

**МИНОБРНАУКИ РОССИИ**  
Федеральное государственное бюджетное  
образовательное учреждение высшего образования  
**«Ухтинский государственный технический университет»**  
**(УГТУ)**

Индустиальный институт (СПО)



УТВЕРЖДАЮ  
Директор ИИ (СПО)

**Е. Г. Воскресенский**

(подпись) (И. О. Фамилия)

« 25 » мая 20 20 г.

(подпись) (И. О. Фамилия)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

(подпись) (И. О. Фамилия)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

(подпись) (И. О. Фамилия)

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ г.

## РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

Профессиональный  
модуль:

**Проведение работ по капитальному ремонту нефтяных и  
газовых скважин**

Индекс:

ПМ.02

Специальность:

21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин

Форма обучения:

очная

Курс(ы):

2 - 3

Семестр(ы):

4 - 6

Рабочая программа составлена в соответствии с требованиями Федерального государственного образовательного стандарта по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин, утвержденного приказом Минобрнауки России от 15.09.2022 № 836

Разработчик В.Р. Череванин, преподаватель ИИ (СПО).

Рассмотрено на заседании					
предметно-цикловой комиссии			методического совета ИИ (СПО)		
Дата, номер протокола	ФИО председателя ПЦК	Подпись председателя ПЦК	Дата, номер протокола	ФИО председателя совета	Подпись председателя совета
Протокол от <u>28.04.23</u> № <u>06</u>	<u>Ильинский</u> <u>И.А.</u>		Протокол от <u>25.05.23</u> № <u>02</u>	<u>Чурилина</u> <u>И.В.</u>	
Протокол от № _____			Протокол от № _____		
Протокол от № _____			Протокол от № _____		
Протокол от № _____			Протокол от № _____		

СОГЛАСОВАНО

Зам. директора по ИМР ИИ (СПО)

Зам. директора по УР ИИ (СПО)

Зам. директора по УПР ИИ (СПО)



И. В. Чурилина



А.Н. Рябева



Д. В. Полишвайко

## СОДЕРЖАНИЕ

1. Паспорт рабочей программы профессионального модуля	стр. 4
2. Результаты освоения профессионального модуля	10
3. Структура и содержание профессионального модуля	11
4. Условия реализации программы профессионального модуля	20
5. Контроль и оценка результатов освоения профессионального модуля	22

# **1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ ПМ.02 ПРОВЕДЕНИЕ РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН**

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

Рабочая программа профессионального модуля (далее - рабочая программа) – является частью образовательной программы в соответствии с ФГОС по специальности СПО **21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин** в части освоения вида деятельности (ВД): **Проведение работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин** и соответствующих профессиональных компетенций (ПК):

ПК 2.1. Выполнять комплекс подготовительных работ перед проведением капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.

ПК 2.2. Осуществлять демонтаж и монтаж устьевого и противовыбросового оборудования в процессе капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.

ПК 2.3. Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.

## **1.2. Цели и задачи профессионального модуля – требования к результатам освоения профессионального модуля**

С целью овладения указанным видом деятельности и соответствующими профессиональными компетенциями обучающийся в ходе освоения профессионального модуля должен:

**иметь практический опыт:**

- Участия в подготовке и окончании процессов капитального ремонта и глушения скважин;
- Проверки, визуального осмотра технического состояния, комплектности и исправности оборудования, инструмента, технических устройств, СИЗ для проведения монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования скважин;
- Определения избыточного давления на устье скважин перед монтажом противовыбросового оборудования;
- Проведения долива промывочной жидкости до устья скважин;
- Выполнения работ по демонтажу, монтажу нагнетательных линий противовыбросового оборудования;
- Проведения гидравлического испытания противовыбросового оборудования скважин после проведения его монтажа;
- Проверки герметичности фланцевых соединений противовыбросового оборудования скважин при проведении монтажа, демонтажа;
- Оформления акта о гидравлических испытаниях противовыбросового оборудования скважин;
- Шаблонировки и отбраковки насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах;
- Свинчивания насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах;
- Смазки резьбовых соединений насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах;
- Долива жидкости в скважину в процессе проведения спуско-подъемных операций на скважинах;
- Спуска и подъема колонны насосно-компрессорных труб в процессе спуско-подъемных операций на скважинах;

- Замера толщины стенки насосно-компрессорных труб после проведения спуско-подъемных операций на скважинах;
- Участия в проведении ловильных работ на скважинах под руководством мастера по сложным работам;
- Контроля параметров бурового раствора в процессе ловильных работ;
- Информирования непосредственного руководителя об аварийной ситуации, произошедшей при проведении капитального ремонта скважин;
- Участия в подготовительных и заключительных работах по проведению ремонтно-изоляционных работ;
- Выполнения ремонтно-изоляционных работ в скважине;
- Разбуривания цементных и полимерных мостов при проведении ремонтно-изоляционных работ в скважинах.

**уметь:**

- Оказывать первую помощь при несчастных случаях;
- Выполнять сборку и установку оборудования глушения скважин в соответствии с требованиями охраны труда, промышленной и пожарной безопасности при эксплуатации производственного объекта;
- Выявлять неисправности технологического оборудования, устройств и приборов для осуществления глушения скважин;
- Осуществлять контроль технологического процесса глушения скважин;
- Выявлять дефекты оборудования, инструмента, технических устройств, СИЗ устьевых и противовыбросового оборудования;
- Анализировать показания манометра, установленного на устье скважин;
- Закачивать промывочную жидкость с использованием специализированной техники до устья скважин;
- Крепить превентор шпильками к крестовине фонтанной арматуры;
- Окреплять превентор при проведении демонтажа противовыбросового оборудования;
- Определять соответствие плашек диаметру дистанционного патрубка запорной компоновки;
- Соединять выкидные трубопроводы с опорами превентора трубами с быстроразъемными соединениями;
- Применять запорно-регулирующую арматуру при проведении гидроиспытаний превенторной установки;
- Выявлять дефекты, пропуски, течи фланцевых соединений противовыбросового оборудования;
- Вносить результаты гидравлических испытаний противовыбросового оборудования в акт после проведения монтажа устьевого противовыбросового оборудования скважин;
- Выявлять неисправности в работе элеваторов, штропов, гидравлических и механических ключей, клинового захвата подъемного агрегата перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах;
- Выявлять повреждения наружной поверхности трубы, муфты и резьбовых соединений насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах;
- Производить калибровку резьбы насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах поверенными калибрами
- Применять ручные и автоматические ключи для свинчивания насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах;
- Выявлять перекосы, недовороты, перетяжку резьбовых соединений насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах;
- Выявлять повреждения резьбовых соединений насосно-компрессорных труб до нанесения резьбовой смазки перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах;

