

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Верисокин Александр Евгеньевич
Должность: И.о. директора института наук о земле
Дата подписания: 06.04.2026 14:06:02
Уникальный программный ключ:
bba78f4c385ebf765cda3fef3917df7dfef1e004

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования
«Северо-Кавказский федеральный университет»
Колледж СКФУ в г. Ставрополе

УТВЕРЖДАЮ
И.о. декана факультета
нефтегазовой инженерии
Верисокин А.Е

Рабочая программа практики

ПДП.00 Преддипломная практика

Специальность	21.02.01	Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Форма обучения		очная

Рабочая программа преддипломной практики ПДП.00 разработана на основании федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, утвержденного приказом Министерства просвещения Российской Федерации от 08.11.2023 № 833 «Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» и примерной основной образовательной программы СПО, с учетом направленности на удовлетворение потребностей регионального рынка труда и работодателей.

Рабочая программа учебной дисциплины разработана:

- 1 Гунькина Т.А., канд. техн. наук, доцент, кафедра разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений

СОГЛАСОВАНО:

Представитель работодателя

Начальник управления добычи нефти и газа
ООО «Ставропольнефтегаз»

Далакишвили Е.Р

1. Паспорт программы практики

1.1. Место преддипломной практики в структуре программы подготовки специалистов среднего звена (далее ПССЗ)

Проводится в соответствии с учебным планом специальности на 4 курсе в течение 8-го семестра.

1.2. Цели и задачи преддипломной практики

Цель: сбор студентами-практикантами материалов для выполнения дипломной работы (проекта) и подготовки к государственной итоговой (итоговой) аттестации; закрепление и углубление в производственных условиях знаний и умений, полученных студентами при изучении профессиональных модулей:

ПМ.01 Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений

ПМ.02 Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа

ПМ.03 Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин

ПМ.04 Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа

ПМ.05 Организация работ по добыче нефти и газа;

приобретение студентами навыков организаторской работы и оперативного управления производственным участком при выполнении обязанности дублеров инженерно-технических работников со средним профессиональным образованием; ознакомление непосредственно на производстве с передовыми технологиями, организацией труда и экономикой производства; развитие профессионального мышления и организаторских способностей в условиях трудового коллектива.

Задачи: формирование у студента общих и профессиональных компетенций; приобретение практического опыта, реализуемого в рамках ОП СПО по основным видам профессиональной деятельности для последующего освоения ими общих и профессиональных компетенций по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений; подготовка студента к выполнению выпускной квалификационной работы путем изучения и подбора необходимых материалов и документации по тематике дипломной работы; участия в технологических и исследовательских разработках предприятия; ознакомления с производственной деятельностью предприятия и отдельных его подразделений.

Вид профессиональной деятельности: обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений; обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа; ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин; обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи углеводородного сырья; организация работ по добыче углеводородного сырья.

В ходе прохождения практики обучающийся должен

иметь практический опыт:

- анализа фактических и прогнозных параметров системы пласт - скважина - погружное насосное оборудование - система сбора продукции;
- анализа эффективности эксплуатации действующего фонда скважин;
- первичной обработки данных по работе пласта, добыче углеводородного сырья
- монтажа, демонтажа исследовательского и вспомогательного оборудования в соответствии с технологическими схемами и картами
- контроля выполнения работ по запуску и остановке скважин;
- контроля соблюдения технологических режимов работы скважин;
- проведения измерений на различных режимах работы скважины;

