

**РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ
(ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)**

ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации
нефтяных и газовых месторождений

ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей

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

15832 Оператор по исследованию скважин

21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Форма обучения	очная
Курс	1, 2, 3
Семестр	2, 4, 5, 6


ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат: 6FA44C50384686A8E7BD5E27735179BC
Владелец: Ефремова Вероника Васильевна
Действителен: с 14.06.2022 до 07.09.2023

2021

Рабочая программа рассмотрена
на заседании П(Ц)К РНГМ

Протокол № 10
от «23» 06 2021 г.

Председатель П(Ц)К

А.С. Каунов

(подпись)

СОГЛАСОВАНО

Представитель профильного предприятия/
ассоциации работодателей

Генеральный директор

ООО «ЮграСтройгаз»



А.В. Дёгтев

(подпись)

«23» 06 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора по УМР


А.А. Акчурина

(подпись)

«23» 06 2021 г.

Рабочую программу разработал:

Преподаватель, первая квалификационная категория, «Нефтегазовое дело» по профилю
«Разработка нефтяных и газовых месторождений» (магистр), «Нефтегазовое дело» по
профилю «Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти» (бакалавр)


А.С. Каунов

(подпись)

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	4
2. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	6
3. МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ И ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	12
4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ КОМПЕТЕНЦИЙ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	14

1 ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)

Рабочая программа производственной практики (по профилю специальности) разработана на основе федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, утвержденного Приказом Министерства образования и науки РФ от 12 мая 2014г. №482 (зарегистрированный в Министерстве юстиции РФ 29 июля 2014г. рег.№33323), а также приказа Минобрнауки России и Минпросвещения России от 05 августа 2020г. № 885/390 «О практической подготовке обучающихся» (зарегистрированный Министерством юстиции Российской Федерации от 11 сентября 2020г., регистрационный № 59778).

Рабочая программа разработана с учетом требований профессионального стандарта «Работник по исследованию скважин», утвержденного приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 30 августа 2018 года № 563н (зарегистрирован в Минюсте РФ от 21 сентября 2018г., рег. № 52222).

Рабочая программа производственной практики (по профилю специальности) определяет структуру, объем и содержание, планируемые результаты освоения основных видов деятельности, условия ее реализации, контроль и оценку освоения компетенций.

1.1 Цель и планируемые результаты производственной практики (по профилю специальности)

Цель практической подготовки – формирование, закрепление, развитие практических навыков и компетенций в процессе выполнения определенных видов работ связанных с будущей профессиональной деятельностью.

Задачи практической подготовки: в результате производственной практики (по профилю специальности) обучающийся должен освоить основные виды деятельности:

- ОВД 1 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;
- ОВД 2 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования;
- ОВД 3 Организация деятельности исполнителей;
- ОВД 4 Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих 15832 Оператор по исследованию скважин, и соответствующие им общие и профессиональные компетенции:

1.1.1 Перечень общих компетенций:

Код	Наименование общих компетенций
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, 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

1.1.2 Перечень профессиональных компетенций

Код	Наименование видов деятельности и профессиональных компетенций
ОВД 1	Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
ПК 1.1	Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений
ПК 1.2	Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин
ПК 1.3	Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях
ПК 1.4	Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин
ПК 1.5	Принимать меры по охране окружающей среды и недр.
ОВД 2	Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
ПК 2.1	Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.
ПК 2.2	Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования
ПК 2.3	Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации
ПК 2.4	Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования
ПК 2.5	Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования
ОВД 3	Организация деятельности коллектива исполнителей
ПК 3.1	Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях
ПК 3.2.	Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях
ПК 3.3	Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции
ОВД 4	Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих 15832 Оператор по исследованию скважин
ДК 4.1.	Подготовка и обслуживание исследовательского (приборов, аппаратуры), вспомогательного оборудования
ДК 4.2.	Отбор поверхностных проб углеводородного сырья и технологических жидкостей
ДК 4.3.	Выполнение отдельных работ при проведении замеров рабочих параметров скважины

1.1.3 Планируемые результаты ПП

Основные виды деятельности	Код и наименование компетенций	Показатели освоения компетенции
ОВД 1 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	ПК 1.1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений ОК 1, ОК 2	<p>Иметь практический опыт: Контроля за основными показателями разработки месторождений.</p> <p>Умения: обрабатывать геологическую информацию о месторождении; обосновывать выбранные способы разработки нефтяных и газовых месторождений; проводить анализ процесса разработки месторождений.</p> <p>Знания: Строение и свойства материалов, их маркировку, методы исследования; классификацию материалов, металлов и сплавов; основы технологических методов обработки материалов; требования рациональной разработки нефтяных и газовых месторождений; технологии сбора и подготовки скважинной продукции; нормы отбора нефти и газа из скважин и пластов</p>
	ПК 1.2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин ОК 2	<p>Иметь практический опыт: Контроля и поддержания оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин;</p> <p>Умения: Использовать средства автоматизации технологических процессов добычи нефти и газа; готовить скважину к эксплуатации; устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль; проводить анализ процесса разработки месторождений; проводить исследования нефтяных и газовых скважин и пластов; использовать результаты исследования скважин и пластов.</p> <p>Знания: Способы добычи нефти; геофизические методы контроля технического состояния скважины.</p>
	ПК 1.3. Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях	<p>Иметь практический опыт: Предотвращения и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях;</p> <p>Умения: Разрабатывать геолого-технические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин;</p>

	ОК 3	<p>готовить скважину к эксплуатации; устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль.</p> <p>Знания: Проблемы в скважине: пескообразование, повреждение пласта, отложения парафинов, эмульгирование нефти в воде и коррозию; методы воздействия на пласт и призабойную зону</p>
	<p>ПК 1.4. Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин ОК 4</p>	<p>Иметь практический опыт: Проведения диагностики, текущего и капитального ремонта скважин.</p> <p>Умения: Разрабатывать геолого-технические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин; готовить скважину к эксплуатации</p> <p>Знания: Свойства конструкционных и строительных материалов, горных пород и грунтов, осуществлять их выбор при сооружении и ремонте трубопроводов и хранилищ</p>
	<p>ПК 1.5. Принимать меры по охране окружающей среды и недр ОК 1, ОК 4, ОК 5, ОК 8</p>	<p>Иметь практический опыт: Защиты окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства.</p> <p>Умения: Использовать экобиозащитную технику.</p> <p>Знания: Особенности обеспечения безопасных условий труда в сфере профессиональной деятельности; правовые, нормативные и организационные основы охраны труда в нефтегазодобывающей организации.</p>
ОВД 2 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования	<p>ПК 2.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования ОК 1, ОК 4, ОК 5, ОК 8</p>	<p>Иметь практический опыт: Выбора наземного и скважинного оборудования.</p> <p>Умения: Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.</p> <p>Знания: Классификацию, особенности конструкции, действия и эксплуатации котельных установок, поршневых двигателей внутреннего сгорания, газотурбинных и теплосиловых установок; методы расчета по выбору оборудования и установлению оптимальных режимов его работы.</p>
	<p>ПК 2.2. Производить техническое обслуживание</p>	<p>Иметь практический опыт: Технического обслуживания бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин.</p>

	<p>живание нефтегазопромыслового оборудования ОК 2, ОК 3</p>	<p>Умения: Подбирать комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин.</p> <p>Знания: Технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин.</p>
	<p>ПК 2.3. Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации ОК 3, ОК 6, ОК 7</p>	<p>Иметь практический опыт: Контроля за рациональной эксплуатацией оборудования.</p> <p>Умения: Проводить профилактический осмотр оборудования.</p> <p>Знания: Меры предотвращения всех видов аварий оборудования.</p>
	<p>ПК 2.4. Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования ОК 2, ОК 3, ОК 6, ОК 7</p>	<p>Иметь практический опыт: Текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования.</p> <p>Умения: Проводить профилактический осмотр оборудования.</p> <p>Знания: Технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин; методы и правила монтажа, принцип работы и эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования и инструмента.</p>
	<p>ПК 2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования ОК 1, ОК 4, ОК 5</p>	<p>Иметь практический опыт: Оформления технологической и технической документации.</p> <p>Умения: Производить расчеты требуемых физических величин в соответствии с законами и уравнениями термодинамики и теплопередачи; определять физические свойства жидкости; выполнять гидравлические расчеты трубопроводов.</p> <p>Знания: Основные понятия, законы и процессы термодинамики и теплопередачи; методы расчета термодинамических и тепловых процессов; основные физические свойства жидкости; общие законы и уравнения гидростатики и гидродинамики, методы расчета гидравлических сопротивлений движущейся жидкости.</p>