- Измерять давление на устье скважины при помощи манометра при доливе жидкости в скважину во время проведения спуско-подъемных операций на скважинах;
- Определять плотность жидкости глушения скважины с помощью ареометра при доливе жидкости в скважину перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах;
- Определять нагрузку на крюке при помощи индикатора веса электронного (далее - ИВЭ) при спуске и подъеме колонны насосно-компрессорных труб в процессе спуско-подъемных операций на скважинах;
- Применять толщиномер для измерения толщины стенки насосно-компрессорных труб после проведения спуско-подъемных операций на скважинах;
- Подбирать ловильный инструмент;
- Управлять гидравлическим или механическим ключом и клиновым захватом;
- Определять нагрузки на крюке;
- Применять технические устройства для ликвидации прихватов бурового инструмента;
- Измерять давление в кольцевом и трубном пространстве скважин при помощи манометра;
- Применять КИПиА для определения плотности и уровня бурового раствора в скважине;
- Использовать системы радио- или телефонной связи;
- Выявлять дефекты нагнетательной линии, КИП перед проведением ремонтно-изоляционных работ в скважинах;
- Монтировать нагнетательные линии из труб с быстроразъемными соединениями и шарнирными коленами (уголками);
- Определять нагрузки на крюке при помощи ИВЭ;
- Определять плотность тампонажного раствора с помощью ареометра;
- Рассчитывать объем тампонажного раствора для проведения ремонтно-изоляционных работ в скважинах;
- Закачивать тампонажный раствор в скважины для проведения ремонтно-изоляционных работ в скважинах.

**знать:**

- Схемы заземления, обвязки, расстановки оборудования и специализированной техники на устье скважины при производстве работ по капитальному ремонту скважин;
- Порядок демонтажа нагнетательных линий агрегата при проведении глушения скважин;
- Методы устранения негерметичности фланцевых соединений при проведении глушения скважин;
- Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности;
- Технические характеристики оборудования и КИПиА, применяемых при глушении скважин;
- План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
- Технологию глушения скважин в соответствии с планом производства работ;
- Виды осложнений в процессе глушения скважин;
- Свойства жидкости глушения, применяемой при глушении скважин;
- Способы и методы глушения скважин;
- Схемы монтажа противовыбросового оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин;
- Порядок проведения работ по монтажу противовыбросового оборудования скважин;
- Нормы отбраковки противовыбросового оборудования скважин;
- Значения пластового и гидростатического давления в скважинах для проведения монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования

- Требования инструкции по работе с газоанализатором при монтаже противовыбросового оборудования скважин;
- Схемы с местами отбора проб воздуха газоанализатором при монтаже противовыбросового оборудования скважин;
- Схемы обвязки противовыбросового оборудования, фонтанной арматуры скважин для проведения монтажа, демонтажа;
- Типов, устройства и технических характеристик противовыбросового оборудования скважин;
- Типы, стандартов резьбовых соединений противовыбросового оборудования скважин;
- Технологический регламент на гидравлические испытания противовыбросового оборудования скважин;
- Требования инструкции по эксплуатации, монтажу противовыбросового оборудования скважин;
- Порядок ведения технической документации при монтаже, демонтаже противовыбросового оборудования скважин;
- План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности;
- Технические характеристики подъемного агрегата, применяемого при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;
- Схемы расстановки оборудования на устье скважины при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;
- Конструкции, технических характеристик кронблоков, талевых блоков, крюкоблоков подъемного агрегата, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;
- Назначения, принципа работы и правил эксплуатации КИПиА, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;
- Технологических регламентов по проведению спуско-подъемных операций на скважинах;
- Типы, размеры, маркировки, прочностные характеристики насосно-компрессорных труб, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;
- Требования к отбраковке инструментов и оборудования, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;
- Назначение и технические характеристики ключей для свинчивания и развинчивания насосно-компрессорных труб, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;
- Виды смазочных материалов для смазки резьбовых соединений насосно-компрессорных труб, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;
- Крутящие моменты свинчивания насосно-компрессорных труб и штанг, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;
- Назначение, принцип работы и правил эксплуатации толщиномера труб, применяемого для измерения толщины стенки насосно-компрессорных труб после проведения спуско-подъемных операций на скважинах;
- Назначение, принцип работы и правила эксплуатации поверенных калибров, применяемых для калибровки резьбы насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах;
- План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
- Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности;
- Технологию проведения ловильных работ;

- Назначения и технические характеристики ловильных инструментов и технических устройств;
- Крутящие моменты свинчивания насосно-компрессорных труб и штанг;
- Назначение и технические характеристики оборудования свинчивания развинчивания; насосно-компрессорных труб, клиновых захватов
- Способы ликвидации прихватов технологического и фондового оборудования;
- Назначение и принцип действия технических средств, применяемых для ликвидации прихватов;
- Назначение, принцип работы и правила эксплуатации КИПиА;
- Назначение, принцип работы и правила эксплуатации манометра;
- Документацию на проведение ремонтно-изоляционных работ в скважинах;
- Назначение, принцип работы и правила эксплуатации ареометра;
- Правила применения тампонажного материала и типов тампонажного раствора;
- План мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий.

