

МИНОБРНАУКИ РОССИИ  
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение  
высшего образования  
«САРАТОВСКИЙ НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ  
ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ ИМЕНИ Н.Г.ЧЕРНЫШЕВСКОГО»

Геологический колледж СГУ



**Рабочая программа производственной практики (по профилю  
специальности) профессионального модуля**

ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

Квалификация выпускника

техник – технолог

Форма обучения

заочная

Саратов  
2021

Рабочая программа производственной практики (по профилю специальности) профессионального модуля **ПМ. 02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования** разработана на основе Федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности **21.02.01 Разработка эксплуатация нефтяных и газовых месторождений** (базовой подготовки), рабочей программы профессионального модуля и Положения о практической подготовке обучающихся, утверждённого приказом Министерства науки и высшего образования Российской Федерации и Министерства просвещения Российской Федерации от 05.08.2020 г. N 885/390.

Организация-разработчик: ФГБОУ ВО «СГУ имени Н.Г. Чернышевского», Геологический колледж СГУ

Разработчик: Клевчук И. – преподаватель Геологического колледжа СГУ

Одобрена на заседании ЦК технических и нефтепромысловых дисциплин

Протокол № 8 от 28.04. 2021 года

Председатель  Мустакова К.И.

Директор колледжа  Верина Л.К.

Зам. директора по УР  Савченко С.А.

Согласована

с ООО «Нефтегазсервис -Саратов»

30 04 2021 года

Зам.генерального директора  А.С. Татаринов

## СОДЕРЖАНИЕ

1.ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	4
2.РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	6
3.СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	7
4.УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	13
5.КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	16

# **1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)**

## **Профессионального модуля ПМ 02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования**

### **1.1. Область применения рабочей программы**

В рамках освоения рабочей программы осуществляется практическая подготовка обучающихся.

Практическая подготовка – форма организации образовательной деятельности при освоении образовательной программы в условиях выполнения обучающимися определенных видов работ, связанных с будущей профессиональной деятельностью и направленных на формирование, закрепление, развитие практических навыков и компетенций.

Рабочая программа производственной практики (по профилю специальности) (далее рабочая программа) является частью рабочей программы профессионального модуля и программы подготовки специалистов среднего звена (далее - ППССЗ) в соответствии с ФГОС по специальности СПО 21.02.01. Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений (базовой подготовки) в части освоения основного вида деятельности (ВД): **Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования** и соответствующих профессиональных компетенций (ПК):

1. Выполнять основные технологические расчёты по выбору нефтегазопромыслового оборудования.
2. Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования.
3. Осуществлять контроль работы наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации
4. Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.
5. Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования.

### **1.2. Цели и задачи производственной практики (по профилю специальности) – требования к результатам освоения практики:**

Производственная практика (по профилю специальности) направлена на формирование у обучающихся умений, приобретение первоначального практического опыта и реализуется в рамках профессионального модуля программы подготовки специалистов среднего звена (ППССЗ) по виду деятельности **Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования** по специальности **21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых скважин** (базовой подготовки).

В ходе освоения программы производственной практики студент должен **иметь практический опыт:**

- выбора наземного и скважинного оборудования;
- контроля за рациональной эксплуатацией оборудования;
- текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования;

### **1.3. Количество часов на освоение рабочей программы производственной практики (по профилю специальности) профессионального модуля:**

всего – 180 часов, недель 5

## 2.РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)

Результатом освоения программы производственной практики (по профилю специальности) профессионального модуля является приобретение практического опыта, а так же овладение видом деятельности Эксплуатация нефтепромыслового оборудования, в том числе профессиональными (ПК) и общими (ОК) компетенциями:

Код	Наименование результата обучения
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 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
ОК 1.	Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес
ОК 2.	Организовывать собственную деятельность, определять 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 для совершенствования профессиональной деятельности
ОК 6.	Работать в коллективе и в команде, обеспечивать её сплочение, 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

### 3. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)

Коды профессиональных компетенций	Виды выполняемых работ	Объём времени	
		часов	недель
ПК 2.1- ПК 2.5	Вид работ 1. Выбор наземного и скважинного оборудования	72	2
	Вид работ 2. Контроль над рациональной эксплуатацией оборудования	72	2
	Вид работ 3. Проведение текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования	36	1
	<b>Всего:</b>	<b>180</b>	<b>5</b>

