

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Шавырин Анатолий Александрович
Должность: Директор филиала
Дата подписания: 24.05.2021 08:11:03
Уникальный программный код:
4ecsb2246d73e59acafbf014670ca8c229087c62

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования
«Югорский государственный университет» (ЮГУ)
НЕФТЯНОЙ ИНСТИТУТ

ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО ОБРАЗОВАТЕЛЬНОГО
УЧРЕЖДЕНИЯ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ «ЮГОРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
(НефтИн (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»)

УТВЕРЖДАЮ
Директор НефтИн (филиал)
НефтИн (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»
А.А. Шавырин
« 24 » 05 2021 г.



**РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ
(ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ) ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02**

ПП.02
индекс

ПЛАНИРОВАНИЕ И ПРОВЕДЕНИЕ БУРЕНИЯ, ИСПЫТАНИЙ И
ЭКСПЛУАТАЦИИ СКВАЖИН ПРИ ПОИСКОВО-РАЗВЕДОЧНЫХ
РАБОТАХ НА НЕФТЬ И ГАЗ
(название дисциплины)

ПП.03
индекс

ПЛАНИРОВАНИЕ И ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ
РАБОТ ПЕРСОНАЛА ПОДРАЗДЕЛЕНИЯ
(название дисциплины)

ПП.04
индекс

ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО ОДНОЙ ИЛИ НЕСКОЛЬКИМ
ПРОФЕССИЯМ, ДОЛЖНОСТЯМ СЛУЖАЩИХ
(название дисциплины)

21.02.10
код

Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений
(название специальности)

РАССМОТРЕНО
На заседании ПЦК «Эксплуатации и
бурения»
Протокол заседания
№ 7 от «31» августа 2021 г.
И.Е. Скобелева

СОГЛАСОВАНО
Председатель методического
совета НефтИн (филиала) ФГБОУ ВО
«ЮГУ»
Р.И.Хайбулина
«31» августа 2021 г.

Рабочая программа производственной практики (по профилю специальности) ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02 разработана на основе Федерального государственного образовательного стандарта (далее – ФГОС) по специальности среднего профессионального образования (далее - СПО) 21.02.10 Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Организация-разработчик: Нефтяной институт (филиал) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Югорский государственный университет»

Разработчики:

Скобелева Ирина Ефимовна, преподаватель НефтИн (филиала) ФГБОУ ВО «ЮГУ».
Ф.И.О., ученая степень, звание, должность

Согласовано



Серов М.С.
(инициалы, фамилия)

Гл. геолог
(занимаемая должность)

Согласовано:

Заведующая библиотекой Л.В. Дементьева

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ	стр. 4
2. ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И СОДЕРЖАНИЕ ПРАКТИКИ	5
3. ЗАДАНИЕ НА ПРАКТИКУ	9
4. ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ ПО ИТОГАМ ПРАКТИКИ	9
5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ	9
6. ПЕРЕЧЕНЬ РЕКОМЕНДУЕМЫХ УЧЕБНЫХ ИЗДАНИЙ, ИНТЕРНЕТ-РЕСУРСОВ, ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	12

1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ) ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02

1.1. Область применения программы производственной практики (по профилю специальности) ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02

Программа производственной практики (по профилю специальности) ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02 является составной частью основной программы подготовки специалистов среднего звена (ППССЗ), обеспечивающей реализацию ФГОС СПО по специальности 21.02.10 Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений в части освоения основного вида профессиональной деятельности (ВПД): **ПМ.02 Планирование и проведение бурения, испытаний и эксплуатации скважин при поисково-разведочных работах на нефть и газ, ПМ.03 Планирование и организация производственных работ персонала подразделения, ПМ.04 Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих** и соответствующих профессиональных компетенций. В результате прохождения производственной практики (по профилю специальности) ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02 обучающийся должен приобрести следующие компетенции:

Профессиональные компетенции:

ПК 2.1. Планировать работы и обрабатывать результаты геологических и геофизических исследований.

ПК 2.2. Разрабатывать геологическую и технологическую документацию на бурение, испытание, эксплуатацию скважин, на проведение геолого-геофизических исследований в скважинах и мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов.

ПК 2.3. Контролировать качество бурового и тампонажного растворов и проверку колонны на герметичность.

ПК 2.4. Определять и обеспечивать оптимальный режим работы скважин при бурении и эксплуатации.

ПК 3.1. Осуществлять текущее и перспективное планирование производственных работ.

ПК 3.2. Принимать участие в оценке эффективности производственной деятельности персонала подразделения.

