

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Уфимский государственный нефтяной технический университет»

УТВЕРЖДАЮ

Директор ОКТФЛ

В.Ш. Мухаметшин

(подпись)

27.06.2024

Программа производственной практики

Тип практики: **(1082) Технологическая практика**

Направление подготовки (специальность): **21.03.01 Нефтегазовое дело**

Направленность: **профиль «Бурение нефтяных и газовых скважин»**

Уровень высшего образования: **бакалавриат**

Форма обучения: **очная;**

Октябрьский 2024

1. Цели практики

Целями практики являются получение общих представлений о работе предприятий бурового профиля, приобретение студентами профессиональных умений и опыта профессиональной деятельности (в том числе производственно-технологической), научно-исследовательской работы, закрепление и расширение теоретических знаний, полученных студентами во время аудиторных занятий, а также приобретение ими практических и социальных навыков за счет непосредственного участия в производственной деятельности предприятий, занимающихся бурением нефтяных и газовых скважин.

2. Задачи практики

- ознакомление с содержанием основных работ и исследований, проводимых организацией при строительстве скважин;
- ознакомление с организацией работ в буровой бригаде, прав и обязанностей ее членов;
- непосредственное участие в производственной деятельности организации с выполнением должностных обязанностей отдельных рабочих профессий (получение профессиональных умений и опыта);
- изучение процессов подготовительных и вышко-монтажных работ, процессов механического бурения, спуско-подъемных операций, приготовления и очистки промывочных жидкостей;
- изучение способов проводки наклонно-направленных и горизонтальных скважин;
- изучение особенностей проведения и методов технического контроля параметров технологических процессов;
- получение сведений по определению и устранению причин, приводящим к осложнениям и авариям при проводке нефтяных и газовых скважин, а также способам их ликвидации;
- формирование у обучающегося опыта самостоятельной научно-исследовательской деятельности (умений и навыков научно-исследовательской деятельности);
- сбор материалов для выполнения курсового проектирования по изучаемым дисциплинам.

3. Структура практики

3.1. Виды учебной работы и трудоемкость (всего и по семестрам, в часах)

Вид учебной работы	Всего и по се- местрам, часы	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Контактная работа, всего в том числе:	410				205		205						
лекции (всего)	0												
-в т.ч. лекции on-line курс	0												
Практическая подготовка	404				202		202						
-в т.ч. практические занятия on-line курс	0												
лабораторные работы (ЛР)	0												
-в т.ч. лабораторные работы on-line курс	0												
контролируемая самостоятельная работа (защита курсового проекта, курсовой работы и др. работ (при наличии))	2				1		1						
иная контактная работа (сдача зачета, экзамена, консультации)	4				2		2						
проектная деятельность (ПД)	0												
Самостоятельная работа обучающихся (СРО), всего в том числе: (указать конкретный вид СРО)	22				11		11						
выполнение и подготовка к защите курсового проекта или курсовой работы	0												
выполнение и подготовка к защите РГР работы, реферата, патентных исследований, аналитических исследований и т.п	0												
изучение учебного материала, вынесенного на самостоятельную проработку	0												

подготовка к лабораторным и/или практическим занятиям	0												
подготовка к сдаче зачета, экзамена	14				7		7						
иные виды работ обучающегося (при наличии)	8				4		4						
освоение on-line курса	0												
самостоятельная проектная деятельность (СПД)	0												
ИТОГО ПО ДИСЦИПЛИНЕ	432				216		216						

4. Место практики в структуре ОПОП ВО

Дисциплины и практики, предшествующие прохождению практики (исходя из формирования этапов по компетенциям): Буровые машины и механизмы;Геология нефти и газа;Гидроаэромеханика в бурении;Математические методы обработки промысловых данных;Машины и механизмы для строительства нефтяных и газовых скважин;Механика горных пород;Механика сплошной среды;Основы нефтегазового дела;Основы переработки нефти и нефтепродуктов;Основы разработки нефтяных и газовых месторождений;Разрушение горных пород;Транспортирование нефти, газа и продуктов их переработки

Дисциплины и практики, для которых прохождение практики необходимо как предшествующее (исходя из формирования этапов по компетенциям): Буровые растворы для бурения скважин в осложненных условиях;Геофизические исследования скважин;Заканчивание скважин;Основы ремонта, восстановления и реконструкции скважин;Преддипломная практика;Технология бурения нефтяных и газовых скважин;Управление свойствами буровых растворов

