Документ подписан простой электронной подписью Информация о владельце:

ФИО: Сениченко Сергей Андреевич

Минобрнауки России Должность: Директор ИНТех (филиал) ФГБОУ ВО "ЮГУ" Дата подписания: 16.02. ФЕДЕРАЛЬНОЕ государственное бюджетное образовательное учреждение

Уникальный программный канысшего образования «Югорский государственный университет» 9f55af8b407f**d/laic5twf-урт[he-фти)** чкбежнологий (филиал) федерального государственного бюджетного

> образовательного учреждения высшего образования «Югорский государственный университет»

> > **УТВЕРЖДАЮ**

Директор ИНТех (филиала)

ФГБОХ ВО «ЮГУ»

С.А. Сениченко «01» июня 2023 г.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

«ПМ.01 ПРОВЕДЕНИЕ РАБОТ ПО ЭКСПЛУАТАЦИОННОМУ И РАЗВЕДОЧНОМУ БУРЕНИЮ»

> для специальности среднего профессионального образования 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин

Рассмотрена и одобрена на заседании ПЦК нефтегазового дела протокол №9 от 18.05.2023г.

Разработчики:

Богатова С.А., преподаватель высшей категории

Председатель ПЦК нефтегазового дела:

Преподаватель высшей категории

ИНтех (филиала) ФГБОУ ВО «ЮГУ»_

Рабочая программа согласована, информационное обеспечение учебной дисциплины (профессионального модуля) соответствует требованиям к условиям реализации программы подготовки специалистов среднего звена

Заведующая библиотекой ИНТех (филиала) ФГБОУ ВО «ЮГУ» ______С.В. Бакшеева

СОДЕРЖАНИЕ

- 1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ
- 2. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ
- 3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ
- 4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ ПМ.01 ПРОВЕДЕНИЕ РАБОТ ПО ЭКСПЛУАТАЦИОННОМУ И РАЗВЕДОЧНОМУ БУРЕНИЮ

1.1. Цель и планируемые результаты освоения профессионального модуля

В результате изучения профессионального модуля обучающихся должен освоить основной вид деятельности Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению и соответствующие ему общие компетенции и профессиональные компетенции:

1.1.	1. Перечень общих компетенций
Код	Наименование общих компетенций
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
OK 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
OK 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.

1.1.2. Перечень профессиональных компетенций

Код	Наименование видов деятельности и профессиональных компетенций
ВД 1	Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению
ПК 1.1.	Выполнять комплекс работ по подготовке к бурению и по окончании бурения

 $^{^{1}}$ В данном подразделе указываются только те компетенции, которые формируются в рамках данного модуля uрезультаты которых будут оцениваться в рамках оценочных процедур по модулю.

	нефтяных и газовых скважин
ПК 1.2.	Выполнять комплекс работ по бурению, креплению, испытанию и освоению
	нефтяных и газовых скважин
ПК 1.3.	Осуществлять геонавигационное сопровождение бурения нефтяных и газовых
	СКВАЖИН

СК	важин
1.1.3. B	результате освоения профессионального модуля обучающийся должен ² :
Иметь	-участия в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения
практический	нефтяных и газовых скважин;
ОПЫТ	-укладки и сортировки бурильного инструмента;
	1
	разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии;
·	-консервации буровых насосов и оборудования системы очистки;
	-выполнения работ по оборудованию устья скважины;
	- приема и сдачи вахты в объеме должностной инструкции, проверки
	исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и
	анализа воздушной среды;
	- предотвращения и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций;
	- контроля параметров буровых и тампонажных растворов;
	-заполнения основных и дополнительных емкостей водой и буровым
	раствором, наблюдения за изменением уровня раствора, контроля за
	доливом скважин;
	- выполнения контроля процесса промывки скважины на всех этапах
1	строительства скважины;
	- выполнения работ по креплению скважин;
	-выполнения работ по свинчиванию и развинчиванию резьбовых
	соединений бурильных и обсадных труб пневматическими и
	гидравлическими ключами;
	- выполнения грузозахватных работ элеваторами.
	- наворота спецразъединителя и подгоночного патрубка;
	- участия в процессе сборки, разборки автономного комплекса для
	геофизических исследований скважин на бурильном инструменте и
	ведения спуско-подъемных операций под руководством бурильщика
	эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ;
	-сборки и разборки испытателя пластов на бурильных трубах под
-	руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения
	скважин на нефть и газ;
•	- работы с программой управления траекторией ствола скважины;
	- составления плана работ по сопровождению скважин.
Уметь	-монтировать ограничители высоты подъема талевого блока и
	допускаемой нагрузки на крюке, блокирующие устройства, средства
	автоматизации и механизации, схемы обвязки циркуляционных систем и
	линий высокого давления;
	- осуществлять сортировку бурильных труб по типоразмеру и группам
	прочности, укладывать на стеллажи, сбор установки свечей бурильных
	труб на подсвечник в порядке их использования;
	-устранять неисправности, выявленные пусковой приемной комиссией,
	выполнять предписания пусковой приемной комиссии.
	-осуществлять подготовку к длительному хранению линий обвязки и
	очистных сооружений циркуляционной системы.
L	The state of the s

 $^{^{2}}$ Берутся сведения, указанные по данному виду деятельности в п. 4.2.

- -выполнять строительство шахты, оборудовать ее шламовыми насосами;
- осуществлять проверку исправности используемого оборудования и материалов, проверять средства индивидуальной защиты и приборы контроля воздушной среды;
- -осуществлять регулирование и контроль уровня бурового раствора в основных и дополнительных емкостях в процессе бурения и спуско-подъемных операциях при доливе скважины по показаниям контрольно-измерительных приборов;
- определять статический уровень в скважине, монтировать (демонтировать) систему долива и доливать скважину промывочной жидкостью определять свойства буровых растворов,
- -запускать и останавливать буровые насосы, соблюдать правила охраны труда при работе с химреагентами, определять свойства тампонажных растворов, участвовать в ведении технологического процесса крепления скважин;
- участвовать в монтаже и расстановке цементирующего оборудования;
- участвовать в проверке и проведении ревизии оборудования и инструмента,
- приготавливать тампонажные смеси с применением химреагентов;
- пользоваться буровыми ключами при свинчивании (развинчивании) бурильных труб;
- -менять машинные ключи и элеваторы, раскреплять соединение вертлюга с ведущей трубой, наводить порядок на рабочем месте
- -подготавливать к работе и использовать элеваторы для обсадных труб;
- -наворачивать и подбирать длину подгоночного патрубка, оборудовать муфту обсадной колонны спецразъединителем при спуске потайных колонн и хвостовиков;
- транспортировать комплекс для геофизических исследований скважин на бурильном инструменте на роторную площадку и обратно, соединять его с бурильными трубами (отсоединять от бурильных труб);
- отворачивать бурильные трубы от испытателя пластов на бурильных трубах, осуществлять его сборку и разборку;
- -анализировать проектные данные по скважине;
- -пользоваться программой управления траекторией ствола скважины;
- -использовать программное обеспечение по сопровождению бурения скважин;
- -подбирать необходимое оборудование для сопровождения бурения скважин;
- -осуществлять сборку и монтаж в КНБК оборудования для контроля траектории скважин.