ПК 3.3. Организовывать безопасное выполнение производственного задания в соответствии с санитарно-техническими требованиями и требованиями охраны труда.

ПК 3.4. Выбирать оптимальные решения при планировании работ в нестандартных ситуациях.

ПК 4.1. Выполнять работы по ведению технологического процесса бурения скважин.

Общие компетенции: (ОК 1-ОК 9)

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

ОК 2. Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы 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 в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.

ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчиненных), за 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.

1.2. Цели и планируемый результат – требования к результатам практики

Производственная практика (по профилю специальности) имеет своей целью совершенствование у обучающихся профессиональных умений и навыков по профилю специальности, закрепление, расширение и систематизацию знаний на основе изучения деятельности конкретного предприятия, приобретение практического опыта, развитие профессионального мышления, привитие умений организаторской деятельности в условиях трудового коллектива.

Производственная практика (по профилю специальности) ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02 базируется на междисциплинарных курсах профессиональных модулей: **ПМ 02 Планирование и проведение бурения, испытаний и эксплуатации скважин при поисково-разведочных работах на нефть и газ:**

МДК.02.01 Технология бурения, испытания и эксплуатации скважин при поисково-разведочных работах на нефть и газ

МДК.02.02 Контроль скважин

МДК.02.03 Право технического руководства горными работами

ПМ.03 Планирование и организация производственных работ персонала подразделения:

МДК.03.01 Организация производственных работ персонала подразделения.

ПМ 04 Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих:

МДК.04.01 Технология выполнения работ по профессии помощник бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения на нефть и газ.

Результатом освоения рабочей программы производственной практики является сформированность у обучающихся практических профессиональных умений в рамках модулей ППССЗ по основным видам профессиональной деятельности (ВПД).

Для освоения программы производственной практики (по профилю специальности) ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02 обучающийся должен иметь практический опыт, полученный в результате освоения междисциплинарных курсов профессиональных модулей ППССЗ:

- планирования и обработки результатов комплекса геологических и геофизических исследований;
- разработки геологической и технологической документации на бурение, испытание, эксплуатацию скважин, на проведение геолого-геофизических исследований в скважинах и мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов;
- контроля качества бурового и тампонажного растворов;
- проверки колонны на герметичность;
- определения и поддержки оптимального режима скважин и ведения контроля за соблюдением разработанной документации;
- определения производственного задания персоналу подразделения;
- оформления первичных документов по учету рабочего времени, выработки заработной платы, простоев;
- проведения производственного инструктажа рабочих;
- выполнения мероприятий по организации действий подчиненных при возникновении чрезвычайных ситуаций на производстве;
- выбора рационального режима бурения в зависимости от геологической характеристики и характера пород;
- выполнения сборки оборудования устья;

- запуска скважины в работу и сдачи в эксплуатацию;
- ведения работ по оборудованию устья скважины противобросовым оборудованием;
- управления подъемно-транспортным оборудованием;
- подготовка к спуску буровой установки;
- верховых работ при СПО;
- укладки бурильных обсадных труб;
- компоновки и опрессовки бурильных труб;
- контроля за работой буровой установки, бурового оборудования и инструмента.

1.3. Количество часов на освоение программы практики

Рабочая программа производственной практики ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02 рассчитана на прохождение обучающимися практики в объеме 12 недель.

Производственная практика (по профилю специальности) ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02 проводится концентрированно в соответствии с календарным графиком учебного процесса в течение 12 недель с 36-часовой недельной нагрузкой на предприятии в количестве 432 часов.

1.4. Требования к базам практики

Закрепление баз практик осуществляется администрацией филиала на основе прямых связей, договоров с организациями независимо от их организационно - правовых форм и форм собственности.

Реализация программы производственной практики (по профилю специальности) ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02 проходит в профильных организациях, оснащенных необходимыми машинами, установками и оборудованием, а также располагающие достаточным количеством квалифицированного персонала, необходимого для обучения, контроля и общего руководства практикой.

Требования к подбору баз практик:

- наличие отделов (участков): отдел добычи нефти, геологический отдел, отдел бурения скважин, экономический отдел, отдел промышленной безопасности;
- оснащенность предприятия современным компьютерным оборудованием;
- территориальное расположение базовых предприятий.

Все объекты должны соответствовать действующим санитарным и противопожарным нормам, а также требованиям техники безопасности при проведении производственных работ.

Производственная практика (по профилю специальности) ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02 обучающихся проводится, как правило, на предприятиях, в учреждениях, организациях различных организационно-правовых форм и форм собственности на основе прямых договоров, заключаемых между предприятием и техникумом, отвечающих следующим требованиям:

- наличие сфер деятельности, предусмотренных программой производственной практики;
- обеспеченность квалифицированными кадрами для руководства производственной практикой.