Блок: Блок 2. Практики;

Обязательная или часть, формируемая участниками образовательных отношений:: Часть, формируемая участниками образовательных отношений;

Форма обучения: очная

Семестр	Трудоемкость практики				Вид промежуточной аттестации
	Зачетные единицы	Часы			
		Общая	В том числе		
			контактная	СРО	
4	6	216	205	11	диф.зачет;
6	6	216	205	11	диф.зачет;
ИТОГО:	12	432	410	22	

4. Компетенции обучающегося, формируемые в результате прохождения практики

№ пп.	Формируемые компетенции	Шифр/индекс компетенции
1	Способен осуществлять и корректировать технологические процессы нефтегазового производства в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности	ПК-1.-2
2	Способен осуществлять, разрабатывать и корректировать технологические процессы при строительстве и ремонте скважин различного назначения и профиля ствола	ПК-3.-3
3	Способен осуществлять сбор данных для выполнения работ по проектированию бурения скважин, добычи нефти и газа, промысловому контролю и регулированию извлечения углеводородов	ПК-5.-2

В результате прохождения практики обучающийся должен:

Шифр компетенции	Индикаторы достижения компетенций	Шифр результата обучения	Результат обучения
ПК-1..	ПКц 1.1 Применяет знания основных производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий и использует их для решения задач цифровой экономики	З(ПК-1..)	Знать: производственные процессы строительства скважины
		У(ПК-1..)	Уметь: применять знания о технологических процессах строительства скважины
		В(ПК-1..)	Владеть: навыками использования знаний о технологических процессах строительства скважины
ПК-3..	ПК 3.5 Решает задачи по оптимизации процесса промывки скважины в зависимости от конкретных горно-геологических условий бурения ПК 3.6 Осуществляет выбор породоразрушающего инструмента для строительства скважин в зависимости от геологических условий бурения ПК 3.7 Способен осуществлять выбор буровых растворов, используемых при строительстве скважин и подбирать оптимальный состав промывочных жидкостей для вскрытия продуктивных пластов ПКц 3.1 Способен с помощью специализированных цифровых средств разрабатывать и корректировать технико-технологические процессы, связанные с бурением нефтяных и газовых скважин в зависимости от поставленных геологических и технологических задач	З(ПК-3..)	Знать: технические задачи по предотвращению и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций при строительстве, ремонте, реконструкции и восстановлении нефтяных и газовых скважин
		У(ПК-3..)	Уметь: осуществлять оперативный контроль за техническим состоянием технологического оборудования, используемого при строительстве, ремонте, реконструкции и восстановлении нефтяных и газовых скважин
		В(ПК-3..)	Владеть: методами решения технических задач по предотвращению и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций при строительстве, ремонте, реконструкции и восстановлении нефтяных и газовых скважин

Шифр компетенции	Индикаторы достижения компетенций	Шифр результата обучения	Результат обучения
ПК-5..	ПКц 5.2 Осуществляет сбор, интерпретацию и обобщение геолого-геофизической и технико-технологической информации по месторождению с использованием специализированных цифровых средств ПКц 5.3 Способен планировать и проводить необходимые эксперименты, обрабатывать полученные данные, в том числе с использованием цифровых средств, интерпретировать результаты и делать выводы ПКц 5.4 Способен участвовать в работах по реализации политики информационной безопасности данных, применять комплексный подход к обеспечению информационной безопасности объекта защиты	З(ПК-5..)	Знать: состав данных для выполнения работ по проектированию бурения скважин, добычи нефти и газа, промышленному контролю и регулированию извлечения углеводородов
		У(ПК-5..)	Уметь: проводить поиск данных для выполнения работ по проектированию бурения скважин, добычи нефти и газа, промышленному контролю и регулированию извлечения углеводородов
		В(ПК-5..)	Владеть: опытом оценки достоверности данных для выполнения работ по проектированию бурения скважин, добычи нефти и газа, промышленному контролю и регулированию извлечения углеводородов

5. Типы, способы и формы проведения практики

Тип: (1082)Технологическая практика.

Способы: -.

