



Рабочая программа производственной практики (по профилю специальности) 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**, утвержденного приказом Министерства образования и науки РФ от 12.05.2014 г. № 491 (ред. 13.07.2021 г. № 450).

Организация - разработчик:

Старооскольский филиал федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Российский государственный геологоразведочный университет имени Серго Орджоникидзе»

Разработчики:

1. Пакратова И.Г., преподаватель СОФ МГРИ
2. Житинская О.М., преподаватель СОФ МГРИ
3. Шарандак О.Б., преподаватель СОФ МГРИ

РАССМОТРЕНА И ОДОБРЕНА

на заседании преподавателей по образовательной программе специальности 21.02.10  
Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений

Протокол № 9 от «01» 06 2022 г.

Руководитель ОПОП:  О.М. Житинская

РЕКОМЕНДОВАНА

учебно-методическим отделом СОФ МГРИ

«01» июня 2022 г.

Начальник УМО:  А.Л. Трубчанинова

## СОДЕРЖАНИЕ

1	ПАСПОРТ ПРОГРАММЫ ПРАКТИКИ ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ.....	4
2	РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ ПРАКТИКИ ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ.....	6
3	ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И СОДЕРЖАНИЕ ПРАКТИКИ ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ.....	9
4	УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ.....	17
5	КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ ПРАКТИКИ ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ.....	19

## **1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРАКТИКИ ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ**

### **1.1 Область применения программы**

Рабочая программа производственной практики по профилю специальности является частью программы подготовки специалистов среднего звена в соответствии с ФГОС СПО по специальности 21.02.10 Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений, в части освоения квалификации техник – геолог и основных видов профессиональной деятельности (ВПД):

- обслуживание и эксплуатация оборудования, аппаратуры и контрольно-измерительных приборов по испытанию нефтяных и газовых скважин;
- планирование и проведение бурения, испытаний и эксплуатации скважин при поисково-разведочных работах на нефть и газ;
- планирование и организация производственных работ персонала подразделения.

### **1.2. Цели и задачи практики по профилю специальности**

Производственная практика (по профилю специальности) направлена на формирование у обучающегося общих и профессиональных компетенций, приобретение необходимого практического опыта по основным видам профессиональной деятельности, предусмотренных ФГОС СПО по 21.02.10 Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Задачами производственной практики (по профилю специальности) являются:

- закрепление и развитие практических навыков;
- формирование общих и профессиональных компетенций в процессе выполнения определенных видов работ, направление деятельности которых соответствует профилю подготовки обучающихся.

### **1.3. Требования к результатам практики по профилю специальности:**

В результате прохождения практики по профилю специальности по ВПД обучающийся должен в рамках освоения **ПМ.01 иметь практический опыт:**

- выбора необходимого оборудования и контроля его работы с помощью приборов;
- подготовки оборудования к проведению испытания скважин;
- использования приборов и оборудования в полевых условиях;
- проведения стандартных и сертификационных испытаний используемой аппаратуры и оборудования;
- устранения типовых неполадок в оборудовании и аппаратуре;
- проведения измерений и обработки данных контрольно-измерительных приборов;

**уметь:**

- определять цели и виды исследований при эксплуатации нефтяных и газовых скважин;
- пользоваться приборами для замеров устьевых и глубинных параметров, дистанционными приборами и комплексами, обрабатывать результаты измерений;
- пользоваться приборами в скважинах в условиях сероводородной среды; использовать электронно-вычислительную технику при обработке результатов исследований нефтяных и газовых скважин;
- учитывать погрешности определения параметров и выполнять требования к точности приборов;
- применять аппаратуру и устройства для проверки приборов;
- эксплуатировать оборудование и аппаратуру для спуска приборов в скважину, испытательное оборудование и приборы, используемые при испытании скважин в процессе бурения;
- пользоваться приборами измерения давления и разряжения, измерения расходов в нефтегазодобыче, обрабатывать полученные данные;
- соблюдать правила эксплуатации и ремонта измерительных приборов, оборудования и аппаратуры по испытанию нефтяных и газовых скважин;

**в рамках освоения ПМ 02 иметь практический опыт:**

- 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 соблюдения разработанной документации;

**уметь:**

- составлять геологическую часть геолого-технического наряда; разрабатывать комплекс геологических и геофизических исследований в зависимости от задач скважины, обрабатывать полученные результаты;
- проводить камеральную обработку полевых материалов и подготовку проб для различных исследований;
- определять коллекторские свойства горных пород и их вещественный состав лабораторными методами;
- осуществлять контроль параметров бурового и тампонажного растворов; осуществлять проверку колонны на герметичность;
- выбирать интервалы испытаний и методы освоения скважин;
- проектировать отдельные виды работ по испытанию скважин на нефть и газ;

- составлять и сопоставлять разрезы скважин по данным каротажного материала;
- составлять и оформлять геологическую графику и первичную полевую документацию;
- обрабатывать результаты промысловых исследований и устанавливать оптимальный режим работы скважины;

**в рамках освоения ПМ.03 иметь практический опыт:**

- определения производственного задания персоналу подразделения;
- оформления первичных документов по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев;
- проведение производственного инструктажа рабочих;
- выполнение мероприятий по организации действий подчиненных при возникновении чрезвычайных ситуаций на производстве

**уметь:**

- рассчитывать основные технико-экономические показатели деятельности производственного подразделения;
- планировать работу по повышению квалификации и профессионального мастерства рабочих подразделения;
- осуществлять контроль соблюдения правил охраны труда и техники безопасности.

**1.4. Форма контроля освоения программы производственной практики по профилю специальности: - зачёт.**

**1.5 Количество часов на освоение программы производственной практики:**

Всего 216 часов, в том числе:

- в рамках освоения ПМ 01. - 36 часов;
- в рамках освоения ПМ 02. - 144 часов;
- в рамках освоения ПМ 03. - 36 часов.

