

МИНОБРНАУКИ РОССИИ
Федеральное государственное бюджетное
образовательное учреждение высшего образования
«Ухтинский государственный технический университет»
(УГТУ)
филиал Ухтинского государственного технического университета
в г. Усинске
(УФ УГТУ)
(среднего профессионального образования)

УТВЕРЖДАЮ
И. о. директора филиала
О. В. Филиппова
« 20 » 2024 г.



(подпись) (И. О. Фамилия)
« ____ » ____ 20 ____ г.

(подпись) (И. О. Фамилия)
« ____ » ____ 20 ____ г.

(подпись) (И. О. Фамилия)
« ____ » ____ 20 ____ г.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

Практика:	Производственная (преддипломная)
Индекс:	ПДП
Специальность:	21.02.01. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Форма обучения:	очная
Курс (ы)	4
Семестр (ы):	8

г. Усинск

2024

СОДЕРЖАНИЕ

1. Паспорт рабочей программы производственной(преддипломной) практики	4
2. Результаты освоения рабочей программы производственной(преддипломной) практики	7
3. Тематический план и содержание производственной(преддипломной) практики	8
4. Условия реализации рабочей программы производственной (преддипломной) практики	11
Приложения	15

1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ) ПРАКТИКИ СПЕЦИАЛЬНОСТИ 21.02.01 РАЗРАБОТКА И ЭКСПЛУАТАЦИЯ НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

1.1. Область применения программы

Рабочая программа производственной (преддипломной) практики является частью программы подготовки специалистов среднего звена в соответствии с ФГОС СПО по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Область профессиональной деятельности:

-организация и проведение работ в области разработки и эксплуатации нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений.

Объекты профессиональной деятельности:

- технологические процессы разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;
- нефтегазопромысловое оборудование и инструмент;
- техническая, технологическая и нормативная документация, первичные трудовые коллективы.

В части освоения квалификации техника и основных видов деятельности (ВД):

- проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;
- эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования;
- организация деятельности коллектива исполнителей

1.2. Цели и задачи производственной (преддипломной) практики:

Преддипломная практика направлена на углубление практического опыта обучающегося по видам профессиональной деятельности «Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений», «Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования», «Организация деятельности коллектива исполнителей», развитие общих и профессиональных компетенций, проверку его готовности к самостоятельной трудовой деятельности, а также на подготовку к выполнению выпускной квалификационной работы в организациях различных организационно-правовых форм.

1.3. Требования к результатам производственной (преддипломной) практики

С целью овладения видами деятельности обучающийся в ходе производственной (преддипломной) практики должен:

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

иметь практический опыт:

- контроля за основными показателями разработки месторождений;
- контроля и поддержания оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин;
- предотвращения и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях;
- проведения диагностики, текущего и капитального ремонта скважин;
- защиты окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства;

уметь:

- определять свойства конструкционных и строительных материалов, горных пород и грунтов, осуществлять их выбор при сооружении и ремонте трубопроводов и хранилищ;
- обрабатывать геологическую информацию о месторождении;
- обосновывать выбранные способы разработки нефтяных и газовых месторождений;
- проводить анализ процесса разработки месторождений;

- использовать средства автоматизации технологических процессов добычи нефти и газа;
- проводить исследования нефтяных и газовых скважин и пластов;
- использовать результаты исследования скважин и пластов;
- разрабатывать геолого-технические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин;
- готовить скважину к эксплуатации;
- устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль;
- использовать экобиозащитную технику;

знать:

- строение и свойства материалов, их маркировку, методы исследования;
- классификацию материалов, металлов и сплавов;
- основы технологических методов обработки материалов;
- геофизические методы контроля технического состояния скважины;
- требования рациональной разработки нефтяных и газовых месторождений;
- технологию сбора и подготовки скважинной продукции;
- нормы отбора нефти и газа из скважин и пластов;
- методы воздействия на пласт и призабойную зону;
- способы добычи нефти;
- проблемы в скважине:
- ценообразование, повреждение пласта, отложения парафинов, эмульгирование нефти в воде и коррозию;
- особенности обеспечения безопасных условий труда в сфере профессиональной деятельности;
- правовые, нормативные и организационные основы охраны труда в нефтегазодобывающей организации

по ПМ.02 Эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования

иметь практический опыт:

- выбора наземного и скважинного оборудования;
- технического обслуживания бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин;
- контроля за рациональной эксплуатацией оборудования;
- текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования;