Организация деятельности коллектива исполнителей	ПК 3.1. Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях ОК 5, ОК 8	<p>Иметь практический опыт: Планирования и организации производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях.</p> <p>Умения: Организовывать работу коллектива; устанавливать производственные задания исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками; оформлять первичные документы по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев.</p> <p>Знания: Механизмы ценообразования на продукцию (услуги), формы оплаты труда в современных условиях; основы организации работы коллектива исполнителей; принципы делового общения в коллективе; особенности менеджмента в профессиональной деятельности; основные требования организации труда при ведении технологических процессов; порядок тарификации работ и рабочих.</p>
	ПК 3.2. Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях ОК 6, ОК 7	<p>Иметь практический опыт: Обеспечения безопасности условий труда на нефтяных и газовых месторождениях.</p> <p>Умения: Проводить производственный инструктаж рабочих; создавать благоприятные условия труда; планировать действия коллектива исполнителей при возникновении чрезвычайных (нестандартных) ситуаций на производстве; рассчитывать основные технико-экономические показатели деятельности организации (производственного участка).</p> <p>Знания: Виды инструктажей, правила трудового распорядка, охраны труда, производственной санитарии; трудовое законодательство; права и обязанности работников в сфере профессиональной деятельности; законодательные акты и другие нормативные документы, регулирующие правовое положение граждан в процессе профессиональной деятельности.</p>

	<p>ПК 3.3. Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции ОК 5, ОК 8</p>	<p>Иметь практический опыт: Контроля производственных работ. Умения: Контролировать соблюдение правил охраны труда и техники безопасности Знания: Нормы и расценки на работы, порядок их пересмотра; действующее положение об оплате труда и формах материального стимулирования.</p>
<p>Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих 15832 Оператор по исследованию скважин</p>	<p>ДК 4.1 Подготовка и обслуживание исследовательского (приборов, аппаратуры), вспомогательного оборудования ОК 7, ОК 5</p>	<p>Иметь практический опыт: Подготовки и обслуживания исследовательского (приборов, аппаратуры), вспомогательного оборудования Умения: Проверять состояние исследовательского и вспомогательного оборудования на комплектность, отсутствие повреждений, загрязнений; Устранять неисправности ТПА, сальниковых уплотнений, элементов питания, троса (провода) на исследовательском и вспомогательном оборудовании; Проводить работы по продувке, пропарке, промывке, чистке и смазке исследовательского и вспомогательного оборудования; Выполнять погрузочно-разгрузочные работы и размещение грузов; Пользоваться переносными измерительными приборами для определения уровня загазованности воздуха; Применять ручной слесарный инструмент; Применять средства индивидуальной и коллективной защиты; Применять грузозахватные приспособления Выполнять монтаж и демонтаж исследовательского и вспомогательного оборудования Знания: Правила, инструкции по эксплуатации исследовательского и вспомогательного оборудования, используемых инструментов и приспособлений; Основные приемы слесарных работ; Основы термодинамики, механики, гидравлики и газовой динамики; Назначение и принцип работы контрольно-измерительных приборов (далее - КИП), установленных на исследовательском оборудовании и скважине;</p>

		<p>Устройство, назначение и принципы действия исследовательского и вспомогательного оборудования;</p> <p>Физико-химические свойства и биологическая активность компонентов углеводородного сырья, пластовой воды, химических реагентов, применяемых материалов, порядок и правила их хранения, использования и утилизации;</p> <p>Правила выполнения погрузочно-разгрузочных работ</p> <p>Правила строповки, подъема и размещения грузов</p> <p>Устройство и принцип работы грузозахватных приспособлений, применяемых при подъеме и перемещении грузов;</p> <p>Схема расстановки исследовательского и вспомогательного оборудования;</p> <p>Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности</p>
	<p>ДК 4.2 Отбор поверхностных проб углеводородного сырья и технологических жидкостей</p> <p>ОК 7, ОК 5</p>	<p>Иметь практический опыт:</p> <p>Отбора поверхностных проб углеводородного сырья и технологических жидкостей</p> <p>Умения:</p> <p>Использовать запорную арматуру системы отбора проб;</p> <p>Отбирать пробы углеводородного сырья, технологических жидкостей для проведения химических анализов;</p> <p>Осуществлять маркировку проб;</p> <p>Выполнять продувку пробоотборных точек;</p> <p>Применять средства индивидуальной и коллективной защиты</p> <p>Знания:</p> <p>Физико-химические и биологические свойства углеводородного сырья, пластовой воды, химических реагентов, применяемых материалов, порядок и правила их хранения, использования и утилизации;</p> <p>Устройство, назначение и правила эксплуатации устьевого оборудования скважины, контрольного замерного сепаратора и передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин;</p> <p>Порядок и правила отбора проб углеводородного сырья, технологических жидкостей;</p> <p>Требования локальных нормативных актов и распорядительных документов к маркировке проб;</p>

		<p>Правила транспортировки и хранения проб; Технологические режимы, параметры работы скважин; Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности</p>
	<p>ДК 4.3 Выполнение отдельных работ при проведении замеров рабочих параметров скважины ОК 9, ОК 3</p>	<p>Иметь практический опыт: Выполнения отдельных работ при проведении замеров рабочих параметров скважины</p> <p>Умения: Управлять глубинной лебедкой; Замерять глубину скважины; Замерять уровень жидкости и водораздела в скважине Замерять давление в скважине; Пользоваться дебитомером для определения дебита скважины; Замерять уровни жидкости на устье скважины; Пользоваться эхолотом и волномером; Снимать динамограмму скважин, оборудованных установками скважинных штанговых насосов (далее - УСШН); Проводить шаблонирование скважины; Заполнять рабочую документацию по результатам замеров параметров скважины</p> <p>Знания: Технические характеристики и назначение наземного и подземного оборудования скважин; Технологический процесс добычи углеводородного сырья; Методы исследования скважин; Назначение и принципы работы КИП, установленных на исследовательском оборудовании и скважине; Назначение, устройство и правила эксплуатации глубинных лебедок; Физико-химические и биологические свойства углеводородного сырья, пластовой воды, химических реагентов, применяемых материалов, порядок и правила их хранения, использования и утилизации; Метод динамометрирования скважины; Порядок оформления рабочей документации по результатам замеров параметров скважины; Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности</p>

2 СТРУКТУРА, ОБЪЕМ И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)

2.1 Количество часов на освоение программы производственной практики (по профилю специальности)

Всего – 756 час. (21 недель)

ПМ.01 – 396 час. (11 недель)

ПМ.02 – 72 час. (2 недели)

ПМ.03 – 72 час. (2 недели)

ПМ.04 – 216 час. (6 недель)

Промежуточная аттестация в форме дифференцированного зачета проводится за счет времени, отведенного на производственную практику.