### **1.3. Количество часов на освоение рабочей программы:**

всего – 392 часа, в том числе:

максимальной учебной нагрузки обучающегося по МДК – 270 часов, включая:

- обязательной аудиторной учебной нагрузки обучающегося – 246 часов;
- самостоятельной работы обучающегося – 18 часов;
- консультации – 6 часа;
- промежуточная аттестация – 14 часов.
- учебной и производственной практики – 108 часов;



## 2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ ПМ.02 ПРОВЕДЕНИЕ РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН

Результатом освоения рабочей программы профессионального модуля является овладение обучающимися видом деятельности **Проведение работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин**, в том числе профессиональными (ПК) и общими (ОК) компетенциями:

Код	Наименование результата обучения
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 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 общечеловеческих 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.
ПК 2.1.	Выполнять комплекс подготовительных работ перед проведением капитального ремонта нефтяных и газовых скважин
ПК 2.2.	Осуществлять демонтаж и монтаж устьевого и противовыбросового оборудования в процессе капитального ремонта нефтяных и газовых скважин
ПК 2.3.	Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин

**3. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ**  
**ПМ.02 ПРОВЕДЕНИЕ РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН**

**3.1 Тематический план профессионального модуля**

Коды профессиональных компетенций	Наименования разделов профессионального модуля*	Всего часов <i>(макс. учебная нагрузка и практики)</i>	Объем времени, отведенный на освоение междисциплинарного курса (курсов)							Практика		Консультация	Промежуточная аттестация
			Обязательная аудиторная учебная нагрузка обучающегося			Самостоятельная работа обучающегося		Консультация	Промежуточная аттестация	Учебная, часов	Производственная (по профилю специальности), часов		
			Всего, часов	в т.ч. лабораторные работы и практические занятия, часов	в т.ч., курсовая работа (проект), часов	Всего, часов	в т.ч., курсовая работа (проект), часов						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
ОК 01-09 ПК 2.1. - 2.3.	МДК 02.01 Проведение работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	272	176	70	-	26	-						
	Раздел 1. Технология работ по текущему и капитальному ремонту скважин	64	44	12		8							
	Раздел 2. Использование противовыбросового оборудования (ПВО) для	92	58	26		8							

	предупреждения и ликвидации ГНВП при выполнении различных видов технологических операций												
	Раздел 3. Устранение аварий, допущенных в процессе эксплуатации скважин.	116	74	32		6							
	Учебная практика	72								72			
	Производственная практика (по профилю специальности), часов	36									36		
	Консультация	6										0	
	Промежуточная аттестация	14											14
	Всего:	392	176	70	-	18	-	-	12	72	36	-	392

### 3.2 Содержание обучения по профессиональному модулю ПМ.02 Проведение работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин

Наименование разделов профессионального модуля (ПМ), междисциплинарных курсов (МДК) и тем	Содержание учебного материала, практические занятия, самостоятельная работа обучающихся		Объем часов	Коды компетенций, формирование которых способствует элемент программы
1	2		3	4
Раздел 1. Технология работ по текущему и капитальному ремонту скважин			272	
МДК.02.01 Проведение работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин				
4 семестр			44/12/8	
Тема 1.1 Основы добычи нефти и газа	Содержание		12	
	1.	Фонтанный способ эксплуатации скважин. Условия фонтанирования скважин.	2	
	2.	Подъемные трубы фонтанных скважин. Оборудование устья скважин.	2	
	3.	Типы и устройство фонтанных арматур. Пробное и рабочее давление фонтанной арматуры. Буферное и затрубное давление. Регулирование фонтана.	2	
	4.	Газлифтный способ эксплуатации скважин. Условия применения газлифтного способа эксплуатации скважин. Принцип действия газлифтной скважины.	2	
	5.	Методы снижения пусковых давлений. Системы распределения рабочего агента.	2	
	6.	Общие сведения о компрессорах и компрессорных станциях.	2	
	Практические занятия		2	
	1.	ПР № 1. Изучение конструкции фонтанной арматуры.	2	
Тема 1.2 Эксплуатация скважин установками	Содержание		26	ОК 01-09 ПК 2.1-2.3
	1.	Глубинно-насосный способ эксплуатации скважин.	2	

<b>штанговых глубинных насосов и бесштанговыми скважинными насосами.</b>	2.	Принцип работы скважинного насоса. Схема глубинно-насосной установки.	2	
	3.	Общие сведения о станках-качалках.	2	
	4.	Скважинные насосы трубные и вставные.	2	
	5.	Назначение и принцип действия приспособлений для скважинных насосов. Газовые якоря. Песочные якоря.	2	
	6.	Назначение и техническая характеристика насосных штанг. Подвеска штанг.	2	
	7.	Оборудование устья глубинно-насосной скважины.	2	
	8.	Бесштанговые скважинные насосы. Насосная эксплуатация нефтяных скважин бесштанговыми погружными центробежными электронасосами.	2	
	9.	Принцип действия насоса. Схема оснащения скважины и обвязки ее устья.	2	
	10.	Насосная эксплуатация нефтяных скважин бесштанговыми погружными винтовыми насосами.	2	
	11.	Принцип действия насоса. Схема оснащения скважины обвязки ее устья.	2	
	12.	Эксплуатация газовых и газоконденсатных скважин.	2	
	13.	Особенности режима эксплуатации скважин. Контроль за работой скважин.	2	
	<b>Практические занятия</b>		<b>10</b>	
	1.	<b>ПР № 2.</b> Изучение конструкции скважинного насоса.	2	ОК 01-09 ПК 2.1-2.3
<b>Тема 1.3 Подготовительные работы</b>	2.	<b>ПР № 3.</b> Изучение конструкции станка качалки.	2	
	3.	<b>ПР № 4.</b> Изучение конструкции приспособлений для скважинных насосов.	2	
	4.	<b>ПР № 5.</b> Изучение конструкции бесштанговыми погружными центробежными электронасосами.	2	
	5.	<b>ПР № 6.</b> Изучение конструкции бесштанговых погружных винтовых насосов.	2	
	<b>Содержание</b>		<b>16</b>	ОК 01-09 ПК 2.1-2.3
	1.	Передислокация оборудования и ремонтной бригады.	2	

