лань»;
- Электронно-библиотечная система «Перспект»;
- Электронно-библиотечная система «Book.ru»;
- Электронная библиотека ЮРАЙТ;
- Научная электронная библиотека ELIBRARY.RU;
- Библиотеки нефтяных вузов России;
- Справочно-информационная база данных «Техэксперт»;
- База данных Роспатент.

ЭБС «Консультант студент»

8.3 Лицензионное и свободно распространяемое программное обеспечение, в т.ч. отечественного производства:

1. Microsoft Office Professional Plus;
2. Windows 8
3. Zoom

14. Материально-техническое обеспечение производственной практики

Помещения для прохождения практики в университете и профильной организации укомплектованы необходимым оборудованием и техническими средствами обучения (Таблица 5).

Таблица 5

№п/п	Перечень оборудования, необходимого для проведения групповых и индивидуальных консультаций; текущего контроля и промежуточной аттестации	Перечень технических средств обучения, необходимых для прохождения практики в университете
1.	Моноблок, документ-камера	Проектор, акустическая система (колонки), проекционный экран

9. Фонд оценочных средств для проведения текущей и промежуточной аттестации обучающихся технологической практики

Промежуточная аттестация по итогам практики проводится в форме собеседования и итоговая оценка зависит от количества набранных баллов, исходя из действующей балльно-рейтинговой системы оценки знаний обучающихся.

10.1 Объектами оценивания выступают:

- оформленный в соответствии с установленными требованиями отчет;
- степень усвоения теоретических знаний;

- уровень овладения профессиональными умениями и опытом во время проведения технологической практики.

10.2 Перечень вопросов для собеседования:

1. Критерии выбора скважин и объектов разработки для бурения боковых стволов скважин с горизонтальным окончанием
2. Основные требования к конструкции боковых стволов скважин с горизонтальным окончанием
3. Требования к проектированию профиля бокового ствола скважин с горизонтальным окончанием
4. Расчет проектного профиля ствола скважин
5. Выбор гидравлического забойного двигателя породоразрушающего инструмента, типа долота и др.
6. Обоснование применения буровых растворов для строительства боковых стволов скважин с горизонтальным окончанием
7. Технологическая характеристика насосных систем
8. Крепление боковых стволов скважин с горизонтальным окончанием
9. Гидравлические режимы цементирования скважин
10. Освоение и исследование скважин с горизонтальным окончанием

10. **Требование к объему, структуре и оформлению отчета по технологической практике**

Основные требования, предъявляемые к оформлению отчета по практике:

Отчет должен быть отпечатан на компьютере через 1,5 интервала, шрифт Times New Roman, номер 14 pt; размеры полей: верхнее и нижнее – 2 см, левое – 3 см, правое – 1,5 см;

– объем отчета не регламентируется, но должен отражать перечень вопросов в соответствии с индивидуальным заданием по практике.

Текст отчета (вместе с приложениями) должен быть переплетен.

Нумерация страниц текста, списка литературы и приложений, входящих в состав записки, должна быть сквозная. Первой страницей является титульный лист, при этом номер страницы не ставится. Все таблицы, рисунки, схемы, формулы должны иметь последовательную нумерацию внутри соответствующего раздела.

Заголовки структурных элементов отчета пишутся в середине строки симметрично относительно текста прописными буквами без точки, не подчеркиваются. Каждый структурный элемент следует начинать с нового листа (страницы), в том числе разделы (главы) основной части и приложения.

Иллюстрации (чертежи, графики, схемы, компьютерные распечатки) следует располагать в записке непосредственно после текста, в котором они упоминаются впервые, или на следующей странице. Иллюстрации могут быть в компьютерном исполнении, в том числе и цветные. На все иллюстрации должны быть даны ссылки в записке. Если рисунок один, то он обозначается «Рисунок 1». Слово «Рисунок» и его наименование располагают посередине строки.

Иллюстрации нумеруют в пределах каждого раздела. В этом случае номер иллюстрации состоит из номера раздела и порядкового номера иллюстрации, разделенных точкой. Например, «Рисунок 1.1».