**2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ ПРАКТИКИ ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ**

Результатом освоения рабочей программы производственной практики (по профилю специальности) является сформированность у обучающихся общих (ОК) и профессиональных компетенций (ПК), приобретение практического опыта в рамках модулей ППССЗ СПО по основным видам профессиональной деятельности (ВПД):

- 1.Обслуживание и эксплуатация оборудования, аппаратуры и контрольно-измерительных приборов по испытанию нефтяных и газовых скважин.
- 2.Планирование и проведение бурения, испытаний и эксплуатации скважин

при поисково-разведочных работах на нефть и газ.

3. Планирование и организация производственных работ персонала подразделения.

<b>Код</b>	<b>Наименование результата освоения практики</b>
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 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.
<b>ПМ.01 «Обслуживание и эксплуатация оборудования, аппаратуры и контрольно-измерительных приборов по испытанию нефтяных и газовых скважин»</b>	
ПК 1.1.	Выбирать необходимое оборудование и контролировать его работу с помощью приборов.
ПК 1.2.	Готовить оборудование к проведению испытания скважин.
ПК 1.3.	Использовать приборы и оборудование в полевых условиях.
ПК 1.4.	Проводить стандартные и сертификационные испытания используемой аппаратуры и оборудования.
ПК 1.5.	Устранять типовые неполадки в оборудовании и аппаратуре.
ПК 1.6.	Проводить измерения и обрабатывать данные контрольно-измерительных приборов.
<b>ПМ.02 «Планирование и проведение бурения, испытаний и эксплуатации скважин при поисково-разведочных работах на нефть и газ»</b>	
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.
<b>ПМ.03«Планирование и организация производственных работ персонала подразделения»</b>	
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.



### 3. ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И СОДЕРЖАНИЕ ПРАКТИКИ ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ

#### 3.1 Тематический план и содержание производственной практики по профилю специальности ПП.01

Код и наименование профессионального модуля и тем производственной практики (по профилю специальности)	Содержание	Объем часов
<b>ПМ 01. Проведение буровых работ в соответствии с технологическим регламентом</b>		
<b>ПП.01.01</b>		<b>36</b>
<b>Виды работ</b> - участие в выборе оборудования по испытанию скважин; - участие в подготовке основных рабочих узлов оборудования к проведению испытания; - участие в проверке приборов и выполнении требований к точности приборов; - участие в испытании используемой аппаратуры и оборудования; - участие в проведении испытаний скважин; - осуществления контроля работы оборудования с помощью приборов; - участие в организации работ по обслуживанию оборудования; - осуществление ремонта измерительных приборов, оборудования и аппаратуры по испытанию нефтяных и газовых скважин; - проведение обработки данных испытания; - ведение технической документации		
<b>Подготовительный период.</b>		<b>3</b>
<b>Тема 1. Вводное занятие. ТБ ПК 1.1 ОК 1-8</b>	<b>Содержание</b>	3
	1. Ознакомление с целями и задачами учебной практики, объемами и видами работ. Содержание, сроки и место проведения. Организация учебных бригад, выбор и назначение бригадира.	
	2. Знакомство с правилами техники безопасности при проведении работ и промсанитарии на полигоне.	
<b>Эксплуатация и обслуживание оборудования</b>		<b>30</b>
<b>Тема 2. Оборудование по испытанию скважин ОК 1 – 9, ПК 1.1 – ПК 1.5</b>	<b>Содержание</b>	3
	Выбор оборудования по испытанию скважин. Работа с техническими характеристиками и руководством по эксплуатации испытателей пластов типа МИГ, КИИ, ИГМГ	
<b>Тема 3. Подготовка основных рабочих узлов оборудования к проведению испытания ОК 1 – 9, ПК 1.1 – ПК 1.5</b>	<b>Содержание</b>	3
	1. Осмотр, очистка, смазка основных рабочих узлов ИПТ и ИПК. Проверка на герметичность и устойчивость к нагрузкам. Проведение калибровки скважинных приборов.	
<b>Тема 4. Проверка приборов и</b>	<b>Содержание</b>	3

выполнение требований к точности приборов ОК 1 – 9, ПК 1.1 – ПК 1.5	1.	Проведение калибровки скважинных приборов. Уточнение пределов измерения давления манометра, проверка чувствительности геликса , воспринимающего давление.	
<b>Тема 5.</b> Испытание используемой аппаратуры и оборудования ОК 1 – 9, ПК 1.1 – ПК 1.5		<b>Содержание</b>	3
	1.	Ознакомление с оборудованием и приборами для испытания. Ознакомление с правилами тестирования на испытательном стенде оборудования и аппаратуры по испытанию нефтяных и газовых скважин. Ознакомление с протоколом испытания. Ознакомление с устройством для опрессовке испытателя пластов. Выполнение опрессовки узлов ИПТ, проверка работоспособности тормозной камеры испытательного оборудования.	
<b>Тема 6.</b> Проведение испытаний скважин ОК 1 – 9, ПК 1.1 – ПК 1.5		<b>Содержание</b>	3
	1.	Управление процессом испытания скважин: управления работой запорно-поворотного, циркулиционного клапанами, спуск и подъем инструмента.	
<b>Тема 7.</b> Контроль работы оборудования с помощью приборов ОК 1 – 9, ПК 1.3 – ПК 1.5		<b>Содержание</b>	3
		Наблюдение за показаниями устьевых манометров, расходомера, динамометра. Испытание приборов. Установки для испытания приборов.	
<b>Тема 8.</b> Организация работ по обслуживанию оборудования ОК 1 – 9, ПК 1.1 – ПК 1.5		<b>Содержание</b>	3
		Соблюдение режима испытания: начальной и регулируемой депрессией ; количеством циклов испытания; продолжительности периодов притока и закрытых периодов испытания; общей продолжительности исследования пласта. Контроль нагрузок на хвостовик и пакер, наблюдение за уровнем жидкости в кольцевом пространстве.	
<b>Тема 9.</b> ремонт измерительных приборов, оборудования и аппаратуры по испытанию нефтяных и газовых скважин ОК 1 – 9, ПК 1.1 – ПК 1.5		<b>Содержание</b>	3
	1.	Осмотр и замена изношенных переводников, пакеров, замков безопасности, центраторов, яссов, клапанов, якоря.	
<b>Тема 10.</b> Обработки данных испытания ОК 1 – 9, ПК 1.6		<b>Содержание</b>	3
	1.	Исследование пробы нефти и газа. Определение участков притока в обсаженных скважинах. Экспресс-обработка кривых давления испытателей пластов на кабеле.	
<b>Тема 11.</b> Ведение технической документации ОК 1 – 9, ПК 1.1 – ПК 1.5		<b>Содержание</b>	3
		Заполнение акта испытания на прочность и герметичность колонной головки, эксплуатационной колонны, устьевой арматуры, акта испытания испытателем пластов, перфорации, акт окончания испытания скважины, акт передачи скважины в эксплуатацию или о ликвидации (консервации) скважины.	
<b>Заключительный период</b>			<b>3</b>
<b>Тема 12.</b> Составление отчета по практике. ОК 1 – 9, ПК 1.1 – ПК 1.6		<b>Содержание</b>	3
	1.	Защита и прием отчета в соответствии с содержанием тематического плана практики.Представление презентаций, выступления учащихся	
<b>Всего</b>			<b>36</b>