<b>к подземному ремонту скважин.</b>	2.	Составление плана переезда и карты нефтепромысловых дорог на участке переброски оборудования. Подготовка нефтепромысловой дороги и переброска оборудования.	2	
	3.	Подготовка устья скважины.	2	
	<b>Самостоятельная работа при изучении раздела ПМ.02</b>		<b>8</b>	
	<b>5 семестр</b>		<b>58/26/8</b>	
	4.	Сооружение якоря для крепления оттяжек. Снижение до атмосферного давления в затрубном пространстве перед разборкой устьевой арматуры скважины.	2	
	5.	Глушение скважины при отсутствии забойного клапанаотсекателя.	2	
	6.	Оснащение устья скважины с возможным газонефтепроявлением на период работы противовыбросовым оборудованием в соответствии с планом производства работ.	2	
	7.	Подготовка рабочей зоны для установки передвижного агрегата. Монтаж передвижного агрегата.	2	
	8.	Подготовка труб. Проверка состояния поверхности, муфт и резьбовых соединений, шаблонирование, измерение длины труб, группирование труб по комплектам в соответствии с их типами и размерами.	2	
	<b>Практические занятия</b>		<b>4</b>	
	1.	<b>ПР № 7.</b> Устройство рабочей площадки, мостков и стеллажей для труб и штанг около скважины для проведения ремонтных работ.	2	
	2.	<b>ПР № 8.</b> Расстановка оборудования. Монтаж мачты.	2	
<b>Тема 1.4 Текущий ремонт скважин.</b>	<b>Содержание</b>		<b>22</b>	ОК 01-09 ПК 2.1-2.3
	1.	Виды текущего ремонта скважин и общий характер работ.	2	
	2.	Особенности подготовительных работ перед текущим ремонтом скважин.	2	
	3.	Планово-предупредительный – текущий ремонт скважин.	2	
	4.	Восстановительный – текущий ремонт.	2	
	5.	Ремонт скважин оборудованных штанговыми скважинными насосами. Устранение обрыва и отвинчивания штанг.	2	
	6.	Ремонт скважин оборудованных УЭЦН.	2	
	7.	Ремонт скважин по очистке забоя и подъемной колонны от парафина, гидратов, солей и песчаных пробок.	2	
	8.	Консервация и расконсервация скважин.	2	

	9.	Ремонт газлифтных скважин. Ремонт фонтанных скважин.	2	
	10.	Ремонт газовых скважин. Ремонт скважин, связанный с не герметичностью НКТ.	2	
	11.	Опытные работы по испытанию новых видов НКТ, штанг, насосов, ЭЦН.	2	
	<b>Практические занятия</b>		<b>8</b>	
	1.	<b>ПР № 9.</b> Гидравлический расчет прямой промывки скважины для удаления песчаных пробок с забоя скважины.	2	
	2.	<b>ПР № 10.</b> Гидравлический расчет промывки скважины пеной (аэрированной жидкостью).	2	
	3.	<b>ПР № 11.</b> Порядок смены насоса при ремонте скважин оборудованных штанговыми скважинными насосами	2	
	4.	<b>ПР № 12.</b> Порядок смены насоса при ремонте скважин оборудованных УЭЦН.	2	
<b>Тема 1.5 Исправление смятых участков эксплуатационных колонн.</b>	<b>Содержание</b>		<b>4</b>	ОК 01-09 ПК 2.1-2.3
	1.	Технология и оборудование для устранения смятых участков эксплуатационных колонн.	2	
	2.	Контроль качества работ по устранению смятия обсадных колонн.	2	
<b>Тема 1.6 Ремонтно-изоляционные работы.</b>	<b>Содержание</b>		<b>6</b>	ОК 01-09 ПК 2.1-2.3
	1.	Отключение пластов или их отдельных интервалов.	2	
	2.	Методы тампонирувания под давлением. Гидроиспытание НКТ или НКТ с пакером.	2	
	3.	Исправление негерметичности цементного кольца. Нарращивание цементного кольца за обсадной колонной.	2	
	<b>Практические занятия</b>		<b>4</b>	
	1.	<b>ПР № 13.</b> Технология приготовления и виды тампонажных смесей.	2	
	2.	<b>ПР № 14.</b> Технология глушения скважин перед проведением ремонтно-изоляционных работ.	2	
<b>Тема 1.7 Устранение негерметичности обсадной колонны.</b>	<b>Содержание</b>		<b>16</b>	ОК 01-09 ПК 2.1-2.3
	1.	Изоляция сквозных дефектов обсадных труб. Повторная герметизация соединительных узлов обсадных труб.	2	
	2.	Исследования скважин перед проведением работ по устранению негерметичности обсадных труб.	2	

	3.	Резьбовые соединения. Стыковочные устройства. Муфты ступенчатого цементирования. Обследования обсадной колонны.	2	
	4.	Метод тампонирования под давлением. Виды тампонирующих материалов.	2	
	5.	Испытание отремонтированного интервала. Установка стальных пластырей.	2	
	6.	Методы определения глубины, размеров и характера нарушения обсадной колонны.	2	
	7.	Подготовка внутренней поверхности обсадной колонны в интервале ремонта. Шаблонирование обсадной колонны.	2	
	8.	Устройства для запрессовки металлического пластыря.	2	
	<b>Практические занятия</b>		<b>10</b>	
	1.	<b>ПР № 15.</b> Выбор и расчет объема тампонажного материала при проведении работ по исправлению негерметичности обсадных труб.	2	
	2.	<b>ПР № 16.</b> Технологическая схема проведения операции по исправлению негерметичности обсадных труб.	2	
	3.	<b>ПР № 17.</b> Технология установки стального пластыря в обсадной колонне.	2	
	4.	<b>ПР № 18.</b> Технология установки металлического пластыря.	2	
	5.	<b>ПР № 19.</b> Технология гидроиспытания труб на избыточное давление.	2	
	<b>Самостоятельная работа при изучении раздела ПМ.02</b>		<b>8</b>	
	<b>6 семестр</b>		<b>74/32/10</b>	
<b>Тема 1.8 Крепление слабосцементированных пород в ПЗП.</b>	<b>Содержание</b>		<b>6</b>	ОК 01-09 ПК 2.1-2.3
	1.	Заполнение заколонного пространства гранулированными материалами или отсортированным песком. Термические и термохимические способы крепления слабосцементированных пород.	2	
	2.	Металлизация. Синтетические полимеры. Песчано-смолистые составы. Пеноцементы.	2	
	3.	Выбор и подготовка скважин для ремонта. Технологический процесс крепления слабосцементированных пород.	2	
	<b>Практические занятия</b>		<b>4</b>	
	1.	<b>ПР № 20.</b> Крепление слабосцементированных пород. Установка фильтров.	2	