Формы: дискретно по видам практик;

6. Место проведения практики

- промышленные предприятия нефтегазового комплекса:

ОАО «Лукойл»

ОАО «НК «Роснефть»

ОАО «Самотлорнефтегаз»

ГУП «РК «Черноморнефтегаз»

ООО «РН-Юганскнефтегаз»

ООО Лукойл -Западная Сибирь

ООО «РН-ВАНКОР»

ООО «Алойл-Ремсервис»

ЗАО «Алойл»

ООО «Петротул»

ООО НПП «Буринтех»

ОАО НПП «Бурсервис»

- учебные аудитории филиала УГНТУ в г.Октябрьский, указанные в разделе МТО

7. Объём и содержание практики**7.1. Этапы практики**

Номер этапа	Название этапа	Семестр			часы			Шифр результата обучения
		очная	очно-заочная	заочная	очная	очно-заочная	заочная	
1	Практические работы	4;			4	0	0	
2	Подготовка к сдаче зачета	4;			7	0	0	
3	Подготовительный	6;			0	0	0	
4	Производственно-технологический	6;			0	0	0	
5	Научно-исследовательская работа	6;			4	0	0	
6	Подготовка к сдаче зачета	6;			7	0	0	
	ИТОГО:				22	0	0	

7.2 Содержание этапов

Практические работы

1 Практические работы

Виды работ: Практические работы

Характеристика работ: Решение задач

Практические работы

2 Практические работы

Виды работ: Практические работы

Характеристика работ: Решение задач

Подготовка к сдаче зачета

1 сдача зачета

Виды работ: сдача дифференциального зачета

сдача дифференциального зачета

Характеристика работ: Индивидуальные консультации, индивидуальная работа обучающихся с преподавателем и прием отчета по практике.
Сдача дифференциального зачета.

Подготовительный

1 Ознакомление с целями и задачами практики.

Виды работ: Информирование обучающихся о сроках и этапах проведения практики. Первичный инструктаж о пребывании студентов на практике

Характеристика работ: Ознакомление студентов с целями, задачами, этапами практики. Информирование о сроках и местах проведения практики.

Проведение первичного инструктажа по технике безопасности.

Подготовительный

2 Организация прохождения практики.

Виды работ: Информирование обучающихся об организации проведения практики, структуре отчета по практике.

Характеристика работ: Выдача руководителем практики от кафедры индивидуального задания на практику. Изучение краткой характеристики организации, в которой будет проходить практику обучающийся.

Производственно-технологический

1 Сбор и анализ информации для составления отчета по практике

Виды работ: Выполнение запланированной программы практики. Обработка и анализ собранной информации, оформление отчета в соответствии с требованиями

Характеристика работ: Выполнение запланированной программы практики. Обработка и анализ собранной информации, оформление отчета в соответствии с требованиями

Производственно-технологический

2 Сбор и анализ информации для курсового проекта

Виды работ: Обработка, анализ собранной информации по курсовому проекту

Характеристика работ: Сбор, систематизация и анализ научно-технической информации для курсового проекта по дисциплине "Буровые промывочные жидкости".

Научно-исследовательская работа

1 Выполнение исследования по теме НИР

Виды работ: Проведение поисковых исследований, необходимых для выполнения программы практики по НИР. Обработка, анализ собранной информации по вопросу НИР.

Характеристика работ: Изучение и анализ отечественной и зарубежной научно-технической информации по направлению исследований в области бурения скважин НИР.

Научно-исследовательская работа

2 Подготовка раздела отчета по НИР

Виды работ: Обработка, анализ собранной информации по вопросу НИР

Характеристика работ: Анализ и обобщение полученной информации по вопросу НИР

Подготовка к сдаче зачета

1 Подготовка к сдаче зачета

Виды работ: сдача дифференциального зачета

Характеристика работ: Индивидуальные консультации, индивидуальная работа обучающихся с преподавателем и прием отчета по практике. Сдача дифференциального зачета.

8. Оценочные средства по промежуточной аттестации по итогам прохождения практики

Перечень оценочных средств текущего контроля и промежуточной аттестации по практике приведен Фонде оценочных средств (приложение Б).

9. Учебно-методическое и информационное обеспечение практики

9.1. Учебно-методическое обеспечение

Сведения об обеспеченности практики учебно-методическими изданиями приведены в формах № УЛ-3 (приложение А).