### 3.2. Содержание производственной практики (по профилю специальности) профессионального модуля (ПМ)

Наименование видов работ	Содержание материала по видам работ	Объем часов
1	2	3
Вид работ 1. Выбор наземного и скважинного оборудования	<b>Содержание</b>	<b>72</b>
	1 <b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Нефтегазодобывающего управления. Предприятие, Добывающее нефть и газ, как место прохождения производственной практики. Задачи, стоящие перед предприятием, организационная структура предприятия. Структурные подразделения предприятий и взаимосвязь между ними. Подразделение предприятия, выполняющих монтаж, техническое обслуживание и эксплуатацию нефтегазопромыслового оборудования. Охрана труда и правила безопасности при проведении работ, связанных с монтажом, техническим обслуживанием и эксплуатацией оборудования нефтегазовой отрасли.	
	2 <b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Типы, состав и оборудование установок для добычи нефти и газа, применяемых в регионе и на конкретном предприятии. Основные требования и условия транспортировки оборудования к месту его эксплуатации. Наземные и скважины и насосы объемного действия 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 и насосные установки. Параметры и техническая характеристика ШСНУ. Штанговые скважинные Насосы, виды, типы и их конструкции. Ремонт, хранение и транспортировка скважинных насосов.	
	3 <b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Насосные штанги, утяжеленный низ колонны штанг. Эксплуатация, транспортировка и хранение штанг. Насосно-компрессорные трубы Назначение, классификация по группам прочности колонны НКТ. Выбор привода ШСНУ. Установки с использованием в качестве уравнивающего груза колонны труб. Уравнивание балансирных станок-качалок.	
	4 <b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Выбор оборудования и определения параметров работы ШСНУ. Подбор основных	

		элементов установки: скважинного насоса, Колонны труб колонны штанг, станка качалки и электродвигателя. Выбор Насоса с учётом коэффициента наполнения, его диаметра при различных сочетании их длин ходов и числа двойных качаний. Выбор колонны НКТ Исходя из конструктивных данных и типа Насоса. Проверка НКТ на прочность, определение деформации при работе Насоса. Выбор станка качалки через необходимую длину хода точки подвеса штанг с учётом деформации штанг, Труб и максимальной нагрузки на полированный шток. Требования к выбору станка качалки. Выбор приводного электродвигателя через мощность приводного двигателя.	
	5	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Выбор оборудования и режимов его работы по диаграмме Адонина А.Н. , Паза данным значением дебита и высоты подъема жидкости.	
	6	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Виды динамических насосов, их классификация и принцип действия. Теоретические основы работы различных видов динамических насосов. Влияние на работу Насоса его конструктивных особенностей. Мощность, КПД, напор и подача динамических насосов. Выбор лопастного Насоса по его основным техническим показателям и условиям эксплуатации. Определение числа насосов насосной станции, необходимость их параллельной или последовательной работы, подача и напор каждого Насоса.	
	7	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Скважинные центробежные насосы для добычи нефти. Установки скважинных центробежных насосов, конструкция основных Узлов установки. Оборудование устья скважины для эксплуатации УЭЦН.	
	8	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Выбор установки скважинных центробежных насосов по характеристики скважины. Порядок выбора установки с учётом необходимого напора Насоса, вязкости пласта жидкости, газосодержание, определения глубины подвески Насоса, мощности двигателя и т.д.	
<b>Вид работ 2. Контроль за рациональной эксплуатацией оборудования</b>	<b>Содержание</b>		<b>72</b>
	1	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Структурные подразделения нефтегазодобывающих предприятий, осуществляющие контроль за эксплуатации оборудования. Охрана труда и правила безопасности при проведении работ по контролю монтажа, технического состояния, техническому	