	2.	<b>ПР № 21.</b> Крепление призабойной зоны с использованием вяжущих материалов.	2	
<b>Тема 1.9 Перевод на другие горизонты и приобщение пластов.</b>	<b>Содержание</b>		<b>6</b>	ОК 01-09 ПК 2.1-2.3
	1.	Геофизические исследования для оценки нефтеводонасыщенности продуктивных горизонтов и оценки состояния цементного кольца между ними и соседними водоносными пластами.	2	
	2.	Отключение нижнего перфорированного горизонта. Вскрытие перфорацией верхнего продуктивного горизонта.	2	
	4.	Методы тампонирования под давлением, установки цементного моста, засыпки песком, установки разбуриваемых пакеров.	2	
	<b>Практические занятия</b>		<b>4</b>	
	1.	<b>ПР № 22.</b> Ремонтные работы по технологии отключения верхнего пласта.	2	
	2.	<b>ПР № 23.</b> Установка цементного моста.	2	
<b>Тема 1.10 Перевод скважин на использование по другому назначению.</b>	<b>Содержание</b>		<b>2</b>	ОК 01-09 ПК 2.1-2.3
	1.	Определение герметичности эксплуатационной колонны. Определение высоты подъема и качества цемента за колонной. Определение наличия заколонных перетоков.	2	
	<b>Практические занятия</b>		<b>4</b>	
	1.	<b>ПР № 24.</b> Оценка опасности коррозионного разрушения внутренней и наружной поверхностей обсадных труб. Снятие кривой восстановления давления и оценка коэффициента продуктивности скважины.	2	
	2.	<b>ПР № 25.</b> Оценка нефтенасыщенности пласта геофизическими методами. Освоение скважины.	2	
<b>Тема 1.11 Зарезка новых стволов.</b>	<b>Содержание</b>		<b>4</b>	ОК 01-09 ПК 2.1-2.3
	1.	Обследование обсадной колонны свинцовой печатью. Подготовительные работы.	2	
	2.	Технология прорезания «окна» в обсадной колонне.	2	
	<b>Практические занятия</b>		<b>2</b>	
	1.	<b>ПР № 26.</b> Изучение оборудования для зарезки боковых стволов.	2	
<b>Тема 1.12 Работы по интенсификации добычи нефти.</b>	<b>Содержание</b>		<b>10</b>	ОК 01-09 ПК 2.1-2.3
	1.	Обработка призабойной зоны пласта (ОПЗ). Выбор способа ОПЗ.	2	
	2.	Кислотные ванны. Промывка пеной или раствором ПАВ.	2	

	3.	Гидроимпульсное воздействие (метод переменных давлений). Циклическое воздействие путем создания управляемых депрессий на пласт с использованием струйных насосов.	2	
	4.	Многоцикловая очистка с применением пенных систем. Воздействие на ПЗП с использованием гидроимпульсного насоса.	2	
	5.	ОПЗ с применением самогенерирующихся пенных систем (СГПС). Воздействие на ПЗП с использованием растворителей.	2	
	<b>Практические занятия</b>		<b>2</b>	
	1.	<b>ПР № 27.</b> Технологию и периодичность проведения работ по воздействию на ПЗП. Проведение подготовительных работ для всех видов ОПЗ.	2	
<b>Тема 1.13 Консервация и ликвидация скважин.</b>	<b>Содержание</b>		<b>14</b>	ОК 01-09 ПК 2.1-2.3
	1.	Порядок проведения работ по консервации скважин.	2	
	2.	Консервация скважин в процессе строительства. Консервация скважин с открытым стволом.	2	
	3.	Консервация скважин, законченных строительством. Консервация, скважин в процессе эксплуатации.	2	
	4.	Скважины, подлежащие консервации. Порядок оформления документов на консервацию скважин.	2	
	5.	Работы по консервации, ликвидации скважин с учетом результатов проверки их технического состояния. Порядок ликвидации скважин.	2	
	6.	Категории скважин, подлежащих ликвидации. Ликвидация скважин без эксплуатационной колонны. Порядок оформления документов на ликвидацию скважины.	2	
	7.	Дополнительные требования к ликвидации и консервации скважин на месторождениях с высоким содержанием сероводорода.	2	
	<b>Практические занятия</b>		<b>4</b>	
	1.	<b>ПР № 28.</b> Изучение оборудования устьев и стволов нефтяных, газовых и других скважин при их ликвидации.	2	
	2.	<b>ПР № 29.</b> Изучение оборудования устьев и стволов при ликвидации скважин со спущенной эксплуатационной колонной.	2	
<b>Раздел 2. Использование противовыбросового оборудования (ПВО) для предупреждения и ликвидации ГНВП при выполнении различных видов технологических операций</b>			<b>8</b>	ОК 01-09
	<b>Содержание</b>		<b>12</b>	

<b>Тема 2.1 Предупреждение газонефтеводопроявлений при подземном ремонте скважин.</b>	1.	Основные причины и разновидности флюидопроявлений.	2	ПК 2.1-2.3
	2.	Классификация тяжести осложнений на категории: проявление, выброс, фонтан, грифон.	2	
	3.	Отрицательные последствия их с точки зрения ущерба для персонала бригады КРС и населения, окружающей природной среды, техносферы.	2	
	4.	Пластовое, поровое, горное и забойное давления. Статическое и гидродинамическое давление в скважине.	2	
	5.	Давление поглощения и гидроразрыва пород. Аномальные пластовые давления. Градиент пластового давления. Эквивалентная плотность промывочной жидкости.	2	
	6.	Причины, признаки и раннее обнаружение газонефтеводопроявления в процессе КРС. Предупреждение газонефтеводопроявлений в процессе КРС.	2	
	<b>Практические занятия</b>		<b>2</b>	
	1.	<b>ПР № 30.</b> Действия вахты по сигналу «ВЫБРОС» при выполнении работ по ТКРС.	2	
<b>Тема 2.2 Устьевое и противовыбросное оборудование при проведении капитального ремонта скважин.</b>	<b>Содержание</b>		<b>6</b>	ОК 01-09 ПК 2.1-2.3
	1.	Оборудование устья скважин.	2	
	2.	Назначение и типы превенторов. Назначение, устройство и типы пультов управления превенторами.	2	
	3.	Закачка и опрессовка герметика в уплотнительные каналы. Блоки глушения и дросселирования.	2	
	<b>Практические занятия</b>		<b>4</b>	
	1.	<b>ПР № 31.</b> Монтаж устьевого и противовыбросового оборудования.	2	
	2.	<b>ПР № 32.</b> Изучение конструкции плашечного и универсального превентора.	2	
<b>Раздел 3. Устранение аварий, допущенных в процессе эксплуатации скважин.</b>				
<b>Тема 3.1 Основные понятия и способы противодействий аварийных ситуаций в бурении.</b>	<b>Содержание</b>		<b>12</b>	ОК 01-09 ПК 2.1-2.3
	1.	Подготовительные работы. Аварии в бурении. Определение и классификация аварий. Факторы способствующие возникновению аварий.	2	
	2.	Комплекты ловильных инструментов, печатей, спецдолот, фрезеров. Работы при расхаживании прихваченных НКТ.	2	