2.2 Тематический план производственной практики (по профилю специальности)

Виды работ	Наименование разделов, тем производственной практики (по профилю специальности)	Количество часов
ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений		
ПП.01.01 Производственная практика (по профилю специальности)		396
Контроль и соблюдение основных показателей разработки месторождений.	Основные показатели разработки месторождений	72
	Обработка геологической информации о месторождении	
	Обоснование выбранных способов разработки нефтяных и газовых месторождений	
	Анализ процесса разработки месторождения	
	Соблюдение показателей разработки месторождения	
	Геологическое строение месторождения	
	Контроль работы действующего эксплуатационного фонда скважин	
	Ввод в эксплуатацию и вывод из нее добывающих скважин	
	Методы воздействия на залежи углеводородов	
	Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка	
Контроль и поддержание оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин.	Оптимальный режим разработки и эксплуатации скважин	90
	Использование средств автоматизации технологических процессов добычи нефти и газа	
	Подготовка скважины к эксплуатации	
	Проведение исследования нефтяных и газовых скважин и пластов	
	Применение результатов исследования скважин и пластов	
	Установление оптимального технологического режима эксплуатации нефтяных фонтанных скважин, поддержание и контроль параметров режима	
	Установление оптимального технологического режима эксплуатации нефтяных скважин, оборудованных штанговыми насосными установками, поддержание и контроль параметров режима	
	Установление оптимального технологического режима эксплуатации нефтяных скважин, оборудованных установками погружных центробежных электронасосов, поддержание и контроль параметров режима	
Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка		

Предотвращение и ликвидация последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях	Аварийные ситуации на нефтяных и газовых месторождениях	72
	Разработка геолого-технических мероприятий по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин	
	Ликвидация песчаных пробок в скважине промывкой (прямая, обратная, комбинированная)	
	Удаление отложений парафина в скважинах различными методами: тепловой с использованием ППУ или АДПМ; механический с помощью скребков	
	Ликвидация гидратных пробок в газовых скважинах	
	Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка	
Проведение диагностики, текущего и капитального ремонта скважин	Диагностика, текущий и капитальный ремонт скважин	90
	Проведение диагностики скважин.	
	Приготовление рабочих растворов жидкостей глушения скважин	
	Проведение текущего ремонта скважин.	
	Перевод скважин на другой способ эксплуатации.	
	Оптимизация режима эксплуатации: изменение глубины подвески, смена типоразмера ШСН; изменение глубины подвески, смена типоразмера ЭЦН.	
	Ремонт скважин, оборудованных ШСН: ревизия и смена насоса, устранение обрыва штанг, устранение отвинчивания штанг, замена полированного штока, замена, опрессовка и устранение негерметичности НКТ, ревизия, смена устьевого оборудования.	
	Ремонт скважин, оборудованных ЭЦН: ревизия и смена насоса, смена электродвигателя, устранение повреждения кабеля, опрессовка и устранение негерметичности НКТ, ревизия, смена устьевого оборудования.	
	Ремонт фонтанных скважин: Ревизия, смена, и устранение негерметичности НКТ, смена, ревизия устьевого оборудования.	
	Ремонтно-изоляционные работы	
	Ликвидация аварий, допущенных в процессе эксплуатации или ремонта	
	Зарезка вторых стволов	
Проведение кислотной обработки		

	Проведение гидроразрыва пласта (ГРП)	
	Промывка призабойной зоны растворителями	
	Исследование скважин	
	Оценка технического состояния скважин, обследование скважины	
	Перевод скважин на использование по другому назначению	
	Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка	
Защита окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства	Охрана окружающей среды и недр	70
	Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка	
	Экологическая характеристика нефтегазодобывающего производства. Загрязнение окружающей среды при добыче, сборе и подготовке нефти. Загрязнение окружающей среды при интенсификации добычи нефти.	
	Охрана природных вод: очистка сточных вод, способы борьбы с нефтезагрязнением водных объектов. Охрана земельных ресурсов. Охрана атмосферы. Охрана недр.	
	Мониторинг нефтяного загрязнения. Разработка конкретных мероприятий по защите окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства.	
Дифференцированный зачет		2
ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования		
ПП.02.01 Производственная практика (по профилю специальности)		72
Выбор наземного и скважинного оборудования	Выбор наземного и скважинного оборудования	24
	Типы, состав и оборудование установок для добычи нефти и газа, применяемых в регионе и на конкретном предприятии.	
	Наземные и скважинные насосы объемного действия и их приводы, применяемые на предприятиях.	
	Ремонт, хранение и транспортировка скважинных насосов.	
	Принцип работы и классификация поршневых насосов.	
	Штанговые скважинные насосы, виды, типы и их конструкция.	

Насосные штанги, утяжеленный низ колонны штанг. Эксплуатация, транспортировка и хранение штанг.
Насосно-компрессорные трубы (НКТ), назначение, классификация по группам прочности.
Выбор привода ШСНУ. Уравновешивание балансирных станков-качалок.
Выбор оборудования и определение параметров работы ШСНУ.
Подбор основных элементов установки: скважинного насоса, колонны труб, колонны штанг, станка-качалки и электродвигателя.
Выбор насоса с учетом коэффициента наполнения, его диаметра при различных сочетаниях длин ходов и числа двойных качаний.
Выбор и определение конструкции колонны штанг после определения диаметра насоса, длины хода плунжера и числа качаний.
Выбор колонны НКТ исходя из конструктивных данных и типа насоса (вставной или трубный).
Проверка НКТ на прочность, определение деформации при работе насоса.
Выбор станка-качалки через необходимую длину хода точки подвеса штанг с учетом деформации штанг, труб и максимальной нагрузки на полированный шток.
Требования к выбору станка-качалки.
Выбор приводного электродвигателя через мощность приводного двигателя.
Оборудование дожимных насосных станций
Оборудование кустовых насосных станций
Скважинные центробежные насосы для добычи нефти.
Установки скважинных центробежных насосов, конструкция основных узлов установки (насоса, гидрозащиты, электродвигателя).
Оборудование устья скважины для эксплуатации УЭЦН.
Выбор установки скважинных центробежных насосов по характеристике скважины.
Порядок выбора установки с учетом необходимого напора насоса, вязкости пластовой жидкости, газосодержания, определения глубины подвески насоса, мощности двигателя и т.д.
Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка

Техническое обслуживание бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин.	Техническое обслуживание нефтегазового промышленного оборудования	12
	Подбор комплектов оборудования, применяемого при добыче нефти	
	Подбор комплектов оборудования и инструмента, применяемого при сборе и транспорте нефти и газа	
	Подбор комплектов машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при обслуживании и ремонте скважин.	
	Классификация бурового оборудования	
	Классификация бурового инструмента	
	Техническое обслуживание бурового оборудования	
	Техническое обслуживание устьевого оборудования скважины	
	Техническое обслуживание трубопроводов	
	Техническое обслуживание оборудования кустовой площадки	
Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка		
Контроль за рациональной эксплуатацией оборудования	Контроль за рациональной эксплуатацией оборудования	24
	Эксплуатация колонны насосно-компрессорных труб (НКТ).	
	Правила транспортирования НКТ.	
	Ведение документации по приемке, хранению и списанию НКТ.	
	Комплектация и техническое обслуживание колонны НКТ.	
	Диагностика технического состояния и ремонт НКТ.	
	Техника безопасности при эксплуатации НКТ.	
Контроль за эксплуатацией фонтанной арматуры (ФА).	24	
Подготовка ФА к эксплуатации.		
Правила монтажа и эксплуатации фонтанной арматуры, регулирующих и запорных элементов ФА.		
Контроль за эксплуатацией скважинных газлифтных установок.	24	
Подготовка скважинных газлифтных установок к эксплуатации.		
Правила монтажа и эксплуатации скважинных газлифтных установок.		

