

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Нестерова Людмила Викторовна
Должность: Директор филиала ИнДИ (филиал) ФГБОУ ВО "ЮГУ"
Дата подписания: 19.03.2024 10:30:05
Уникальный программный ключ:
381fbe5f0c4ccc6e500e8bc981c25bb218288e83

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

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

СОГЛАСОВАНО

Мол. УРП
ООО РН-Юганскнефтегаз
Л.В. Нестерова
Д.М. Позняк
2023 г.



УТВЕРЖДАЮ:

Директор ИнДИ (филиал) ФГБОУ
ВО «ЮГУ»

Нестерова Л.В.

30.03.2023г.




**РАБОЧАЯ ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ**

**ПМ. 01 ПРОВЕДЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКИХ ПРОЦЕССОВ РАЗРАБОТКИ
И ЭКСПЛУАТАЦИИ НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ**

21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

РАССМОТРЕНО:
Предметной цикловой
комиссией специальных нефтегазовых
дисциплин
Протокол № 7 от 23.03.2023г.
Председатель ПЦК
 Г.А. Ребенок

СОГЛАСОВАНО:
Председатель
Методического совета
 Ю.Г. Шумский
Протокол № 5 от 30.03.2023г.

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель директора
по образовательной деятельности

 / О.В. Гарбар

Руководитель
учебно-производственного комплекса

 / Н.С. Бильтяева

Зав.библиотекой

 / С.А. Панчева

Рабочая программа производственной практики разработана на основе:

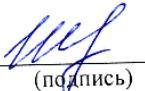
- Федерального государственного образовательного стандарта по специальности среднего профессионального образования 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
- Приказа Министерства науки и высшего образования Российской Федерации № 885 и Министерства просвещения Российской Федерации № 390 от 5.08.2020г. (ред. от 18.11.2020г.) «О практической подготовке обучающихся» (зарегистрировано в Минюсте России 11.09.2020г. № 59778)

Разработчики:


(подпись)

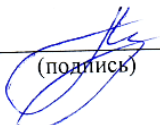
Ребенок Г.А.
(ФИО)

Преподаватель
(занимаемая должность)


(подпись)

Шашко М.В.
(ФИО)

Преподаватель
(занимаемая должность)


(подпись)

Попов А.Н.
(ФИО)

Преподаватель
(занимаемая должность)

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ	4
2. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ	5
3. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ	8

**1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ
ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ
«ПМ. 01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации
нефтяных и газовых месторождений»**

1.1. Область применения программы производственной практики

Рабочая программа производственной практики является составной частью программы «ПМ. 01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений» подготовки специалистов среднего звена в соответствии с ФГОС СПО по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

1.2. Ожидаемые результаты прохождения производственной практики

В результате прохождения производственной практики обучающийся должен освоить основной вид деятельности: Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений" и соответствующих общих (ОК) и профессиональных компетенций (ПК).

Перечень общих компетенций:

Код	Наименование результата обучения
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, за результат выполнения заданий
ОК 8.	Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации
ОК 9.	Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности

Перечень профессиональных компетенций:

Код	Наименование результата обучения
ВД N	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

1. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

1.1. Объем и сроки практики

Вид практики	Кол-во часов	Курс	Семестр	Всего недель
Производственная	252	4	8	7

1.2. СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

Наименование МДК, разделов и тем профессионального модуля	Содержание практики, виды работ, задания	Объем часов	Коды профессиональных и общих компетенций
1	2	3	
	4 курс, 8 семестр		
	ПК 1.1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений		
МДК 01.01. Разработка нефтяных и газовых месторождений	Вводный инструктаж на рабочем месте. Обучение промышленной безопасности	10	ПК 1.1
	Оперативный контроль: -Определение коэффициента продуктивности по методу установившихся отборов по каждой добывающей скважине -Определение коэффициента приемистости по методу установившихся закачек по каждой нагнетательной скважине	16	