Иллюстрации, при необходимости, могут иметь наименование и пояснительные данные (подрисуночный текст). Слово «Рисунок» и наименование помещают после пояснительных данных и располагают следующим образом: Рисунок 1 – Детали прибора. Точка в конце наименования рисунка не ставится. Далее следует подрисуночный текст. Допускается применять размер шрифта подрисуночной надписи меньший, чем в тексте.

При ссылках на иллюстрации следует писать «... в соответствии с рисунком 1.2».

Все таблицы, если их несколько, нумеруют арабскими цифрами в пределах всего текста. Над правым верхним углом таблицы помещают надпись "Таблица..." с указанием порядкового номера таблицы (например, "Таблица 4") без значка № перед цифрой и точки после нее. Если в тексте работы только одна таблица, то номер ей не присваивается и слово "таблица" не пишут.

Отчет должен включать следующие основные структурные элементы:

- 1 Титульный лист (приложение 2)

2. Введение, в котором указываются:
 - цель, задачи, место практики;
3. Содержание
 - перечень основных работ и заданий, выполненных в процессе практики.
4. Основная часть, содержащая:
 - наименование разделов выполнения индивидуального задания
5. Заключение, включающее:
 - описание навыков и умений, приобретенных в процессе практики;
6. Список использованных источников.

11. Методические указания по прохождению технологической практики

Перед началом практики обучающийся должен получить направление на практику, сформировать с руководителем практики проект индивидуального задания. Материал для отчета по технологической практике, независимо от места ее проведения, каждый обучающийся собирает по индивидуальному заданию.

Руководство за прохождением технологической практики возлагается на руководителя практики.

Руководитель практики оказывает содействие в проведении практики:

- проводит организационные собрания с обучающимися перед началом практики;
- составляет рабочий график (план) проведения практик или совместный рабочий график (план) в случае проведения практика в профильной организации;
- осуществляет контроль за соблюдением сроков проведения практики и соответствием её содержания требованиям, установленным ОПОП ВО;
- оформляет направление на практику
- разрабатывает индивидуальные задания для обучающихся, выполняемые в период практики;
- устанавливает связь с руководителями практики от профильной организации;
- принимает участие в распределении обучающихся по рабочим местам в университете;
- оказывает методическую помощь обучающимся при выполнении ими индивидуальных заданий
- оценивает результаты прохождения практики обучающимися;
- осуществляет контроль за своевременным предоставлением обучающимися отчетов.

Руководитель от профильной организации:

- принимает участие в разработке совместного рабочего графика(плана) проведения практики;
- согласовывает индивидуальные задания, содержания и планируемые результаты практики;
- предоставляет рабочие места обучающимся;
- обеспечивает безопасные условия прохождения практики обучающимся, отвечающие санитарным правилам и требованиям охраны труда;
- проводит инструктаж по ознакомлению с требованиями охраны труда, пожарной безопасности, а также правилами внутреннего трудового распорядка


Обучающийся:

- выполняет индивидуальное задание, предусмотренные программой практики;
- соблюдает правила внутреннего трудового распорядка
- соблюдает требования охраны труда и пожарной безопасности;
- по окончании практики к установленному сроку предоставляет руководителю практики письменный отчет
- проходит аттестацию по итогам практики

КАРТА
обеспеченности практики учебной и учебно-методической литературой

Вид: Производственная Тип практики Технологическая
Код, направление подготовки: 21.04.01 «Нефтегазовое дело»
Направленность: Бурение горизонтальных скважин