9.2. Перечень современных профессиональных баз данных и информационных справочных систем, рекомендуемых для прохождения практики

Названия современных профессиональных баз данных и информационных справочных систем, рекомендуемых для освоения практики	Ссылки на официальные сайты
eLIBRARY.RU - научная электронная библиотека	https://elibrary.ru/
Англо-русский словарь технических терминов	http://www.perfekt.ru/dictionaries/tech.html
Библиотека справочных материалов Wikipedia	http://wikipedia.ru
Дистанционное обучение	http://do.rusoil.net/
Журнал "Rogtec - Российские нефтегазовые технологии"	http://www.rogtecmagazine.com
Журнал "Бурение и нефть".	http://www.burneft.ru
Журнал "Нефтегазовое дело"	http://www.ogbus.ru
Журнал "Нефтегазовые технологии"	https://neftegaz.ru/
Информационный портал компании "Газпром".	http://www.gazprom.ru
Статьи Общества инженеров-нефтяников (SPE)	http://www.spe.org
Электронно-библиотечная система "Инфра-М"	http://znanium.com/
Электронно-библиотечная система "Лань"	http://e.lanbook.com/
Электронные словари МультиТран	https://www.multitrans.ru/
Электронный каталог УГНТУ в интернете	http://www.bibl.rusoil.net/
Юридический сайт "Консультант плюс"	http://www.consultant.ru/

10. Материально-техническое обеспечение практики

10.1. Перечень специальных аудиторий, кабинетов, лабораторий и пр., используемых при прохождении практики с перечнем основного оборудования

№ пп	Номер помещения	Оснащенность помещения (перечень основного оборудования)	Наименование помещения
------	-----------------	---	------------------------

1	1-102	Компьютер в комплекте Intel (монитор LG,клава Genius.мышьGenius,сетев.разветв Bu(4);Компьютер в сборе(жест.диск3,5,мат.плата,мониторACER,опер.память,проц,клав.мышь)(1);Доступ к электронной информационно-образовательной среде (Корпоративная информационная система УГНТУ); Доступ в интернет;	Помещение для самостоятельной работы – укомплектовано специализированной (учебной) мебелью, оснащено компьютерной техникой с возможностью подключения к сети «Интернет» и обеспечено доступом в электронную информационно-образовательную среду организации.
2	1-314	Экран настенный 305*229(1);Информационные стенды - 17 шт.;Стенд с оборудованием для бурения скважин;Стенд с оборудованием для проведения капитального ремонта скважин;Экран;Столы, стулья	Учебная аудитория для проведения групповых и индивидуальных консультаций
3	1-314	Экран настенный 305*229(1);Информационные стенды - 17 шт.;Стенд с оборудованием для бурения скважин;Стенд с оборудованием для проведения капитального ремонта скважин;Экран;Столы, стулья	Учебная аудитория для проведения занятий семинарского типа – укомплектована специализированной (учебной) мебелью, техническими средствами обучения.
4	1-314	Экран настенный 305*229(1);Информационные стенды - 17 шт.;Стенд с оборудованием для бурения скважин;Стенд с оборудованием для проведения капитального ремонта скважин;Экран;Столы, стулья	Учебная аудитория для текущего контроля и промежуточной аттестации – укомплектована специализированной (учебной) мебелью, техническими средствами обучения.
5	1-321	IP-камера KCM-3911(6);Лампа с оригинальным модулем для проектора EPSON EB-X12(1);Монитор ЖК Acer V22 3HQBB(1);Ноутбук Sony Vaio Sve 1713E1R/B(1);Сервер INTEL(1);Сервер Intel(1);Сервер Класмас(1);Сервер в сборе INTEL SR2612URR(1);Шкаф монтажный телекоммуникационный 19" напольный (600*1000*2055)(1);Шкаф(ы) для хранения	Помещения для хранения и профилактического обслуживания учебного оборудования

10.2. Перечень лицензионного и свободно распространяемого программного обеспечения, используемого в учебном процессе при прохождении практики