Организацию, руководство производственной практики (по профилю специальности) ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02 осуществляют руководители практики от техникума и от организации.

2. ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ) ПП 02.02, ПП.03.01, ПП.04.02

Наименование профессионального модуля, МДК, разделов	Содержание практики, виды работ, задания	Объем часов	Коды компетенций, формирующую которых способствует элемент программы
1	2	3	4
Введение	Инструктаж по технике безопасности, противопожарным мероприятиям и промышленной санитарии на предприятии. Ознакомление со структурой и характером деятельности предприятия. Цели, задачи, база производственной практики. Форма и требования к отчетности по итогам практики.	11	
1. Ознакомление с районом работ	1.1. Общие сведения о месторождении 1.2. Тектоника и стратиграфия разреза 1.3. Состав и свойства пород продуктивных пластов 1.4. Состав и свойства флюидов, насыщающих продуктивные пласты в пластовых и поверхностных условиях 1.5. Содержание документа, по которому ведётся разработка месторождения 1.6. Геофизические исследования, сопровождающие процесс строительства скважины для различных категорий скважин 1.7. Стадии разработки месторождения 1.8. Текущие показатели разработки (представить динамику изменения пластового давления; объём добытой нефти и добытого газа; по возможности, текущий КИН).	11 11 11 11 11 11 11 11	ПК. 2.1 – ПК. 2.4 ПК. 3.1 – ПК. 3.4 ПК. 4.1
2. Охрана труда и охрана окружающей среды на предприятии	2.1. Основные положения законодательства в области охраны труда. 2.2. Требования безопасности при бурении, освоении и строительстве скважин 2.3. Требования безопасности при добыче нефти и газа 2.4. Основные положения законодательства в области охраны окружающей среды	11 11 11 11	ОК.1 – ОК9
3. Технологические	3.1. Функциональные обязанности членов бригады добычи, бурения и	12	

<p>составляющие проведения бурения, испытания и эксплуатации скважин, планирование и организация производственных работ персонала подразделения</p>	освоения.	
	3.2. Основные способы эксплуатации скважин на месторождении. Основные технологии бурения скважин	12
	3.3. Выбор буровых растворов при первичном вскрытии пластов	19
	3.4. Влияние характеристик тампонажного раствора на качество крепления ствола скважины	19
	3.5. Детальное ознакомление со структурой геологической службы. Геологическое строение района работ	12
	3.6. Геолого-технические условия проводки скважины. Контроль за выполнением указаний геолого-технического наряда	19
	3.7. Изучение технических характеристик буровых установок и оборудования для спуско-подъемных операций	12
	3.8. Технология бурения. Режим бурения, его параметры. Буровые растворы. Контроль основных показателей бурового раствора	19
	3.9. Геологические наблюдения в процессе проводки скважин. определение водопроявлений, поглощений раствора, нефтегазопроявлений. Отбор образцов керна, шлама, оформление образцов	19
	3.10. Промыслово-геофизические исследования. Управление работами по геофизическим исследованиям скважин	19
	3.11. Ведение первичной геологической документации. Геологическое документирование	19
	3.12. Обработка полученных результатов. Качественная расшифровка различных видов каротажных диаграмм	19
	3.13. Геологотехническая характеристика месторождения. Изучение и работа с фондовыми материалами	12
	3.14. Обслуживание эксплуатационных скважин	19
	3.15. Исследовательские работы в скважинах	19
	3.16. Документация при исследованиях скважин	19
	3.17. Методы интенсификации добычи	20
ВСЕГО:		432

3. ЗАДАНИЕ НА ПРОИЗВОДСТВЕННУЮ ПРАКТИКУ

Типовое задание по прохождению производственной практики (по профилю специальности) ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02 в организациях приведено в Приложении.

Типовой план отчета

Отчет обучающегося о прохождении производственной практики, который имеет следующие разделы:

1. Рабочий график (план) проведения практики.
2. Индивидуальное задание на практику.
3. Дневник практики.
4. Аттестационный лист.
5. Отчет по производственным практикам.
6. Копии технической документации, изученные при прохождении производственной практики.