--	--

### 3.2. Тематический план и содержание производственной практики по профилю специальности ПП-02.01

Код и наименование профессионального модуля и тем производственной практики	Содержание	Объем часов
ПМ.02 Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования		
ПП 02.01.		<b>144</b>
<b>Виды работ:</b> Инструктаж по технике безопасности; Изучение структуры и технико-экономических показателей работы предприятия; Контроль параметров бурового раствора; Отбор керна, шлама, образцов; Участие в проведении каротажных работ; Контроль за приготовлением и очисткой бурового раствора, за его химической обработкой и утяжелением; Определение параметров бурового раствора в призабойных условиях; Вскрытие продуктивного пласта; Крепление скважины, спуск обсадных колонн, цементирование скважин; Отбор проб пластовых флюидов; Участие в испытании нефтяных и газовых скважин; Участие в контроле добычи Участие в обслуживании аппаратуры и приборов для исследования скважин; Участие в исследовании скважин и ведение документации; Участие в проведении мероприятий по поддержанию пластового давления; Интерпретация каротажных материалов; Участие в проведении подземного ремонта скважин. Участие в выполнении мероприятий по охране недр и окружающей среды; Геологическое документирование; Подсчет запасов; Проектирование скважин; Работа с фондовыми материалами, проектной, сметной, технической, отчетной документацией предприятия; Оформление отчетных материалов.		
<b>Подготовительный период.</b>		<b>35</b>
<b>Тема 1. Вводное занятие. ТБ</b>	<b>Содержание</b>	<b>2</b>

ПК 2.1 ОК 1-8	1.	Ознакомление с целями, задачами и содержанием учебной практики по эксплуатации горного оборудования, со сроками и местом ее проведения. Организация учебных бригад, выбор и назначение бригадира.	
	2.	Знакомство с оснащенностью горным оборудованием объекта работ, с основными принципами составления отчета по учебной практике. Выдача индивидуальных заданий для составления отчета.	
Тема 2. Приготовление и очистка бурового раствора, химическая обработка и утяжеление ПК 2.3 ОК 1-8	<b>Содержание</b>		3
		Выбор технологической схемы бурового раствора, подбор рецептуры для приготовления бурового раствора, Выполнение требований по приготовлению промывочной жидкости в БПР, измерение вязкости готового раствора. Регулирование состава твердой фазы в буровом растворе. Утяжеление ПЖ. Правила ввода в буровой раствор химических реагентов. Составление схемы очистки бурового раствора. Знакомство с устройством и работой газосепаратора.	
Тема 3. Определение параметров бурового раствора в призабойных условиях ПК 2.3 ОК 1-8	<b>Содержание</b>		3
		Подготовка приборов для определения свойств бурового раствора. Проверка приборов на точность показаний. Отбор проб бурового раствора. Определение основных параметров бурового раствора на буровой.	
Тема 4. Вскрытие продуктивного пласта ПК 2.3, ПК 2.4 ОК 1-8	<b>Содержание</b>		3
		Выбор типа бурового раствора для вскрытия продуктивного пласта. Выбор метода вскрытия.	
Тема 5. Крепление скважины, спуск обсадных колонн, цементирование скважин ПК 2.2, ПК 2.4 ОК 1-8	<b>Содержание</b>		3
		Выбор конструкции скважины. Соблюдение правил спуска обсадных колонн. Подготовка скважины к спуску обсадной колонны. Подготовка обсадных труб к спуску. Выбор тампонажного материала для цементирования скважины, подготовка скважины к цементированию, подготовка технологической оснастки обсадных колонн. Осуществление контроля цементирования скважин	
Тема 6. Испытание нефтяных и газовых скважин ПК 2.1, ПК 2.4 ОК 1-8	<b>Содержание</b>		3
		Выбор комплекса методов исследования в зависимости от типа коллектора. Подготовка скважины к испытанию. Исследование диаграмм давлений, определение пластового давления по результатам испытания пласта на трубах	
Тема 7. Контроль добычи нефти и газа ПК 2.1, ПК 2.4 ОК 1-8	<b>Содержание</b>		3
		Контроль качества нефти, лабораторный контроль за качеством пластовых и сточных вод. Выбор наземных приборов для контроля за давлением, температурой, расходом, уровнем нефти, воды	
Тема 8. Исследование скважин и ведение документации ПК 2.1, ПК 2.2, ПК 2.4 ОК 1-8	<b>Содержание</b>		3
		Определение состава флюида в стволе скважины. Определение дебита и приемистости пласта. Определение работающих мощностей пласта. Выделение обводненных продуктивных пластов в необсаженных скважинах. Выделение обводненных пластов в обсаженных перфорированных скважинах. Определение параметров выработки пластов в обсаженных скважинах. Оценка качества обсадных колонн. Контроль работы установки глубинного оборудования и положения уровня жидкости в межтрубном пространстве	
Тема 9. Проведение подземного	<b>Содержание</b>		2