Знать

- -технико-технических характеристик, схемы монтажа и руководства по эксплуатации применяемых устройств, систем и механизмов;
- -состава компоновки бурильных труб, их количество, строение, свойства материалов, их маркировку, методы отбраковки;
- -технических условий на монтаж буровой установки, требований к применению техническихустройств и инструментов;
- -порядка и методов консервации бурового оборудования;
- -схем оборудования устья скважины;
- -технических характеристик проверяемого оборудования;
- назначение, устройство и правила применения средств индивидуальной зашиты:
- схем монтажа системы долива, методов и способов контроля долива

скважины, технологического процесса промывки на всех этапах строительства скважины, расчета необходимых объемов жидкости долива в скважину;

- технологического процесса промывки на всех этапах строительства скважины, назначения и устройства приборов для определения параметров буровых растворов;
- конструкции блока приготовления бурового раствора; способов приготовления, очистки и регенерации буровых растворов;
- основных физико-химических свойств буровых растворов и химреагентов;
- технологического процесса крепления скважин, назначения и устройства приборов для определения параметров тампонажных растворов; схем обвязки устья в процессе крепления;
- цементировочного оборудования, способов приготовления и регулирования свойств тампонажных растворов;
- -основных физико-химических свойств тампонажных растворов и химреагентов;
- технологии приготовления тампонажных растворов с применением химических реагентов, конструкцию скважин;
- эксплуатации автоматических и гидравлических ключей;
- чистки, смазки, свинчивания и развинчиваниярезьб, технических характеристик обсадных труб и шаблонов;
- правил эксплуатации элеваторов для обсадных труб;
- руководства по эксплуатации спецразъединителей;
- -схем строповки и правил транспортировки автономного комплекса для геофизических исследований;
- типовых компоновок испытателей пластов на бурильных трубах;
- требований охраны труда при работе с испытателем пластов на бурильных трубах;
- -основных типов, устройства, принципа работы и технических характеристик оборудования для сопровождения процесса бурения скважин;
- -технической документации (план программа, профиль скважины), технологии ведения буровых работ с применением оборудования для сопровождения бурения скважин, параметры кривизны скважины;
- -требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.

1.2. Количество часов, отводимое на освоение профессионального модуля

Всего часов – 1016:

в том числе в форме практической подготовки – 576 часов,

Из них на освоение МДК – 432 часов, в том числе самостоятельная работа - 8часов, практики, в том числе учебная − 216 часов производственная − 360 ч.

2. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

2.1. Структура профессионального модуля

	уктура профессиона				Объем профессионального модуля, ак. час.						
профессиональ-			вт.ч. в форме практической подготовки		C	TT					
	Наименования			Bce-		В том ч	исле		Практики		
	разделов профессионального модуля	Всего, час.		го	Лабораторны х и практических занятий	Курсовых работ (проектов)	Самостоятельная работа ³	Промежуточная аттестация	Учебная	Производствен ная	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
МД	ĮК.01.01					q					
					156	30	8				
ПК 1.1,1.2 ОК 01-09 ЛР 1,2,4,5, 7,9,10,11, 12,13,14, 15,16,17, 18,19,20	Раздел 1. Технология строительства нефтяных и газовых скважин	118	28	58	90	30	-		-	-	
1.1,1.2 OK 01-09 JIP 1,2,4,5, 7,9,10,11, 12,13,14, 15,16,17, 18,19,20	Раздел 2. Буровые и тампонажные растворы	56	16	16	18	-	-		-	-	
1.3	Раздел 3.	18	8	8	16						

³Самостоятельная работа в рамках образовательной программы планируется образовательной организацией в соответствии с требованиями ФГОС СПО-в пределах объема профессионального модуля в количестве часов, необходимом для выполнения заданий самостоятельной работы обучающихся, предусмотренных тематическим планом и содержанием междисциплинарного курса.

OK 01-09	Контроль за							
ЛР1,2,4,5,7,	проводкой							
9,10,11,12,	наклонно-							
13,14,	направленных]	
15,16,17,18,	скважин							
19,20			<u> </u>			····		
ПК 1.1,1.2	Раздел 4.	26	6	10				
ОК 01-09	Материаловедение							
ЛР 1,2,4,5,		,						
7,9,10,11,								
12,13,14,								
15,16,17,								
18,19,20								
ПК 1.1,1.2	Раздел 5.	28	12	22				
ОК 01-09	Управление							
ЛР 1,2,4,5,	скважиной при	•						,
7,9,10,11,	ГНВП							
12,13,14,				ŀ	İ			
15,16,17,					:			
18,19,20								~
ПК 1.1,1.2	УП. 01.01	72	72				72	
OK 01-09	Изучение							
ЛР 1,2,4,5,	технологии							
7,9,10,11,	производства и							
12,13,14,	оборудования на							
15,16,17,	буровых							
18,19,20	предприятиях							
ПК 1.1,1.2,1.3	УП.01.02 Освоение	72	72				72	
OK 01-09	рабочей	- -]
ЛР 1,2,4,5,	профессии							
7,9,10,11,	помощника							
12,13,14,	бурильщика							
15,16,17,	эксплуатационног							
18,19,20	о и разведочного							
10,17,20	бурения скважин						,	
,	оурения скражин				<u> </u>			

	на нефть и газ									
ПК 1.1,1.	УП.01.03	72	72						72	
ОК 01-09	Проведение работ									
ЛР 1,2,4,5,	по			}						
7,9,10,11,	эксплуатационном		}			+				
12,13,14,	у и разведочному									
15,16,17,	бурению на									
18,19,20	тренажере-			}		1				
	имитаторе									
	процесса бурения									
ПК 1.1,1.2,1.3	ПП. 01.01	360	360							360
ОК 01-09	Производственная			·			٨			į
ЛР 1,2,4,5,	практика									
7,9,10,11,										
12,13,14,							<u>.</u>			
15,16,17,	:									:
18,19,20					, ,					
	Промежуточная									
	аттестация									
	Всего:	1016	676		156	30	8		216	360