№ пп.	Наименование ПО	Лицензионная чистота (реквизиты лицензии,свидетельства о гос. регистрации и т.п., срок действия)
1	AutoCad	Дата выдачи лицензии 01.01.2017, Поставщик: академическая подписка Autodesk
2	AVP Kaspersky Lab	Дата выдачи лицензии 18.01.2013
3	MATLAB	Дата выдачи лицензии 10.12.2009, Поставщик: ЗАО "СофтЛайн Трейд"
4	Microsoft Office 2003 Suites	Дата выдачи лицензии 26.11.2012

№ пп.	Наименование ПО	Лицензионная чистота (реквизиты лицензии, свидетельства о гос. регистрации и т.п., срок действия)
5	Microsoft_Office	Дата выдачи лицензии 01.01.2007
6	Python	Дата выдачи лицензии 01.01.1991, Поставщик: Свободное программное обеспечение
7	Python v 3.7.1	Дата выдачи лицензии 01.01.2000, Поставщик: Свободное программное обеспечение
8	Windows Professional 7 Russian	Дата выдачи лицензии 07.03.2012
9	Windows Professional 8 Russian	Дата выдачи лицензии 16.12.2012
10	КОМПАС 3D v18	Дата выдачи лицензии 28.11.2018, Поставщик: ООО "Аскон-Уфа"
11	Компас 3D v18	Дата выдачи лицензии 28.11.2018, Поставщик: ООО "Аскон-Уфа"
12	Свободное ПО_Студенческая академия Оракл	Дата выдачи лицензии 01.09.2020, Поставщик: "Оракл"

11. Организация обучения лиц с ограниченными возможностями здоровья

Для лиц с ограниченными возможностями здоровья, обучающихся по данной образовательной программе, разрабатывается индивидуальная программа прохождения практики с учетом особенностей их психофизического развития, их индивидуальных возможностей и состояния здоровья.

Приложение А

Форма № УЛ-3

СВЕДЕНИЯ

об обеспеченности практики учебно-методическими изданиями

Тип практики: (1082) Технологическая практикаНаправление подготовки (специальность): 21.03.01 Нефтегазовое делоНаправленность профиль «Бурение нефтяных и газовых скважин»Форма обучения очная;Выпускающая кафедра: Разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений (РРНГМ):

Назначение учебных изданий	Семестр			Библиографическое описание	Кол-во экз.		Адрес нахождения электронного учебного издания	Коэффициент обеспеченности
	очная	очно-заочная	заочная		Всего	в том числе на кафедре		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Для выполнения СРО; Для выполнения практических занятий;	4,6			Сквозная программа практик : учебно-методическое пособие для студентов по направлению подготовки 21.03.01 "Нефтегазовое дело" / сост. Дихтярь Т. Д., Шакурова А.Ф., Габзалилова А.Х. – Уфа: УГНТУ, 2022. – 388 Кб.	1	0	http://bibl.rusoil.net	1.00
Примечание – Графы 1-5,8 заполняются кафедрой, графы 6,7 и 9 - библиотекой								

Приложение Б

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования
«Уфимский государственный нефтяной технический университет»

УТВЕРЖДАЮ

Директор ОКТФЛ

_____ В.Ш. Мухаметшин
27.06.2024

Фонд оценочных средств по промежуточной аттестации по практике (1082) Технологическая практика

Направление подготовки (специальность): 21.03.01 Нефтегазовое дело

Направленность: профиль «Бурение нефтяных и газовых скважин»

Уровень высшего образования: бакалавриат

Форма обучения: очная

Трудоемкость практики: 12 з.е. (432час)

Октябрьский 2024

1. Паспорт фонда оценочных средств

№ п/п	Контролируемые разделы (темы) дисциплины	Шифр результата обучения	Результат обучения	Индикатор достижения компетенций	Показатели достижения результатов освоения компетенций	Вид оценочного средства
1	Практические работы	В(ПК-5..)	состав данных для выполнения работ по проектированию бурения скважин, добычи нефти и газа, промысловому контролю и регулированию извлечения углеводородов	ПКц 5.2 Осуществляет сбор, интерпретацию и обобщение геолого-геофизической и технико-технологической информации по месторождению с использованием специализированных цифровых средств	собирает согласно программы технологической практики информацию	Отчет о практике
				ПКц 5.3 Способен планировать и проводить необходимые эксперименты, обрабатывать полученные данные, в том числе с использованием цифровых средств, интерпретировать результаты и делать выводы	участвует в производственной деятельности организации с выполнением должностных обязанностей отдельных рабочих профессий	Отчет о практике
				ПКц 5.4 Способен участвовать в работах по реализации политики информационной безопасности данных, применять комплексный подход к обеспечению информационной безопасности объекта защиты	участвует в мероприятиях по реализации политики информационной безопасности	Отчет о практике
2	Подготовка к сдаче зачета	В(ПК-1..)	производственные процессы строительства	ПКц 1.1 Применяет знания основных производ-	информацией о основных этапах строитель-	Отчет о практике