	<p>Техника безопасности при эксплуатации скважинных газлифтных установок.</p> <p>Контроль эксплуатации установок скважинных центробежных насосов.</p> <p>Правила хранения установок скважинных центробежных насосов.</p> <p>Ведение документации по приемке, хранению и списанию установок скважинных центробежных насосов.</p> <p>Диагностика технического состояния и ремонт установок скважинных центробежных насосов.</p> <p>Техника безопасности при эксплуатации установок скважинных центробежных насосов.</p> <p>Контроль эксплуатации штанговых скважинных насосных установок (ШСНУ).</p> <p>Подъем и демонтаж ШСНУ.</p> <p>Правила транспортирования ШСНУ</p> <p>Ведение документации по приемке, хранению и списанию ШСНУ</p> <p>Комплектация и техническое обслуживание ШСНУ.</p> <p>Диагностика технического состояния и ремонт ШСНУ.</p> <p>Техника безопасности при эксплуатации ШСНУ.</p> <p>Эксплуатация установок скважинных винтовых электронасосов и установок скважинных диафрагменных электронасосов.</p> <p>Техника безопасности при эксплуатации установок скважинных винтовых электронасосов и установок скважинных диафрагменных электронасосов.</p> <p>Эксплуатация насосных агрегатов и трубопроводов для закачки воды в пласт.</p> <p>Техника безопасности при эксплуатации насосных агрегатов и трубопроводов для закачки воды в пласт.</p> <p>Эксплуатация электроприводных и газомоторных компрессоров, используемых в системах сбора, транспорта и подготовки газа.</p> <p>Техника безопасности при эксплуатации электроприводных и газомоторных компрессоров.</p>	
<p>Проведение текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования</p>	<p>Ремонт нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>Выбор оборудования для подземного ремонта скважин и воздействия на пласт.</p> <p>Контроль технического состояния оборудования для проведения КРС.</p> <p>Оформление технической документации на возможные дефекты кронблока, талевого блока, бурового крюка, механизма крепления неподвижного конца талевого каната и способы их устранения.</p>	

	Выбор оборудования для заданных условий эксплуатации.		
	Выбор агрегатов для подземного ремонта и освоения скважин. Контроль эксплуатации агрегатов для КРС. Определение оптимальных режимов работы подъемников. Выбор оборудования для заданных условий эксплуатации	10	
	Выбор агрегатов для промывки скважин. Контроль эксплуатации агрегатов для промывки скважин. Определение оптимальных режимов работы промывочных агрегатов. Выбор оборудования и гидравлический расчет промывки для заданных условий эксплуатации.		
	Выбор агрегатов для гидравлического разрыва пласта. Контроль эксплуатации агрегатов для гидравлического разрыва пласта. Определение оптимальных режимов работы агрегатов для гидравлического разрыва пласта.		
	Выбор агрегатов для депарафинизации и подогрева скважин. Контроль эксплуатации агрегатов для депарафинизации и подогрева скважин. Определение оптимальных режимов работы агрегатов для депарафинизации и подогрева скважин.		
	Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка		
Дифференцированный зачет			2
ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей			
ПМ.03.01 Производственная практика (по профилю специальности)		72	
Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях	Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка	30	
	Характеристика предприятия. Вид деятельности. Производственная структура управления. Фонд скважин.		
	Утвержденные программы, планы и сметы мероприятий по улучшению состояния и охраны труда. Отчеты об освоении средств на мероприятия по охране труда		
	Протоколы инструментальных измерений опасных и вредных производственных факторов на рабочих местах. Акты обследования условий труда и переписка по вопросам улучшения труда.		

	Акты, протоколы и другие документы по расследованию несчастных случаев на производстве. Копии актов по форме Н-1.	
	Утвержденные нормы выдачи средств индивидуальной защиты и специального питания. Переписка по обеспечению, выдаче, хранению и использованию СИЗ	
Обеспечение безопасности условий труда на нефтяных и газовых месторождениях	Инструктаж на предприятии. Виды инструктажа. Журнал регистрации вводного инструктажа по охране труда.	24
	Протоколы заседаний экзаменационной комиссии по проверке знаний требований охраны труда у работников и специалистов.	
	Законодательные и нормативные правовые акты, содержащие государственные нормативные требования охраны труда; постановления, решения, приказы, распоряжения территориальных подразделений федеральных органов надзора и контроля в сфере профилактики и безопасных условий труда на нефтяных и газовых месторождениях.	
Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции	Требования охраны труда перед началом работы	16
	Нормативная документация, применяемая для контроля выполнения производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции.	
Дифференцированный зачет		2
ПМ.04 Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих		
15832 Оператор по исследованию скважин		
ПП.04.01 Производственная практика (по профилю специальности)		216
Подготовка и обслуживание исследовательского (приборов, аппаратуры),	Основные понятия и термины в метрологии Классификация измерений Средства измерений Выбор средства измерений	72
	Основные методы исследования скважин и пластов Геофизические методы исследования	

вспомогательного оборудования	Гидродинамические методы исследования	
	Исследование скважин разных способов эксплуатации Исследование скважин, эксплуатируемых с помощью скважинных штанговых насосных установок Исследование скважин, эксплуатируемых установками электроцентробежных насосов Исследование скважин, эксплуатируемых с помощью скважинных установок электровинтовых насосов Исследование газовых скважин Исследование нагнетательных скважин	
	Обслуживание исследовательского оборудования Проверка состояния исследовательского и вспомогательного оборудования на комплектность, отсутствие повреждений, загрязнений Устранение неисправности ТПА, сальниковых уплотнений, элементов питания, троса (провода) на исследовательском и вспомогательном оборудовании Работы по продувке, пропарке, промывке, чистке и смазке исследовательского и вспомогательного оборудования Использование переносных измерительных приборов для определения уровня загазованности воздуха Правила проведения работ с ручным слесарным инструментом Порядок применения средств индивидуальной и коллективной защиты Монтаж и демонтаж исследовательского и вспомогательного оборудования	
	Охрана труда и техника безопасности Основы законодательства об охране труда. Пожарная безопасность. Огневые работы. Основы гигиены труда и производственной санитарии. Газоопасные работы. Основы электробезопасности.	

Отбор поверхностных проб углеводородного сырья и технологических жидкостей	Отбор проб жидкости Классификация и принцип работы пробоотборников Порядок отбора проб жидкости из скважины Порядок отбора проб жидкости из трубопровода Виды исследования методом отбора проб Техника безопасности при отборе проб жидкости	72
	Отбор проб газа Классификация и принцип работы пробоотборников и газоанализаторов Порядок отбора проб газа из скважины Порядок отбора проб газа из газопровода Виды исследования методом отбора проб Техника безопасности при отборе проб газа	
Выполнение отдельных работ при проведении замеров рабочих параметров скважины	Выполнение замеров Замер глубины скважины Замер уровня жидкости в скважине Замер уровня водораздела в скважине Замер давления в скважинах Замер дебита скважины дебитометром Измерение уровней жидкости на устье скважины с помощью эхолота и волномера, прослеживании восстановления (падения) уровня жидкости Проведении динамометрирования скважины Шаблонирование скважины с отбивкой забоя Отбор глубинных проб. Динамометрирование СШНУ Измерение уровня жидкости	70
Дифференцированный зачет		2
Всего		684

3 МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ И ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)

3.1 Требования к материально-техническому оснащению производственной практики (по профилю специальности)

Производственная практика (по профилю специальности) реализуется в организациях нефтегазового профиля, обеспечивающего деятельность обучающихся в профессиональной области 19 Добыча, переработка, транспортировка нефти.

Для организации и проведения производственной практики (по профилю специальности) привлекаются:

– ПАО «Сургутнефтегаз» – договор №01-21-11-06-05 на организацию и проведение практики студентов профессиональных образовательных организаций и образовательных организаций высшего образования, г. Сургут от 29.09.2017 г. ПАО «Сургутнефтегаз», (срок действия до 31 декабря 2022 г.)

– ООО «Газпром трансгаз Сургут» – договор об организации прохождения практики №02-4000/2020-04-02-02 между ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» и ООО «Газпром трансгаз Сургут» от 16.01.2020 г., г. Тюмень. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует в течении пяти лет. (срок действия до 16.01.2025 г.)

3.2 Информационное обеспечение производственной практики (по профилю специальности)

3.2.1 Основные источники:

1 Савенок О. В. Разработка нефтяных и газовых месторождений [Электронный ресурс] : учебное пособие / О. В. Савенок. - КубГТУ, 2019. - 275 с. <https://e.lanbook.com/book/151189>

2 Покрепин, Б. В. Разработка нефтяных и газовых месторождений : учебное пособие для студентов, обучающихся по специальности СПО "Разработка нефтяных и газовых месторождений" / Б. В. Покрепин. - Ростов-на-Дону: Феникс, 2015. - 319 с. : ил.; 21 см. - (Среднее профессиональное образование).

3 Петраков, Д. Г. Разработка нефтяных и газовых месторождений [Электронный ресурс] : Учебник / Д. Г. Петраков, Д. В. Мардашов, А. В. Максютин. - Санкт-Петербург : Санкт-Петербургский горный университет, 2016. - 526 с. - <http://www.iprbookshop.ru/71703.html> (Перейти к просмотру издания).