	<p>Системный контроль:</p> <ul style="list-style-type: none"> -Определение дебита жидкости, дебита нефти, обводненности и газового фактора по каждой добывающей скважине -Определение объема закачки вытесняющего агента по каждой нагнетательной скважине -Определение забойного и устьевого давления по каждой добывающей скважине учение промышленной безопасности -Определение дебита жидкости, дебита нефти, обводненности и газового фактора по месторождению -Определение объема закачки вытесняющего агента по месторождению -Определение пластового давления Определение пластовой температуры 	16	
	<p>ПК 1.2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин</p>		
	<p>Анализ геологической модели месторождения:</p> <ul style="list-style-type: none"> - геологического строения месторождения; - свойств коллектора и флюидов 	12	
	<p>Анализ технологических показателей разработки по месторождению, отдельным объектам и участкам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - динамики добычи жидкости, нефти и газа - фондов добывающих и нагнетательных скважин - распределение добычи нефти и газа по площади и толщине пласта - энергетического состояния месторождения - сопоставление динамики пластового давления и динамики добычи нефти - состояние обводненности месторождения получение зависимости отбводненности продукции от отбора нефти и закачки воды; - состояние выработки запасов нефти - определение текущего коэффициента нефтеотдачи, коэффициента охвата и вытеснения 	24	ПК 1.2
	<p>Обработка данных исследования скважин:</p> <ul style="list-style-type: none"> - отбивка уровня жидкости в скважине эхолотом - замер дебита скважины в АГЗУ - проведение работ по динамометрированию ШСНУ - расшифровка показаний приборов контроля и автоматики - отбор проб скважинной продукции. 	24	

	<p>Анализ состояния техники добычи:</p> <ul style="list-style-type: none"> - фонда скважин по способам эксплуатации - технологии и техники добычи нефти, состояние наземного и подземного оборудования; - выявление осложнений при эксплуатации скважин – изучение условий выпадения парафина и солей в пласте, призабойной зоне и скважине; - определение технического состояния скважины - выявление негерметичности, смятия обсадных колонн; - определение технического состояния призабойной зоны - определение условий разрушения пласта и образования песчаных пробок; - установление наиболее рациональных методов обработки и крепления призабойной зоны; - систем сбора, подготовки и транспортирования нефти и попутной воды. 	24	
<p>МДК 01.02. Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений</p>	<p>ПК 1.3. Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях</p>		
	<p>Предотвращение последствий аварийных ситуаций на нефтяных месторождениях</p> <ul style="list-style-type: none"> - анализ аварийных ситуаций; - контроль работоспособности средств автоматики; - контроль за возникновением недопустимой деформации оборудования скважин; - контроль коррозионного повреждения оборудования; - контроль параметров работы скважины; - контроль исправности средств механизации при выполнении работ; - контроль за соблюдением регламента обслуживания технических устройств; - контроль состояния средств огнетушения и пожарной безопасности. 	24	ПК 1.3
	<p>Ликвидация последствий аварийных ситуаций на нефтяных месторождениях</p> <ul style="list-style-type: none"> - перекрытие ближайших задвижек; - приостановка или прекращение технологических процессов; - установка превенторов; - тушение пожаров; - санитарная обработка людей и обеззараживание сооружений, территорий и техники; - локализация разливов; - использование механизированных способов удаления разливов нефти. 	24	

	<p>ПК 1.4. Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин</p>		
	<p>Проведение диагностики скважин: - обследование фактической глубины забоя, состояния обсадной колонны, места расположения оборудования; - исследование уровня притоков жидкостей; - проверка работы насосного оборудования.</p>	<p>18</p>	<p>ПК 1.4</p>
	<p>Проведение текущего ремонта скважин: - спуск и подъем скважинного оборудования; - спуск и подъем колонны НКТ для промывки скважин; - очистка устьевого арматуры, труб и штанг от парафинисто-смолистых и солевых отложений; - смена труб и штанг; - монтаж и демонтаж устьевого оборудования; - ремонт оборудования устья скважины</p>	<p>18</p>	
	<p>Проведение капитального ремонта скважин: - извлечение оборудования из скважин после аварий, допущенных в процессе эксплуатации; - ликвидация аварий с эксплуатационной колонной; - очистка забоя и ствола скважины от металлических предметов; - проведение кислотной обработки; - проведение ГРП; - промывка призабойной зоны и скважины.</p>	<p>18</p>	<p>ПК 1.5</p>
	<p>ПК 1.5. Принимать меры по охране окружающей среды и недр</p>		
	<p>Проведение капитального ремонта скважин: - извлечение оборудования из скважин после аварий, допущенных в процессе эксплуатации; - ликвидация аварий с эксплуатационной колонной; - очистка забоя и ствола скважины от металлических предметов; - проведение кислотной обработки; - проведение ГРП; - промывка призабойной зоны и скважины. Контроль за предельно-допустимыми концентрациями и предельно-допустимыми уровнями (ПДК и ПДУ) вредных и опасных факторов. Проверка соединительных узлов, оборудования, арматур, трубопроводов.</p>	<p>24</p>	