2.2. Тематический план и содержание профессионального модуля (ПМ)

Наименование разделов и тем профессионального модуля (ПМ), междисциплинарных курсов (МДК)	Содержание учебного материала, лабораторные работы и практические занятия, самостоятельная учебная работа обучающихся, курсовая работа (проект)	Объем, акад. ч / в том числе в форме практической подготовки, акад ч
1	2	. 3
Раздел 1. Технология бурен	ния нефтяных и газовых скважин	48/28
МДК.01.01 Проведение раб	от по эксплуатационному и разведочному бурению	
	Содержание учебного материала	
Тема 1. Основные сведения о бурении скважин	1. Введение Понятие о скважине, ее элементах, конструкции, о положении в пространстве. История развития буровых работ. Перспективы, новые технологии. Способы бурения. Категории скважин по назначению. Требования к ведению буровых работ. Цикл строительства скважины. Баланс календарного времени.	2
	2. Подготовительные работы к бурению Подготовительные операции к обустройству буровых. Транспортировка бурового оборудования. Монтаж и демонтаж бурового и силового оборудования. Монтаж и демонтаж буровых установок с верхним приводом	. 2
	3. Физико-механические свойства горных пород. Геологическое обоснование места заложения и проектирование скважины как инженерного сооружения. Механические и абразивные свойства горных пород. Влияние всестороннего давления, температуры и водонасыщения на свойства горных пород.	2
	4. Породоразрушающий инструмент. Виды долот. Показатели работы долот. Материалы и вооружения породоразрушающего инструмента. Инструменты для отбора керна. Вспомогательный (специальный) инструмент для бурения скважин. Требования к эксплуатации долот. Оценка износа долот по классификации IADC	4

5. Бурильная колонна. Физическая модель бурильной колонны. Назначение и состав бурильной колонны. Условия и особенности работы бурильной колонны. Требования к бурильной колонне и ее составным элементам. Бурильные трубы и соединительные элементы, используемые при бурении нефтяных и газовых скважин. Компоновка бурильной колонны. Напряжения и нагрузки, действующие на бурильную колонну.	2
Практическая работа №1 Расчет бурильной колонны при роторном бурении и бурении забойными двигателями	2
6. Забойные двигатели. Назначение, виды и устройство забойных двигателей. Подбор забойных двигателей к конкретным условиям бурения нефтяных и газовых скважин. Эксплуатация забойных двигателей. Транспортирование и хранение забойных двигателей. Технические и энергетические характеристики забойных двигателей	2
Тема 7. Технология промывки скважин в процессе бурения. Общие представления о буровых промывочных жидкостях, их функциях и требования к ним. Классификация буровых промывочных жидкостей и реагентов для регулирования их свойств. Приготовление и очистка промывочных жидкостей.	4
В том числе практических занятий и лабораторных работ Практическая работа №2,3 Расчеты при приготовлении и регулировании свойств буровых растворов Гидравлический расчет промывки скважины	4
8.Осложнения в процессе бурения. Осложнения, вызывающие нарушение целостности стенок скважин. Предупреждение и ликвидация поглощений бурового раствора. Предупреждение и ликвидация нефтегазоводопроявлений. Особенности проводки скважин в условиях сероводородной агрессии. Осложнения при бурении скважин в многолетнемерзлых породах	4
В том числе практических занятий и лабораторных работ Практическая работа № 4,5 Глушение скважины методом бурильщика. Заполнение листа глушения скважины Расчеты по ликвидации осложнений при бурении и креплении нефтяных и газовых скважин	4
Тема 9. Аварии в бурении. Определение и классификация аварий. Технология ликвидации аварии инструментами специального назначения	4

В том числе практических занятий и Практическая работа №6,7 Определение верхней границы прихва Расчеты по ликвидации аварий при бу	гов	4
Тема 10. Режим бурения. Влияние п качественные показатели бурения. Выб роторным способом, гидравлическим оптимальных режимных параметров. оптимизации режима бурения. Зако проходки в процессе бурения. Вли скорость бурения. Мощность и мом информации о процессе бурения. Осо	соказателей режима бурения на количественные и бор способа бурения. Особенности режима бурения и забойными двигателями, электробуром. Выбор Контроль параметров режима бурения. Способы ономерности изменения механической скорости яние промывочной жидкости на механическую мент, обеспечивающие работу долот. Источники обенности режима бурения породоразрушающими мазами и алмазосодержащими материалами.	4
В том числе практических занятий и	лабораторных работ	_
Практическая работа № 8		2
Расчет параметров режима бурения		
Параметры, определяющие положен скважины. Регулирование направлен отклоняющих систем в требуемом на пространстве. Выбор элементов бур колонны (КНБК). Кустовое бурение боковых стволов. Бурение горизонтальных скважин. Состояни горизонтальных скважин и боковых скваж	и бурение наклонно-направленных скважин. пие скважины в пространстве. Выбор профиля ия проводки ствола скважины. Ориентирование аправлении. Оценка точности положения забоя в рильной колонны. Компоновка низа бурильной скважин. Роторно управляемые системы. Бурение пыных и многозабойных скважин. Классификация ие и перспективы бурения и эксплуатации оризонтальных стволов глубоких скважин. Опыт и ия. Технология строительства боковых стволов и управление пространственным положением ствола и.	4
В том числе практических занятий и Практическая работа № 9,10 Расчет параметров проектного профискважин	лабораторных работ иля наклонно — направленной и горизонтальной	4
	ание продуктивных пластов в процессе бурения одуктивных пластов в процессе бурения скважин.	4 ` .