4. ФОРМЫ ОТЧЕТНОСТИ ПО ИТОГАМ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

Отчёт по производственной практике (по профилю специальности) ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02 состоит из обязательных пунктов:

ВВЕДЕНИЕ

ГЛАВА 1. ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА МЕСТОРОЖДЕНИЯ

- 1.1. Общие сведения о месторождении
- 1.2. Геолого-физическая характеристика месторождения
- 1.3. Геологическое строение месторождения
- 1.4. Свойства и состав нефти, газа и воды

ГЛАВА 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О БУРЕНИИ СКВАЖИН

- 2.1. Особенности бурения наклонно-направленных скважин на месторождении
- 2.2. Анализ состояния техники при бурении скважины №

ГЛАВА 3. ТЕХНИКО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ СОПРОВОЖДЕНИЕ ПРОЦЕССА БУРЕНИЯ СКВАЖИНЫ

- 2.1. Основные проектные данные по скважине №
- 2.2. Проектный литолого-стратиграфический разрез
- 2.3. Проектирование конструкции скважины №.....
- 2.4. Анализ интервалов бурения в рамках проектируемой скважины
- 2.5. Мероприятия по охране труда при бурении скважин
- 2.6. Рекомендации по организации контроля за состоянием окружающей среды

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Отчет по практикам должен быть индивидуализирован, т.е. выполнен по конкретному месторождению и скважине/группе скважин пробуренных на рассматриваемом месторождении.

5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

Текущий контроль и оценка результатов освоения программы производственной практики (по профилю специальности) ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02 осуществляется руководителем практики от филиала и руководителем практики от предприятия в процессе выполнения практикантами этапов производственной практики

Результаты (освоенные)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
------------------------	---------------------------------------	----------------------------------

профессиональные компетенции)		
ПК 2.1. Планировать работы и обрабатывать результаты геологических и геофизических исследований.	<ul style="list-style-type: none"> - использовать приборы для исследования скважин; - выполнять исследования скважин; - интерпретировать результаты исследования скважин; - использовать результаты исследования скважин и пластов; 	<p>Текущий контроль в форме:</p> <ul style="list-style-type: none"> -экспертной оценки этапов производственной практики. -экспертной оценки результатов самостоятельной подготовки студентов. <p>Экспертная оценка действия на производственной практике, анализа (самоанализа) деятельности, решения конкретных ситуаций в период производственной практики.</p> <p>Дифференцированный зачёт.</p>
ПК 2.2. Разрабатывать геологическую и технологическую документацию на бурение, испытание, эксплуатацию скважин, на проведение геолого-геофизических исследований в скважинах и мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов.	<ul style="list-style-type: none"> - устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль. 	
ПК 2.3. Контролировать качество бурового и тампонажного растворов и проверку колонны на герметичность.	<ul style="list-style-type: none"> - осуществлять контроль качества бурового и тампонажного растворов; - выполнять проверку колонны на герметичность 	
ПК 2.4. Определять и обеспечивать оптимальный режим работы скважин при бурении и эксплуатации.	<ul style="list-style-type: none"> - подбирать комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добычи, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин; - устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль. 	
ПК 3.1. Осуществлять текущее и перспективное планирование производственных работ.	<ul style="list-style-type: none"> - планирование работ по повышению квалификации и профессионального мастерства рабочих подразделения 	
ПК 3.2. Принимать участие в оценке эффективности производственной деятельности персонала подразделения.	<ul style="list-style-type: none"> - определение производственного задания персоналу подразделения; - оформление первичных документов по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев 	

ПК 3.3. Организовывать безопасное выполнение производственного задания в соответствии с санитарно-техническими требованиями и требованиями охраны труда.	- проведение производственного инструктажа рабочих; - осуществление контроля соблюдения правил охраны труда и техники безопасности	
ПК 3.4. Выбирать оптимальные решения при планировании работ в нестандартных ситуациях.	- выполнение мероприятий по организации действий подчиненных при возникновении чрезвычайных ситуаций на производстве	
ПК 4.1. Выполнять работы по ведению технологического процесса бурения скважин.	- устанавливать технологический режим бурения скважины и вести за ним контроль.	Текущий контроль в форме: -экспертной оценки этапов производственной практики. -экспертной оценки результатов самостоятельной подготовки студентов. Экспертная оценка действия на производственной практике, анализа (самоанализа) деятельности, решения конкретных ситуаций в период производственной практики. Дифференцированный зачёт.

Формы и методы контроля и оценки результатов обучения должны позволять проверять у обучающихся не только сформированность профессиональных компетенций, но и развитие общих компетенций, обеспечивающих их умения.