уметь:

- производить расчеты требуемых физических величин в соответствии с законами и - уравнениями термодинамики и теплопередачи;
- определять физические свойства жидкости;
- выполнять гидравлические расчеты трубопроводов;
- подбирать комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин;
- выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования;
- проводить профилактический осмотр оборудования;

знать:

- основные понятия, законы и процессы термодинамики и теплопередачи;
- методы расчета термодинамических и тепловых процессов;
- классификацию, особенности конструкции, действия и эксплуатации котельных установок, поршневых двигателей внутреннего сгорания, газотурбинных и теплосиловых установок;
- основные физические свойства жидкости;
- общие законы и уравнения гидростатики и гидродинамики, методы расчета гидравлических сопротивлений движущейся жидкости;

- методы расчета по выбору оборудования и установлению оптимальных режимов его работы;
- методы и правила монтажа, принцип работы и эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования и инструмента;
- технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин;
- меры предотвращения всех видов аварий оборудования

по ПМ.03 Организации деятельности коллектива исполнителей

иметь практический опыт:

- планирования и организации производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях;
- обеспечения безопасности условий труда на нефтяных и газовых месторождениях;
- контроля производственных работ;

уметь:

- 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;
- 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);
- контролировать соблюдение правил охраны труда и техники безопасности;

знать:

- 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;
- виды инструктажей, правила трудового распорядка, охраны труда, производственной санитарии;
- порядок тарификации работ и рабочих;
- нормы и расценки на работы, порядок их пересмотра;
- действующее положение об оплате труда и формах материального стимулирования;
- трудовое законодательство;
- права и обязанности работников в сфере профессиональной деятельности;
- законодательные акты и другие нормативные документы, регулирующие правовое положение граждан в процессе профессиональной деятельности

1.4. Количество часов на освоение рабочей программы производственной (преддипломной) практики:

В рамках освоения ППССЗ - 4 недели.

Перед началом производственной (преддипломной) практики обучающемуся выдается индивидуальный план по производственной (преддипломной) практике (Приложение № 1).

По завершению практики обучающийся представляет отчет по производственной (преддипломной) практике (Приложение)

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ) ПРАКТИКИ

Результатом производственной (преддипломной) практики является закрепление первоначального практического опыта и развитие профессиональных (ПК) и общих (ОК) компетенций:

Код	Наименование результата обучения
ПК 1.1	Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений
ПК 1.2	Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации
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
ПК 2.1	Выполнять основные технологические расчёты по выбору наземного и скважинного оборудования
ПК 2.2	Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования.
ПК 2.3.	Осуществлять контроль работы 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
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 ВСТАВИТЬ ЧЕТВЕРТУЮ
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
ОК 4.	Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и
ОК 5.	Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.
ОК 6.	Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями
ОК 7	Брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения
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

3. ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ) ПРАКТИКИ

3.1. Тематический план производственной (преддипломной) практики

Код ПК	Код и наименования профессиональных модулей	Количество часов	Наименования разделов практики	Количество часов по разделам
1	2	3	4	5
		6	Инструктаж по прохождению практики	6
ПК 1.1-1.5	ПМ.01 Проведение технологических процессов и эксплуатации нефтяных и газовых	36	Тема 2.1. Ознакомление с районом практики	12
			Тема 2.2. Исследование скважин и пластов	12
			Тема 2.3. Подземный ремонт скважин	12
ПК 2.1-2.5	ПМ. 02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования	42	Тема 3.1. Выбор наземного и скважинного оборудования	18
			Тема 3.2 Контроль за рациональной эксплуатацией оборудования	12
			Тема 3.3 Выбор необходимого оборудования для проведения капитального ремонта скважин (КРС) и воздействия на пласт	12
ПК 3.1-3.3	ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей	18	Тема 4.1 Организация производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях	6
			Тема 4.2 Безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях	6
			Тема 4.3 Контроль производственных работ	6
ПК 1.1-1.5, 2.1-2.5, 3.1-3.3		30	Тема 5 Работа с заданиями по дипломной работе	30
ОК 1-9		12	Подготовка отчета по практике	10
Промежуточная аттестация в форме дифференцированного зачета				2
Итого				144