		обслуживанию и эксплуатации оборудования
2	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b>	Эксплуатация колонны НКТ. Правила транспортирование НКТ. Ведение документации по приёмке, хранению и списанию НКТ. Комплектация и техническое обслуживание колонны НКТ. Диагностика технического состояния и ремонт НКТ. Техника безопасности при эксплуатации НКТ.
3	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b>	Контроль за эксплуатации Фонтанной арматуры. Подготовка ФА К эксплуатации. Правила монтажа и эксплуатации фонтаны арматуры, регулирующих и запорных элементов Фонтанной арматуры. Техника безопасности при эксплуатации фонтанной арматуры
4	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b>	Контроль за эксплуатации скважинных Газлифтных установок. Подготовка скважинных газлифтных установок к эксплуатации. Правила монтажа и эксплуатации скважины Газлифтных установок. Техника безопасности при эксплуатации скважины Газлифтных установок
5	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b>	Контроль эксплуатации установок скважинных центробежных насосов. Правила хранения установок скважинных центробежных насосов. Ведение документации по приему, хранению и списанию установок скважинных центробежных насосов. Диагностика технического состояния и ремонт установок скважинных центробежных насосов. Техника безопасности при эксплуатации установок скважины центробежных насосов.
6	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b>	Контроль эксплуатации штанговых скважинных насосных установок. Подъем и демонтаж скважинных насосных установок. Правила транспортирование скважинных насосных установок. Ведение документации по приему, хранению и списанию скважинных насосных установок. Комплектация и техническое обслуживание штанговых скважинных насосных установок. Диагностика технического состояния и ремонт штанговых скважинных насосных установок. Техника безопасности.
7	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b>	Эксплуатация установок скважинных винтовых электронасосов и установок

		скважины диафрагменных электронасосов. Техника безопасности при эксплуатации установок скважинных винтовых электронасосов и установок скважинных диафрагменных электронасосов.	
	8	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Эксплуатация насосных агрегатов и трубопроводов для закачки воды в пласт. Техника безопасности при эксплуатации насосных агрегатов и трубопроводов для закачки воды в пласт.	
	9	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Эксплуатация электроприводных и газомоторных компрессоров , Используемых в системах сбора, транспорта и подготовки газа. Техника безопасности при эксплуатации электроприводных и газа моторных компрессоров.	
<b>Вид работ 3. Проведение текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования</b>	<b>Содержание</b>		<b>36</b>
	1	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Выбор оборудования для подземного ремонта скважин и воздействия на пласт. Контроль технического состояния оборудования для проведения КРС. Оформление технической документации на возможные дефекты кран блока, талевого блока, Бурового крюка, механизма крепления неподвижного конца талевого каната и способы их устранения. Техническое обслуживание, капитальный и технический ремонт бурового Насоса, вертлюга, ротора. Выбор оборудования для заданных условий эксплуатации.	
	2	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Выбор агрегатов для подземного ремонта и освоение скважин. Контроль эксплуатации агрегатов для капитального ремонта скважин. Определение оптимальных режимов работы подъемников. Выбор оборудования для заданных условий эксплуатации.	
	3	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Выбор агрегатов для промывки скважин. Контроль эксплуатации агрегатов для промывки скважин. Определение оптимальных режимов работы промывочных агрегатов. Выбор оборудования и гидравлический расчёт промывки для заданных условий эксплуатации.	
	4	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> Выбор агрегатов для гидравлического разрыва пласта. Контроль эксплуатации агрегатов для гидравлического разрыва пласта. Определение оптимальных режимов	

		работы агрегатов для гидравлического разрыва пласта.	
	5	<b>Практическая подготовка (практические занятия)</b> 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.	
<b>Всего:</b>			<b>180</b>

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

### **4.1. Требования к минимальному материально-техническому обеспечению практики**

Реализация программы производственной практики (по профилю специальности) профессионального модуля предполагает наличие в производственной организации следующего оборудования:

- штанговой скважинной насосной установки (станок-качалка, устьевое оборудование, манифольд);
- установки электроцентробежного насоса (наземное и подземное оборудование);
- установки электрического винтового насоса (наземное и подземное оборудование);
- насосы диафрагменные, дозировочные, вставные и невставные плунжерные, гидропоршневые и т.д.;
- оборудование нефтяного промысла (сепараторы, дожимные насосы, нагреватели и т.д.);
- оборудование для проведения текущего и капитального ремонта скважин;
- установки для подъёма и транспортировки оборудования к скважинам;
- инструменты (ключи ручные и автоматические, спайдеры, элеваторы, стропы и т.д.).