	3.	Работы по освобождению прихваченного инструмента с применением взрывных устройств. Установка ванн (нефтяной, кислотной, щелочной, водяной) для ликвидации прихватов.	2	
	4.	Аварии с элементами бурильной колонны. Открытые аварийные фонтаны.	2	
	5.	Ловильные работы. Извлечение оборванных НКТ из скважины. Извлечение прихваченных цементом труб. Вырезание бурильных труб и НКТ.	2	
	6.	Извлечение из скважины отдельных предметов. Извлечение из скважины каната, кабеля и проволоки.	2	
	<b>Практические занятия</b>		<b>6</b>	
	1.	<b>ПР № 33.</b> Определение верхней границы прихватов.	2	
	2.	<b>ПР № 34.</b> Технические средства для предупреждения и борьбы с прихватами бурильной колонны.	2	
	3.	<b>ПР № 35.</b> Расчеты по ликвидации аварий при бурении и креплении скважин.	2	
	<b>Самостоятельная работа при изучении раздела ПМ.03</b>		<b>18</b>	
	<b>Промежуточная аттестация в форме дифференцированного зачета</b>		<b>2</b>	
<b>Учебная практика</b>			<b>72</b>	ОК 01-09 ПК 2.1-2.3
<b>Виды работ.</b> Слесарно-механические. Слесарно-сборочные.				
<b>Производственная практика (по профилю специальности)</b>			<b>36</b>	ОК 01-09 ПК 2.1-2.3
<b>Виды работ:</b> Сборка и разборка оборудования. Изучение технологических схем. Монтаж и управление оборудованием. Очистные операции.				
<b>Консультации</b>			<b>6</b>	
<b>Экзамен (квалификационный)</b>			<b>12</b>	
<b>Всего</b>			<b>392</b>	

## **4. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ ПМ.02 ПРОВЕДЕНИЕ РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ НЕФТЯНЫХ И ГАЗОВЫХ СКВАЖИН**

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

При организации практической подготовки профильные организации создают условия для реализации практики, предоставляют оборудование и технические средства обучения в объёме, позволяющем выполнять определенные виды работ, связанные с будущей профессиональной деятельностью обучающихся.

Реализация программы модуля требует наличия учебных кабинетов: кабинет бурового оборудования, лаборатория имитации процессов бурения и капитального ремонта скважин, учебный полигон бурового оборудования:

Оснащенность учебного кабинета: Посадочные места по количеству обучающихся, рабочее место преподавателя, доска учебная, проектор, экран, персональный компьютер - 1 шт., плакаты, стенды, демонстрационный материал, учебно - методическая документация

Оснащенность лаборатории Посадочные места по количеству обучающихся, рабочее место преподавателя, стенды, проектор, моноблоки - 11 шт., принтер, доска мультимедийная, радиостанция, КТ «Распознавание и ликвидация газонефтеводопроявлений», тренажер-имитатор проводки скважин АМТ-231, «Компьютерный имитационный тренажер - симулятор», «Виртуальная лаборатория», учебно - методическая документация

Оснащенность учебного полигона бурового оборудования Учебно - практическая площадка «Газпром бурение»: манифольд противовыбросового оборудования МП 05, превентор плащечный гидравлический ППГ-180×35, насос буровой УНБ - 600, вибросито СВ – 1 Л, агрегат для бурения, освоения и ремонта скважин А – 50 М, забойное устройство подачи долота, станция гидравлического управления СН6U - 76/2

### **4.2. Информационное обеспечение обучения**

Перечень рекомендуемых учебных изданий, Интернет-ресурсов, дополнительной литературы.

Основные источники:

- Меркулов, В. П. Техника и технология исследования скважин. Геофизические исследования : учебное пособие для СПО / В. П. Меркулов. — Саратов : Профобразование, 2021. — 145 с. — ISBN 978-5-4488-0927-9. — Текст : электронный // Электронный ресурс цифровой образовательной среды СПО PROФобразование : [сайт]. — URL: <https://profspo.ru/books/99943>

- Алекина, Е. В. Исследование скважин : учебное пособие для СПО / Е. В. Алекина, Л. Н. Баландин, И. Л. Баландин. — Саратов : Профобразование, 2021. — 70 с. — ISBN 978-5-4488-1223-1. — Текст : электронный // Электронный ресурс цифровой образовательной среды СПО PROФобразование : [сайт]. — URL: <https://profspo.ru/books/106825>

#### **Дополнительные источники**

- Дмитриев, А. Ю. Ремонт нефтяных и газовых скважин : учебное пособие для СПО / А. Ю. Дмитриев, В. С. Хорев. — Саратов : Профобразование, 2021. — 271 с. — ISBN 978-5-4488-0935-4. — Текст : электронный // Электронный ресурс цифровой образовательной среды СПО PROФобразование : [сайт]. — URL: <https://profspo.ru/books/99938>

- Храменков, В. Г. Совершенствование процесса бурения и бурового оборудования: автоматизация управления технологическими процессами бурения нефтегазовых скважин : учебное пособие для СПО / В. Г. Храменков. — Саратов : Профобразование, 2019. — 410 с. — ISBN 978-5-4488-0029-0. — Текст : электронный // Электронный ресурс цифровой

#### **4.3. Общие требования к организации образовательного процесса**

Практика реализуется в форме практической подготовки 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 компетенции по профилю соответствующей образовательной программы.

Реализация практики в форме практической подготовки может осуществляться непрерывно, либо путем чередования с реализацией иных компонентов ОП в соответствии с календарным учебным графиком и учебным планом.

Практическая подготовка может быть организована:

а) непосредственно в университете, в том числе в структурном подразделении университета, предназначенном для проведения практической подготовки и обеспечивающем осуществление образовательной деятельности с учетом уровня, вида и направленности реализуемых ОП, формы обучения и режима пребывания обучающихся;

б) в организации, осуществляющей деятельность по профилю соответствующей ОП (далее - профильная организация), в том числе в структурном подразделении профильной организации, предназначенном для проведения практической подготовки, на основании договора, заключаемого между университетом и профильной организацией.