			скважины	ственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий и использует их для решения задач цифровой экономики	ства скважины	
		З(ПК-1..)		ПКц 1.1 Применяет знания основных производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий и использует их для решения задач цифровой экономики	называет основные технологические процессы строительства скважины	Отчет о практике
		У(ПК-1..)		ПКц 1.1 Применяет знания основных производственных процессов, представляющих единую цепочку нефтегазовых технологий и использует их для решения задач цифровой экономики	использует информацию о технологии строительства скважины при написании отчета по технологической практике	Отчет о практике
3	Подготовительный	З(ПК-3..)	технические задачи по предотвращению и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций при строительстве, ремонте, реконструкции и восстановлении нефтяных и газовых скважин	ПК 3.5 Решает задачи по оптимизации процесса промывки скважины в зависимости от конкретных горно-геологических условий бурения	Приводит примеры решения задач по оптимизации процесса промывки скважины в зависимости от конкретных горно-геологических условий бурения	Отчет о практике
				ПК 3.6 Осуществляет выбор породоразрушающего инструмента для строительства скважин в зависимости от геологи-	Приводит примеры выбора породоразрушающего инструмента для строительства скважин в зависимости	Отчет о практике

				ческих условий бурения	от геологических условий бурения	
				ПК 3.7 Способен осуществлять выбор буровых растворов, используемых при строительстве скважин и подбирать оптимальный состав промывочных жидкостей для вскрытия продуктивных пластов	Правильно выбирает буровые растворы, используемые при строительстве скважин	Отчет о практике
				ПКц 3.1 Способен с помощью специализированных цифровых средств разрабатывать и корректировать технико-технологические процессы, связанные с бурением нефтяных и газовых скважин в зависимости от поставленных геологических и технологических задач	Правильно выбирает как разрабатывать и корректировать технико-технологические процессы, связанные с бурением нефтяных и газовых скважин	Отчет о практике
4	Производственно-технологический	У(ПК-3..)		ПК 3.5 Решает задачи по оптимизации процесса промывки скважины в зависимости от конкретных горно-геологических условий бурения	Сопоставляет и делает выводы по оптимизации процесса промывки скважины в зависимости от конкретных горно-геологических условий бурения	Отчет о практике
				ПК 3.6 Осуществляет выбор породоразрушающего инструмента для строительства скважин в зависимости от геологических	Анализирует выбор породоразрушающего инструмента для строительства скважин в зависимости от геологических	Отчет о практике

				ческих условий бурения	гических условий бурения	
				ПК 3.7 Способен осуществлять выбор буровых растворов, используемых при строительстве скважин и подбирать оптимальный состав промывочных жидкостей для вскрытия продуктивных пластов	Объясняет подбор оптимального состава промывочных жидкостей для вскрытия продуктивных пластов	Отчет о практике
				ПКц 3.1 Способен с помощью специализированных цифровых средств разрабатывать и корректировать технико-технологические процессы, связанные с бурением нефтяных и газовых скважин в зависимости от поставленных геологических и технологических задач	Анализирует технико-технологические процессы, связанные с бурением нефтяных и газовых скважин	Отчет о практике
		У(ПК-5..)	состав данных для выполнения работ по проектированию бурения скважин, добычи нефти и газа, промысловому контролю и регулированию извлечения углеводородов	ПКц 5.2 Осуществляет сбор, интерпретацию и обобщение геолого-геофизической и технико-технологической информации по месторождению с использованием специализированных цифровых средств	Приводит примеры как провести сбор, интерпретацию и обобщение геолого-геофизической и технико-технологической информации по месторождению	Отчет о практике
				ПКц 5.3 Способен планировать и проводить необходимые экспери-	Рассказывает как планировать и проводить необходимые экспери-	Отчет о практике