Практическая подготовка осуществляется в профильных организациях ООО «ЛюксНефтеТрансДобыча», ООО «ДИАЛЛ АЛЬЯНС», ООО «Нефтегазсервис-Саратов»

### **4.2. Перечень документов, необходимых для проведения производственной практики**

Для проведения учебной практики необходима следующая документация:

- инструкции по охране труда и технике безопасности;
- комплект бланков технологической документации;
- наглядные пособия: плакаты (схемы распоряжения оборудования при монтаже и ремонте, кинематические схемы установок по добыче нефти и газа, и т.д.), стенды (технологические процесс вязки узлов при строповке оборудования для грузоподъёмных операций), натуральные образцы (стальные канаты, насосно-компрессорные трубы, насосные штанги и т.д.)

### **4.3. Учебно-методическое обеспечение практики**

Для прохождения практики и формирования отчёта по производственной практике обучающийся должен иметь:

- индивидуальное задание на практику;
- аттестационный лист;
- методические указания по прохождению учебной практики;
- инструкции и т. д.

### **4.4 Информационное обеспечение обучения**

## **Перечень используемых учебных изданий, интернет-ресурсов, дополнительной литературы**

### **Основные источники:**

1. **Воробьева, Л.В.** Основы нефтегазового дела : учеб. пособие / Л.В. Воробьева ; Томский политехнический университет. - Томск : Изд-во Томского политехнического университета, 2017. - 202 с. - ISBN 978-5-4387-0767-7. - Текст : электронный. - URL: <https://znanium.com> (дата обращения: 29.04.2021). – ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю

2. **Щипачев, А. М.** Технологическое обеспечение надежности нефтегазового оборудования : учебное пособие для вузов / А. М. Щипачев, Г. Х. Самигуллин. — 2-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2020. — 68 с. — Текст : электронный. — URL: <https://e.lanbook.com> (дата обращения: 18.01.2021). -ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю.

3. **Данилина, Н. Е.** Эксплуатация насосных, компрессорных станций, нефтебаз и АЗС : учебно-методическое пособие / Н. Е. Данилина, И. В. Дерябин. — Тольятти : ТГУ, 2019. — 138 с. — Текст : электронный. — URL: <https://e.lanbook.com> (дата обращения: 18.01.2021). — ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю.

4. **Мартюшев, Д. А.** Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти и газа : учебное пособие / Д. А. Мартюшев, А. В. Лекомцев. - Москва ; Вологда : Инфра-Инженерия, 2020. - 340 с. - ISBN 978-5-9729-0478-5. - Текст : электронный. - URL: <https://znanium.com> (дата обращения: 29.04.2021). – ЭБС СГУ. Режим доступа: по паролю.

### **4.4. Общие требования к организации процесса прохождения производственной практики**

Обязательным допуском к прохождению производственной практики (по профилю специальности) профессионального модуля ПМ 02 «Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования» является освоение части материала междисциплинарного курса МДК 02.01 в рамках данного профессионального модуля и освоение учебной практики для получения первичных профессиональных навыков в рамках профессионального модуля «Выполнение работ по профессии рабочего «Оператор по исследованию скважин».

Производственная практика (по профилю специальности) проводится концентрированно в организациях на основе договоров, заключённых между Университетом и Организацией.

Одним из условий успешного прохождения производственной практики профессионального модуля ПМ 02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования является изучение дисциплин естественнонаучного и общепрофессионального цикла: математика, инженерная графика, техническая механика, электротехника, компьютерная графика.

Промежуточная аттестация производственной практики (по профилю специальности) проводится в форме дифференцированного зачёта.

### **4.5. Кадровое обеспечение образовательного процесса**

## **Требования к квалификации педагогических кадров, осуществляющих руководство производственной практикой**

Организация и руководство производственной практики осуществляется преподавателями дисциплин профессионального цикла и представителями организации по профилю подготовки выпускников.