3.2. Содержание производственной (преддипломной) практики

Наименование тем практики	Виды работ	Объем часов	Формируемые компетенции
1	2	4	5
Раздел 1	Ознакомление с предприятием/организацией - базой практики		
Инструктаж по прохождению		6	ОК 1-9
Тема 1 Характеристика объекта практики	Содержание	6	ПК 1.1-1.5, 2.1-2.5, 3.1-3.3
	Описать назначение предприятия, его структуру, функции и взаимосвязь основных отделов и служб, технико-экономические показатели работы.		
Раздел 2	Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	36	
Тема 2.1. Ознакомление с районом практики	Содержание	12	ПК 1.1-1.5 ОК 1-9
	Краткая геолого-промысловая характеристика месторождения, основные эксплуатационные объекты и состояние их разработки, физико-химическая характеристика добываемых нефти, газа и воды. Осуществляемая система разработки.		
Тема 2.2. Исследование скважин и пластов	Содержание	12	ПК 1.1-1.5 ОК 1-9
	Проанализировать и составить краткую характеристику организации исследования скважин. Виды исследований. Оборудование устья скважины при её исследовании. Обработка данных исследования скважин и направления в использовании результатов исследования.		
Тема 2.3 Подземный ремонт скважин	Содержание	12	ПК 1.1-1.5 ОК 1-9
	Организация текущего и капитального ремонта скважин. Виды капитального ремонта скважин. Рабочий план ремонтных работ. Обследование скважин. Технология ремонтных работ по видам ремонта скважин. Организационно-технические мероприятия по капитальному ремонту скважин, по предупреждению открытых фонтанов и нефтегазопроявлений при ремонте скважин. Виды текущего ремонта.		
Раздел 3	Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования	42	

Тема 3.1. Выбор наземного и скважинного оборудования	Содержание	18	ПК 2.1-2.5 ОК 1-9
	Изучить типы, состав и оборудование установок для добычи нефти и газа, применяемых в регионе и на конкретном предприятии. Проанализировать		

	условия транспортировки оборудования к месту его эксплуатации. Изучить работу: наземных и скважинных насосов объемного действия и их приводы, применяемые на предприятиях НГДУ и на конкретном предприятии. Принцип работы и классификация поршневых насосов. Основные схемы поршневых насосов. Основные детали и узлы насосов. Штанговые скважинные насосные установки (ШСНУ). Параметры и техническая характеристика ШСНУ. Штанговые скважинные насосы, виды, типы и их конструкция. Ремонт, хранение и транспортировка скважинных насосов.		
Тема 3.2 Контроль за рациональной эксплуатацией оборудования	Содержание	12	ПК 2.1-2.5 ОК 1-9
	Эксплуатация колонны насосно-компрессорных труб (НКТ). Контроль за эксплуатацией фонтанной арматуры (ФА). Контроль за эксплуатацией скважинных газлифтных установок. Контроль эксплуатации установок скважинных центробежных насосов. Контроль эксплуатации штанговых скважинных насосных установок (ШСНУ). Эксплуатация установок скважинных винтовых электронасосов и установок скважинных диафрагменных электронасосов. Эксплуатация насосных агрегатов и трубопроводов для закачки воды в пласт. Эксплуатация электроприводных и газомоторных компрессоров,		
Тема 3.3 Выбор необходимого оборудования для проведения капитального ремонта скважин (КРС) и воздействия на пласт	Содержание	12	ПК 2.1-2.5 ОК 1-9
	Выбор оборудования для подземного ремонта скважин и воздействия на пласт. Контроль технического состояния оборудования для проведения КРС. Выбор агрегатов для подземного ремонта и освоения скважин. Контроль за эксплуатацией агрегатов для КРС. Выбор агрегатов для промывки скважин. Выбор агрегатов для гидравлического разрыва пласта. Выбор агрегатов для депарафинизации и		
Раздел 4.	Организация деятельности коллектива исполнителей	18	
Тема 4.1 Организация производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях	Содержание	6	ПК 3.1-3.3 ОК 1-9
	Описать форму организации труда на предприятии - месте прохождения практики. Описать методы обеспечения эффективности труда работников на предприятии - месте прохождения практики.		
Тема 4.2 Безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях	Содержание	6	ПК 3.1-3.3 ОК 1-9
	Совместно с руководителем практики провести производственный инструктаж работников. Предоставить инструкции по технике безопасности. Совместно с руководителем практики разработать план действий коллектива исполнителей при возникновении чрезвычайных (нестандартных) ситуаций на производстве.		