4 Ливинцев, П. Н. Разработка нефтяных месторождений [Электронный ресурс] : учебное пособие. Курс лекций / Ливинцев П. Н. - Ставрополь : Северо-Кавказский федеральный университет, 2014. - 132 с. - Режим доступа:<http://www.iprbookshop.ru/63127.html> (Перейти к просмотру издания). - Б. ц. Книга находится в Премиум-версии ЭБС IPRbooks.

5 Экономика предприятий (организаций) нефтяной и газовой промышленности : учебник по направлению подготовки бакалавров и магистров 130500 "Нефтегазовое дело", а также по направлениям 130500 "Нефтегазовое дело" и 130600 "Оборудование и агрегаты нефтегазового производства" / В. Ф. Дунаев [и др.] ; под ред. В. Ф. Дунаева ; Российский университет нефти и газа им. И. М. Губкина (Москва). - 5-е изд., испр. и доп. - Москва : ЦентрЛитНефтеГаз, 2015. - 332 с.

3.2.2 Дополнительные источники:

1 Барышок, В. П. Промышленная безопасность на нефтеперерабатывающих и нефтехимических предприятиях: монография / В. П. Барышок. - Иркутск : Глазковская типография, 2016. - 292 с.

2 Веретенников, Е. Г. Экспертиза промышленной безопасности [Электронный ресурс] : Методические рекомендации / Е. Г. Веретенников. - Экспертиза промышленной

безопасности, 2019-06-22. - Москва : Московская государственная академия водного транспорта, 2015. - 21 с. <http://www.iprbookshop.ru/46899.html>.

3 Нефтегазовый комплекс: производство, экономика, управление: учебник для студентов вузов, обучающихся по направлению подготовки 080200.62 "Менеджмент" (квалификация (степень) бакалавр) / В. Я. Афанасьев [и др.]; под ред.: В. Я. Афанасьева, Ю. Н. Линника. - Москва : Экономика, 2014. - 717 с.

3.2.3 Электронные издания (электронные ресурсы)

1 Электронный каталог/Электронная библиотека Тюменского индустриального университета <http://webirbis.tsogu.ru/>

2 Договор №09-16/19 от 18.10.2019 взаимного оказания услуг двухстороннего доступа к ресурсам научно-технической библиотеки ФГАОУ ВО РГУ Нефти и газа (НИУ) им. И.М. Губкина и ФГБОУ ВО «ТИУ» <http://elib.gubkin.ru/> (с 18.10.2019 по 16.10.2021)

3 Договор № Б124/2019/09-20/2019 от 20.12.2019 на оказание услуг по предоставлению двустороннего доступа к ресурсам научно-технической библиотеки ФГБОУ ВО «УГНТУ» и ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» <http://bibl.rusoil.net> (с 20.12.2019 по 18.12.2021)

4 Договор № 09-19/2019 от 12.12.2019 на оказание услуг двустороннего доступа к ресурсам научно-технической библиотеки ФГБОУ ВО «УГТУ» и ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» <http://lib.ugtu.net/books> (с 12.12.2019 по 10.12.2021)

5 Договор №6631 – 20 от 29.12.2020 на оказание услуг по предоставлению доступа к ресурсам базы данных «Научная электронная библиотека eLIBRARY.RU» (эл.подписи) (с 01.01.2021 по 31.12.2021)

6 Гражданско-правовой договор №8232 от 18.08.2021 на оказание услуг по предоставлению доступа к электронным экземплярам произведений научного, учебного характера между ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» и ООО «ЭБС ЛАНЬ» www.e.lanbook.ru (с 01.09.2021 по 31.08.2022)

7 Гражданско-правовой договор №7506 от 20.08.2021 на оказание услуг по предоставлению доступа к ЭБС между ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» и ООО «Издательство ЛАНЬ» www.e.lanbook.com (с 01.09.2021 по 31.08.2022)

8 Гражданско-правовой договор №7508 от 23.08.2021 с ООО «Электронное издательство ЮРАЙТ» на оказание услуг по предоставлению доступа к образовательной платформе между ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» и ООО «Электронное издательство ЮРАЙТ» www.urait.ru (с 01.09.2021 по 31.08.2022)

9 Гражданско-правовой договор № 7503 от 17.08.2021 на предоставление доступа к базе данных Консультант студента «Электронная библиотека технического ВУЗа» между ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» и ООО «Политехресурс» <http://www.studentlibrary.ru> (с 01.09.2021 по 31.08.2022)

10 Гражданско-правовой договор №7507 от 26.08.2021 ООО «КноРус медиа» на оказание услуг по предоставлению доступа к электронно-библиотечной системе BOOK.ru <https://www.book.ru> (с 01.09.2021 по 31.08.2022)

11 Договор №7505 от 16.08.2021 на предоставление доступа к электронно-библиотечной системе «IPRbooks» между ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» и ООО Компанией «Ай Пи Ар Медиа» <http://www.iprbookshop.ru/> (с 01.09.2021 по 31.08.2022)

12 Договор №101НЭБ/6258/09/17/2019 о подключении к Национальной электронной библиотеке и предоставлении доступа к объектам Национальной электронной библиотеки (через терминалы доступа) (с 29.10.2019 по 28.10.2024)

4 КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ КОМПЕТЕНЦИЙ ПО ОСНОВНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)

4.1 Оценка результатов освоения компетенций

Компетенции (проверяемые результаты)	Показатели оценки результата/виды работ	Макс. балл
ОВД 1 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений		
ПК 1.1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений	<ul style="list-style-type: none"> – Принимает участие в проведении технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений; – Демонстрирует знание геологического строения месторождения; – Знает и демонстрирует умение работать с фоновыми материалами. 	20
ПК 1.2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин	<ul style="list-style-type: none"> – Принимает участие в процессе контроля и поддержания оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин; – Использует средства автоматизации технологических процессов добычи нефти и газа; – Принимает участие в подготовке скважины к эксплуатации; – Принимает участие в процессе установления технологический режим работы скважины и ведет за ним контроль; – Проводит анализ процесса разработки месторождений; – Проводит исследования нефтяных и газовых скважин и пластов; использует результаты исследования скважин и пластов; – Знает способы добычи нефти; – Знает геофизические методы контроля технического состояния скважины. 	20
ПК.1.3 Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях.	<ul style="list-style-type: none"> – Принимает участие в мероприятиях по предотвращению и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях; – Разрабатывает геолого-технические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин; – Знает проблемы в скважине: пескообразование, повреждение пласта, отложения парафинов, эмульгирование нефти в воде и коррозию; – Знает методы воздействия на пласт и призабойную зону 	20

ПК.1.4 Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин.	<ul style="list-style-type: none"> – Принимает участие в проведении диагностики, текущего и капитального ремонта скважин; – Знает свойства конструкционных и строительных материалов, горных пород и грунтов, осуществлять их выбор при сооружении и ремонте трубопроводов и хранилищ 	20
ПК.1.5 Принимать меры по охране окружающей среды и недр.	<ul style="list-style-type: none"> – Принимает участие в мероприятиях по защите окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства; – Использует экобиозащитную технику; – Демонстрирует теоретические знания по обеспечению безопасных условий труда в сфере профессиональной деятельности; – Знает правовые, нормативные и организационные основы охраны труда в нефтегазодобывающей организации. 	20
ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес	<ul style="list-style-type: none"> – демонстрирует интереса к будущей профессии; – владеет знаниями и умениями по ВД – применяет знания и умения в процессе выполнения самостоятельных видов работ 	
ОК 2. Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество	<ul style="list-style-type: none"> – обосновывает выбор и применение методов и способов решения профессиональных задач в области разработки технологических процессов; – демонстрирует эффективность и качество выполнения профессиональных задач 	
ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность	<ul style="list-style-type: none"> – демонстрирует способности 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	<ul style="list-style-type: none"> – владеет и использует информацию для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития 	
ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности	<ul style="list-style-type: none"> – демонстрирует навыки использования информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности 	