- контроля работы средств автоматики и телемеханики;
- определения отклонений технологических параметров работы скважин от технологического режима.
- осуществления операций подготовки к освоению скважины;
- очистки эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком;
- выполнения работ по спуску печатей в скважину для определения характера непрохождения инструмента;
- контроля состояния скважины при текущем (подземном) ремонте;
- предупреждения и ликвидации последствий газонефтеводопроявлений и осложнений в процессе текущего (подземного) ремонта скважины;
- ликвидации аварий при текущем (подземном) ремонте скважины под руководством ответственного инженерно-технического работника в соответствии с планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
- ведения оперативной, технической и технологической документации по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта;
- внесения информации о подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта в программные комплексы (при их наличии).
- определения параметров устьевого оборудования и фонтанной арматуры;
- определения неисправностей наземного оборудования скважин в рамках технологического режима работы;
- контроля оборудования для добычи углеводородного сырья на предмет герметичности соединений, а также отсутствия дефектов в работе;
- учета оборудования, неисправностей в его работе по подразделению;
- внесения информации о техническом состоянии и работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья в программные комплексы (при их наличии).
- планирования производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях;
- планирования работы и постановки производственных задач эксплуатационному персоналу;
- составления графиков работы сменного персонала;
- определения количественного и квалификационного состава бригады;
- планирования деятельности бригады с учетом рационального распределения работ и полной загрузки персонала;
- оформления первичных документов по учету использования рабочего времени бригады по исследованию скважин.

уметь:

- обрабатывать данные по работе пласта, добыче углеводородного сырья;
- оценивать риски и ограничения, определяющие работу системы пласт - скважина - погружное насосное оборудование - система сбора продукции.
- проводить исследование скважин с использованием исследовательского оборудования с программным обеспечением
- анализировать технологические показатели работы скважин;
- определять отклонения технологических параметров работы скважин от технологического режима;
- контролировать выполнение работ по запуску и остановке скважин;
- читать технологические схемы, чертежи и техническую документацию общего и специального назначения;
- обслуживать замерные установки;
- определять условия выноса песка.

- контролировать выполнение работ по запуску и остановке скважин;
- определять методы устранения (предотвращения) образования коррозии скважинного оборудования;
- оценивать эффективность применения химических реагентов, антикоррозионных покрытий и электрохимической защиты;
- определять условия выноса песка вследствие снижения пластового давления;
- определять методы устранения (предотвращения) выноса песка;
- выполнять подготовку скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам;
- осуществлять очистку эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком;
- производить расхаживание инструмента, спускаемого в скважину, под руководством ответственного инженерно-технического работника;
- распознавать возникновение газонефтеводопроявлений в скважине;
- управлять скважиной при газонефтеводопроявлениях;
- ликвидировать последствия газонефтеводопроявлений;
- осуществлять герметизацию устья скважины при возникновении газонефтеводопроявлений согласно плану мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
- вести оперативную, техническую и технологическую документацию по подготовке скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам и приему их в эксплуатацию после ремонта.
- контролировать исправность оборудования для добычи углеводородного сырья, инструмента и приборов;
- оценивать герметичность соединений, механических повреждений оборудования для добычи углеводородного сырья;
- контролировать отсутствие дефектов в работе оборудования для добычи углеводородного сырья;
- контролировать работу КИП и А и средств сигнализации, блокировок, исправность обслуживаемого оборудования;
- читать технологические схемы, чертежи и техническую документацию общего и специального назначения;
- вести учет оборудования, неисправностей в его работе по подразделению;
- пользоваться специализированными программными продуктами.

знать:

- порядок проведения моделирования технологического процесса добычи углеводородного сырья;
- способы расчета коэффициента продуктивности и скин-эффекта по исследованиям скважин с записью кривой восстановления давления;
- свойства горных пород;
- физико-химические свойства углеводородного сырья, химических реагентов, порядок и правила их утилизации.
- назначение, классификация, устройство, правила эксплуатации исследовательского оборудования с программным обеспечением;
- методы исследования скважин
- обладать общими и профессиональными компетенциями.
- технологические режимы, параметры работы скважин;
- технологические процессы добычи углеводородного сырья;
- геофизические методы контроля технического состояния скважины;
- порядка выполнения технологических операций по добыче углеводородного сырья в соответствии с нормативно-технической документацией;
- физико-химических свойства углеводородного сырья, химических реагентов;