Требования к составу и свойствам промывочной жидкости для вскрытия продуктивного горизонта. Методы вхождения в продуктивную толщу. Схемы заканчивания. Технология опробывания и испытания объекта. Вскрытие, освоение и испытание продуктивных пластов после спуска и цементирования эксплуатационной колонны. Методы обработки призабойной зоны пласта для повышения её проницаемости.	
Тема 13. Крепление скважин в процессе бурения. Конструкция скважин. Виды и назначение обсадных колонн. Изучение конструкции скважины по геолого техническому наряду для различных горно — геологических условий. Выбор и обоснование конструкции скважины. Совмещенный график давлений для обоснования конструкции скважины. Устройства и оснащение для обсадных колонн. Технология спуска обсадных колонн. Цементирование скважин. Тампонажные материалы, их свойства Способы цементирования. Контроль качества цементирования. Организация работ при креплении скважин. Подготовительные и заключительные работы при цементирования скважин. Проверка результатов цементирования.	4
В том числе практических занятий и лабораторных работ Практическая работа №11,12,13 Изучение графика эквивалентов совмещенных давлений. Расчет конструкции скважины. Расчет цементирования обсадной колонны Лабораторная работа №1 Изучение процесса цементирования скважин на тренажер АМТ-231	8
Тема 14. Структурно-поисковое бурение. Понятие о структурно - поисковом бурении Цели и особенности структурно - поискового бурения. Бурильный инструмент для бурения структурно - поисковых скважин: бурильные трубы (штанги), их соединения колонковые и шламовые трубы, ведущие трубы, кернорватели. Технология бурения структурно - поисковых скважин. Краткие сведения о буровых установках и агрегатах для бурения структурно - поисковых скважин	2
В том числе практических занятий и лабораторных работ	-
Тема 15. Бурение скважин на море. Особенности строительства нефтяных и газовых скважин на шельфе. Морские и нефтегазовые месторождения России. Специальные морские буровые технические средства. Специальные технические системы и устройства для обеспечения строительства морских скважин.	2
Тема.16 Технико-экономические показатели, нормативные и руководящие материалы по проектированию скважин, документация в бурении. Проектирование процесса строительства нефтяных и газовых скважин. Структура проектной документации	2

		· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
	строительство скважин. Технико-технологическая часть проектной документации.	
	бор бурового оборудования. Баланс календарного времени строительства скважины.	
	рости бурения, определяющие темпы строительства скважины: механическая,	
)	совая, техническая, коммерческая, цикловая, их определения. Основные направления	
	ышения эффективности строительства скважин. Техническая документация в бурении:	
	нический проект, геолого-технический наряд, инструктивно технологическая карта,	
норг	мативная карта, заказ-наряд. Отчетная документация: буровой журнал, индикаторная	
диал	рамма, суточный рапорт бурового мастера, накопительные ведомости.	
Сам	остоятельная работа	
Раздел 2. Буровые и тампонажн	ње растворы	20/16
МДК.01.01 Проведение работ по	эксплуатационному и разведочному бурению	3
	Содержание учебного материала	
Введение	1. Назначение буровых и тампонажных растворов и их роль в повышении	
	эффективности бурения и крепления скважин. Краткие сведения из истории	
ч	применения буровых и тампонажных растворов в отечественной и зарубежной	2
-	практике	î
Тема 1. Физико-химические	2.Основные свойства дисперсных систем. Молекулярно-кинетические свойства	
свойства буровых растворов	дисперсных систем. Технологические функции, классификации буровых растворов.	
и их влияние на эффективность	Поверхностные явления. Коллоидно-химические свойства буровых растворов.	
процесса бурения	Условия эксплуатации буровых растворов.	
	Концентрация растворов. Реология буровых растворов. Основные параметры	4
	буровых растворов.	
	Концентрация растворов. Реология буровых растворов. Основные параметры	
,	буровых растворов	·
	В том числе практических занятий и лабораторных работ	`-
Тема 2.	3.Глины и глиноматериалы. Физико-химические и механические свойства глин.	٠
Материалы для приготовления	Функции глинистых растворов в нормальных и осложненных условиях бурения.	·
и регулирования свойств	Химические реагенты для обработки буровых растворов. Реагенты-стабилизаторы.	
буровых растворов	Регуляторы щелочности. Смазочные добавки. Пеногасители. Утяжелители.	
	Выбор типа бурового раствора для бурения скважин. Приготовление буровых	2
	растворов.	
	Обращение бурового раствора в скважине. Циркуляционная и очистная система	
	буровой	
	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
,	Лабораторная работа №1	. 2

	Определение плотности бурового раствора. Определение условной вязкости	,
	бурового раствора	
Тема 3.	4. Разновидности буровых растворов. Ингибированные, солестойкие, шламовые	
Специальные виды буровых	буровые растворы. Растворы на нефтяной основе.	2
растворов, условия их	Полимерные и биополимерные буровые растворы, газообразные очистные агенты.	
применения, рецептура и	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
Технология приготовления	Лабораторная работа № 2	
	Определение концентрации посторонних твердых примесей бурового раствора.	
	Определение показателя фильтрации бурового раствора	
	Практическое занятие № 1	4
	Расчет количеств бурового раствора, глино-материалов, воды. Расчет расхода	
·	утяжелителя, влаги в утяжелителе. Расчет необходимого количества химических	
	реагентов для обработки всего объема бурого раствора.	
Тема 4.	5. Методы регулирования показателей буровых растворов. Химическая и физико-	
Регулирование свойств	химическая обработка.	
буровых	Технологический регламент буровых растворов. Составление технологического	
растворов в процессе	регламента бурового раствора.	•
бурения скважин	Технология обработки буровых растворов. Реагенты-электролиты. Реагенты-	2.
	защитные коллоиды. Поверхностно-активные вещества.	2
_	Влияние сероводорода на свойства буровых растворов. Нейтрализация сероводорода	
	в буровом растворе.	
	Контроль качества бурового раствора. Параметры бурового раствора, подлежащие	
	контролю. Частота измерений показателей буровых растворов	
	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
	Лабораторная работа № 3	2
, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	Определение статического напряжения сдвига бурового раствора	
Тема 5.	6.Тампонажные растворы. Функции тампонажных растворов. Требования к	
Физико-химические	тампонажному раствору.	2
свойства тампонажных	Классификация тампонажных растворов. Влияние основных свойств тампонажных	-
растворов и их влияние на	растворов и камня на качество тампонажных работ	
эффективность	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
крепления скважин	Лабораторная работа № 4	2
	Измерение удельной насыпной массы тампонажного материала.	_
	Определение растекаемости цементного раствора	
Тема 6.	7.Тампонажные материалы и их классификация. Тампонажный портландцемент.	2