<p>ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации</p>	<p>– самостоятельно планирует повышения личного и квалификационного уровня</p>	
<p>Всего баллов</p>		<p>100</p>
<p>ОВД 2 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p>		
<p>ПК.2.1 Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.</p>	<p>– Выполняет основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования;</p> <p>– Знает классификацию, особенности конструкции, действия и эксплуатации котельных установок, поршневых двигателей внутреннего сгорания, газотурбинных и теплосиловых установок;</p> <p>– Применяет методы расчета по выбору оборудования и установлению оптимальных режимов его работы.</p>	<p>20</p>
<p>ПК.2.2 Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования.</p>	<p>– Принимает участие в процессе технического обслуживания бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин;</p> <p>– Подбирает комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин;</p> <p>– Знает технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин.</p>	<p>20</p>
<p>ПК.2.3 Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации.</p>	<p>– Проводит профилактический осмотр оборудования;</p> <p>– Применяет меры предотвращения всех видов аварий оборудования.</p>	<p>20</p>
<p>ПК.2.4 Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.</p>	<p>– Проводит профилактический осмотр оборудования;</p> <p>– Знает технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин;</p> <p>– Знает методы и правила монтажа, принцип работы и эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования и инструмента.</p>	<p>20</p>

<p>ПК.2.5 Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазового промышленного оборудования.</p>	<ul style="list-style-type: none"> – Производит расчеты требуемых физических величин в соответствии с законами и уравнениями термодинамики и теплопередачи; – Определяет физические свойства жидкости; выполнять гидравлические расчеты трубопроводов; – Знает основные понятия, законы и процессы термодинамики и теплопередачи, методы расчета термодинамических и тепловых процессов, основные физические свойства жидкости, общие законы и уравнения гидростатики и гидродинамики, методы расчета гидравлических сопротивлений движущейся жидкости. 	<p>20</p>
<p>ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес</p>	<ul style="list-style-type: none"> – демонстрирует интереса к будущей профессии; – владеет знаниями и умениями по ВД – применяет знания и умения в процессе выполнения самостоятельных видов работ 	
<p>ОК 2. Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество</p>	<ul style="list-style-type: none"> – обосновывает выбор и применение методов и способов решения профессиональных задач в области разработки технологических процессов; – демонстрирует эффективность и качество выполнения профессиональных задач 	
<p>ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность</p>	<ul style="list-style-type: none"> – демонстрирует способности принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность 	
<p>ОК 4. Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития</p>	<ul style="list-style-type: none"> – владеет и использует информацию для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития 	
<p>ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности</p>	<ul style="list-style-type: none"> – демонстрирует навыки использования информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности 	
<p>ОК 6. Работать в коллективе и в команде, эффектив-</p>	<ul style="list-style-type: none"> – взаимодействует с обучающимися, преподавателями и мастерами в ходе обучения 	

тивно общаться с коллегами, руководством, потребителями		
ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды, результат выполнения заданий	– несет ответственность за работу подчиненных, результат выполнения заданий	
ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации	– самостоятельно планирует повышения личностного и квалификационного уровня	
Всего баллов		100
ОВД 3 Организация деятельности исполнителей		
ПК 3.1 Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях	<ul style="list-style-type: none"> – Организует работу коллектива; – Устанавливает производственные задания исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками; – Оформляет первичные документы по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев. 	40
ПК 3.2 Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях	<ul style="list-style-type: none"> – Проводит производственный инструктаж рабочих; – Создает благоприятные условия труда; – Планирует действия коллектива исполнителей при возникновении чрезвычайных (нестандартных) ситуаций на производстве; – Рассчитывает основные технико-экономические показатели деятельности организации (производственного участка). 	30
ПК 3.3 Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции	– Контролирует соблюдение правил охраны труда и техники безопасности	30
ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности	– демонстрирует навыки использования информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности	

ОК 6. Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями	– взаимодействует с обучающимися, преподавателями и мастерами в ходе обучения	
ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчиненных), результат выполнения заданий	– несет ответственность за работу подчиненных, результат выполнения заданий	
ОК 8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации	– самостоятельно планирует повышения личностного и квалификационного уровня –	
Всего баллов		100
Компетенции (проверяемые результаты)	Показатели оценки результата/виды работ	Макс. балл
ДК 4.1 Подготовка и обслуживание исследовательского (приборов, аппаратуры), вспомогательного оборудования ОК.7, ОК.5	<ul style="list-style-type: none"> – проверяет состояние исследовательского и вспомогательного оборудования на комплектность, отсутствие повреждений, загрязнений – устраняет неисправности ТПА, сальниковых уплотнений, элементов питания, троса (провода) на исследовательском и вспомогательном оборудовании – проводит работы по продувке, пропарке, промывке, чистке и смазке исследовательского и вспомогательного оборудования – выполняет погрузочно-разгрузочные работы и размещение грузов – пользуется переносными измерительными приборами для определения уровня загазованности воздуха – применяет ручной слесарный инструмент – применять средства индивидуальной и коллективной защиты – применяет грузозахватные приспособления – выполнять монтаж и демонтаж исследовательского и вспомогательного оборудования 	20

<p>ДК 4.2 Отбор поверхностных проб углеводородного сырья и технологических жидкостей ОК.7, ОК.5</p>	<ul style="list-style-type: none"> – использует запорную арматуру системы отбора проб – отбирает пробы углеводородного сырья, технологических жидкостей для проведения химических анализов – осуществляет маркировку проб – выполняет продувку пробоотборных точек применять средства индивидуальной и коллективной защиты 	<p>20</p>
<p>ДК 4.3 Выполнение отдельных работ при проведении замеров рабочих параметров скважины ОК.9, ОК.3</p>	<ul style="list-style-type: none"> – управляет глубинной лебедкой – замеряет глубину скважины – замеряет уровень жидкости и водораздела в скважине – замеряет давление в скважине – пользуется дебитомером для определения дебита скважины – замеряет уровни жидкости на устье скважины – пользуется эхолотом и волномером – снимает динамограмму скважин, оборудованных установками скважинных штанговых насосов (далее - УСШН) – проводит шаблонирование скважины – заполняет рабочую документацию по результатам замеров параметров скважины 	<p>20</p>
<p>ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес</p>	<ul style="list-style-type: none"> – демонстрация интереса к будущей профессии; – владение знаниями и умениями по ВД; – применение знаний и умений в процессе выполнения самостоятельных видов работ 	
<p>ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность</p>	<ul style="list-style-type: none"> – демонстрирует способности принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность 	
<p>ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности</p>	<ul style="list-style-type: none"> – демонстрирует навыки использования информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности 	
<p>ОК 7. Брать на себя ответственность за работу членов команды, результат выполнения заданий</p>	<ul style="list-style-type: none"> – несет ответственность за работу подчиненных, результат выполнения заданий 	
<p>ОК 9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в</p>	<ul style="list-style-type: none"> – ориентируется в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности 	

профессиональной деятельности		
		Всего баллов
		100

Максимальное количество баллов для оценки результатов практики составляет 100 баллов. Баллы рейтинга переводятся в пятибалльную систему по следующей шкале:

88-100 баллов – «отлично»;

76-87 баллов – «хорошо»;

61-75 баллов – «удовлетворительно»;

60 баллов и менее – «неудовлетворительно»

4.2 Требования к организации аттестации и оценке результатов производственной практики (по профилю специальности)

В период прохождения производственной практики обучающийся выполняет индивидуальное задание (Приложение), ведет дневник практики, где отражается его личная работа за каждый день практики. По окончании практики обучающимся составляется письменный отчет, который утверждается руководителем практики от филиала и предприятия.

В качестве приложений к дневнику практики обучающийся оформляет графические, аудио-, фото-, видео-, материалы, наглядные образцы изделий, подтверждающие практический опыт, полученный на практике.

По итогам практики руководителем практики формируется аттестационный лист, содержащий сведения об уровне освоения обучающимся профессиональных компетенций, характеристика на обучающегося по освоению профессиональных компетенций в период прохождения практики.

Промежуточная аттестация по итогам производственной практики (по профилю специальности) проводится в форме дифференцированного зачета в последний день практики на базах практической подготовки.