ремонта скважин. ПК 2.2, ПК 2.3, ПК 2.4 ОК 1-8		Определение плотности и необходимого объема промывочной жидкости для глушения скважины. Выполнение правил глушения в один цикл. Ознакомление со специальной техникой применяемой при ремонте скважин. Выбор схемы противовыбросового оборудования. Выбор насосно-компрессорных труб. Ликвидация песчаных пробок. Ловильные работы. Выбор ловильного инструмента	
Тема 10. Проведение каротажных работ ПК 2.1, ПК 2.2 ОК 1-8	<b>Содержание</b>		2
		Составление документации на проведение каротажа. Выбор методов ГИС. Подготовка оборудования и аппаратуры для геофизических исследований скважин. Регистрация параметров пластов различными методами.	
Тема 11. Отбор проб пластовых флюидов ПК 2.1, ПК 2.2 ОК 1-8	<b>Содержание</b>		2
		Составление документации на проведение опробования пластов. Подготовка оборудования к проведению опробования. Извлечение пробы из пробоотборника и исследование проб пластовых флюидов. Предоставление результатов опробования	
Тема 12. Обслуживание аппаратуры и приборов для исследования скважин ПК 2.1, ПК 2.2 ОК 1-8	<b>Содержание</b>		2
		Подготовка станций к исследованию скважин: подготовка системы тормозов и управления спуско-подъемным оборудованием, датчика натяжения, датчика скорости кабеля, меткоуловителя, Проверка сопротивления изоляции каротажного кабеля. Испытание скважинных приборов, пакера на герметичность и работоспособность. Проверка корпусных деталей прибора.	
Тема 13. Интерпретация каротажных материалов ПК 2.1, ПК 2.2 ОК 1-8	<b>Содержание</b>		2
		Выделение продуктивных коллекторов по данным ГИС. Определение эффективной мощности пластов. Определение коэффициентов пористости, нефтегазонасыщенности, глинистости, проницаемости.	
Тема 14 Защита отчета по практике. ПК 2.2, ПК 2.3, ПК 2.4 ОК 1-8	<b>Содержание</b>		2
		Прием и защита отчета в соответствии с содержанием тематического плана практики. Представление презентаций, выступления учащихся	
<b>Организационный период</b>			<b>12</b>
Тема 1. Ознакомление со структурой геологической службы. Правила ТБ. ПК 2.1 ОК 1-8	<b>Содержание</b>		<b>6</b>
	1.	Ознакомление со структурой геологической службы, её подразделений, с содержанием работы геологической службы, должностной инструкцией техника-геолога.	3
	2.	Знакомство с правилами техники безопасности в нефтяной и газовой промышленности.	3
Тема 2. Геологическое строение района работ. ОК 5-9 ПК 2.1-2.2	<b>Содержание</b>		<b>6</b>
	1.	Подготовка к работе и переезд на место работы.	3
	2.	Изучение геологического строения района работ: стратиграфии, тектоники, гидрогеологии, сведений о литологическом составе пород, нефтегазоносных комплексов, коллекторов нефти и газа, их видов.	3
<b>Работа на штатных рабочих местах</b>			<b>97</b>
Тема 2.1. Геологические наблюдения в процессе проводки скважин	<b>Содержание</b>		<b>24</b>
	<b>1</b>	Производство полевых методов исследований при поисках и разведке нефтяных и газовых	3

ОК 4-9; ПК 2.1-2.4		месторождений.	
	2	Участие в отборе керна, шлама и пластовой воды, их первичной обработке и документировании.	6
	3	Определение признаков водо-, нефте-, газопроявлений раствора, поглощение бурового раствора в скважине.	6
	4	Определение присутствия нефти в керне.	3
	5	Участие во вскрытии и испытании продуктивного пласта.	6
Тема 2.2. Геофизические наблюдения в процессе проводки скважин ОК 4-9; ПК 2.1-2.4	<b>Содержание</b>		<b>15</b>
	1	Ведение геофизических наблюдений в процессе проходки скважин.	3
	2	Оформление документации геофизических исследований скважин.	3
	3	Интерпретация каротажных материалов.	3
	4	Проведение корреляции геологических разрезов по данным ГИС.	6
Тема 2.3. Наблюдения в нагнетательных скважинах ОК 4-9; ПК 2.1-2.4	<b>Содержание</b>		<b>22</b>
	1	Участие в мероприятиях и методах по поддержанию пластового давления.	6
	2	Применение заводнений пласта.	6
	3	Участие в проведении методов интенсификации добычи нефти и газа.	6
	4	Подсчет запасов нефти и газа.	4
Тема 2.4. Охрана недр и окружающей среды ОК 2-7 ПК 2.5	<b>Содержание</b>		<b>6</b>
	1	Выполнение мероприятий по охране недр и окружающей среды при производстве геологоразведочных работ на нефть и газ.	6
<b>Раздел 3. Камеральный период</b>			<b>30</b>
Тема 3.1. Обработка материалов для дипломного проектирования ОК 4-9; ПК 2.1-2.4	<b>Содержание</b>		
	1	Обработка полученных полевых материалов.	6
	2	Составление и выполнение графической документации по скважинам: структурных карт, карт разработки месторождений, карт изобар, фактических геологических разрезов, стратиграфических колонок, условных обозначений, блок-схем, таблиц.	6
	3	Ведение сводной геологической документации.	6
	4	Работа с фондовым материалом, проектно-сметной, технической и отчетной документацией предприятия.	6
	5	Выборка и обобщение собранных данных для отчета по практике и дипломного проектирования.	6
<b>Всего</b>			<b>144</b>