Материалы для приготовления	Гипс как тампонажный материал.	
и	Специальные добавки к тампонажным цементам и растворам.	
регулирования свойств	Реагенты для регулирования свойств тампонажных растворов. Краткая	-
тампонажных растворов	характеристика химических реагентов для обработки тампонажных растворов	
- "		
	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
	Лабораторная работа № 5	2
	Определение плотности цементного раствора.	2
	Определение сроков схватывания тампонажного раствора	
Тема 7.	8.Специальные тампонажные цементы и растворы. Оборудование для	
Специальные виды	цементирования скважин.	2
тампонажных цементов и	Гидрофобные, нефте-цементные растворы. Полимер- и латекс-цементные растворы	
растворов,	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
условия их применения и		- ,
технология приготовления		
Тема 8.	9. Регулирование свойств тампонажных растворов. Регуляторы сроков схватывания,	
Регулирование свойств	пластификаторы, понизители фильтрации.	
тампонажных растворов в	Буферные жидкости. Требования к буферной жидкости. Вода, как буферная	
процессе крепления	жидкость.	2
скважин	Облегченные, утяжеленные, расширяющиеся тампонажные цементы, растворы и	`
	добавки	
	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
ļ	Практическое занятие № 2	
	Расчеты количества реагентов для регулирования свойств тампонажных растворов.	4
	Лабораторная работа № 6	
	Измерение контракции цементного камня	
Раздел 3. Контроль за проводко	й наклонно-направленных скважин	10/8
МДК.01.01 Проведение работ по	эксплуатационному и разведочному бурению	
Тема 1.	Содержание учебного материала	
Общие причины и	1.Введение. Основные этапы развития направленного бурения. Общие сведения об	
закономерности естественного	искривлении скважин. Элементы, определяющие пространственное положение	•
искривления скважин.	ствола. Классификация наклонно-направленных скважин. Основные требования,	. ·
	предъявляемые к наклонно-направленным скважинам. Обзор современных способов	4
	направленного бурения, их классификация. Характеристика сущности каждого из	
	способов - область применения, достоинства, недостатки. Общие причины и	

	закономерности естественного искривления скважин. Классификация причин естественного искривления скважин и их характеристика. Силы, действующие на нижнюю часть бурового инструмента. Механизм искривления скважин. Геологические факторы искривления скважин. Анизотропия горных пород, ее виды. Коэффициент анизотропии. Механизм искривления скважин на контакте пород разной твердости. Влияние слоистости, сланцеватости, трещиноватости, пористости и других геологических факторов на естественное искривление. Технологические	
	факторы искривления скважин. Влияние осевой нагрузки, частоты вращения инструмента, интенсивности промывки и качества промывочной жидкости на искривление скважин. Технические факторы искривления скважин. Причины первоначального отклонения скважин от заданного направления. Влияние способа бурения, вида забойного двигателя, типа породоразрушающего инструмента на искривление скважин. Компоновка низа бурильной колонны, ее длина, жесткость,	
	величина зазора между компоновкой и стенкой скважины, место установки центрирующих элементов и искривление скважины. Способы уменьшения и увеличения интенсивности естественного искривления. Общая методика выявления закономерностей естественного искривления скважин В том числе практических занятий и лабораторных работ	_
Тема 2 Измерение искривления скважин	2.Измерение искривления скважин. Принцип действия приборов для измерения искривления скважин, их классификация. Приборы для измерения зенитного угла. Приборы для измерения зенитного угла и азимута в немагнитной и магнитной среде, их принципиальные схемы, характеристики и порядок работы с ними. Измерение искривления в процессе бурения. Способы передачи сигнала с забоя скважины на поверхность. Забойные инклинометрические системы. Сравнительная характеристика различных способов измерения искривления скважин. Ошибки измерения искривления: случайные, систематические, грубые. Методика определения систематической ошибки инклинометра. Периодичность и шаг измерений	2
	В том числе практических занятий и лабораторных работ Практическая работа №1,2 Работа с программным обеспечением ЗИС-4МЭ	2
Тема 3 Проектирование профилей наклонно	3.Проектирование профилей наклонно-направленных скважин. Типы профилей скважин и методика их выбора для конкретных условий. Определение максимальной и минимальной интенсивности искривления скважин по отдельным интервалам.	2

направленных скважин	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
	Практическая работа №3	2
	Использование номограмм и ЭВМ при проектировании направленных скважин	
Тема 4	4. Контроль за проводкой направленных скважин. Определение требуемых зенитного	
Контроль за проводкой	и азимутального углов для попадания ствола в заданную точку. Допустимые	2
направленных скважин	отклонения скважин от проектной точки вскрытия продуктивного горизонта.	
	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
	Практическая работа №4,5,6	
	Построение проекций скважин по данным инклинометрических замеров	4
	Работа с программным обеспечением расчета пространственного положения ствола	
-	скважины	
Раздел 4. Материаловедение		
МДК.01.01 Проведение рабо	т по эксплуатационному и разведочному бурению	20/6
	Содержание учебного материала	
Тема 1	1.Введение. Характеристика дисциплины и ее связь с другими дисциплинами, ее	
Строение и свойства	роль в области развития науки, техники и технологии. Элементы кристаллографии:	
материалов.	кристаллические решетки, анизотропия, аллотропия. Дефекты кристаллического	2
	строения. Кристаллизация металлов и сплавов. Методы исследования строения	
	металлов. Основные свойства материалов и методы их определения	
•	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
	Лабораторная работа №1	2
	Определение свойств материалов	
Тема 2	2.Понятия о сплавах. Классификация и структура металлов и сплавов. Железо и его	
Диаграммы состояния	соединения с углеродом. Классификация и маркировка чугунов и сталей. Влияние	2
	примесей на свойства сталей и чугунов	
	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
	Лабораторная работа №2	2
	Микроанализ строения стали и чугунов	
Тема 3	3.Превращения в сплавах при нагреве и охлаждении, Изотермический распад	
Термическая обработка	аустенита. Виды термической обработки стали: отжиг, нормализация, закалка,	
	отпуск. Основное оборудование для термической обработки. Факторы, влияющие на	2
	результат т/о. Понятие прокаливаемости, закаливаемости стали. Цель и сущность	
	обработки стали холодом.	
•	В том числе практических занятий и лабораторных работ	