4.3 Тематика индивидуальных заданий на учебную/производственную практику

Тематика индивидуальных заданий на производственную практику (по профилю специальности) по ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений:

1. Основные показатели разработки месторождений
2. Обработка геологической информации о месторождении
3. Обоснование выбранных способов разработки нефтяных и газовых месторождений
4. Анализ процесса разработки месторождения
5. Соблюдение показателей разработки месторождения
6. Геологическое строение месторождения
7. Контроль работы действующего эксплуатационного фонда скважин
8. Ввод в эксплуатацию и вывод из нее добывающих скважин
9. Методы воздействия на залежи углеводородов
10. Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка
11. Оптимальный режим разработки и эксплуатации скважин
12. Использование средств автоматизации технологических процессов добычи нефти и газа
13. Подготовка скважины к эксплуатации

14. Проведение исследования нефтяных и газовых скважин и пластов
15. Применение результатов исследования скважин и пластов
16. Установление оптимального технологического режима эксплуатации нефтяных фонтанных скважин, поддержание и контроль параметров режима
17. Установление оптимального технологического режима эксплуатации нефтяных скважин, оборудованных штанговыми насосными установками, поддержание и контроль параметров режима
18. Установление оптимального технологического режима эксплуатации нефтяных скважин, оборудованных установками погружных центробежных электронасосов, поддержание и контроль параметров режима
19. Аварийные ситуации на нефтяных и газовых месторождениях
20. Разработка геолого-технических мероприятий по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин
21. Ликвидация песчаных пробок в скважине промывкой (прямая, обратная, комбинированная)
22. Удаление отложений парафина в скважинах различными методами: тепловой с использованием ППУ или АДПМ; механический с помощью скребков
23. Ликвидация гидратных пробок в газовых скважинах
24. Диагностика, текущий и капитальный ремонт скважин
25. Проведение диагностики скважин.
26. Приготовление рабочих растворов жидкостей глушения скважин
27. Проведение текущего ремонта скважин.
28. Перевод скважин на другой способ эксплуатации.
29. Оптимизация режима эксплуатации: изменение глубины подвески, смена типоразмера ШСН; изменение глубины подвески, смена типоразмера ЭЦН.
30. Ремонт скважин, оборудованных ШСН: ревизия и смена насоса, устранение обрыва штанг, устранение отвинчивания штанг, замена полированного штока, замена, опрессовка и устранение негерметичности НКТ, ревизия, смена устьевого оборудования.
31. Ремонт скважин, оборудованных ЭЦН: ревизия и смена насоса, смена электродвигателя, устранение повреждения кабеля, опрессовка и устранение негерметичности НКТ, ревизия, смена устьевого оборудования.
32. Ремонт фонтанных скважин: Ревизия, смена, и устранение негерметичности НКТ, смена, ревизия устьевого оборудования.
33. Ремонтно-изоляционные работы
34. Ликвидация аварий, допущенных в процессе эксплуатации или ремонта
35. Зарезка вторых стволов
36. Проведение кислотной обработки
37. Проведение гидроразрыва пласта (ГРП)
38. Промывка призабойной зоны растворителями
39. Исследование скважин
40. Оценка технического состояния скважин, обследование скважины
41. Перевод скважин на использование по другому назначению
42. Охрана окружающей среды и недр
43. Экологическая характеристика нефтегазодобывающего производства. Загрязнение окружающей среды при добыче, сборе и подготовке нефти. Загрязнение окружающей среды при интенсификации добычи нефти.
44. Охрана природных вод: очистка сточных вод, способы борьбы с нефтезагрязнением водных объектов. Охрана земельных ресурсов. Охрана атмосферы. Охрана недр.
45. Мониторинг нефтяного загрязнения. Разработка конкретных мероприятий по защите

окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства.

Тематика индивидуальных заданий на производственную практику (по профилю специальности) по ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования:

1. Выбор наземного и скважинного оборудования
2. Типы, состав и оборудование установок для добычи нефти и газа, применяемых в регионе и на конкретном предприятии.
3. Наземные и скважинные насосы объемного действия и их приводы, применяемые на предприятиях.
4. Ремонт, хранение и транспортировка скважинных насосов.
5. Принцип работы и классификация поршневых насосов.
6. Штанговые скважинные насосы, виды, типы и их конструкция.
7. Насосные штанги, утяжеленный низ колонны штанг. Эксплуатация, транспортировка и хранение штанг.
8. Насосно-компрессорные трубы (НКТ), назначение, классификация по группам прочности.
9. Выбор привода ШСНУ. Уравновешивание балансирных станков-качалок.
10. Выбор оборудования и определение параметров работы ШСНУ.
11. Подбор основных элементов установки: скважинного насоса, колонны труб, колонны штанг, станка-качалки и электродвигателя.
12. Выбор насоса с учетом коэффициента наполнения, его диаметра при различных сочетаниях длин ходов и числа двойных качаний.
13. Выбор и определение конструкции колонны штанг после определения диаметра насоса, длины хода плунжера и числа качаний.
14. Выбор колонны НКТ исходя из конструктивных данных и типа насоса (вставной или трубный).
15. Проверка НКТ на прочность, определение деформации при работе насоса.
16. Выбор станка-качалки через необходимую длину хода точки подвеса штанг с учетом деформации штанг, труб и максимальной нагрузки на полированный шток.
17. Требования к выбору станка-качалки.
18. Выбор приводного электродвигателя через мощность приводного двигателя.
19. Оборудование дожимных насосных станций
20. Оборудование кустовых насосных станций
21. Скважинные центробежные насосы для добычи нефти.
22. Установки скважинных центробежных насосов, конструкция основных узлов установки (насоса, гидрозащиты, электродвигателя).
23. Оборудование устья скважины для эксплуатации УЭЦН.
24. Выбор установки скважинных центробежных насосов по характеристике скважины.
25. Порядок выбора установки с учетом необходимого напора насоса, вязкости пластовой жидкости, газосодержания, определения глубины подвески насоса, мощности двигателя
26. Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка
27. Техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования
28. Подбор комплектов оборудования, применяемого при добыче нефти
29. Подбор комплектов оборудования и инструмента, применяемого при сборе и транспорте нефти и газа
30. Подбор комплектов машин, механизмов, другого оборудования и инструмента,

- применяемого при обслуживании и ремонте скважин.
31. Классификация бурового оборудования
 32. Классификация бурового инструмента
 33. Техническое обслуживание бурового оборудования
 34. Техническое обслуживание устьевого оборудования скважины
 35. Техническое обслуживание трубопроводов
 36. Техническое обслуживание оборудования кустовой площадки
 37. Контроль за рациональной эксплуатацией оборудования
 38. Эксплуатация колонны насосно-компрессорных труб (НКТ).
 39. Правила транспортирования НКТ.
 40. Ведение документации по приемке, хранению и списанию НКТ.
 41. Комплектация и техническое обслуживание колонны НКТ.
 42. Диагностика технического состояния и ремонт НКТ.
 43. Техника безопасности при эксплуатации НКТ.
 44. Контроль за эксплуатацией фонтанной арматуры (ФА).
 45. Подготовка ФА к эксплуатации.
 46. Правила монтажа и эксплуатации фонтанной арматуры, регулирующих и запорных элементов ФА
 47. Контроль за эксплуатацией скважинных газлифтных установок.
 48. Правила монтажа и эксплуатации скважинных газлифтных установок.
 49. Техника безопасности при эксплуатации скважинных газлифтных установок.
 50. Контроль эксплуатации установок скважинных центробежных насосов.
 51. Правила хранения установок скважинных центробежных насосов.
 52. Ведение документации по приемке, хранению и списанию установок скважинных центробежных насосов.
 53. Диагностика технического состояния и ремонт установок скважинных центробежных насосов. Техника безопасности при эксплуатации установок скважинных центробежных насосов.
 54. Контроль эксплуатации штанговых скважинных насосных установок (ШСНУ).
 55. Подъем и демонтаж ШСНУ.
 56. Правила транспортирования ШСНУ
 57. Комплектация и техническое обслуживание ШСНУ.
 58. Диагностика технического состояния и ремонт ШСНУ.
 59. Техника безопасности при эксплуатации ШСНУ.
 60. Эксплуатация установок скважинных винтовых электронасосов и установок скважинных диафрагменных электронасосов.
 61. Техника безопасности при эксплуатации установок скважинных винтовых электронасосов и установок скважинных диафрагменных электронасосов.
 62. Эксплуатация насосных агрегатов и трубопроводов для закачки воды в пласт.
 63. Техника безопасности при эксплуатации насосных агрегатов и трубопроводов для закачки воды в пласт.
 64. Эксплуатация электроприводных и газомоторных компрессоров, используемых в системах сбора, транспорта и подготовки газа.
 65. Техника безопасности при эксплуатации электроприводных и газомоторных компрессоров.
 66. Ремонт нефтегазопромыслового оборудования
 67. Выбор оборудования для подземного ремонта скважин и воздействия на пласт.
 68. Контроль технического состояния оборудования для проведения КРС.
 69. Оформление технической документации на возможные дефекты кронблока, талевого блока, бурового крюка, механизма крепления неподвижного конца талевого каната и

способы их устранения.