### 3.3. Тематический план и содержание производственной практики по профилю специальности ПП 03.01

Код и наименование профессионального модуля и тем производственной	Содержание	Объем часов
--	------------	-------------

практики		
<b>ПМ.03 Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования</b>		
<b>ПП 03.01.</b>		<b>36</b>
<b>Виды работ:</b> Определение производственного задания персоналу подразделения. Планирование работ структурного подразделения. Выполнение различных видов работ в коллективе. Оформление первичных документов по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев. Определение эффективности производственной деятельности.		
<b>Тема 1. Вводный инструктаж по технике безопасности.</b> ОК 1-9 ПК 3.3	<b>Содержание</b>	
	1.	Ознакомление с целями и задачами производственной практики, объемами и видами работ. Содержание, сроки и место проведения. Знакомство с правилами техники безопасности условий труда. Профилактика безопасности условий труда.
<b>Тема 2. Организация работы персонала на участке.</b> ОК 1-9 ПК 3.1, 3.2, 3.4	<b>Содержание</b>	
	1.	Изучение нормативно-правовых документов, касающихся работы персонала на участке. Ознакомление с организацией работы структурного подразделения. Составление штатного расписания и должностных инструкций специалистов.
<b>Тема 3. Планирование мероприятий и организации работ.</b> ОК 1-9 ПК 3.1, 3.2, 3.4	<b>Содержание</b>	
	1.	Определение производственного задания персоналу подразделения. Планирование работ структурного подразделения. Составление смет.
<b>Тема 4. Участие в проведении производственного совещания.</b> ОК 1-9 ПК 3.1, 3.2, 3.4	<b>Содержание</b>	
	1.	Изучение организации и проведения совещаний. Оформление документов, необходимых при проведении производственного совещания: приказ, протокол, выписка из протокола.
<b>Тема 5.</b>	<b>Содержание</b>	
		6





#### 4. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)

##### 4.1. Требования к материально-техническому обеспечению

Реализация программы производственной практики обеспечена наличием базы для прохождения практики. Практика проводится на предприятиях и в организациях - направлении деятельности, которых соответствует направлению подготовки обучающихся по специальности.

##### 4.2. Информационное обеспечение практики по профилю специальности

##### Перечень учебных изданий, Интернет-ресурсов, дополнительной литературы, периодических изданий

а) основная литература

№ п/п	Источник
1	Арбузов В. Н. Геология. Технология добычи нефти и газа. Практикум: практическое пособие для СПО / В. Н. Арбузов, Е. В. Курганова. – Москва : Юрайт, 2019. – 67 с.  Арбузов, В. Н. Геология. Технология добычи нефти и газа. Практикум : практическое пособие для среднего профессионального образования / В. Н. Арбузов, Е. В. Курганова. — Москва : Издательство Юрайт, 2021. — 67 с. — (Профессиональное образование). — ISBN 978-5-534-00819-7. — Текст : электронный // ЭБС Юрайт [сайт]. — URL: <a href="https://urait.ru/bcode/471005">https://urait.ru/bcode/471005</a> (дата обращения: 15.05.2021).
2	Журавлев, Г. И. Бурение и геофизические исследования скважин : учебное пособие / Г. И. Журавлев, А. Г. Журавлев, А. О. Серебряков. — 2-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2018. — 344 с. — ISBN 978-5-8114-2283-8. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <a href="https://e.lanbook.com/book/98237">https://e.lanbook.com/book/98237</a> (дата обращения: 16.05.2021).
3	Карпов, К. А. Строительство нефтяных и газовых скважин : учебное пособие / К. А. Карпов. — 3-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2019. — 188 с. — ISBN 978-5-8114-4712-1. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <a href="https://e.lanbook.com/book/125439">https://e.lanbook.com/book/125439</a> (дата обращения: 16.05.2021).
4	Милютин А. Г. Геология полезных ископаемых : учеб. и практикум для СПО / А. Г. Милютин. – Москва : Юрайт, 2019. – 197 с. -(Профессиональное образование). – ISBN 978-5-534-03552-0. – Текст : непосредственный.  Милютин, А. Г. Геология полезных ископаемых : учебник и практикум для среднего профессионального образования / А. Г. Милютин. — Москва : Издательство Юрайт, 2021. — 197 с. — (Профессиональное образование). — ISBN 978-5-534-03552-0. — Текст : электронный // ЭБС Юрайт [сайт]. — URL: <a href="https://urait.ru/bcode/472402">https://urait.ru/bcode/472402</a> (дата обращения: 15.05.2021).

б) дополнительная литература

№ п/п	Источник
1	Волохин А. В. Выполнение работ по исследованию скважин : учеб. для студ. учреждений сред. проф. образования / А. В. Волохин, Ю. В. Федоров, Е. А. Волохин. – Москва : ИЦ "Академия", 2017. – 176 с. – ISBN 978-5-4468-3237-8. – Текст : непосредственный
2	Латышенко, К. П. Автоматизация измерений, контроля и испытаний. Практикум : учебное пособие для среднего профессионального образования / К. П. Латышенко, В. В. Головин. — 3-е изд., испр. и доп. — Москва :

	Издательство Юрайт, 2021. — 160 с. — (Профессиональное образование). — ISBN 978-5-534-10714-2. — Текст : электронный // ЭБС Юрайт [сайт]. — URL: <a href="https://urait.ru/bcode/475917">https://urait.ru/bcode/475917</a> (дата обращения: 15.05.2021).
3	Серебряков, А. О. Промысловые исследования залежей нефти и газа : учебное пособие / А. О. Серебряков, О. И. Серебряков. — Санкт-Петербург : Лань, 2021. — 240 с. — ISBN 978-5-8114-1943-2. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <a href="https://e.lanbook.com/book/168893">https://e.lanbook.com/book/168893</a> (дата обращения: 15.05.2021).
4	Экономика и управление на предприятии : учебник / А. П. Агарков, Р. С. Голов, В. Ю. Теплышев, Е. А. Ерохина. — Москва : Дашков и К, 2017. — 400 с. — ISBN 978-5-394-02159-6. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <a href="https://e.lanbook.com/book/93541">https://e.lanbook.com/book/93541</a> (дата обращения: 22.05.2021).
5	Колосова, О. Г. Организация производственных работ в нефтегазовом комплексе: оплата труда : учебник и практикум для среднего профессионального образования / О. Г. Колосова. — Москва : Издательство Юрайт, 2021. — 469 с. — (Профессиональное образование). — ISBN 978-5-534-11284-9. — Текст : электронный // ЭБС Юрайт [сайт]. — URL: <a href="https://urait.ru/bcode/475376">https://urait.ru/bcode/475376</a> (дата обращения: 15.05.2021).