Результаты (освоенные компетенции)	Общие	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.		Демонстрация интереса к будущей профессии.	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы.
ОК 2. Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.		Выбор и применение методов и способов решения профессиональных задач в области разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений; Самостоятельная оценка эффективности и качества выполнения профессиональных задач.	
ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.		Решение стандартных и нестандартных профессиональных задач в	

ответственность.	области разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.
ОК 4. Осуществлять поиски и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.	Эффективный поиск необходимой информации. Использование различных источников, включая электронные.
ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.	Применять компьютерные технологии при разработке и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.
ОК 6. Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.	Взаимодействие с обучающимися, преподавателями и мастерами в ходе обучения.
ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения заданий.	Самоанализ и коррекция результатов собственной работы.
ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.	Организация самостоятельных занятий при изучении профессионального модуля
ОК 9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности.	Анализ инноваций в области разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.

6. ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ

Для реализации программы библиотечный фонд образовательной организации имеет печатные и электронные образовательные и информационные ресурсы, рекомендуемые для использования в образовательном процессе.

6.1 Печатные издания (дополнительной литературы)

ПП. 02.02

1. Б.В. Покрепин, Е.В. Дорошенко, Г.В. Покрепин. Специалист по ремонту нефтяных и газовых скважин: учебное пособие. – Ростов-на-Дону, Феникс, 2016 – 284 с.

ПП. 03.01

1. Основы экономики организации: учебник и практикум для СПО / под ред. Л. А. Чалдаевой, А. В. Шарковой. – М.: Юрайт, 2016 – 339 с.
2. Иванова М. М. Нефтегазопромысловая геология и геологические основы разработки месторождений нефти и газа: Учебник для вузов. – М.: Альянс, 2019. – 422 с.
3. Капустин А. Я. Правовое обеспечение профессиональной деятельности: учебник для СПО. – М.: Юрайт, 2016 – 382 с.
4. Грибов В. Д. Управление структурным подразделением организации +eПриложение: тесты: учебник – Москва: КНОРУС, 2019 – 278 с. – (Среднее профессиональное образование)
5. Управление персоналом: учебное пособие / А. М. Руденко, В. В. Котлярова; под ред. А. М. Руденко. - Ростов-на-Дону: Феникс, 2018. - 414 с.: ил., табл.; 21 см. - (Серия "Среднее профессиональное образование")
6. Периодическое издание: Журнал «Геология нефти и газа»
7. Периодическое издание: Журнал «Нефтяное хозяйство»

ПП. 04.02

1. Б. В. Покрепин. Эксплуатация нефтяных и газовых скважин. - Ростов-на-Дону, Феникс, 2016 – 288 с.

6.2 Электронные издания (электронные ресурсы)

ПП. 02.02

1. Вадецкий Ю.В. Бурение нефтяных и газовых скважин: учебник для нач. про. Образования /Ю.В. Вадецкий.- 7-е изд., стер. – М.: ИЦ «Академия», 2018. – 352с. [Электронный ресурс; Режим доступа <http://www.academia-moscow.ru>]
2. Храменков, В. Г. Автоматизация управления технологическими процессами бурения нефтегазовых скважин : учебное пособие для СПО / В. Г. Храменков. — М. : Издательство Юрайт, 2020. — 415 с. — (Профессиональное образование) [Электронный ресурс; Режим доступа <https://www.biblio-online.ru>]

ПП. 03.01

1. Милютин, А. Г. Разведка и геолого-экономическая оценка полезных ископаемых: учебник и практикум для СПО / А. Г. Милютин. — М.: Издательство Юрайт, 2019. — 120 с. — (Серия: Профессиональное образование). [Электронный ресурс; Режим доступа <https://www.biblio-online.ru>]
2. *Сергеев, И. В.* Экономика организации (предприятия): учебник и практикум для СПО / И. В. Сергеев, И. И. Веретенникова. — 6-е изд., перераб. и доп. — Москва: Издательство Юрайт, 2019. — 511 с. — (Серия : Профессиональное образование). [Электронный ресурс; Режим доступа <https://www.biblio-online.ru>]
3. Коротков, Э. М. Менеджмент: учебник для СПО / Э. М. Коротков. — 2-е изд., испр. и доп. — М.: Издательство Юрайт, 2019. — 566 с. — (Профессиональное образование) [Электронный ресурс; Режим доступа <https://www.biblio-online.ru>]

6.3. Адаптация основной образовательной программы обучающимися с ограниченными возможностями здоровья и инвалидов.

Обучение инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья по основной образовательной программе осуществляется с учетом особенностей психофизического развития, индивидуальных возможностей и состояния здоровья таких обучающихся. Изучение дисциплины базируется на следующих возможностях: обеспечение

внеаудиторной работы с обучающимися, в том числе адаптированный сайт филиала, возможностей интернет-ресурсов, индивидуальных консультаций.