Тема 4.3 Контроль производственных работ	Содержание	6	ПК 3.1-3.3 ОК 1-9
	Описать ответственность работников, работодателя и должностных лиц за несоблюдение законодательных и иных актов по промышленной безопасности и охране труда для конкретного предприятия.		
Тема 5 Подготовка к выполнению выпускной квалификационной работы	Содержание	30	ПК 1.1-1.5, 2.1-2.5,3.1-3.3 ОК 1-9
	Сбор и подготовка материалов для выпускной квалификационной работы. Выполнение работ, в соответствии с заданием научного руководителя по выполнению выпускной квалификационной работы.		
Раздел 6 Подготовка и проведение аттестации по преддипломной практике	Содержание	10	ОК 1-9
	В соответствии с требованиями задания на преддипломную практику составить и оформить отчет по практике, подготовить презентацию отчета в программе Power Point.		
	Промежуточная аттестация проводится в форме дифференцированного зачета.	2	
Итого		144	

4. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ) ПРАКТИКИ

4.1. Требования к минимальному материально-техническому обеспечению

Оборудование:

- оргтехника;
- комплексы документов, информационные ресурсы;
- оборудование и техника.

Средства обучения:

- мультимедиа проектор;
- персональные компьютеры с лицензионным программным обеспечением;

ПРИМЕРНЫЕ ТЕМЫ ДИПЛОМНЫХ ПРОЕКТОВ

1. Анализ работы фонда скважин (по вариантам).
2. Подбор и установка электро-винтового насоса (по вариантам).
3. Подбор метода предотвращения образования асфальтосмолопарафиновых отложений в оборудовании (по вариантам).
4. Анализ эффективности применения методов борьбы с солеотложениями (по вариантам).
5. Проектирование соляно-кислотной обработки на месторождении (по вариантам).
6. Борьба с асфальтосмолопарафиновыми отложениями на месторождении (по вариантам).
7. Прогнозирование показателей разработки нефтяного месторождения (по вариантам).
8. Подбор установки электроцентробежного насоса на скважине (по вариантам).
9. Предотвращение парафиноотложений методом прямого электронагрева насосно-компрессорных труб.
10. Диагностирование работы установки электроцентробежного насоса.
11. Изоляция водопритока на месторождении (по вариантам).
12. Борьба с коррозией промышленного оборудования (по вариантам).
13. Подбор установки штангового скважинного насоса на скважине (по вариантам).
14. Способы устранения парафинообразования внутри скважины при добыче нефти (по вариантам).
15. Проект гидроразрыва пласта на месторождении (по вариантам).
16. Изучение влияния ультразвука на разрушение водонефтяных эмульсий высоковязких нефтей.
17. Прогнозирование и экспериментальное исследование вязкости водонефтяных эмульсий.
18. Исследование влияния разбавителей на обезвоживание высоковязких нефтей.
19. Подбор и применение деэмульгатора (по вариантам).
20. Гидродинамические исследования скважин (по вариантам).
21. Исследование влияния гидродинамического воздействия на водонефтяные эмульсии высоковязких нефтей.
22. Прогнозирование показателей разработки газового месторождения (по

вариантам).

23. Анализ показателей разработки нефтяного месторождения
24. Расчет системы заводнения нефтяного месторождения
25. Проект пароциклической обработки скважины
26. Подбор ингибиторов парафиноотложений
27. Подбор ингибиторов коррозии
28. Определение оптимальных показателей эксплуатации нефтяной скважины
29. Определение оптимальных показателей эксплуатации газовой скважины
30. Исследование реологических свойств нефтей