в) периодические издания

№ п/п	Источник
1	
2	Геология и геофизика : журнал / учредители Сибирское отделение Российской академии наук ; Новосибирский государственный университет; Институт геологии и минералогии им. В. С. Соболева СО РАН ; Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А. А. Трофимука СО РАН. – Новосибирск : 1960 – . – Ежемес. – ISBN печатной версии 0016-7886. – Текст : электронный // ЭБС elibrary [сайт]. — URL : <a href="https://elibrary.ru">https://elibrary.ru</a> (дата обращения: 15.05.2021).
3	Каротажник : научно-техн. вестник / учредитель Межд. Ассoc. научно-техн. и делового сотрудничества по геофиз. исслед. и раб. в скв-нах. – Тверь : 1992 – . – Выходит 12 раз в год. – ISBN печатной версии 1810-5599. – Текст : электронный // ЭБС elibrary [сайт]. — URL : <a href="https://elibrary.ru">https://elibrary.ru</a> (дата обращения: 15.05.2021).

г) информационные электронно-образовательные ресурсы:

№ п/п	Источник
1.	Электронная библиотечная система «БиблиоТех. Издательство КДУ» <a href="http://mgri-rggru.bibliotech.ru">mgri-rggru.bibliotech.ru</a>
2.	Электронно-библиотечная система «Издательство Лань»/ колл. Инженерно-технические науки (ТюмГУ) <a href="http://lanbook.com">lanbook.com</a>
3.	Электронно-библиотечная система elibrary / Правообладатель: Общество с ограниченной ответственностью «РУНЭБ» (RU) <a href="http://elibrary.ru">elibrary.ru</a>
4.	Информационно-правовое обеспечение «Гарант» (локальная информационно-правовая система) <a href="http://garant.ru">garant.ru</a>
5.	Электронная библиотечная система «ЭБС ЮРАЙТ» <a href="http://urait.ru">urait.ru</a> .

### 4.3. Общие требования к организации производственной практики (по профилю специальности)

Производственная практика (по профилю специальности) проводится в профильных организациях на основе договоров, заключаемых между образовательным учреждением и предприятиями.

Организацию и руководство производственной практикой осуществляют руководители практики от образовательного учреждения и от предприятия, деятельность которого соответствует профилю специальности 21.02.10 Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений.

Освоение производственной практики (по профилю специальности), в рамках профессиональных модулей является обязательным условием допуска к производственной практике (преддипломной) по специальности 21.02.10 Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений.

#### **4.4. Кадровое обеспечение образовательного процесса**

Требования к квалификации педагогических (инженерно-педагогических) кадров, осуществляющих руководство практикой от образовательного учреждения:

-наличие высшего профессионального образования, соответствующего профилю соответствующего профессионального модуля;

-опыт деятельности в организациях соответствующей профессиональной сферы, либо прохождение стажировки в профильных организациях не реже 1 раза в 3 года.

В качестве руководителей практики по профилю специальности на предприятии должны выбираться ведущие специалисты, начальники отделов с техническим образованием. Руководитель практики на предприятии организует работу студента на всех этапах практики, наблюдает за его трудовой дисциплиной и по итогам практики дает характеристику с заключением и оценкой качества работы студента.

### **5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ**

Контроль и оценка результатов прохождения производственной практики осуществляется руководителями практики от СОФ МГРИ и организации в процессе выполнения обучающимися заданий в соответствии с программой производственной практики.

В период прохождения практики обучающимся ведется дневник практики, а также составляется характеристика на обучающегося по освоению общих и профессиональных компетенций в период прохождения практики, который утверждается руководителями практик от СОФ МГРИ и организации.

По результатам практики обучающимся составляется отчет о прохождении производственной практики. В качестве приложения к отчету по практике обучающийся оформляет графические материалы,

подтверждающие практический опыт, полученный на практике.

По результатам практики руководителями практики от организации и от образовательной организации формируется аттестационный лист, содержащий сведения об уровне освоения обучающимся профессиональных и общих компетенций.

### 5.1. Контроль и оценка освоения профессиональных компетенций

<b>Результаты (освоенные профессиональные компетенции)</b>	<b>Формы и методы контроля и оценки</b>
ПК 1.1. Выбирать необходимое оборудование и контролировать его работу с помощью приборов.	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.
ПК 1.2. Готовить оборудование к проведению испытания скважин.	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.
ПК 1.3. Использовать приборы и оборудование в полевых условиях.	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.
ПК 1.4. Проводить стандартные и сертификационные испытания используемой аппаратуры и оборудования.	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.
ПК 1.5. Устранять типовые неполадки в оборудовании и аппаратуре.	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.
ПК 1.6. Проводить измерения и обрабатывать данные контрольно-измерительных приборов.	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.
ПК 2.1. Планировать работы и обрабатывать результаты геологических и геофизических исследований.	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.
ПК 2.2. Разрабатывать геологическую и технологическую документацию на бурение, испытание, эксплуатацию скважин, на проведение геолого-геофизических исследований в	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.