T 4	106	
Тема 4	4.Общие требования, предъявляемые к конструкционным материалам. Методы	
Материалы, применяемые в	повышения конструктивной прочности материалов и их технические	
машиностроении.Конструкцион	характеристики, критерии прочности, надежности, долговечности, экономической	2
ные материалы.	целесообразности. Классификация конструкционных материалов. Влияние углерода	
	и постоянных примесей на свойства стали. Легированные стали.	
-	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
Тема 5	5. Требования, предъявляемые к режущему инструменту: твердость, прочность,	
Инструментальные материалы	теплостойкость. Углеродистые и низколегированные инструментальные стали.	
	Быстрорежущие стали. Твердые сплавы. Состав, свойства и область применения.	
	Общие сведения о метало- и минералокерамических твердых сплавах. Маркировка.	
	Порошковая металлургия. Неметаллические инструментальные материалы.	_
	Сверхтвердые инструментальные материалы. Материалы для измерительных	2
	инструментов. Стали для инструментов холодной и горячей обработки давлением.	
	Рессорно-пружинные стали. Пружинные материалы. Состав, основные легирующие	
	элементы, свойства, назначение. Особенности термической обработки рессорно-	
	пружинных сталей	
· 🖔		
,	В том числе практических занятий и лабораторных работ	y april min
	6.Свойства и применение меди. Классификация, основные свойства и область	<u> </u>
Тема 6 Сплавы цветных	применения латуней и бронз. Другие медные сплавы: мельхиор, нейзильбер, куниаль.	
металлов	Свойства алюминия и магния. Общая характеристика и классификация магниевых	2
	сплавов. Применение сплавов алюминия и магния. Титан и сплавы на его основе.	
	Общая характеристика и классификация. Применение титановых сплавов.	
	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
	Лабораторная работа №3	2
	Микроанализ строения сплавов цветных металлов	_
Тема 7 Литейное производство	8.Основные свойства литейных сплавов. Чугунное литье. Стальное литье. Литье из	
	сплавов цветных металлов. Заливка форм, выбивка и очистка отливок. Литье в	
,	разовые формы. Формовка уплотнением смесей. Изготовление форм и стержней при	
	заливке формовочных смесей. Литье в оболочковые формы. Литье по выплавляемым	2
	моделям. Литье в многократные формы, Литье в кокиль. Центробежное литье, Литье	
	под давлением.	
	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
Тема8 Обработка металлов		· 2
давлением_	устройства. Дефекты, образующиеся при нагреве заготовок. Прокатка поперечная,	_

	продольная, винтовая. Прямое и обратное прессование. Свободная ковка, гибка,	
	отрубка, осадка. Штамповка, Оборудование, инструмент	
	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
Тема 9 Сварочное	10.Классификация методов сварки, сварных соединений и швов. Свариваемость	
производство	металлов и сплавов. Сварка по способу Бенардоса и Славянова. Автоматическая	
	сварка. Дуговая сварка в среде защитных газов. Плазменная резка. Виды контактной	2
	сварки: стыковая, точечная, роликовая, сварка лазером, трением, холодная сварка,	2
	сварка взрывом. Технология сварки сталей, чугуна, цветных металлов. Особенность	
	процесса пайки, выбор припоя	·
	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
Тема 10 Обработка металлов	11. Основные сведения о процессе резания металлов. Точение. Операции,	·
резанием	выполняемые на станках токарной группы. Виды резцов, Обработка на сверлильных	
	и расточных станках. Приспособления и инструменты, применяемые при осевой	2
	обработке деталей. Фрезерование, Оборудование и инструмент, применяемые при	2
•	фрезеровании. Обработка на шлифовальных станках. Шлифовальные станки,	
	инструмент	
	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
Раздел 5. Управление скважин	ой при ГНВП	16/12
МДК.01.01 Проведение работ п	о эксплуатационному и разведочному бурению	
Тема 1 Введение	1.Основные положения Закона Российской Федерации «О промышленной	-
	безопасности» применительно к курсу по противофонтанной безопасности и	
	нормативным документам о промышленной безопасности опасных	2
	производственных объектов. Определение «Газонефтеводопроявление» (ГНВП),	Z
	«открытый фонтан» (ОФ), «выброс», «грифон». Давления, определяющие	
	безопасное строительство скважины.	
1	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
Тема 2 Причины возникновения	Категории скважин по степени опасности возникновения ГНВП. Основные	
и мероприятия по	причины возникновения ГНВП при бурении, креплении, перфорации и освоении	
предупреждению ГНВП	нефтяных и газовых скважин. Основное условие равновесия в скважине. Причины	
	перехода ГНВП в открытые фонтаны. Мероприятия по предупреждению ГНВП: при	4
	бурении скважин, при подъеме и спуске инструмента, при креплении, при	
	установке ванн и остановках при вскрытом пласте, при поглощении промывочной	
	жидкости	

.

.

Тема 3 Обнаружение ГНВП.	Обнаружение ГНВП. Прямые и косвенные признаки обнаружения ГНВП. Приборы	i
Методы и способы ликвидации	и системы обнаружения ГНВП. Характерные особенности ГНВП. Максимальные	
ГНВП.	давления, возникающие при ГНВП. Проникновение газа из пласта в ствол	
	скважины. Методы и способы ликвидации ГНВП. Обязанности буровой вахты при	2
	обнаружении ГНВП по предупреждению открытых фонтанов. Виды и темы	
	инструктажей по предупреждению возникновения ГНВП. Методы организации и	
	проведения учебных тревог	
	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
	Практическое занятие №1	2
	Выбор параметров бурового раствора для предупреждения ГНВП	
Тема 4 Противовыбросовое	Назначение, устройство технические характеристики, маркировка и правила	
оборудование	эксплуатации превенторов. Назначение и устройство плашечных превенторов ППГ-	
	230х350, ППР-230х350, универсального превентора ПУГ-230х350. Малогабаритных	
	превенторов ПМТ 156х21, ППО-Т 152х21, ППШР-2ФТ 152х21 и их аналогов,	
i	канатных превенторов. Назначение, устройство, принцип действия, механическая	
	характеристика манифольдапротивовыбросовго МПБ2-80х350. Блоки глушения и	
	дросселирования. Прямоточные задвижки с ручным и гидравлическим	
	управлением. Дроссели, шаровые краны, обратные клапаны. Аварийная одиночная	
	труба с шаровым краном. Колонные головки, устьевой герметизатор ГУ 146/245.	4
	Типовые схемы обвязки устья скважины в соответствии с ГОСТ 13862-90, условия	•
	выбора. Необходимая документация на ПВО. Требования к монтажу и	
	эксплуатации ПВО согласно «Правилам безопасности в нефтяной и газовой	
	промышленности» ПБ 08-624-03. Периодичность ревизии и ремонта	
	ПВО.Гидроуправлениепревенторами и задвижками манифольда. Назаначение,	
	техническая характеристика, устройство основного и вспомогательного пультов.	
	Основные узлы, агрегаты и приборы системы гидроуправления, их назначение и	
4	принцип действия. Управление ПВО с основного и вспомогательного пультов.	•
	Регулирующий клапан на основном и вспомогатльном пульте	·
	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
	Практическое занятие №2,3,4	
	Изучение ПВО.	
	Действия буровой вахты по сигналу «Выброс». (Изучение инструкций).	6
	Действия буровой вахты при управлении ПВО в процессе ГНВП. (Изучение	
	инструкций).	
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	Митация ГНВП на компьютерных тренажерах «Распознавание и ликвидация (При на компьютерных тренажерах)	