	Контроль герметизации устья скважин Установка и контроль работы противовыбросового оборудования. Локализация разливов. Ввод в эксплуатацию и ремонт нагнетательных скважин. Ликвидация скважин.		
Всего		252	

3. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

Результаты (освоенные профессиональные компетенции)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
ПК1.1 Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений.	- обработка геологической информации о месторождении;	<i>Текущий контроль в форме:</i> <i>- защита практических работ № 2.1-2.3;3.1-3.4</i>
	- проведение исследований нефтяных и газовых скважин и пластов;	<i>- защита практических работ № 4.1- 4.2</i>
	- обоснование выбранного способа разработки нефтяных и газовых месторождений;	<i>- защита практических работ № 4.3-4.7;</i> <i>-защита практических работ и заданий № 5.1-5.2;5.4-5.9</i>
	- проведение анализа процесса разработки месторождений;	<i>- защита практических работ № 4.1- 4.2</i>
ПК 1.2 Контролировать и поддерживать оптимальные режимы работы и эксплуатации скважин.	- подготовка скважины к эксплуатации;	<i>- защита практических работ № 7.1-7.2</i>
	- установление технологического режима работы скважины;	<i>- защита практических работ № 7.1; 7.3-7.8</i>
	- ведение контроля за технологическим режимом работы скважины;	<i>- защита практических работ № 4.1- 4.2</i>
	- разработка геолого-технических мероприятий по поддержанию работоспособности скважин;	<i>- защита практических работ № 7.10 – 7.13</i>
ПК 1.3 Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях.	- использование средств автоматизации технологических процессов добычи нефти и газа;	<i>- защита практических работ 6.1-6.10</i> <i>- защита лабораторных работ № 6.1-6.5</i>

	- разработка геолого-технических мероприятий по восстановлению работоспособности скважин;	- защита практических работ № 7.14-7.16
	- определение свойств конструкционных и строительных материалов при сооружении и ремонте трубопроводов и хранилищ,	- защита практических работ № 1.1-1.6 - защита лабораторных работ № 1.1-1.7
	- осуществление выбора конструкционных и строительных материалов при сооружении и ремонте трубопроводов и хранилищ;	- защита практических работ № 1.1-1.6 - защита лабораторных работ № 1.1-1.7
	- определение свойств горных пород и грунтов при сооружении и ремонте трубопроводов и хранилищ,	- защита практической работы № 5.3
	- осуществление выбора горных пород и грунтов при сооружении и ремонте трубопроводов и хранилищ;	- защита практической работы № 5.3
ПК 1.4 Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин.	- использование результатов исследования скважин и пластов;	<i>Текущий контроль в форме:</i> - защита практических работ № 4.1- 4.2;7.9
	- разработка геолого-технических мероприятий по восстановлению работоспособности скважин;	- защита практических работ № 7.10-7.16
ПК 1.5. Принимать меры по охране окружающей среды и недр.	- использование экобиозащитной техники;	<i>Защита курсового проекта</i>
Результаты (освоенные общие компетенции)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес	- демонстрирует интерес к будущей профессии, понимание ее сущности и социальной значимости	<i>Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы</i>