Реализация программы для этой группы обучающихся требует создания безбарьерной среды (обеспечение индивидуально адаптированного рабочего места):

Учебно-методическое обеспечение

При получении образования обучающимся с ограниченными возможностями здоровья предоставляются бесплатно специальные учебники и учебные пособия, иная учебная литература. Наличие учебно-методического комплекса (учебные программы, учебно-методические пособия, справочники, атласы, тетради на печатной основе (рабочие тетради), фонд оценочных средств, словари, задания для внеаудиторной самостоятельной работы, презентационные материалы.

Оборудование:

1) для лиц с ограниченными возможностями здоровья по зрению: - наличие альтернативной версии официального сайта филиала в сети «Интернет» для слабовидящих; тактильно-звуковой информатор НОТТ, 2) для лиц с ограниченными возможностями здоровья по слуху: Bluetooth индукционная петля Speak&Go, FM-система Клон 3) для лиц с ограниченными возможностями здоровья, имеющих нарушения опорнодвигательного аппарата: - материально-технические условия обеспечивают возможность беспрепятственного доступа обучающихся в учебные помещения, столовые, туалетные и другие помещения филиала, а также пребывания в указанных помещениях (наличие пандусов, поручней, расширенных дверных и лестничных проемов, стол рабочий, регулируемый по высоте столешницы, стол для инвалидов-колясочников, регулируемый по высоте с электроприводом и других приспособлений).

При осуществлении образовательного процесса обучающихся с индивидуальными особенностями (с ограниченными возможностями здоровья) обеспечивается соблюдение следующих общих требований: осуществление образовательной деятельности для обучающихся-инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья в одной аудитории совместно с обучающимися, не имеющими ограниченных возможностей здоровья.

Все локальные нормативные акты филиала по вопросам организации образовательного процесса по данной образовательной организации доводятся до сведения инвалидов и обучающихся с ограниченными возможностями здоровья в доступной для них форме.

ПРИЛОЖЕНИЯ

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования
«Югорский государственный университет» (ЮГУ)

НЕФТЯНОЙ ИНСТИТУТ

(филиал) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения
высшего образования «Югорский государственный университет»
(НефтИн (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»)

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора по УВР

/ Р.И. Хайбулина/

« » 20 г.

РАБОЧИЙ ГРАФИК (ПЛАН) ПРОВЕДЕНИЯ ПРАКТИКИ

Общие сведения

ФИО обучающегося	
Курс	
Форма обучения	
Направление подготовки / специальность / профессия	
Наименование структурного подразделения (кафедра / отделение)	
Группа	
Вид практики	
Тип практики	
Способ проведения практики	
Форма проведения практики	
Место прохождения практики	
Период прохождения практики	
Реквизиты договора о прохождении практики (при проведении практики в профильной организации)	

Планируемые работы

№ п/п	Содержание работы	Срок выполнения	Отметка о выполнении
1.	Оформление документов по прохождению практики	до начала практики	
2.	Проведение медицинских осмотров (обследований) в случае выполнения обучающимся работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования) в соответствии с законодательством РФ	до начала практики	

3.	Вводный инструктаж по правилам охраны труда, технике безопасности, пожарной безопасности, оформление временных пропусков для прохода в профильную организацию (при необходимости).	в первый день практики	
4.	Выполнение индивидуального задания практики	в период практики	
5.	Консультации руководителя(-ей) практики о ходе выполнения заданий, оформлении и содержании отчета, по производственным вопросам	в период практики	
6.	Подготовка отчета по практике	за два дня до промежуточной аттестации	
7.	Проверка отчета по практике, оформление характеристики руководителя(-ей) практики	за два дня до промежуточной аттестации	
8.	Промежуточная аттестация по практике	в последний день практики	

Рабочий график (план) составил:

руководитель практики от филиала
преподаватель

_____ (уч. степень, уч. звание, должность) _____ (подпись) _____ (И.О. Фамилия)

_____ (дата)

Согласовано (при проведении практики в профильной организации):
руководитель практики от профильной организации

_____ (уч. степень, уч. звание, должность) _____ (подпись) _____ (И.О. Фамилия)

_____ (дата)

С рабочим графиком (планом) ознакомлен:
обучающийся

_____ (подпись) _____ (И.О. Фамилия)

_____ (дата)

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования
«Югорский государственный университет» (ЮГУ)

НЕФТЯНОЙ ИНСТИТУТ
(филиал) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения
высшего образования «Югорский государственный университет»
(НефтИн (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»)

УТВЕРЖДАЮ
Заместитель директора по УВР
/ Р.И. Хайбулина/
«__» 20__ г.

ИНДИВИДУАЛЬНОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРАКТИКУ

Общие сведения

ФИО обучающегося	
Курс	
Форма обучения	
Направление подготовки / специальность / профессия	
Наименование структурного подразделения (кафедра / отделение)	
Группа	
Вид практики	
Тип практики	
Способ проведения практики	
Форма проведения практики	
Место прохождения практики	
Период прохождения практики	
Реквизиты договора о прохождении практики (при проведении практики в профильной организации)	

Содержание индивидуального задания

ВВЕДЕНИЕ

ГЛАВА 1. ГЕОЛОГИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА МЕСТОРОЖДЕНИЯ

- 1.1. Общие сведения о месторождении
- 1.2. Геолого-физическая характеристика месторождения
- 1.3. Геологическое строение месторождения
- 1.4. Свойства и состав нефти, газа и воды

ГЛАВА 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О БУРЕНИИ СКВАЖИН

- 2.1. Особенности бурения наклонно-направленных скважин на месторождении
- 2.2. Анализ состояния техники при бурении скважины №

ГЛАВА 3. ТЕХНИКО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ СОПРОВОЖДЕНИЕ ПРОЦЕССА

БУРЕНИЯ СКВАЖИНЫ

- 2.1 Основные проектные данные по скважине №
- 2.2 Проектный литолого-стратиграфический разрез
- 2.3 Проектирование конструкции скважины №.....
- 2.4 Анализ интервалов бурения в рамках проектируемой скважины
- 2.5 Мероприятия по охране труда при бурении скважин
- 2.6 Рекомендации по организации контроля за состоянием окружающей среды

Задание на практику составил:

руководитель практики от филиала
преподаватель

(уч. степень, уч. звание, должность) (подпись) (И.О. Фамилия) _____ (дата)

Согласовано (при проведении практики в профильной организации):
руководитель практики от профильной организации

(уч. степень, уч. звание, должность) (подпись) (И.О. Фамилия) _____ (дата)

Задание на практику принял:
обучающийся

(подпись) (И.О. Фамилия) _____ (дата)

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
 федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования
 «Югорский государственный университет» (ЮГУ)

НЕФТЯНОЙ ИНСТИТУТ
 (филиал) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения
 высшего образования «Югорский государственный университет»
 (НефтИн (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»)

ДНЕВНИК ПРАКТИКИ

Общие сведения

ФИО обучающегося	
Курс	
Форма обучения	
Направление подготовки / специальность / профессия	
Наименование структурного подразделения (кафедра / отделение)	
Группа	
Вид практики	
Место прохождения практики	
Период прохождения практики	

Учет выполняемой работы

№ п/п	Содержание работы	Дата выполнения	Количество часов на выполнение работы
1.	Инструктаж по технике безопасности, противопожарным мероприятиям и промышленной санитарии на предприятии. Ознакомление со структурой и характером деятельности предприятия. Цели, задачи, база производственной практики. Форма и требования к отчётности по итогам практики.		11
2.	1.1. Общие сведения о месторождении		11
3.	1.2. Тектоника и стратиграфия разреза		11
4.	1.3. Состав и свойства пород продуктивных пластов		11
5.	1.4. Состав и свойства флюидов, насыщающих продуктивные пласты в пластовых и поверхностных условиях		11
6.	1.5. Содержание документа, по которому ведётся разработка месторождения		11
7.	1.6. Геофизические исследования сопровождающие процесс строительства скважины для различных категорий скважин		11
8.	1.7. Стадии разработки месторождения		11
9.	1.8. Текущие показатели разработки (представить динамику изменения пластового давления; объём добытой нефти и добытого газа; по возможности, текущий КИН).		11