				менты, обрабатывать полученные данные, в том числе с использованием цифровых средств, интерпретировать результаты и делать выводы	менты, обрабатывать полученные данные, в том числе с использованием прикладных программных продуктов, интерпретировать результаты и делать выводы	
				ПКц 5.4 Способен участвовать в работах по реализации политики информационной безопасности данных, применять комплексный подход к обеспечению информационной безопасности объекта защиты	соблюдает правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности при прохождении технологической практики	Отчет о практике
5	Научно-исследовательская работа	З(ПК-5..)		ПКц 5.2 Осуществляет сбор, интерпретацию и обобщение геолого-геофизической и технико-технологической информации по месторождению с использованием специализированных цифровых средств	источники информации для сбора данных, необходимых для прохождения технологической практики	Отчет о практике
				ПКц 5.3 Способен планировать и проводить необходимые эксперименты, обрабатывать полученные данные, в том числе с использованием цифровых средств, интерпретировать результаты	планирует и проводит необходимые эксперименты, обрабатывает полученные данные, в том числе с использованием прикладных программных продуктов, интерпретирует	Отчет о практике

				таты и делать выводы	результаты и делает выводы	
				ПКц 5.4 Способен участвовать в работах по реализации политики информационной безопасности данных, применять комплексный подход к обеспечению информационной безопасности объекта защиты	основные положения информационной безопасности при прохождении технологической практики	Отчет о практике
6	Подготовка к сдаче зачета	В(ПК-3..)	технические задачи по предотвращению и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций при строительстве, ремонте, реконструкции и восстановлении нефтяных и газовых скважин	ПК 3.5 Решает задачи по оптимизации процесса промывки скважины в зависимости от конкретных горно-геологических условий бурения	Демонстрирует процесс промывки скважины в зависимости от конкретных горно-геологических условий бурения	Отчет о практике
				ПК 3.6 Осуществляет выбор породоразрушающего инструмента для строительства скважин в зависимости от геологических условий бурения	навыками выбора породоразрушающего инструмента для строительства скважин для конкретных геологических условий	Отчет о практике
				ПК 3.7 Способен осуществлять выбор буровых растворов, используемых при строительстве скважин и подбирать оптимальный состав промывочных жидкостей для вскрытия продуктивных пластов	Решает задачи по выбору буровых растворов, используемых при строительстве скважин	Отчет о практике

				ПКц 3.1 Способен с помощью специализированных цифровых средств разрабатывать и корректировать технико-технологические процессы, связанные с бурением нефтяных и газовых скважин в зависимости от поставленных геологических и технологических задач	Составляет проекты по разработке технико-технологических процессов, связанных с бурением нефтяных и газовых скважин в зависимости от поставленных геологических и технологических задач	Отчет о практике
		В(ПК-5..)	состав данных для выполнения работ по проектированию бурения скважин, добычи нефти и газа, промысловому контролю и регулированию извлечения углеводородов	ПКц 5.2 Осуществляет сбор, интерпретацию и обобщение геолого-геофизической и технико-технологической информации по месторождению с использованием специализированных цифровых средств	Выполняет алгоритм сбора, интерпретации и обобщения геолого-геофизической и технико-технологической информации по месторождению	Отчет о практике
				ПКц 5.3 Способен планировать и проводить необходимые эксперименты, обрабатывать полученные данные, в том числе с использованием цифровых средств, интерпретировать результаты и делать выводы	Демонстрирует как планировать и проводить необходимые эксперименты	Отчет о практике
				ПКц 5.4 Способен участвовать в работах по реализации политики информационной безопасности данных, при-	реализует основные положения по информационной безопасности и нераспространению данных	Отчет о практике

				менять комплексный подход к обеспечению информационной безопасности объекта защиты		
--	--	--	--	--	--	--