№ п/п	Название учебного, учебно-методического издания, автор, издательство, вид издания, год издания	Количество экземпляров в БИК	Контингент обучающихся, использующих указанную литературу	Обеспеченность обучающихся литературой, %	Наличие электронного варианта в ЭБС (+/-)
1	Технология бурения нефтяных и газовых скважин : в 5 т. : учебник для студентов вузов, обучающихся по направлению подготовки бакалавров 131000 "Нефтегазовое дело" / ТюмГНГУ; под общ. ред. В. П. Овчинникова. - Тюмень : ТюмГНГУ. - 2014. - 484 с	30+ЭР	20	100	+
2	Овчинников, Василий Павлович. Буровые и промывочные растворы : учебное пособие для студентов вузов, обучающихся по специальности 130504 "Бурение нефтяных и газовых скважин", направления подготовки дипломированных специалистов 130500 "Нефтегазовое дело" / В. П. Овчинников, Н. А. Аксенова ; ТюмГНГУ. - Тюмень : Экспресс, 2008. - 309 с.	18+ЭР	20	100	+
3	Заканчивание скважин [Текст] : учебное пособие для студентов вузов, обучающихся по специальности 130504 "Бурение нефтяных и газовых скважин" направления подготовки 130500 "Нефтегазовое дело", бакалавров и магистров направления подготовки 131000 "Нефтегазовое дело" / В. П. Овчинников [и др.] ; ТюмГНГУ. - Тюмень : Экспресс, 2011. - 452 с	9+ЭР	20	100	+
4	Справочник бурового мастера : научно-практическое пособие: в 2 т. / ТюмГНГУ ; ред.: В. П. Овчинников, С. И. Грачев, А. А. Фролов. - М. : Инфра-Инженерия. - (Библиотека нефтегазодобытчика и его подрядчика (service)). Т 1, 2. - 2006.	23	20	100	-

Заведующий кафедрой  Ю.В. Ваганов
« 31 » 08 2020 г.

Директор БИК _____ Д.Х. Каюкова
« 31 » 08 2020 г. М.П.



МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Федеральное государственное бюджетное
образовательное учреждение высшего образования
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»

ОТЧЕТ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКЕ

тип практики: **Технологическая**

направление подготовки: **21.04.01 Нефтегазовое дело**

Направленность: **Бурение горизонтальных скважин**

форма обучения: **очно-заочная**

Выполнил обучающийся гр. _____

(ФИО)

(подпись)

Проверили:

(должность, ФИО руководителя практики от профильной организации)

(оценка)

(подпись)

М.П.

(дата)

(должность, ФИО руководителя практики от университета)

(оценка)

(подпись)

(дата)

Тюмень – 20__

Планируемые результаты обучения для формирования компетенции и критерии их оценивания

Дисциплина Технологическая практика

Код, направление подготовки 21.04.01 Нефтегазовое дело

Направленность Бурение горизонтальных скважин

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по практике	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2 (неудовлетворительно)	3 (удовлетворительно)	4 (хорошо)	5 (отлично)
1	2	3	4	5	6
УК-1 Способен осуществлять критический анализ проблемных ситуаций на основе системного подхода, выработать стратегию действий	Владеть (В1.1) методикой системного и критического анализа проблемных ситуаций в нефтегазовой отрасли	Не владеет методикой системного и критического анализа проблемных ситуаций в нефтегазовой отрасли	Знания ограничены по основам методики системного и критического анализа проблемных ситуаций в нефтегазовой отрасли	Демонстрирует достаточное владение методикой системного и критического анализа проблемных ситуаций в нефтегазовой отрасли	Владеет методикой системного и критического анализа проблемных ситуаций в нефтегазовой отрасли
	Владеть (В2.1) методами постановки цели, определения способов ее достижения, разработки стратегий действий проблемных ситуаций.	Не владеет методами постановки цели, определения способов ее достижения, разработки стратегий действий проблемных ситуаций.	Владеет ограниченно методами постановки цели, определения способов ее достижения, разработки стратегий действий проблемных ситуаций.	Демонстрирует достаточное владение методами постановки цели, определения способов ее достижения, разработки стратегий действий проблемных ситуаций.	Владеет методами постановки цели, определения способов ее достижения, разработки стратегий действий проблемных ситуаций.
УК-2 Способен управлять проектом на всех этапах его жизненного цикла	Знать (З1.2) этапы жизненного цикла строительства скважин.	Не знает этапы жизненного цикла строительства скважин.	Ограниченные знания этапов жизненного цикла строительства скважин.	Демонстрирует достаточные знания этапов жизненного цикла строительства скважин.	Знает этапы жизненного цикла строительства скважин.