- назначения, устройства и принцип работы оборудования по добыче углеводородного сырья;
- порядок запуска и остановки скважин;
- механизмы и условия образования коррозии;
- методы и порядок устранения и предотвращения коррозии;
- методы и порядок устранения (предотвращения) выноса песка;
- элементы конструкции скважины, отвечающие за устойчивость ствола скважины;
- требования к установкам для ремонта скважин, к элементам оборудования противовыбросовой защиты и к устройствам для работы с трубными изделиями;
- осложнения при проведении операций интенсификации;
- конфигурация ствола скважин;
- порядок монтажа устьевого оборудования и фонтанной арматуры скважин;
- правила и порядок подготовки скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам.

- назначение, устройство и принцип работы оборудования по добыче углеводородного сырья;

- порядок монтажа устьевого оборудования и фонтанной арматуры скважин;
- отраслевые стандарты, технический регламент, руководства (инструкции), устанавливающие требования к эксплуатации оборудования по добыче углеводородного сырья

- требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.

- права и обязанности работников в сфере профессиональной деятельности;
- действующее положение об оплате труда и формах материального стимулирования;

- трудовое законодательство;

- законодательные акты и другие нормативные документы, регулирующие правовое положение граждан в процессе профессиональной деятельности;

- квалификационные требования к операторам по исследованию скважин;

- порядок проведения и состав вводных, первичных, периодических, целевых и внеплановых инструктажей;

- назначение, порядок оформления, применения оперативной и технической документации;

- требования локальных нормативных актов, распорядительных документов по делопроизводству;

- требования нормативных правовых актов Российской Федерации, локальных нормативных актов, распорядительных документов и технической документации в области добычи углеводородного сырья;

- основы черчения и составления схем;

- правила работы на персональном компьютере на уровне пользователя, используемое программное обеспечение по направлению деятельности.

1.3. Трудоемкость освоения программы производственной практики:

Трудоемкость освоения ПДП.00 составляет 4 недели (144 часа).

2. Результаты практики

Результатом производственной практики является:

освоение общих компетенций (ОК)

Код	Наименование результата практики
ОК 01.	Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам

ОК 02.	Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации, и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности
ОК 03.	Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личностное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по правовой и финансовой грамотности в различных жизненных ситуациях
ОК 04.	Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде
ОК 05.	Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста
ОК 06.	Проявлять гражданско-патриотическую позицию, демонстрировать осознанное поведение на основе традиционных российских духовно-нравственных ценностей, в том числе с учетом гармонизации межнациональных и межрелигиозных отношений, применять стандарты антикоррупционного поведения
ОК 07.	Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях
ОК 08.	Использовать средства физической культуры для сохранения и укрепления здоровья в процессе профессиональной деятельности и поддержания необходимого уровня физической подготовленности
ОК 09.	Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках

Профессиональных компетенций (ПК):

ПК 1.1	Осуществлять контроль и соблюдение основных технологических показателей разработки нефтяных и газовых месторождений.
ПК 1.2	Выполнять обработку геологической информации о месторождении.
ПК 1.3	Осуществлять мероприятия по интенсификации добычи нефти и газа и увеличению нефтеотдачи пластов.
ПК 1.4	Оценивать добычные возможности скважин.
ПК 1.5	Проводить отдельные работы по исследованию нефтяных и газовых скважин.
ПК 2.1	Поддерживать технологический режим работы скважин
ПК 2.2	Осуществлять контроль и диагностику технического состояния и параметров работы скважин
ПК 3.1.	Проводить контроль подготовительных работ перед проведением текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин
ПК 3.2.	Обеспечивать и контролировать проведение работ по текущему (подземного) и капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин
ПК 3.3.	Ликвидировать осложнения и аварии в процессе текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин
ПК 4.1.	Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования
ПК 4.2.	Проводить контроль технического состояния и работоспособности основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа
ПК 4.3.	Обеспечивать проведение технического обслуживания и диагностического обследования основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа
ПК 4.4.	Обеспечивать выполнение ремонта основного и вспомогательного оборудования для добычи углеводородного сырья
ПК 5.1.	Планировать производственные работы и постановку задач эксплуатационного персонала на нефтяных и газовых месторождениях
ПК 5.2.	Осуществлять производственные работы на нефтяных и газовых месторождениях с учетом требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности

3. Структура и содержание программы практики

3.1. Структура практики

Коды формируемых	Наименование профессионального	Объем времени, отведенный на практику	Период проведения
------------------	--------------------------------	---------------------------------------	-------------------

компетенций	модуля	(в неделях, часах)	практики
ПК 1.1 – 1.5 ПК 2.1 – 2.2 ПК 3.1 – 3.3 ПК 4.1 – 4.4 ПК 5.1 – 5.2 ОК 01- ОК 09	ПМ.01 Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений ПМ.02 Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа ПМ.03 Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин ПМ.04 Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа ПМ.05 Организация работ по добыче нефти и газа	4 недели (144 часа)	8 семестр

3.2. Содержание практики

Виды деятельности	Виды работ	Содержание освоенного учебного материала, необходимого для выполнения видов работ	Наименование дисциплин, междисциплинарных курсов с указанием тем, обеспечивающих выполнение видов работ	Количество часов (недель)
Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений. Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа. Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин. Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа. Организация работ по добыче нефти и газа.	Знакомство с приказом и программой практики. Проведение руководителем практики инструктажа по технике безопасности			
	1. Работа в программных комплексах по моделированию пласта (расчет и прогнозирование характеристики притока из пласта в скважину, прогнозирования оптимального дебита скважин, расчет и прогнозирование характеристики притока из пласта в скважину, определение влияния различных переменных (конфигураций ствола скважин, выкидных линий, способов эксплуатации) на дебит скважин)	Тема 1.2 Разработка нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений Тема 1.3 Методы воздействия на нефтяные и газовые пласты	МДК.01.01. Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений	
	2. Работа в программных комплексах по обработке данных гидродинамических и геофизических исследований (интерпретация геолого-промысловой информации по работе добывающих и нагнетательных скважин, внесение результатов исследований в программные комплексы)	Тема 2.1 Контроль за разработкой залежей нефти, газа и газоконденсата Тема 2.2 Оборудование и приборы для исследования пластов	МДК 01.02 Выполнение работ по исследованию нефтяных и газовых скважин	
	1. Проверка работы штанговращателя 2. Контроль параметров работы скважин штанговой и бесштанговой добычи.	Тема 2.1. Подготовка к эксплуатации и освоение нефтяных и газовых скважин Тема 2.2. Фонтанный	МДК 02.01 Обеспечение технологического процесса добычи нефти и	

	Проведение измерений на различных режимах работы скважины	способ добычи нефти Тема 2.3. Газлифтная эксплуатация нефтяных скважин	газа	
	3.Определение отклонений технологических параметров работы скважин от технологического режима. Расчет суточного дебита скважины	Тема 2.4. Эксплуатация нефтяных скважин штанговыми насосами Тема 2.5. Эксплуатация нефтяных скважин бесштанговыми насосами Тема 2.6. Одновременно-раздельная эксплуатация 2-х и более пластов	МДК 02.01 Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа	
	4.Изучение работы средств автоматики и телемеханики 5.Оформление оперативной, технической и технологической документации по ведению технологического процесса добычи углеводородного сырья	Тема 2.7. Сбор и транспортирование продукции скважин Тема 2.8. Особенности добычи газа и газоконденсата Тема 2.9. Технологии добычи битумной нефти, добычи нефти в условиях моря	МДК 02.01 Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа	
	1. Работа на тренажере капитального ремонта Имитация процесса предупреждения и ликвидации последствий газонефтеводопроявлений и осложнений в процессе текущего (подземного) ремонта скважины Имитация процесса освоения скважины с ГНКТ	Тема 1.1 Подземный ремонт скважин	МДК.03.01. Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	
	2. Работа на тренажере капитального ремонта (Имитация процесса очистки эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина)	Тема 1.2 Капитальный ремонт скважин	МДК.03.01. Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	
	1.Определение неисправностей наземного оборудования скважин в рамках технологического режима работы.	Тема 1.2 Разработка нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений Тема 1.3 Методы воздействия на нефтяные и газовые пласты	МДК 04.01. Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи углеводородного сырья	
	2. Выявления причин вынужденных и аварийных остановок оборудования по	Тема 1.1. Оборудование для фонтанной	МДК 04.01. Обеспечение работы	