Практическая подготовка обучающихся с ограниченными возможностями здоровья и инвалидов организуется с учетом особенностей их психофизического развития, индивидуальны

#### **4.4. Кадровое обеспечение образовательного процесса**

Реализация образовательной программы обеспечивается педагогическими работниками образовательной организации, а также лицами, привлекаемыми к реализации образовательной программы на иных условиях, в том числе из числа руководителей и работников организаций, направление деятельности которых соответствует области профессиональной деятельности, (имеющих стаж работы в данной профессиональной области не менее трех лет);

Квалификация педагогических работников образовательной организации должна отвечать квалификационным требованиям, указанным в квалификационных справочниках и (или) профессиональных стандартах (при наличии);

Педагогические работники, привлекаемые к реализации образовательной программы, должны получать дополнительное профессиональное образование по программам повышения квалификации не реже одного раза в три года с учетом расширения спектра профессиональных компетенций, в том числе в форме стажировки в организациях, направление деятельности которых соответствует области профессиональной деятельности, а также в других областях профессиональной деятельности и (или) сферах профессиональной деятельности при условии соответствия полученных компетенций требованиям к квалификации педагогического работника;

**5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ  
ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ (ВИДА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)  
ПМ.02 ПРОВЕДЕНИЕ РАБОТ ПО КАПИТАЛЬНОМУ РЕМОНТУ НЕФТЯНЫХ И  
ГАЗОВЫХ СКВАЖИН**

<b>Результаты (освоенные профессиональные компетенции)</b>	<b>Основные показатели оценки результата</b>	<b>Формы и методы контроля и оценки</b>
ПК.2.1 Выполнять комплекс подготовительных работ перед проведением капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	<ul style="list-style-type: none"> <li>- знание последовательности выполнения работ по подготовке и окончании процессов капитального ремонта и глушения скважин</li> <li>- знание схем заземления, обвязки, расстановки оборудования и специализированной техники на устье скважины при производстве работ по капитальному ремонту скважин;</li> <li>- умение демонтировать нагнетательные линии агрегата при проведении глушения скважин;</li> <li>- знание методов устранения негерметичности фланцевых соединений при проведении глушения скважин;</li> <li>- знание требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности</li> <li>- знание технических характеристик оборудования и КИПиА, применяемых при глушении скважин;</li> <li>- знание плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;</li> <li>- знание технологии глушения скважин в соответствии с планом производства работ</li> <li>- знание видов осложнений в процессе глушения скважин;</li> <li>- знание свойств жидкости глушения, применяемой при глушении скважин;</li> <li>- знание способов и методов глушения скважин.</li> </ul>	Оценка деятельности обучающегося в процессе освоения образовательной программы на практических занятиях, при выполнении работ по учебной и производственной практике
ПК.2.2 Осуществлять демонтаж и монтаж устьевого и противовыбросового оборудования в процессе капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	<ul style="list-style-type: none"> <li>- умение проверять, визуально осматривать техническое состояние, комплектность и исправность оборудования, инструмента, технических устройств, СИЗ для проведения монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования скважин;</li> </ul>	Оценка деятельности обучающегося в процессе освоения образовательной программы на практических занятиях, при выполнении работ по учебной

	<ul style="list-style-type: none"> <li>-определять избыточное давление на устье скважин перед монтажом противовыбросового оборудования;</li> <li>-проводить долив промывочной жидкости до устья скважин;</li> <li>-выполнять работы по демонтажу, монтажу нагнетательных линий, противовыбросового оборудования;</li> <li>-проводить гидравлические испытания противовыбросового оборудования скважин после проведения его монтажа;</li> <li>-проверять герметичность фланцевых соединений противовыбросового оборудования скважин при проведении монтажа, демонтажа;</li> <li>-оформлять акт о гидравлических испытаниях противовыбросового оборудования скважин;</li> <li>- знание схем монтажа противовыбросового оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин;</li> <li>- знание порядка проведения работ по монтажу противовыбросового оборудования скважин;</li> <li>- знание норм отбраковки противовыбросового оборудования скважин;</li> <li>значений пластового и гидростатического давления в скважинах для проведения монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования;</li> <li>- знание требований инструкции по работе с газоанализатором при монтаже противовыбросового оборудования скважин;</li> <li>- знание схем с местами отбора проб воздуха газоанализатором при монтаже противовыбросового оборудования скважин;</li> <li>-знание схем обвязки противовыбросового оборудования, фонтанной арматуры скважин для проведения монтажа, демонтажа;</li> <li>-знание типов, устройства и технических характеристик противовыбросового оборудования скважин;</li> </ul>	и производственной практике
--	--	-----------------------------



	<ul style="list-style-type: none"> <li>- знание типов, стандартов резьбовых соединений противовыбросового оборудования скважин;</li> <li>- знание технологического регламента на гидравлические испытания противовыбросового оборудования скважин;</li> <li>- знание требований инструкции по эксплуатации, монтажу противовыбросового оборудования скважин;</li> <li>- умение вести техническую документацию при монтаже, демонтаже противовыбросового оборудования скважин;</li> <li>- знание плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;</li> <li>- знание требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.</li> </ul>	
<p>ПК.2.3 Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- уметь выполнять шаблонировку и отбраковку насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах;</li> <li>- уметь свинчивать насосно-компрессорные трубы перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах ;</li> <li>- уметь смазывать резьбовые соединения насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах;</li> <li>- уметь выполнять долив жидкости в скважину в процессе проведения спуско-подъемных операций на скважинах;</li> <li>- уметь проводить спуско-подъемные операции с насосно-компрессорными трубами в процессе спуско-подъемных операций на скважинах;</li> <li>- уметь замерять толщину стенки насосно-компрессорных труб после проведения спуско-подъемных операций на скважинах;</li> <li>- участвовать в проведении ловильных работ на скважинах под руководством мастера по сложным работам;</li> <li>- контролировать параметры бурового раствора в процессе ловильных работ;</li> <li>- уметь сообщать непосредственному руководителю об аварийной ситуации,</li> </ul>	<p>Оценка деятельности обучающегося в процессе освоения образовательной программы на практических занятиях, при выполнении работ по учебной и производственной практике</p>