скважинах и мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов.	
ПК 2.3. Контролировать качество бурового и тампонажного растворов и проверку колонны на герметичность.	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.
ПК 2.4. Определять и обеспечивать оптимальный режим работы скважин при бурении и эксплуатации.	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.
ПК 3.1. Осуществлять текущее и перспективное планирование производственных работ.	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.
ПК 3.2. Принимать участие в оценке эффективности производственной деятельности персонала подразделения.	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.
ПК 3.3. Организовывать безопасное выполнение производственного задания в соответствии с санитарно-техническими требованиями и требованиями охраны труда.	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.
ПК 3.4. Выбирать оптимальные решения при планировании работ в нестандартных ситуациях.	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.

## 5.2. Контроль и оценка освоения общих компетенций

<b>Результаты (освоенные общие компетенции)</b>	<b>Формы и методы контроля и оценки</b>
ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.
ОК 2. Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.
ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления

ответственность	отчета по практике. Зачет.
ОК 4. Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.
ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.
ОК 6. Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.
ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчиненных), за результат выполнения заданий	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.
ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.
ОК 9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности	Наблюдение и экспертная оценка выполнения заданий. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.

### 5.3 Формы и методы контроля и оценки результатов обучения

Результаты обучения (приобретение практического опыта, освоенные умения)	Формы и методы контроля и оценки результатов обучения
<b>ПМ.01 Обслуживание и эксплуатация оборудования, аппаратуры и контрольно-измерительных приборов по испытанию нефтяных и газовых скважин</b>	
<i>Приобретённый практический опыт:</i> - выбора необходимого оборудования и контроля его работы с помощью приборов; - подготовки оборудования к проведению испытания скважин; - использования приборов и оборудования в полевых условиях;	Характеристика руководителя практики от производства о студенте, его работе, знаниях, умениях и навыках. Экспертное наблюдение и

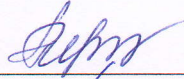
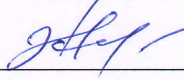
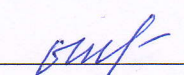
<ul style="list-style-type: none"> <li>- проведения стандартных и сертификационных испытаний используемой аппаратуры и оборудования;</li> <li>- устранения типовых неполадок в оборудовании и аппаратуре;</li> <li>- проведения измерений и обработки данных контрольно-измерительных приборов.</li> </ul>	<p>оценка оформления дневника по практике. Зачет.</p>
<p><i>Освоенные умения:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- определять цели и виды исследований при эксплуатации нефтяных и газовых скважин;</li> <li>- пользоваться приборами для замеров устьевых и глубинных параметров, дистанционными приборами и комплексами, обрабатывать результаты измерений;</li> <li>- пользоваться приборами в скважинах в условиях сероводородной среды;</li> <li>- использовать электронно-вычислительную технику при обработке результатов исследований нефтяных и газовых скважин;</li> <li>- учитывать погрешности определения параметров и выполнять требования к точности приборов;</li> <li>- применять аппаратуру и устройства для проверки приборов;</li> <li>- эксплуатировать оборудование и аппаратуру для спуска приборов в скважину, испытательное оборудование и приборы, используемые при испытании скважин в процессе бурения;</li> <li>- пользоваться приборами измерения давления и разряжения, измерения расходов в нефтегазодобыче, обрабатывать полученные данные;</li> <li>- соблюдать правила эксплуатации и ремонта измерительных приборов, оборудования и аппаратуры по испытанию нефтяных и газовых скважин.</li> </ul>	<p>Характеристика руководителя практики от производства о студенте, его работе, знаниях, умениях и навыках. Экспертное наблюдение и оценка оформления дневника по практике. Зачет.</p>
<p><b>ПМ.02 Планирование и проведение бурения, испытаний и эксплуатации скважин при поисково-разведочных работах на нефть и газ</b></p>	
<p><i>Приобретенный практический опыт:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- планирования и обработки результатов комплекса геологических и геофизических исследований;</li> <li>- разработки геологической и технологической документации на бурение, испытание, эксплуатацию скважин, на проведение геолого-геофизических исследований в скважинах и мероприятий по повышению нефтеотдачи пластов;</li> <li>- контроля качества бурового и тампонажного растворов;</li> </ul>	<p>Характеристика руководителя практики от производства о студенте, его работе, знаниях, умениях и навыках. Экспертное наблюдение и оценка оформления дневника по практике. Зачет.</p>

<ul style="list-style-type: none"> <li>- проверки колонны на герметичность;</li> <li>- определений и поддержки оптимального режима скважин и ведения контроля за соблюдением разработанной документации.</li> </ul>	
<p><i>Освоенные умения:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- составлять геологическую часть геолого-технического наряда;</li> <li>- разрабатывать комплекс геологических и геофизических исследований в зависимости от задач скважины, обрабатывать полученные результаты;</li> <li>- проводить камеральную обработку полевых материалов и подготовку проб для различных исследований;</li> <li>- определять коллекторские свойства горных пород и их вещественный состав лабораторными методами;</li> <li>- осуществлять контроль параметров бурового и тампонажного растворов;</li> <li>- осуществлять проверку колонны на герметичность;</li> <li>- выбирать интервалы испытаний и методы освоения скважин;</li> <li>- проектировать отдельные виды работ по испытанию скважин на нефть и газ;</li> <li>- составлять и сопоставлять разрезы скважин по данным каротажного материала;</li> <li>- составлять и оформлять геологическую графику и первичную полевую документацию;</li> <li>- обрабатывать результаты промысловых исследований и устанавливать оптимальный режим работы скважины.</li> </ul>	<p>Отзыв руководителя практики от производства о студенте, его работе, знаниях, умениях и навыках. Экспертное наблюдение и оценка оформления отчета по практике. Зачет.</p>
<p><b>ПМ 03 Планирование и организация производственных работ персонала подразделения</b></p>	
<p><i>Приобретенный практический опыт:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- определения производственного задания персоналу подразделения;</li> <li>- оформления первичных документов по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев;</li> <li>- проведение производственного инструктажа рабочих;</li> <li>- выполнение мероприятий по организации действий подчиненных при возникновении чрезвычайных ситуаций на производстве.</li> </ul>	<p>Отзыв руководителя практики от производства о студенте, его работе, знаниях, умениях и навыках. Экспертное наблюдение и оценка оформления дневника по практике. Зачет.</p>
<p><i>Освоенные умения:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- рассчитывать основные технико-экономические</li> </ul>	<p>Отзыв руководителя</p>