	ГНВП», АМТ-231	
Тема 5 Газобезопасность при	Вредные и опасные свойства паров нефти, нефтепродуктов и газов: ПДК,	
ГНВП	токсичность, статистическое электричество, сероводород, окись и двуокись	
	углерода, серы и др., действие на организм и средства защиты.	
·	Контроль воздушной среды: порядок КВС, требования к персоналу по проведению	
	КВС, порядок проведения и меры безопасности. Методы определения вредных и	
	опасных примесей в воздухе. Организация КВС на месторождениях, содержащих	
	сероводород.	
	Виды средств индивидуальной защиты органов дыхания и зрения. Условия работы	4
	и область применения фильтрующих, модульных и изолирующих противогазов.	
	Подбор маски, коробки и их отбраковка. Правила проверки и хранения	
	фильтрующих и изолирующих противогазов. Шланговые противогазы: типы,	
	условия работы, проверка, комплектность, количество работающих,	
	взаимодействие работающих в различных условиях работы в загазованной среде.	
	Особенности проведения работ в загазованной среде. Обязанности работников при	
8	проведении КВС	
r F	В том числе практических занятий и лабораторных работ	
	Практическое занятие №6,7	
	Действия буровой вахты при выполнении первоочередных мероприятий в	4
· ·	загазованной среде. (Изучение инструкций).	
	Приёмы первой доврачебной помощи при отравлениях газами и парами нефти.	
Тема 6 Техника безопасности,	Безопасные приемы по герметизации устья скважины и ликвидации ГНВП.	
противопожарные мероприятия,	Противопожарные мероприятия при работах по ликвидации ГНВП.	2
охрана недр и окружающей		-
среды при ГНВП		
Курсовой проект (работа) (для с		
, ,, ,	вляется обязательным и включает типовые практические вопросы и задания,	
	нные на оценку и определение уровня сформированности профессиональных	
,	задания носят компетентностноориентированный, практический комплексный	
	уациям профессиональной деятельности.	
1. Предупреждение осложнени	1И 	
2. Предупреждение аварий		
3. Ликвидация осложнений		A comment
4. Ликвидация аварий		•
5. Цементирование скважины		

	* · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
6. Промывки скважины	
7. Породоразрушающий инструмент.	
8. Освоения продуктивного пласта	
9. Роторно-управляемые системы	
10. Бурение наклонной скважины (в т.ч. боковые стволы, многозабойные и горизонтальный скважины)	-
11. Бурение с помощью колтюбинговых установок.	
3. Составить геолого – технического наряд для бурения скважины в заданных геолого-технических условиях.	
Обязательные аудиторные учебные занятия по курсовому проекту (работе)	30
1. Консультации по этапам выполнения курсового проекта по подгруппам	30
Самостоятельная учебная работа обучающегося над курсовым проектом (работой).	
Виды работ обучающегося:	
- планирование выполнения курсового проекта,	
- определение задач работы,	
- изучение литературных источников,	
- проведение предпроектного исследования,	
- оформление пояснительной записки КП,	*4
- подготовка к защите КП.	
УП. 01.01 Изучение технологии производства и оборудования на буровых предприятиях	
Виды работ:	
1) Изучение комплекса бурового оборудования. Монтаж и демонтаж буровой установки. Привышечные	
сооружения и основания под буровые установки. Выполнение схем расположения и обвязки бурового	
оборудования и основания под буровые установки. Выполнение схем расположения и бовязки бурового оборудования.	
1 · · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	72
Подготовительные работы к бурению. Противовыбросовое оборудование.Технологический процесс бурения скважины	12
4) Технология приготовления и обработка бурового раствора	And the second s
5) Ознакомление с ГТН. Конструкция скважины. Буровые долота. Бурильная колонна. Забойные двигатели.	
6) Промывка скважины и буровые растворы	
7) Ознакомление с базой производственного обслуживания	
8) Крепление и освоение скважины	
УП.01.02 Освоение рабочей профессии помощника бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения	
скважин на нефть и газ	
Виды работ:	72
9) Ознакомление с деятельностью бурового предприятия	
1 // Commonwealth - Management	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·