## 5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

Результаты (освоенные профессиональные компетенции)	Основные показатели оценки результата
ПК2.1 Выполнять основные технологические расчёты по выбору наземного и скважинного оборудования	<ul style="list-style-type: none"> <li>-точность расчёта по выбору наземного и скважинного оборудования;</li> <li>-точность и грамотность оформления технологической документации;</li> </ul>
ОК1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес	<ul style="list-style-type: none"> <li>-проявление интереса к будущей профессии;</li> <li>-аргументированность и полнота объяснения сущности и социальной значимости будущей профессии;</li> <li>-активность и инициативность в процессе освоения профессиональной деятельности;</li> <li>-наличие положительных отзывов по итогам учебной и производственной практикам;</li> <li>-участие в студенческих конференциях, проектах, профессиональных конкурсах и т.п.</li> </ul>
ОК2. Организовывать собственную деятельность, определять методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество	<ul style="list-style-type: none"> <li>- выбор и применение методов и способов решения профессиональных задач в области разработки технологических процессов в эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>- оценка эффективности и качества выполнения профессиональных задач в области разработки технологических процессов по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования;</li> </ul>
ОК4. Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Эффективный поиск необходимой информации для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития;</li> </ul>
ОК5. Использовать информационно коммуникационные технологии для совершенствования профессиональной деятельности	<ul style="list-style-type: none"> <li>- использование различных источников, включая электронные, для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития;</li> <li>- работа с ПК и оформление результатов работы с использованием ИКТ;</li> <li>- выбор использования пакетов прикладных программ для разработки документации по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования;</li> </ul>
ОК8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации	<ul style="list-style-type: none"> <li>- организация самостоятельных занятий при изучении профессионального модуля;</li> <li>- планирование повышение личностного и квалификационного уровня, участие в профессиональных конференциях, семинарах;</li> </ul>

<p>ОК9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- анализ инноваций в области эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>- выбор оптимальных технологий в профессиональной деятельности;</li> </ul>
<p>ПК2.2. Проводить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- точность и скорость чтения чертежей;</li> <li>- качество анализа конструктивных технологических свойств оборудования, исходя из его назначения и конструкции;</li> <li>- соответствие представленного порядка проведения технического обслуживания нефтегазопромыслового оборудования техническим условиям;</li> </ul>
<p>ОК1. Понимать сущность и социальную значимость в своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– проявление интереса к будущей профессии;</li> <li>– аргументированность и полнота объяснение сущности и социальной значимости будущей профессий;</li> <li>– активность и инициативность в процессе освоения профессиональной деятельности;</li> <li>– наличие положительных отзывов по итогам учебной и производственной практикам;</li> <li>– участие в студенческих конференциях, проектах, профессиональных конкурсах и т.п.;</li> </ul>
<p>ОК2. Организовывать собственную деятельность, определять методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– выбор и применение методов и способов решения профессиональных задач в области разработки технологических процессов по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>– оценка эффективности и качества выполнения профессиональных задач в области разработки технологических процессов по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования;</li> </ul>
<p>ОК3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– проводить обоснованный анализ текущей ситуации;</li> <li>- аргументированный подбор средств для решения нестандартной профессиональной ситуации;</li> <li>– понимание и принятие ответственности за предложенные решения;</li> </ul>
<p>ОК6. Работать в коллективе и в команде, обеспечивать её сплочение, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– взаимодействие с обучающимися, преподавателями и мастерами в ходе обучения на основе норм делового общения;</li> <li>– проявление готовности к к обмену информации;</li> <li>– проявление уважения к мнению и позиции членов коллектива;</li> <li>– самоанализ и коррекция результатов собственной работы;</li> <li>– самоанализ и коррекция результатов работы членов команды (подчинённых);</li> </ul>
<p>ОК7. Брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения заданий</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– Оценка результатов собственной работы и результатов работы членов команды (подчинённых);</li> </ul>
<p>ОК9. Ориентироваться в</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– одна из инноваций в области эксплуатации</li> </ul>

условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности	нефтегазопромыслового оборудования; -качество контроля работы наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации;
ПК2.3. Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации	– определение параметров, контролируемых во время работы наземного и скважинного оборудования; – качество контроля работы наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации;
ОК1. Понимать сущность и социальную значимость в своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес	– проявление интереса к будущей профессии; – аргументированность и полнота объяснение сущности и социальной значимости будущей профессий; – активность и инициативность в процессе освоения профессиональной деятельности; – наличие положительных отзывов по итогам учебной и производственной практикам; – участие в студенческих конференциях, проектах, профессиональных конкурсах и т.п.;
ОК2. Организовывать собственную деятельность, определять методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество	– выбор и применение методов и способов решения профессиональных задач в области разработки технологических процессов по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования; – оценка эффективности и качества выполнения профессиональных задач в области разработки технологических процессов по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования;
ОК3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность	– проводить обоснованный анализ текущей ситуации; - аргументированный подбор средств для решения нестандартной профессиональной ситуации; – понимание и принятие ответственности за предложенные решения;
ОК6. Работать в коллективе и в команде, обеспечивать её сплочение, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями	– взаимодействие с обучающимися, преподавателями и мастерами в ходе обучения на основе норм делового общения; – проявление готовности к обмену информации; – проявление уважения к мнению и позиции членов коллектива; – самоанализ и коррекция результатов собственной работы; – самоанализ и коррекция результатов работы членов команды (подчинённых);
ОК7. Брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения заданий	– Оценка результатов собственной работы и результатов работы членов команды (подчинённых);
ОК9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности	– одна из инноваций в области эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования; -качество контроля работы наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации;
ПК2.4. Осуществлять текущий и	– соответствие выбранных мероприятий по текущему ремонту

<p>плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования</p>	<p>нефтегазопромыслового оборудования техническим условиям на ремонт оборудования; – соответствие выбранных мероприятий по капитальному ремонту нефтегазопромыслового оборудования техническим условиям на ремонт оборудования;</p>
<p>ОК1. Понимать сущность и социальную значимость в своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес</p>	<p>– проявление интереса к будущей профессии; – аргументированность и полнота объяснение сущности и социальной значимости будущей профессий; – активность и инициативность в процессе освоения профессиональной деятельности; – наличие положительных отзывов по итогам учебной и производственной практикам; – участие в студенческих конференциях, проектах, профессиональных конкурсах и т.п.;</p>
<p>ОК2. Организовывать собственную деятельность, определять методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество</p>	<p>– выбор и применение методов и способов решения профессиональных задач в области разработки технологических процессов по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования; – оценка эффективности и качества выполнения профессиональных задач в области разработки технологических процессов по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования;</p>
<p>ОК3. Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность</p>	<p>– проводить обоснованный анализ текущей ситуации; – аргументированный подбор средств для решения нестандартной профессиональной ситуации; – понимание и принятие ответственности за предложенные решения;</p>
<p>ОК6. Работать в коллективе и в команде, обеспечивать её сплочение, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями</p>	<p>– взаимодействие с обучающимися, преподавателями и мастерами в ходе обучения на основе норм делового общения; – проявление готовности к к обмену информации; – проявление уважения к мнению и позиции членов коллектива; – самоанализ и коррекция результатов собственной работы; – самоанализ и коррекция результатов работы членов команды (подчинённых);</p>
<p>ОК7. Брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения заданий</p>	<p>– Оценка результатов собственной работы и результатов работы членов команды (подчинённых);</p>
<p>ОК9. Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности</p>	<p>– одна из инноваций в области эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования; – качество контроля работы наземного и скважин нова оборудования на стадии эксплуатации;</p>
<p>ПК2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации</p>	<p>– демонстрация умение ориентироваться в видах технической и технологической документации по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования;</p>

<p>нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ОК4. Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, Профессионального и личностного развития</p> <p>ОК5. Использовать информационно коммуникационные технологии для совершенствования профессиональной деятельности</p> <p>ОК8. Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– скорость и качество оформления технологической и технической документации по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>– эффективный поиск необходимой информации для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития;</li> <li>– использование различных источников, включая электронные для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития;</li> <li>– работа с ПК и оформление результатов работы с использованием ИКТ;</li> <li>-выбор и использование пакетов прикладных программ для разработки документации по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>– организация самостоятельных занятий при изучении профессионального модуля;</li> <li>-планирование повышения личностного и квалификационного уровня, участие в профессиональных конференциях, семинарах.</li> </ul>
---	--

Разработчик: Федоренко И.В, Елисеева Л.В., Мустакова К.И.

Программа одобрена на заседании ЦК технических и нефтепромысловых дисциплин

от 28.04.2021 протокол № 8

Председатель ЦК

\_\_\_\_\_ /К.И.Мустакова/

Директор Геологического колледжа

Зам.директора по УР

Л.К.Верина

С.А.Савченко