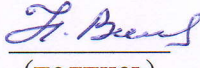
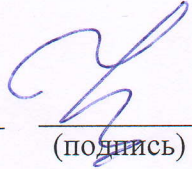


<p>показатели деятельности производственного подразделения;</p> <p>- планировать работу по повышению квалификации и профессионального мастерства рабочих подразделения;</p> <p>- осуществлять контроль соблюдения правил охраны труда и техники безопасности.</p>	<p>практики от производства о студенте, его работе, знаниях, умениях и навыках.</p> <p>Экспертное наблюдение и оценка оформления дневника по практике. Зачет.</p>
---	---

**Разработчики:**

СОФ МГРИ	преподаватель		Панкратова И.Г.
СОФ МГРИ	преподаватель		Житинская О.М.
СОФ МГРИ	преподаватель		Шарандак О.Б.

**Эксперты:**

<u>СОФ МГРИ</u> (место работы)	<u>Преподаватель</u> (занимаемая должность)	<u>Волобуева Наталья Викторовна</u> (инициалы, фамилия)	<u></u> (подпись)
<u>ООО «Газпромнефть - Хантос» Сектор управления добычей. Кластер «Север»</u> (место работы)	<u>Главный специалист по аналитическому сопровождению добычи и повышению эффективности резервуара</u> (занимаемая должность)	<u>Чертов Алексей Александрович</u> (инициалы, фамилия)	<u></u> (подпись)

## ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

На рабочую программу производственной практики (по профилю специальности) разработанной 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** (базовый уровень подготовки), утвержденного приказом Министерства образования и науки Российской Федерации от 12 мая 2014 № 491.

Разработчиками рабочей программы производственной практики (по профилю специальности) являются преподаватели Старооскольского филиала федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Российский государственный геологоразведочный университет имени Серго Орджоникидзе»: Житинская Ольга Михайловна, Панкратова Ирина Германовна, Шарандак Ольга Борисовна.

Представленная рабочая программа четко структурирована и состоит из: паспорта программы преддипломной практики; результатов освоения программы преддипломной практик; условий реализации, контроля и оценки результатов освоения видов профессиональной деятельности.

В рабочей программе отражены ключевые тематические разделы. Определен оптимальный уровень освоения учебного материала, его четкое соответствие содержанию и значимости для формирования указанных в стандарте профессиональных и общих компетенций (ПК, ОК), знаний и умений.

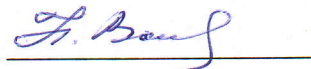
Перечень учебных изданий содержит достаточное количество учебной и справочной литературы, периодических изданий для формирования соответствующих компетенций ФГОС СПО.

Таким образом, рабочая программа может быть рекомендована для применения в учебном процессе по специальности **21.02.10 Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений**.

Эксперт:

Преподаватель СОФ МГРИ

Н.В. Волобуева



## ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по итогам анализа рабочей программы производственной практики (по профилю специальности), разработанной 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** (базовый уровень подготовки), утвержденного приказом Министерства образования и науки РФ от 12.05.2014 г. № 491.

Разработчиками рабочей программы практики являются преподаватели Старооскольского филиала федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Российский государственный геологоразведочный университет имени Серго Орджоникидзе» – Вороник Надежда Егоровна, Панкратова Ирина Германовна, Шарандак Ольга Борисовна.

Рабочая программа состоит из: паспорта программы рабочей производственной практики; результатов освоения программы производственной практики; тематического плана и содержания производственной практики; условий реализации, контроля и оценки результатов освоения программы производственной практики.

Содержание разделов производственной практики соответствует формируемым общим (ОК) и профессиональным компетенциям (ПК) по указанной специальности на основе ФГОС СПО.

Уровни освоения материала практики соответствуют содержанию рабочей программы и его значимости для приобретения практического опыта в рамках модулей ППССЗ СПО по основным видам профессиональной деятельности (ВПД):

1. Обслуживание и эксплуатация оборудования, аппаратуры и контрольно-измерительных приборов по испытанию нефтяных и газовых скважин;
2. Планирование и проведение бурения, испытаний и эксплуатации скважин при поисково-разведочных работах на нефть и газ;
3. Планирование и организация производственных работ персонала подразделения.

Формы и методы контроля, оценки результатов освоения рабочей программы позволяют проверить у обучающихся не только степень сформированности профессиональных компетенций, но и уровень развития общих компетенций и обеспечивающих их умения.

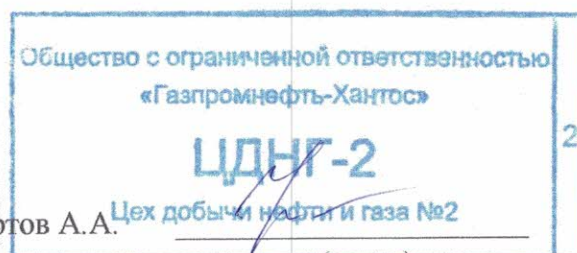
Список учебных изданий содержит достаточное количество литературы и Интернет-ресурсов, позволяющих в полном объеме освоить содержание преддипломной практики.

Рабочая программа может быть рекомендована для применения в учебном процессе по специальности **21.02.10 Геология и разведка нефтяных и газовых месторождений**

### Эксперт:

главный специалист по аналитическому сопровождению добычи и повышению эффективности резервуара, ООО «Газпромнефть – Хантос», сектор управления добычей, кластер «Север»

Чертвов А.А.



(подпись)