10.	2.1. Основные положения законодательства в области охраны труда.		11
11.	2.2. Требования безопасности при бурении, освоении и строительстве скважин		11
12.	2.3. Требования безопасности при добыче нефти и газа		11
13.	2.4. Основные положения законодательства в области охраны окружающей среды		11
14.	3.1. Функциональные обязанности членов бригады добычи, бурения и освоения.		12
15.	3.2. Основные способы эксплуатации скважин на месторождении. Основные технологии бурения скважин		12
16.	3.3. Выбор буровых растворов при первичном вскрытии пластов		19
17.	3.4. Влияние характеристик тампонажного раствора на качество крепления ствола скважины		19
18.	3.5. Детальное ознакомление со структурой геологической службы. Геологическое строение района работ		12
19.	3.6. Геолого-технические условия проводки скважины. Контроль за выполнением указаний геолого-технического наряда		19
20.	3.7. Изучение технических характеристик буровых установок и оборудования для спуско-подъемных операций		12
21.	3.8. Технология бурения. Режим бурения, его параметры. Буровые растворы. Контроль основных показателей бурового раствора		19
22.	3.9. Геологические наблюдения в процессе проводки скважин. определение водопроявлений, поглощений раствора, нефтегазопроявлений. Отбор образцов керна, шлама, оформление образцов		19
23.	3.10. Промыслово-геофизические исследования. Управление работами по геофизическим исследованиям скважин		19
24.	3.11. Ведение первичной геологической документации. Геологическое документирование		19
25.	3.12. Обработка полученных результатов. Качественная расшифровка различных видов каротажных диаграмм		19
26.	3.13. Геологотехническая характеристика месторождения. Изучение и работа с фондовыми материалами		12
27.	3.14. Обслуживание эксплуатационных скважин		19
28.	3.15. Исследовательские работы в скважинах		19
29.	3.16. Документация при исследованиях скважин		19
30.	3.17. Методы интенсификации добычи		20

Дневник заполнил:
обучающийся

_____ (подпись)

_____ (И.О. Фамилия)

_____ (дата)

Дневник проверил:
руководитель практики от филиала
преподаватель

_____ (уч. степень, уч. звание, должность)

_____ (подпись)

_____ (И.О. Фамилия)

_____ (дата)

Дневник проверил (при проведении практики в профильной организации):
руководитель практики от профильной организации

_____ (уч. степень, уч. звание, должность)

_____ (подпись)

_____ (И.О. Фамилия)

_____ (дата)

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования
«Югорский государственный университет» (ЮГУ)

НЕФТЯНОЙ ИНСТИТУТ
(филиал) федерального государственного бюджетного образовательного учреждения
высшего образования «Югорский государственный университет»
(НефтИн (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»)

АТТЕСТАЦИОННЫЙ ЛИСТ

(И.О. Фамилия)

студент ____ курса специальности/профессии 21.02.10 Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений

успешно прошел производственную (по профилю специальности) практику ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02

в объеме ____ часа в период с «__» ____ 20 ____ г. по «__» ____ 20 ____ г.

В _____

Виды и качество выполнения работ в период прохождения производственной (по профилю специальности) практику ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02 обучающимися:

Код ПК Наименование ПК	Вид работ	Оценка выполнен/не выполнен	Подпись руководителя практики
ПК 2.1.	Планировать работы и обрабатывать результаты геологических и геофизических исследований.		
ПК 2.2.	Разрабатывать геологическую и технологическую документацию на бурение, испытание, эксплуатацию скважин, на проведение геолого-геофизических исследований в скважинах и мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов.		
ПК 2.3.	Контролировать качество бурового и тампонажного растворов и проверку колонны на герметичность.		
ПК 2.4.	Определять и обеспечивать оптимальный режим работы скважин при бурении и эксплуатации.		
ПК 3.1.	Осуществлять текущее и перспективное планирование производственных работ.		
ПК 3.2.	Принимать участие в оценке эффективности производственной деятельности персонала подразделения.		
ПК 3.3.	Организовывать безопасное выполнение производственного задания в соответствии с санитарно-техническими требованиями и требованиями охраны труда.		

ПК 3.4.	Выбирать оптимальные решения при планировании работ в нестандартных ситуациях.		
ПК 4.1.	Выполнять работы по ведению технологического процесса бурения скважин.		

Качество выполнения работ в соответствии с технологией и (или) требованиями предприятия (организации), в которой проводилась производственная (по профилю специальности) практику ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02

(отлично, хорошо, удовлетворительно)

В процессе прохождения производственной (по профилю специальности) практику ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02 студентом были освоены следующие общие компетенции:

Код ОК	Наименование ОК	Подпись руководителя практики
ОК 1	Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.	
ОК 2	Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы 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 поиски и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личного развития.	
ОК 5	Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.	
ОК 6	Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.	
ОК 7	Брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения заданий.	
ОК 8	Самостоятельно определять задачи профессионального и личного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.	
ОК 9	Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности.	

Трудовая производственная дисциплина _____
(нарушал, не нарушал)

Руководитель производственной (по профилю специальности) практики ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02 от организации прохождения практики

Подпись

ФИО, должность

Руководитель производственной (по профилю специальности) практики ПП.02.02, ПП.03.01, ПП.04.02 от образовательной организации

Подпись

ФИО, должность

« » 20 г.