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по практике	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2 (неудовлетворительно)	3 (удовлетворительно)	4 (хорошо)	5 (отлично)
1	2	3	4	5	6
	Владеть (В1.2) методами разработки и управления строительства скважин;	Не владеет методами разработки и управления строительства скважин;	Ограниченно владеет методами разработки и управления строительства скважин;	Демонстрирует достаточное владение методами разработки и управления строительства скважин;	Владеет методами разработки и управления строительства скважин;
	Владеть (В2.2) методами оценки потребности в ресурсах и эффективности проекта	Не владеет методами оценки потребности в ресурсах и эффективности проекта	Ограниченно владеет методами оценки потребности в ресурсах и эффективности проекта	Демонстрирует достаточное владение методами оценки потребности в ресурсах и эффективности проекта	Владеет методами оценки потребности в ресурсах и эффективности проекта
УК-3. Способен организовать и руководить работой команды, вырабатывая командную стратегию для достижения поставленной цели	Уметь (У2.3) формулировать задачи членам команды для достижения поставленной цели	Не умеет формулировать задачи членам команды для достижения поставленной цели	Демонстрирует слабое формулировать задачи членам команды для достижения поставленной цели	Демонстрирует достаточное умение формулировать задачи членам команды для достижения поставленной цели	Демонстрирует умение формулировать задачи членам команды для достижения поставленной цели
	Уметь (У3.3) разрабатывать и организовывать командную стратегию	Не умеем разрабатывать и организовывать командную стратегию	Демонстрирует слабое умение разрабатывать и организовывать командную стратегию	Демонстрирует достаточное умение разрабатывать и организовывать командную стратегию	Демонстрирует умение разрабатывать и организовывать командную стратегию
	Уметь (У4.3) эффективно работать и руководить командой для достижения поставленной цели	Не умеет эффективно работать и руководить командой для достижения поставленной цели	Демонстрирует слабое умение эффективно работать и руководить командой для достижения поставленной цели	Демонстрирует достаточное умение эффективно работать и руководить командой для достижения поставленной цели	Демонстрирует умение эффективно работать и руководить командой для достижения поставленной цели

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по практике	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2 (неудовлетворительно)	3 (удовлетворительно)	4 (хорошо)	5 (отлично)
1	2	3	4	5	6
	Владеть (В1.3) - умением проектировать, организовывать межличностные, групповые и организационные коммуникации в команде для достижения поставленной цели	Не владеет умением проектировать, организовывать межличностные, групповые и организационные коммуникации в команде для достижения поставленной цели	Демонстрирует слабое владение умением проектировать, организовывать межличностные, групповые и организационные коммуникации в команде для достижения поставленной цели	Демонстрирует достаточное владение умением проектировать, организовывать межличностные, групповые и организационные коммуникации в команде для достижения поставленной цели	Демонстрирует владение умением проектировать, организовывать межличностные, групповые и организационные коммуникации в команде для достижения поставленной цели
	Владеть (В2.3) - методами организации и управления коллективом	Не владеет методами организации и управления коллективом	Демонстрирует слабое владение методами организации и управления коллективом	Демонстрирует достаточное владение методами организации и управления коллективом	Демонстрирует владение методами организации и управления коллективом
УК-4 Способен применять современные коммуникативные технологии, в том числе на иностранном(ых) языке(ах), для академического и профессионального взаимодействия	Уметь (У1.4) применять на практике современные коммуникативные технологии, методы и способы делового общения для академического и профессионального взаимодействия	Не умеет применять на практике современные коммуникативные технологии, методы и способы делового общения для академического и профессионального взаимодействия	Демонстрирует слабое умение применять на практике современные коммуникативные технологии, методы и способы делового общения для академического и профессионального взаимодействия	Демонстрирует достаточное умение применять на практике современные коммуникативные технологии, методы и способы делового общения для академического и профессионального взаимодействия	Демонстрирует умение применять на практике современные коммуникативные технологии, методы и способы делового общения для академического и профессионального взаимодействия