2. Перечень оценочных средств для промежуточной аттестации по практике

п/п	Вид оценочного средства	Краткая характеристика оценочного средства	Представление оценочного средства в фонде	Шкала оценки
1	2	3	4	5
1	Отчет о практике	Продукт самостоятельной работы обучающегося, представляющий собой краткое изложение, анализ в письменном виде полученных результатов по прохождению практики. Отчет включает разработку предложений и рекомендаций по повышению эффективности работы организации.	Программа практики, методические материалы по практической подготовке	оценка « <i>отлично</i> » выставляется обучающемуся, если отчет по практике выполнен по содержанию и оформлению в соответствии с требованиями, обучающийся демонстрирует знания о методах получения, обобщения и систематизации приведенного в отчете материала на уровне 90-100%. На защите даны ответы на дополнительные вопросы. оценка « <i>хорошо</i> » выставляется обучающемуся, если в отчете по практике выявлены неточности в предоставленной информации, отчет оформлен в соответствии с требованиями, обучающийся демонстрирует знания о методах получения, обобщения и систематизации приведенного в отчете материала на уровне 50-75%. На защите даны неполные ответы на дополнительные вопросы. оценка « <i>удовлетворительно</i> » выставляется обучающемуся, если работа выполнена не полностью, и/или обучающийся демонстрирует знания о методах получения, обобщения и систематизации приведенного в отчете материала на уровне менее 50%. оценка « <i>неудовлетворительно</i> » выставляется обучающемуся, если отчет по практике не оформлен (не структурирован) или оформлен не в соответствии с требованиями, обучающийся не освоил программу практики.

Приложение В

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования
«Уфимский государственный нефтяной технический университет»

Отчет о практике.

Перечень вопросов (задач, заданий, тем):

Содержание отчета по технологической практике (4 семестр):

- 1 Подготовительные работы к строительству скважин (виды и сроки выполнения работ).
- 2 Строительно-монтажные работы (виды работ; способы строительства вышки, привышечных сооружений и монтажа оборудования; план расположения оборудования; порядок сдачи смонтированной буровой установки буровой бригаде).
- 3 Подготовительные работы к бурению скважины (виды и сроки выполнения работ).
- 4 Современные буровые установки (буровая установка, применяемая на рассматриваемом месторождении, технические характеристики; виды и назначение буровых машин и механизмов; оснастка талевой системы (схема).
- 5 Конструкция скважины (принципы выбора глубины спуска и количества обсадных колонн для конкретных условий проводки скважины; обоснование интервалов цементирования, использования противовыбросового оборудования и устьевой колонной обвязки обсадных колонн для безаварийной проводки скважины).
- 6 Спуско-подъемные операции (механизмы для спуско-подъемных операций, в том числе при использовании системы верхнего привода (СВП); расстановка рабочих на буровой при выполнении СПО; распределение обязанностей и подготовка рабочего места).

Содержание отчета по технологической практике (6 семестр):

- 1 Буровые долота (применяемые буровой организацией при разбуривании рассматриваемого месторождения, показатели их работы; износ долот при бурении в различных горных породах (эскизы, фото) и кодирование износа долот; колонковые снаряды, их устройство).
- 2 Забойные двигатели (применяемые буровой организацией при разбуривании рассматриваемого месторождения; проверка и подготовка забойных двигателей к работе на буровой; неполадки в работе забойных двигателей и способы их устранения).
- 3 компоновки бурового инструмента (применяемые буровой организацией при разбуривании различных интервалов на рассматриваемом месторождении; характерные виды износа труб и замков; контроль состояния буровых труб, их отбраковка).
- 4 Промывка скважины (типы и параметры промывочных жидкостей, применяемых при разбуривании различных интервалов на рассматриваемом месторождении; рецептуры, методы приготовления и химической обработки; регулирование и контроль параметров промывочных жидкостей; методы очистки и дегазации промывочной жидкости (схемы устройств).
- 5 Управление искривлением скважины (способ проводки скважины в заданном направлении на рассматриваемом месторождении (скважине): тип забойного двигателя и/или вид роторной управляемой системы; навигационные системы).
- 6 Крепление скважины (схемы компоновок обсадных колонн; подготовительные работы к спуску обсадных колонн и процессу цементирования; способы цементирования скважин; тампонажные растворы, буферные жидкости, применяемые на рассматриваемом месторождении; схема обвязки оборудования при цементировании; контроль процесса и качества цементирования).
- 7 Организация работы в буровой бригаде (типовая инструкция по порядку приема-сдаче вахты; состав буровой бригады; расстановка рабочих и распределение обязанностей между ними при выполнении различных операций).

УМП расположено по адресу:

http://bibl.rusoil.net/base_docs/UGNTU/Oktyabrski/Dikhtiar13859.pdf