	<p>произошедшей при проведении капитального ремонта скважин;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-знать последовательность подготовительных и заключительных работа по проведению ремонтно-изоляционных работ;</li> <li>-выполнять ремонтно-изоляционные работ в скважине;</li> <li>-разбуривать цементные и полимерные мосты при проведении ремонтно-изоляционных работ в скважинах;</li> <li>- знание технических характеристик подъемного агрегата, применяемого при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;</li> <li>- знание схем расстановки оборудования на устье скважины при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;</li> <li>- знание конструкции, технических характеристик кронблоков, талевых блоков, крюкоблоков подъемного агрегата, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;</li> <li>- знание назначения, принципа работы и правил эксплуатации КИПиА, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;</li> <li>- знание технологических регламентов по проведению спуско-подъемных операций на скважинах;</li> <li>- знание типов, размеров, маркировки, прочностных характеристик насосно-компрессорных труб, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;</li> <li>- знание требований к отбраковке инструментов и оборудования, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;</li> <li>- знание назначения и технических характеристик ключей для свинчивания и развинчивания насосно-компрессорных труб, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;</li> <li>- знание видов смазочных материалов для смазки резьбовых соединений насосно-компрессорных труб, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;</li> </ul>	
--	---	--

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- знание крутящих моментов свинчивания насосно-компрессорных труб и штанг, применяемых при проведении спуско-подъемных операций на скважинах;</li> <li>- знание назначения, принципа работы и правил эксплуатации толщиномера труб, применяемого для измерения толщины стенки насосно-компрессорных труб после проведения спуско-подъемных операций на скважинах;</li> <li>- знание назначения, принципа работы и правил эксплуатации поверенных калибров, применяемых для калибровки резьбы насосно-компрессорных труб перед проведением спуско-подъемных операций на скважинах;</li> <li>- знание плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;</li> <li>- знание требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности;</li> <li>- знание технологии проведения ловильных работ;</li> <li>- знание назначения и технические характеристики ловильных инструментов и технических устройств;</li> <li>- знание крутящих моментов свинчивания насосно-компрессорных труб и штанг;</li> <li>- знание назначения и технических характеристик оборудования свинчивания развинчивания; насосно-компрессорных труб , клиновых захватов</li> <li>- знание способов ликвидации прихватов технологического и фондового оборудования;</li> <li>- назначения и принципа действия технических средств, применяемых для ликвидации прихватов;</li> <li>- знание назначения, принципа работы и правил эксплуатации КИПиА;</li> <li>- знание назначения, принципа работы и правил эксплуатации манометра;</li> <li>- знание документации на проведение ремонтно-изоляционных работ в скважинах;</li> </ul>	
--	--	--

	<ul style="list-style-type: none"> <li>- знание назначения, принципа работы и правил эксплуатации ареометра;</li> <li>- знание правил применения тампонажного материала и типов тампонажного раствора;</li> <li>- знание плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий.</li> </ul>	
--	---	--

Формы и методы контроля и оценки результатов обучения позволяют проверять у обучающихся не только сформированность профессиональных компетенций, но и развитие общих компетенций, обеспечивающих их умение.

<b>Результаты (освоенные общие компетенции)</b>	<b>Основные показатели оценки результата</b>	<b>Формы и методы контроля и оценки</b>
ОК 01. Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам;	<ul style="list-style-type: none"> <li>– обоснованность постановки цели, выбора и применения методов и способов решения профессиональных задач;</li> <li>- адекватная оценка и самооценка эффективности и качества выполнения профессиональных задач</li> </ul>	Экспертное наблюдение выполнения практических и самостоятельных работ, отзывы руководителей от предприятия по итогам производственной практики
ОК 02. Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации, и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности;	<ul style="list-style-type: none"> <li>- использование различных источников, включая электронные ресурсы, медиаресурсы, Интернет-ресурсы, периодические издания по специальности для решения профессиональных задач</li> </ul>	Экспертное наблюдение выполнения практических и самостоятельных работ, отзывы руководителей от предприятия по итогам производственной практики
ОК 03. Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личностное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по финансовой грамотности в различных жизненных ситуациях;	<ul style="list-style-type: none"> <li>- демонстрация ответственности за принятые решения</li> <li>- обоснованность самоанализа и коррекция результатов собственной работы;</li> <li>- эффективно планировать предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере</li> </ul>	Экспертное наблюдение выполнения практических и самостоятельных работ, отзывы руководителей от предприятия по итогам производственной практики

ОК 04. Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде;	<ul style="list-style-type: none"> <li>- взаимодействие с обучающимися, преподавателями и мастерами в ходе обучения, с руководителями учебной и производственной практик;</li> <li>- обоснованность анализа работы членов команды (подчиненных)</li> </ul>	Экспертное наблюдение выполнения практических и самостоятельных работ, отзывы руководителей от предприятия по итогам производственной практики
ОК 05. Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста;	<ul style="list-style-type: none"> <li>- грамотность устной и письменной речи,</li> <li>- ясность формулирования и изложения мыслей</li> </ul>	Экспертное наблюдение выполнения практических и самостоятельных работ, отзывы руководителей от предприятия по итогам производственной практики
ОК 06. Проявлять гражданско-патриотическую позицию, демонстрировать осознанное поведение на основе традиционных общечеловеческих ценностей, в том числе с учетом гармонизации межнациональных и межрелигиозных отношений, применять стандарты антикоррупционного поведения;	- соблюдение норм поведения во время учебных занятий и прохождения учебной и производственной практик,	Экспертное наблюдение выполнения практических и самостоятельных работ, отзывы руководителей от предприятия по итогам производственной практики
ОК 07. Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях;	<ul style="list-style-type: none"> <li>- эффективность выполнения правил ТБ во время учебных занятий, при прохождении учебной и производственной практик;</li> <li>- знание и использование ресурсосберегающих технологий в области телекоммуникаций</li> </ul>	Экспертное наблюдение выполнения практических и самостоятельных работ, отзывы руководителей от предприятия по итогам производственной практики
ОК 08. Использовать средства физической культуры для сохранения и укрепления здоровья в процессе профессиональной деятельности и поддержания необходимого уровня физической подготовленности;	- эффективно использовать средства физической культуры для сохранения и укрепления здоровья в процессе профессиональной деятельности и поддержания необходимого уровня физической подготовленности	Экспертное наблюдение выполнения практических и самостоятельных работ, отзывы руководителей от предприятия по

		итогах производственно й практики
ОК 09. Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- эффективность использования информационно-коммуникационных технологий в профессиональной деятельности согласно формируемым умениям и получаемому практическому опыту;</li> <li>- эффективность использования в профессиональной деятельности необходимой технической документации, в том числе на английском языке.</li> </ul>	Экспертное наблюдение выполнения практических и самостоятельных работ, отзывы руководителей от предприятия по итогам производственно й практики