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по практике	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2 (неудовлетворительно)	3 (удовлетворительно)	4 (хорошо)	5 (отлично)
1	2	3	4	5	6
	Владеть (В1.4) методами межличностного делового общения на русском и иностранном языках с применением современных коммуникативных технологий	Не владеет методами межличностного делового общения на русском и иностранном языках с применением современных коммуникативных технологий	Демонстрирует слабое владение методами межличностного делового общения на русском и иностранном языках с применением современных коммуникативных технологий	Демонстрирует достаточное владение методами межличностного делового общения на русском и иностранном языках с применением современных коммуникативных технологий	Владеет методами межличностного делового общения на русском и иностранном языках с применением современных коммуникативных технологий
ПКС-1 Способен использовать методологию научных исследований в профессиональной деятельности	Уметь (У2.5) формулировать и решать задачи, возникающие в ходе исследовательской деятельности	Не умеет формулировать и решать задачи, возникающие в ходе исследовательской деятельности	Демонстрирует слабое умение формулировать и решать задачи, возникающие в ходе исследовательской деятельности	Демонстрирует достаточное умение формулировать и решать задачи, возникающие в ходе исследовательской деятельности	Демонстрирует умение формулировать и решать задачи, возникающие в ходе исследовательской деятельности
	Владеть (В1.5) навыками научных исследований технологических процессов и технических устройств в области строительства скважин	Не владеет навыками научных исследований технологических процессов и технических устройств в области строительства скважин	Демонстрирует слабое владение навыками научных исследований технологических процессов и технических устройств в области строительства скважин	Демонстрирует достаточное владение навыками научных исследований технологических процессов и технических устройств в области строительства скважин	Владеет навыками научных исследований технологических процессов и технических устройств в области строительства скважин

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по практике	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2 (неудовлетворительно)	3 (удовлетворительно)	4 (хорошо)	5 (отлично)
1	2	3	4	5	6
<p>ПКС-2 Способен проводить анализ и обобщение научно-технической информации по теме исследования, осуществлять выбор методик и средств решения задачи, проводить патентные исследования с целью обеспечения патентной чистоты новых разработок</p>	<p>Уметь (У1.6) выбирать методы и средства решения поставленной задачи, проводить патентные исследования</p>	<p>Не умеет выбирать методы и средства решения поставленной задачи, проводить патентные исследования</p>	<p>Демонстрирует слабое умение выбирать методы и средства решения поставленной задачи, проводить патентные исследования</p>	<p>Демонстрирует достаточное умение выбирать методы и средства решения поставленной задачи, проводить патентные исследования</p>	<p>Демонстрирует умение применять на практике методы и средства решения поставленной задачи, проводить патентные исследования</p>
<p>ПКС-3 Способен планировать и проводить аналитические, имитационные и экспериментальные исследования, критически оценивать данные и делать выводы</p>	<p>Владеть (В1.7) навыками проведения исследований и оценки их результатов.</p>	<p>Не владеет навыками проведения исследований и оценки их результатов.</p>	<p>Демонстрирует слабое владение навыками проведения исследований и оценки их результатов.</p>	<p>Демонстрирует достаточное владение навыками проведения исследований и оценки их результатов.</p>	<p>Демонстрирует владение навыками проведения исследований и оценки их результатов.</p>

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по практике	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2 (неудовлетворительно)	3 (удовлетворительно)	4 (хорошо)	5 (отлично)
1	2	3	4	5	6
<p>ПКС-4 Способен использовать профессиональные программные комплексы в области математического и физического моделирования технологических процессов и объектов</p>	<p>Владеть (В1.8) навыками работы с пакетами программ для математическое моделирование основных технологических процессов и энергосберегающих технологий, применяемых при освоении месторождений в том числе на континентальном шельфе</p>	<p>Не владеет навыками работы с пакетами программ для математическое моделирование основных технологических процессов и энергосберегающих технологий, применяемых при освоении месторождений в том числе на континентальном шельфе</p>	<p>Демонстрирует слабое владение навыками работы с пакетами программ для математическое моделирование основных технологических процессов и энергосберегающих технологий, применяемых при освоении месторождений в том числе на континентальном шельфе</p>	<p>Демонстрирует достаточное владение навыками работы с пакетами программ для математическое моделирование основных технологических процессов и энергосберегающих технологий, применяемых при освоении месторождений в том числе на континентальном шельфе</p>	<p>Демонстрирует владение навыками работы с пакетами программ для математическое моделирование основных технологических процессов и энергосберегающих технологий, применяемых при освоении месторождений в том числе на континентальном шельфе</p>
<p>ПКС-5 Способен анализировать и обобщать данные о работе технологического оборудования, осуществлять контроль, техническое сопровождение и управление технологическими процессами в нефтегазовой отрасли</p>	<p>Владеть (В1.9) навыками интерпретации данных работы оборудования, осуществлять контроль управления технологическими процессами при строительстве скважин</p>	<p>Не владеет навыками интерпретации данных работы оборудования, осуществлять контроль управления технологическими процессами при строительстве скважин</p>	<p>Демонстрирует слабое владение навыками интерпретации данных работы оборудования, осуществлять контроль управления технологическими процессами при строительстве скважин</p>	<p>Демонстрирует достаточное владение навыками интерпретации данных работы оборудования, осуществлять контроль управления технологическими процессами при строительстве скважин</p>	<p>Демонстрирует владение навыками интерпретации данных работы оборудования, осуществлять контроль управления технологическими процессами при строительстве скважин</p>