70. Выбор оборудования для заданных условий эксплуатации.
71. Выбор агрегатов для подземного ремонта и освоения скважин.
72. Контроль эксплуатации агрегатов для КРС.
73. Определение оптимальных режимов работы подъемников.
74. Выбор агрегатов для промывки скважин.
75. Контроль эксплуатации агрегатов для промывки скважин.
76. Определение оптимальных режимов работы промывочных агрегатов.
77. Выбор оборудования и гидравлический расчет промывки для заданных условий эксплуатации.
78. Выбор агрегатов для гидравлического разрыва пласта.
79. Выбор агрегатов для депарафинизации и подогрева скважин.
80. Определение оптимальных режимов работы агрегатов для депарафинизации и подогрева скважин.

Тематика индивидуальных заданий на производственную практику (по профилю специальности) по ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей:

1. Требования охраны труда, техники безопасности, безопасности жизнедеятельности, правила и нормы пожарной безопасности, в том числе отраслевые, правила внутреннего трудового распорядка
2. Характеристика предприятия. Вид деятельности.
3. Производственная структура управления. Фонд скважин.
4. Утвержденные программы, планы и сметы мероприятий по улучшению состояния и охраны труда.
5. Отчеты об освоении средств на мероприятия по охране труда
6. Протоколы инструментальных измерений опасных и вредных производственных факторов на рабочих местах.
7. Акты обследования условий труда и переписка по вопросам улучшения труда.
8. Акты, протоколы и другие документы по расследованию несчастных случаев на производстве. Копии актов по форме Н-1.
9. Утвержденные нормы выдачи средств индивидуальной защиты и специального питания.
10. Переписка по обеспечению, выдаче, хранению и использованию СИЗ
11. Инструктаж на предприятии.
12. Виды инструктажа.
13. Журнал регистрации вводного инструктажа по охране труда.
14. Протоколы заседаний экзаменационной комиссии по проверке знаний требований охраны труда у работников и специалистов.
15. Законодательные и нормативные правовые акты, содержащие государственные нормативные требования охраны труда; постановления, решения, приказы, распоряжения территориальных подразделений федеральных органов надзора и контроля в сфере профилактики и безопасных условий труда на нефтяных и газовых месторождениях.
16. Требования охраны труда перед началом работы
17. Нормативная документация, применяемая для контроля выполнения производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции.

Перечень приложений к рабочей программе ПП:

- Бланк индивидуального задания
- Дневник практики
- Характеристика профессиональной деятельности
- Аттестационный лист
- Титульный лист отчета

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Федеральное государственное бюджетное
образовательное учреждение высшего образования
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
Филиал ТИУ в г. Сургуте

ИНДИВИДУАЛЬНОЕ ЗАДАНИЕ

(Ф.И.О. обучающегося)

Направление подготовки _____
Профиль/программа _____
Группы _____
Вид практики _____
Тип практики _____
Срок прохождения практики: с «__» _____ 202_г. по «__» _____ 202_г.
Цель прохождения практики: _____
Задачи практики: _____

Индивидуальное задание на практику:

—
—
—
—

Планируемые результаты:

—
—
—
—

Руководитель практики от университета

(подпись) / _____
(фамилия, имя отчество)

СОГЛАСОВАНО:

Руководитель практики от профильной организации:

(подпись) / _____
(фамилия, имя отчество)

Руководитель структурного подразделения университета:

(подпись) / _____
(фамилия, имя отчество)

Задание принято к исполнению

«__» _____ 202_г.

Обучающийся

(подпись) / _____
(фамилия, имя отчество)

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

**АТТЕСТАЦИОННЫЙ ЛИСТ ОБУЧАЮЩЕГОСЯ
ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКЕ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)**

(Фамилия, имя, отчество обучающегося)

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

Группа _____

Курс _____

в период с « » _____ **20** г. по « » _____ **20** г.

прошел(ла) производственную практику (по профилю специальности)

ПМ. _____
(указать наименование профессионального модуля)

в качестве _____

в объеме _____ часа(ов)

в организации (на предприятии) _____

(указать наименование организации/предприятия)

Виды и объем работ, выполненных обучающимся по программе учебной практики

Коды и наименования проверяемых компетенций или их сочетаний	Виды и объем работ, выполненных обучающимися во время практики	Качество выполняемых работ (дифференцированная оценка)
ПК ____ _____	— — —	
ПК ____ _____	— — —	
ПК ____ _____	— —	
Итоговая оценка (выводится на основе оценок за каждый вид работ)		

Во время прохождения практики обучающийся(ая) освоил (не освоил) общие и профессиональные компетенции в соответствии с программой практики по профессиональному модулю ПМ. _____

с оценкой _____

Дата « » _____ 202__ г.

Руководитель практики от Университета
Преподаватель

_____/_____/_____
(подпись) / (фамилия, имя отчество)

Руководитель практики от профильной
организации:

_____/_____/_____
(подпись) / (фамилия, имя отчество)

(должность)

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Характеристика профессиональной деятельности обучающегося филиала ТИУ в г. Сургуте о прохождении учебной практики

(фамилия, имя, отчество обучающегося)

Группа _____ специальность 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений в период учебной практики в организации (на предприятии) _____

с «__» _____ 202_г. по «__» _____ 202_г. в объеме 144 часа.

Цель прохождения практической подготовки: Практики имеет целью комплексное освоение обучающимися ВД _____, формирование общих и профессиональных компетенций, а также приобретение необходимых умений и опыта практической работы по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Цель вида профессиональной деятельности – _____

Основные задачи учебной практики:

- формирование практических профессиональных умений, приобретение практического опыта, освоение профессионального модуля _____;
- формирование компетенций в соответствии с требованиями ФГОС СПО по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений и программы практики:

Характеристика освоения компетенций:

Код	Наименование общих компетенций	Характеристика освоения
ОК 1.	Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес	
ОК 3.	Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность	
...		
...		
...		
Код	Наименование видов деятельности и профессиональных компетенций	Характеристика освоения
ПК __	...	
ПК __	...	
...	...	
...	...	

рекомендуемая оценка о прохождении практики:

обучающийся _____ (ФИО) _____ заслуживает

оценку _____ (оценка указывается прописью)

дата «__» _____ 20__ г.

Руководитель практики от университета

_____ (подпись)

_____ (фамилия, и.о.)

МП

Руководитель практики от профильной организации

_____ (подпись)

_____ (фамилия, и.о.)

МП

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
Филиал ТИУ в г.Сургуте

**ОТЧЕТ
О ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ/ ПРЕДДИПЛОМНОЙ ПРАКТИКЕ**

В _____
наименование организации/предприятия

Обучающегося (йся) _____
Ф.И.О

Курса _____

Группы _____

Специальности (профессии) _____

В период с «_____» _____ по «_____» _____ 20__ г.

В качестве _____

РУКОВОДИТЕЛИ:

ОТ ОРГАНИЗАЦИИ _____

ОТ УНИВЕРСИТЕТА _____

Сургут 20__ г.