4.2. Информационное обеспечение обучения. Основная литература

- Техника и технология добычи и подготовки нефти и газа : Учебник для студентов высших учебных заведений, обучающихся по специальности 130602 "Машины и оборудование нефтяных и газовых промыслов" направления подготовки специалистов 130600 "Оборудование и агрегаты нефтегазового производства", по представлению Ученого совета ГОУ ВПО "Ухтинский государственный технический университет". Т. 1 / Игорь Юрьевич Быков [и др.] ; Под общей редакцией В. Н. Ивановского. - Москва : Энерджи Пресс, 2013. - 456 с. : ил. - Допущено Учебно-методическим объединением вузов Российской Федерации по нефтегазовому образованию. - ISBN 978-5-9902052-7-7 79 экз
- Оператор по исследованию скважин: Учебное пособие / Санду С.Ф. - Томск:Изд-во Томского политех. университета, 2015. - 120 с., режим доступа <http://znanium.com/catalog.php?bookinfo=701636>
- Сборник задач по технологии добычи нефти и газа в осложненных условиях: Практикум / Арбузов В.Н., Курганова Е.В. - Томск: Издательство ТПУ, 2015. - 68 с., режим доступа <http://znanium.com/catalog.php?bookinfo=672983>
- Палий А.О. Разработка нефтяных месторождений: Учебник. - М.: РГУ нефти и газа имени И. М. Губкина. - 2015. - 319 с.: ил. ISBN 978-5-9196М 18-9, режим доступа: <http://elibr.gubkin.ru/bookview/view/21351/28211>
- Калинин А.Г., Оганов А.С., Новалихин А.С., Сазонов А.А. Строительство нефтегазовых скважин: Учеб. для вузов: В 2-х томах/Под редакцией А.Г. Калинина. - М.: Российский государственный университет нефти и газа имени И.М. Губкина, 2015. - Том 2. - Ч. 1. - 427 с.: ил. ISBN 978-5-91961-152-3, режим доступа: <http://elibr.gubkin.ru/bookview/view/21210/28053>
- Калинин А.Г., Оганов А.С., Повалихин А.С., Сазонов А.А. Строительство нефтегазовых скважин: Учеб. для вузов: В 2-х томах/Под редакцией А.Г. Калинина. - М.: Российский государственный университет нефти и газа имени И.М. Губкина, 2015. - Том. 2. - Ч. 2. - 370 с.: ил. ISBN 978-5-91961-148-6, режим доступа: <http://elibr.gubkin.ru/bookview/view/21212/28055>
- Полубоярцев, Е. Л. Трубопроводный транспорт нефти и газа : Методические указания / Евгений Леонидович Полубоярцев, П. В. Благовисный, Екатерина Владимировна Исупова. - Ухта : Изд-во Ухтинского государственного технического университета, 2014. - 52 с. : ил., табл. – Режим доступа: <http://lib.ugtu.net/book/23692>
- Сальников, А. В. Проектирование объектов транспорта углеводородов : Учебное пособие / Александр Викторович Сальников, Эмин Зафар оглы Ягубов, Екатерина Владимировна Исупова. - Ухта : Изд-во Ухтинского государственного технического университета, 2014. - 76 с. - ISBN 978-5-88179-852-9. – Режим доступа: <http://lib.ugtu.net/book/23682>
- МДК 02.01 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования (раздел 4 Подземная гидромеханика): метод. указания по выполнению практических работ для обучающихся по программам подготовки специалистов среднего звена специальности 21.02.01 «Разработка и

эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» / сост. А. А. Елгин; Тюменский индустриальный университет. – Тюмень: Издательский центр БИК ТИУ, 2016. – 23 с. - Режим доступа: <http://elib.tyuiu.ru/wp-content/uploads/2016/05/16-189.pdf>

- Миклина, О. А. Механическая депарафинизация скважин : Методические указания / Ольга Алексеевна Миклина, Александр Антонович Мордвинов. - Ухта : Изд-во Ухтинского государственного технического университета, 2016. - 27 с. : ил.. – Режим доступа: <http://lib.ugtu.net/book/27792>

- Волик Д. А. Буровые породаразрушающие инструменты: Учеб. пособие для вузов. -М.: РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина, 2014. -94 с.: ил. ISBN 978-5-91961-116-5, режим доступа: <http://elib.gubkin.ru/bookview/view/20684/27423>

- Методические указания: к курсовому проектированию по дисциплинам: «Машины и оборудование для бурения нефтяных и газовых скважин на суше», «Машины и оборудование для добычи и подготовки нефти и газа на суше» для студентов специальности 130602.65 «Машины и оборудование нефтяных и газовых промыслов» / сост. В.Н. Сызранцев, П.А. Андриянов; Тюменский государственный нефтегазовый университет. – Тюмень: Издательский центр БИК ТюмГНГУ 2013.– 36 с. режим доступа: <http://elib.tyuiu.ru/wp-content/uploads/2013/11/1758.pdf>

- Миловидов К.Н., Зеленовская Е. В. Нефтегазовое производство: экономика и управление: Учеб. пособие для студентов вузов. -М.: РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина. -2015. -429 с.: ил. ISBN 978-5-91961-208-7, режим доступа: <http://elib.gubkin.ru/bookview/view/21514/28434>