	добыче углеводородного сырья.	эксплуатации скважин Тема 1.2. Оборудование для газлифтной эксплуатации скважин Тема 1.5. Оборудование для эксплуатации скважин глубинно-насосными установками Тема 1.6. Оборудование системы ППД	основного и вспомогательного оборудования для добычи углеводородного сырья	
	3.Выполнение мероприятий по устранению неисправностей в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры при вынужденных остановках оборудования.	Тема 1.7. Агрегаты, оборудование и инструменты для ремонта скважин Тема 1.8. Оборудование для сбора и транспортирования продукции добывающих скважин Тема 1.9. Техническое обслуживание и ремонт оборудования	МДК 04.01. Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи углеводородного сырья	
	4.Подготовка предложений при разработке графиков ППР, ДО и технического обслуживания ТО устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры.	Тема 1.10. Оформление технологической и технической документации по эксплуатации оборудования для добычи углеводородного сырья	МДК 04.01. Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи углеводородного сырья	
	5. Контроль проведения ТОиР, ДО и замены устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры.	Тема 1.9. Техническое обслуживание и ремонт оборудования	МДК 04.01. Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи углеводородного сырья	
	6. Учет оборудования, неисправностей в его работе по подразделению, в то числе внесение информации о техническом состоянии и работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья в программные комплексы (при их наличии).	Тема 1.9. Техническое обслуживание и ремонт оборудования	МДК 04.01. Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи углеводородного сырья	
	7. Выполнение работ по монтажу, демонтажу оборудования для добычи углеводородного сырья, установок, механизмов, КИПиА и коммуникаций.	Тема 1.7. Агрегаты, оборудование и инструменты для ремонта скважин Тема 1.8. Оборудование для сбора и транспортирования	МДК 04.01. Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования	

		продукции добывающих скважин Тема 1.9. Техническое обслуживание и ремонт оборудования	для добычи углеводородного сырья	
8. Подготовка к ремонту, выводу и вводу технологического оборудования после ремонта.		Тема 1.7. Агрегаты, оборудование и инструменты для ремонта скважин Тема 1.8. Оборудование для сбора и транспортирования продукции добывающих скважин Тема 1.9. Техническое обслуживание и ремонт оборудования	МДК 04.01. Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи углеводородного сырья	
9. Проверка оборудования после ремонта на целостность и комплектность.		Тема 1.7. Агрегаты, оборудование и инструменты для ремонта скважин Тема 1.8. Оборудование для сбора и транспортирования продукции добывающих скважин Тема 1.9. Техническое обслуживание и ремонт оборудования	МДК 04.01. Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи углеводородного сырья	
Контроль производственных работ		Тема 1.3. Современное состояние промышленной безопасности и охраны труда на нефтегазовых предприятиях	МДК.05.01. Организация работ по добыче нефти и газа	
Организация работы коллектива		Тема 1.1. Организация производственного и технологического процессов на предприятии	МДК.05.01. Организация работ по добыче нефти и газа	
Устанавливание производственных заданий исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками		Тема 1.2. Производственные и организационные формы и структуры управления организации	МДК.05.01. Организация работ по добыче нефти и газа	
Проведение и оформление производственного инструктажа рабочих		Тема 1.5. Трудовые ресурсы предприятия	МДК.05.01. Организация работ по добыче нефти и газа	
Оформление первичной документации по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев		Тема 1.5. Трудовые ресурсы предприятия	МДК.05.01. Организация работ по добыче нефти и газа	
Создание благоприятных условий труда		Тема 1.5. Трудовые ресурсы предприятия	МДК.05.01. Организация работ по добыче нефти и газа	
Основные технико-экономические		Тема 1.4.	МДК.05.01.	