<p>ОК 2. Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество</p>	<p>-планирует деятельность, применяя технологию с учетом изменения параметров объекта;</p> <p>-разбивает поставленную цель на задачи, подбирая из числа известных технологии (элементы технологий), позволяющие решить каждую из задач;</p> <p>-планирует деятельность в рамках заданных (известных) технологий, в том числе выделяя отдельные составляющие технологии;</p> <p>корректно воспроизводит технологию по инструкции</p>	<p><i>Наблюдение на практических и лабораторных занятиях при выполнении работ</i></p>
<p>ОК 3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность</p>	<p>-выбирает оптимальный способ разрешения проблемы в соответствии с самостоятельно заданными критериями и ставит цель;</p> <p>-называет риски на основе самостоятельно проведенного анализа ситуации;</p> <p>-предлагает способы предотвращения и нейтрализации рисков;</p> <p>-прогнозирует последствия принятого решения</p>	<p><i>Наблюдение на практических и лабораторных занятиях при выполнении работ</i></p>
<p>ОК 4. Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития</p>	<p>-выбирает способ разрешения проблемы в соответствии с заданными критериями и ставит цель;</p> <p>-принимает решение о завершении \ продолжении информационного поиска на основе оценки достоверности \ непротиворечивости полученной информации;</p> <p>-предлагает источник информации определенного типа / конкретный источник для получения недостающей информации и обосновывает свое предложение</p>	<p><i>Наблюдение на практических и лабораторных занятиях при выполнении работ</i></p>
<p>ОК 5. Использовать информационно-коммуникативные технологии в</p>	<p>-формулирует вопросы, нацеленные на получение недостающей информации;</p>	<p>Оценка качества использования информационно-коммуникативных технологий <i>на занятиях</i></p>

<p>профессиональной деятельности</p>	<p>-указывает на недостаток информации, необходимой для решения задачи;</p> <p>-самостоятельно находит источник информации по заданному вопросу, пользуясь электронным каталогом, справочно-библиографическими пособиями, поисковыми системами Интернета</p>	<p><i>при выполнении практических и лабораторных работ</i></p>
<p>ОК 6. Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями</p>	<p>-использует приемы выхода из ситуации, когда дискуссия зашла в тупик, или резюмирует причины, по которым группа не смогла добиться результатов обсуждения \ деятельности;</p> <p>-фиксирует особые мнения;</p> <p>-принимает и фиксирует решение по всем вопросам для группового обсуждения;</p> <p>-договаривается о процедуре и вопросах для обсуждения в группе в соответствии с поставленной целью деятельности команды (группы);</p> <p>-участвует в групповом обсуждении, высказываясь в соответствии с заданной процедурой и по заданному вопросу</p>	<p><i>Наблюдение на практических и лабораторных занятиях при выполнении работ</i></p>
<p>ОК7. Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчиненных), за результат выполнения заданий</p>	<p>-дает сравнительную оценку идей, высказанных участниками группы, относительно цели групповой работы;</p> <p>-развивает и дополняет идеи других (разрабатывает чужую идею);</p> <p>-задает вопросы, проверяет адекватность понимания идей других;</p> <p>-убеждается, что коллеги по группе поняли предложенную идею;</p> <p>-аргументированно принимает или отвергает идеи</p>	<p><i>Наблюдение на практических и лабораторных занятиях при выполнении работ</i></p>
<p>ОК8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием,</p>	<p>-анализирует собственные мотивы и внешнюю ситуацию при принятии решений, касающихся своего продвижения;</p> <p>-анализирует \ формулирует запрос на внутренние ресурсы (знания, умения,</p>	<p><i>Наблюдение на практических и лабораторных занятиях при выполнении работ</i></p>

<p>осознанно планировать повышение квалификации</p>	<p>навыки, способы деятельности, ценности, установки, свойства психики) для решения профессиональной задачи;</p> <p>-указывает «точки успеха» и «точки роста»;</p> <p>-указывает причины успехов и неудач в деятельности;</p> <p>-называет трудности, с которыми столкнулся при решении задачи, и предлагает пути их преодоления \ избегания в дальнейшей деятельности</p>	
<p>ОК9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности</p>	<p>- проявление интереса к инновациям в области профессиональной деятельности.</p> <p>-готовность овладения новыми технологиями в профессиональной деятельности</p>	<p><i>Наблюдение на практических и лабораторных занятиях при выполнении работ</i></p>