- Менеджмент: Учебное пособие/Кнышова Е. Н. - М.: ИД ФОРУМ, НИЦ ИНФРА-М, 2015. - 304 с.: 60x90 1/16. - (Профессиональное образование) (Переплёт 7БЦ) ISBN 978-5-8199-0106-9 режим доступа: <http://znanium.com/catalog.php?bookinfo=492807>

- Экономика организации: Учебник/Кнышова Е. Н., Панфилова Е. Е. - М.: ИД ФОРУМ, НИЦ ИНФРА-М, 2015. - 336 с.: 60x90 1/16. - (Профессиональное образование) ISBN 978-5-8199-0022-2 режим доступа: <http://znanium.com/catalog.php?bookinfo=493154>

- Управление качеством : учеб. пособие / Е.Б. Герасимова, Б.И. Герасимов, А.Ю. Сизикин ; под ред. Б.И. Герасимова. — 4-е изд., испр. и доп. — М. : ФОРУМ : ИНФРА-М, 2018. — 217 с. + Доп. материалы [Электронный ресурс; Режим доступа: <http://www.znanium.com>]. — (Среднее профессиональное образование). Режим доступа: <http://znanium.com/catalog.php?bookinfo=945334>

4.3. Общие требования к организации образовательного процесса

Обязательным условием допуска к преддипломной практике является освоение учебного материала и учебной практики для получения первичных, профессиональных умений и навыков, производственной (по профилю специальности) практики, освоенных профессиональных и общих компетенций, в рамках профессиональных модулей:

-ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных

и газовых месторождений,

- ПМ. 02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования,
- ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей деятельности

Аттестация по итогам практики проводится с учетом (или на основании) результатов, подтвержденных документами соответствующих организаций.

При прохождении производственной (преддипломной) практики устанавливается продолжительность рабочего времени 36 часов в неделю.

По окончании производственной (преддипломной) практики в соответствии с учебным планом проводится аттестация в форме дифференцированного зачета.

По результатам прохождения производственной (преддипломной) практики студент приступает к написанию выпускной квалификационной работы (дипломной работы), содержание которой соответствует одному из видов профессиональной деятельности.

4.4. Кадровое обеспечение образовательного процесса

Производственная (преддипломная) практика проводится РУКОВОДИТЕЛЯМИ ЯВЛЯЮТСЯ преподавателями дисциплин профессионального цикла, имеющими высшее образование, соответствующее профилю преподаваемой дисциплины (модуля).

Организацию и руководство производственной (преддипломной) практикой осуществляют руководители практики от образовательного учреждения и от организации.

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1

ИНДИВИДУАЛЬНЫЙ ПЛАН ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ) ПРАКТИКИ

обучающегося _____ курса группы _____
по специальности _____

(фамилия, имя, отчество)

Место прохождения практики

Сроки практики: с _____ по _____ 20____ г.

Руководитель производственной (преддипломной) практики

(имя, отчество, фамилия)

№ темы	Содержание практической работы	Кол-во часов	Отметка наставника о выполнении

ОТЧЕТНОСТЬ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ) ПРАКТИКЕ

ОСНОВНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ ПО ЗАПОЛНЕНИЮ ДНЕВНИКА ОБУЧАЮЩЕГОСЯ ПО ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ) ПРАКТИКЕ

1. Заполнить информационную часть.
2. Совместно с мастером производственного обучения – руководителем практики составить план работы. Получить индивидуальные задания по профилю подготовки для квалификации по специальности/профессии.
3. Получить в отделе кадров организации отметку о прибытии на место практики.
4. Регулярно записывать все реально выполняемые работы.
6. Получить отзывы руководителей практики от предприятия.
7. Получить в отделе кадров организации отметку о выбытии с места практики

ОТЧЕТ ПО ИТОГАМ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ) ПРАКТИКИ

обучающегося _____ курса группы _____

по специальности _____

(фамилия, имя, отчество)

Место прохождения практики

Сроки практики: с _____ по _____ 20____ г.

Руководитель практики

(имя, отчество, фамилия)

Примерная структура отчета

1. Общие сведения о проделанной работе (*краткая характеристика базы практики, виды выполненных работ и их результаты*);
2. Краткая характеристика проделанной работы
(*общие впечатления о практике, наиболее существенные достижения, встреченные трудности, общая оценка итогов практики*);
3. Предложения по совершенствованию практики.
4. Характеристика на обучающегося по производственной (преддипломной) практике.
5. Каждый студент должен предоставить окончательно выбранную тему (направление) выпускной квалификационной работы.