	показатели деятельности организации (производственного участка)	Экономический механизм функционирования предприятия; Тема 1.6. Себестоимость, цена, прибыль и рентабельность – основные показатели деятельности организации (предприятия)	Организация работ по добыче нефти и газа	
Всего				144

4. Условия организации и проведения практики

4.1. Требования к документации, необходимой для проведения практики:

- программа преддипломной практики;
- договор об организации практики;
- направление на практику;
- индивидуальное задание;
- дневник практики;
- аттестационный лист;
- характеристика работы обучающегося;
- отчет по практике.

4.2. Требования к учебно-методическому обеспечению практики

Практика имеет целью комплексное освоение студентами

ПМ.01 Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений

ПМ.02 Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа

ПМ.03 Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин

ПМ.04 Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа

ПМ.05 Организация работ по добыче нефти и газа

формирование общих и профессиональных компетенций, а также приобретение необходимых умений и практического опыта.

Для написания отчета студентам выдаются Методические указания по организации и проведению производственной практики и индивидуальные задания.

4.3. Требования к материально-техническому обеспечению

Реализация программы производственной практики ПДП.00 осуществляется в профильных организациях на основе договоров о практической подготовке.

Материально-техническое обеспечение соответствует профессиональной деятельности и дает возможность овладеть установленными компетенциями по всем осваиваемым видам деятельности, предусмотренным программой, с использованием современных технологий, материалов и оборудования.

Все помещения соответствуют требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности при проведении производственной практики.

4.4. Перечень основной и дополнительной литературы, интернет-ресурсов, необходимых для проведения практики

Нормативно-правовые акты:

1. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Основные источники:

1. Покрепин, Б.В. Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений (МДК.01.02): учеб. пособие / Б. В. Покрепин. — Изд. 2-е. — Ростов-на-Дону: Феникс, 2018. — 605 с.: ил. — (Среднее профессиональное образование).

2. Захарова И.М. Подземный и капитальный ремонт скважин. – Ростов-на-Дону, Феникс: 2019. – 391с.3.2.2. Основные электронные издания.

3. Тетельмин, В. В. Нефтегазовое дело. Полный курс. В двух томах. Том 2 : учебник / В. В. Тетельмин. - 2-е изд. - Москва ; Вологда : Инфра-Инженерия, 2021. - 400 с.

4. Молчанов, А.Г. Нефтепромысловые машины и механизмы: учебник для техникумов / А.Г. Молчанов, В.Л. Чичеров. - 3-е изд., перераб. и доп.- М.: Альянс, 2020.- 316с.

5. Котерова, Н. П. Экономика организации: учеб. пособие для студ. учреждений сред. проф. образования / Н. П. Котерова. — 13-е изд., перераб. и доп. — М.: Издательский центр «Академия», 2020. — 320 с.

6. 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 // Образовательная платформа Юрайт [сайт]. — URL: <https://urait.ru/bcode/475376>

Дополнительные источники:

1. Ладенко, А. А. Теоретические основы разработки нефтяных и газовых месторождений: учебное пособие / А. А. Ладенко, О. В. Савенок. - Москва; Вологда: Инфра-Инженерия, 2020. - 244 с. - ISBN 978-5-9729-0445-7. - Текст: электронный. - URL: <https://znanium.com/catalog/product/1168610>. – Режим доступа: по подписке.