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по практике	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2 (неудовлетворительно)	3 (удовлетворительно)	4 (хорошо)	5 (отлично)
1	2	3	4	5	6
ПКС-6 Способен оценивать эффективность инновационных решений и анализировать возможные технологические риски их реализации	Владеть (В1.10) информацией о возможности предотвращения рисков конкретного нефтегазового предприятия	Не владеет информацией о возможности предотвращения рисков конкретного нефтегазового предприятия	Демонстрирует слабое владение информацией о возможности предотвращения рисков конкретного нефтегазового предприятия	Демонстрирует достаточное владение информацией о возможности предотвращения рисков конкретного нефтегазового предприятия	Демонстрирует владение информацией о возможности предотвращения рисков конкретного нефтегазового предприятия
ПКС-7. Способен обеспечивать безопасную и эффективную эксплуатацию и работу технологического оборудования нефтегазовой отрасли	Владеть (В1.11) навыками эксплуатации технологического оборудования при строительстве скважин	Не владеет навыками эксплуатации технологического оборудования при строительстве скважин	Демонстрирует слабое владение навыками эксплуатации технологического оборудования при строительстве скважин	Демонстрирует достаточное владение навыками эксплуатации технологического оборудования при строительстве скважин	Демонстрирует владение навыками эффективной эксплуатации технологического оборудования при строительстве скважин
ПКС-8. Способен осуществлять разработку и внедрение новой техники и передовой технологии на объектах нефтегазовой отрасли	Уметь (У1.12) применить результаты лабораторных и технологических исследований технологических процессов к конкретным условиям	Не умеет применить результаты лабораторных и технологических исследований технологических процессов к конкретным условиям	Демонстрирует слабое умение применить результаты лабораторных и технологических исследований технологических процессов к конкретным условиям	Демонстрирует достаточное умение применить результаты лабораторных и технологических исследований технологических процессов к конкретным условиям	Демонстрирует умение применять результаты лабораторных и технологических исследований технологических процессов к конкретным условиям

Код компетенции	Код и наименование результата обучения по практике	Критерии оценивания результатов обучения			
		1-2 (неудовлетворительно)	3 (удовлетворительно)	4 (хорошо)	5 (отлично)
1	2	3	4	5	6
ПКС-9. Способен участвовать в управлении технологическими комплексами (автоматизированными промыслами, системой диспетчерского управления и т.д.), принимать решения в условиях неопределенности	Уметь (У2.13) проводить оценку эффективности существующих технологических процессов в определенных условиях	Не умеет проводить оценку эффективности существующих технологических процессов в определенных условиях	Демонстрирует слабое умение проводить оценку эффективности существующих технологических процессов в определенных условиях	Демонстрирует достаточное умение проводить оценку эффективности существующих технологических процессов в определенных условиях	Демонстрирует умение проводить оценку эффективности существующих технологических процессов в определенных условиях
	Владеть (В2.13) навыками управления технологическими комплексами в условиях неопределенности.	Не владеет навыками управления технологическими комплексами в условиях неопределенности.	Демонстрирует слабое владение навыками управления технологическими комплексами в условиях неопределенности.	Демонстрирует достаточное владение навыками управления технологическими комплексами в условиях неопределенности.	Демонстрирует владение навыками управления технологическими комплексами в условиях неопределенности.