2. Серебряков, А. О. Промысловые исследования месторождений нефти и газа: учебное пособие для СПО / А. О. Серебряков. — Санкт-Петербург: Лань, 2021. — 232 с. — ISBN 978-5-8114-6906-2. — Текст: электронный // Лань: электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/153663>

3. Дмитриев, А. Ю. Ремонт нефтяных и газовых скважин: учебное пособие / А. Ю. Дмитриев, В. С. Хорев. — Томск: ТПУ, 2016. — 272 с. — ISBN 978-5-4387-0697-7. — Текст: электронный // Лань: электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/107735>. — Режим доступа: для авториз. пользователей.

4. Зозуля, Г. П. Осложнения и аварии при эксплуатации и ремонте скважин: учебное пособие / Г. П. Зозуля, А. В. Кустышев, В. П. Овчинников. — Тюмень: ТюмГНГУ, 2012. — 372 с. — ISBN 978-5-9961-0552-6. — Текст: электронный // Лань: электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/28313> — Режим доступа: для авториз. пользователей.

5. Бочарников, В.Ф. Справочник мастера по ремонту нефтегазового технологического оборудования (Том 1) [Электронный ресурс] / В.Ф. Бочарников, 2015. - 576 с. - ISBN 978-5-9729-0012-1. - Текст электронный. - URL: <https://znanium.com/catalog/product/521189> (дата обращения: 15.09.2020). – Режим доступа: по подписке.

6. Бочарников, В.Ф. Справочник мастера по ремонту нефтегазового технологического оборудования (Том 2) [Электронный ресурс] / В.Ф. Бочарников. - Москва: Инфра-Инженерия, 2015. - 576 с. - ISBN 978-5-9729-0012-1. - Текст: электронный. - URL: <https://znanium.com/catalog/product/521260> (дата обращения: 15.09.2020). – Режим доступа: по подписке

7. Немков, М. В. Технология, техническое обслуживание и ремонт специальной нефтепромысловой техники учебное пособие / М. В. Немков. — Тюмень: ТюмГНГУ, 2018. — 100 с. — ISBN 978-5-9961-1640-9. — Текст: электронный // Лань: электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/138250>. — Режим доступа: для авториз. пользователей.

8. Эксплуатация насосных и компрессорных станций: учебное пособие / составители А. Л. Саруев, Л. А. Саруев. — Томск ТПУ, 2017. — 358 с. — Текст: электронный // Лань: электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/106751>. — Режим доступа: для авториз. пользователей.

9. Савельева, Н. Н. Нефтегазопромысловое оборудование: учебно-методическое пособие / Н. Н. Савельева, И. Ю. Соколова, О. В. Беляев. — Тюмень: ТюмГНГУ, 2018. — 100 с. — Текст: электронный // Лань: электронно-библиотечная система. — URL: <https://e.lanbook.com/book/138260>. — Режим доступа: для авториз. пользователей.

10. Краснова Л.Н. Гинзбург М.Ю. Организация, нормирование и оплата труда на предприятиях нефтяной и газовой промышленности М.: Кнорус, 2016.

11. Жилиева В.В., Лунькин А.Н. Экономика нефтегазовой отрасли: учеб.пособие для СПО. – Волгоград: Ин-Фолио, 2012 – 240с.

12. Гуреева М.А. Экономика нефтяной и газовой промышленности: учебник для студ. учреждений сред. проф. образования / М.А. Гуреева – М.: Издательский центр «Академия», 2011. – 240с.

Интернет источники:

1. <http://biblioclub.ru> - ЭБС "Университетская библиотека онлайн";
2. <http://www.iprbookshop.ru/> - ЭБС "IPR BOOKS".
3. <http://znanium.com> - электронная библиотечная система.

5. Контроль и оценка результатов практики

По завершении практики в 8 семестре студент пишет отчет по практике и сдает зачет с оценкой(защита отчета по практике).