10) Ознакомление с рабочим местом помощника бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скажажин на пефть и таз (первого) 11) Участие в выполнении спуско-подъемных операций и наращивание инструмента, изучение процессов спуско-подъемных операций и наращивание инструмента, изучение процессов спуско-подъемных операций и наращивание инструмента, изучение процессов спуско-подъемных операций и наращивание скажачи 12) Изучение в выполнении работ по заканчиванию скажачи 13) Участие в выполнении работ по менлижа бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скажачи на нефть и таз (первого) 16) Самостоятельное выполнение работ помощника бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скажачи на нефть и таз (первого) 711.01.03 Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению на тренажере-имитаторе процесса бурения работ: 1 Ознакомление с тренажера имитатором бурения АМТ – 231 2 Изучение инструментария тренажера имитатора бурения АМТ – 231 3 Ознакомление с интерфейсом и функциональными возможностями тренажера – имитатора бурения АМТ – 231 4 Озгработка практических действий процесса углузбаения скажачи тренажера – имитатора бурения АМТ – 231 5 Отработка практических действий процесса углузбаения скажажин 5 Отработка практических действий процесса углузбаения скажажин 6 Отработка практических действий процесса углузбаения скажажин 7 Отработка практических действий процеса цементирования скажажи 17 Участие в иодгоговительных и окончительных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин 18 Укладка и сортирова бурольного инструментовани скажажин 19 Выполнение (под руководством бурильного инструменнующим, проверка исправности средств индивидуальной защитых и прибором контрол и навшива воздужденные пострукции, проверка исправности средств индивидуальной защитых и прибором контрол и навшлав за долавом скважин 24) Ковтроль процесса промывки скважин на всех этапах строительства скважины 25 Выполнение работ по крепленно скважин 26 Выполнение работ по крепленно скважин			
11) Участие в выполнении спуско-подъемных операций и нарапцивание инструмента, изучение процессов спуско-подъемных операций 12) Изучение пропесса приготовления и обработкя бурового раствора 13) Участие в выполнении работ по заканчиванию скважин 14) Работы по профильястике осложнений и аварий в процессе бурения 15) Монтаж и демонтаж бурового оборудования 16) Самостожтельное выполнение работ помощлика бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и таз (первого) УП.0.10.3 Проведение работ но эксплуатационному и разведочному бурению на тренажере-имитаторе процесса бурения Виды работ: 1) Ознакомление с тренажером – имитатором бурения АМТ — 231 2) Изучение инструментария пренажера имитатора минтатора бурения АМТ — 231 3) Ознакомление с интерфейсом и функциональщыми возможностями тренажера – имитатора бурения АМТ — 231 4) Отработка практических действий процесса улубления скважины 5) Отработка практических действий присеса улубления скважины 6) Отработка практических действий пиквидации нефтегазопроявлений Производственная практических действий ликвидации нефтегазопроявлений Производственная практических действий пиквидации нефтегазопроявлений Производственная практических действи пиквидации нефтегазопроявлений Производственная практическ		, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	я
спуско-подъемных операций 12) Изучение процессе приготовления и обработки бурового раствора 13) Участие в выполнение работ по заканчиванию скважин 14) Работы по профилактике осложнений и аварий в процессе бурения 15) Монтаж и демонтаж бурового оборудования 16) Самостоятельное выполнение работ помощащая бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ (первого) УП.01.03 Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению на тренажере-имитаторе процесса бурения Вилы работ: 1) Ознакомление с тренажером – имитатором бурения АМТ – 231 2) Изучение инструментария тренажера имитатора-имитатора бурения АМТ – 231 3) Ознакомление с интерфейсом и функциональными возможностями тренажера – имитатора бурения АМТ – 231 4) Отработка практических действий присресса углубления скважины 5) Отработка практических действий процесса (раментирования скважины 7) Отработка практических действий присресса (раментирования скважины 17) Отработка практических действий присресса (раментирования скважины 17) Участне в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин. 18) Укладка и сортировка бурильного инструмента 19) Выполнение (под руководством буряльщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) рептений протокола пусковой комиссии 20) Консервация буровых васосов и оборудования сктемы очистки 21) Выполнение работ по оборудованию усты скважены 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполление сокомыки и дополнительных емостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровыя раствора, коятроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на весх этапах строительства скважины 24) Контроль процесса промывки скважины на весх этапах строительства скважины			1
12) Изучение пропесса приготовления и обработки бурового раствора 13) Участие в выполнении работ по заканчиванию сковжин 14) Работы по профилактике осложиений и аварий в процессе бурения 15) Монтаж и демонтаж бурового оборудования 16) Самостоятельное выполнение работ помощника бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скавакин на нефть и таз (первого) УП.01.03 Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению на тренажере-имитаторе процесса бурения Виды работ: 1) Ознакомление с тренажером – имитатором бурения АМТ – 231 2) Изучение инструментария трепажера имитатора-имитатора бурения АМТ – 231 4) Отработка практических действий процесса углубления скважины 5) Отработка практических действий процесса углубления скважины 6) Отработка практических действий присеса цементирования скважины 7) Отработка практических действий пиквидации нефтегазопроявнений Производственная практичес (ссли предумотрена инотовая (концентрированная) практика) Вилы работ: 17) Участие в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин. 18) Укладка и сортировка бурильного инструмента 19) Выполнение (под руководством бурельщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и таз) решений протокола пусковой комиссия 20) Консервация буровых насосов и оборудованию четьм очистки 21) Выполнение (под руководством бурельщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и таз) решений протокола пусковой комиссия 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инстружции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и пряборов контроля и анализа воздупнной среды 23) Заполнение опоновых контельных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровия раствора, контроль за доливом скважин и ввеех этанах строительства скважины 24) Контроль пропесса промывки скважины на ввеех этанах строительства скважины		11) Участие в выполнении спуско-подъемных операций и наращивание инструмента, изучение процессо	в
13) Участие в выполнении работ по закантиванию скважин 14) Работы по профанактике осложнений и аварий в пропессе бурения 15) Моятаж и демонтаж бурового оборудования 16) Самостоятельное выполнение работ помощника бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ (первого) УП.01.03 Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению на тренажере-имитаторе процесса бурения Виды работ: 1 Ознакомление с тренажером – имитатором бурения АМТ – 231 2 Изучение инструментария тренажера имитатора -имитатора бурения АМТ – 231 3 Ознакомление с интерфейсом и функциональными возможностями тренажера – имитатора бурения АМТ – 231 4 Отработка практических действий иропесса удгубления скважины 5 Отработка практических действий иропесса удгубления скважины 6 Отработка практических действий пропесса (деметирования скважины 7 Отработка практических действий пропесса (деметирования скважины 8 Отработка практических действий пропесса (деметирования скважины 7 Отработка практических действий пропесса (деметирования скважины 8 Отработка практических действий пропесса (деметирования скважины 9 Отработка практических действий пропесса (деметирования ображивами 10 Отработка практических действий пропесса (деметирования скважины 17 Отработка практических действий пропесса (деметирования) практика) Виды работ: 17 Участие в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин па нефть и газ) решений протокола пусковой комиссин 20 Ковсервация буровых насосов и оборудования системы очистки 21 Выполнение работ по оборудованным устья скважины очистки 22 Выполнение работ по оборудованным устья скважины 23 Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровия раствором воитроля и апализа воздушной среды 23 Выполнение работ по крепленню скважин на всех этапах строительства скважины 24 Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины]	спуско-подъемных операций	
14) Работы по профилактике осложнений и аварий в процессе бурения 15) Монтаж и демонтаж бурового оборудования 16) Самостоятельное выполнение работ помощника бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ (первого) УП.01.03 Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению на тренажере-имитаторе процесса бурения виды работ: 1 Ознакомление с тренажером – имитатором бурения АМТ – 231 2) Изучение инструментария тренажера имитатора обрения АМТ – 231 3 Ознакомление с интерфейсом и функциональными возможностями тренажера – имитатора бурения АМТ – 231 4) Отработка практических действий процесса углубления скважины 5) Отработка практических действий процесса углубления скважины 7 Отработка практических действий процесса цементирования скважин 7 Отработка практических действий процесса (ментирования скважин 7 Отработка практических действий процесса (ментирования окращий Виль работ: 17) Участие в подтотовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин. 18) Укладка и сортировка бурильного инструмента 19) Выполнение (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии 20) Консервация буровых насосов и оборудования системы очистки 21) Выполнение работ по оборудованию устья скважины 22) Прием и слача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и пряборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнятельных имкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровна раствора, контроль за допивом скважины 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины	}	12) Изучение процесса приготовления и обработки бурового раствора	
15) Монтаж и демонтаж бурового оборудования 16) Самостоятельное выполнение работ помощника бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ (первого) УП.01.03 Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению на тренажере-имитаторе процесса бурения Виды работ: 1) Ознакомление с тренажером – имитатором бурешия АМТ – 231 2) Изучение инструментария тренажера имитатора-имитатора бурения АМТ – 231 3) Ознакомление с интерфейсом и функциональными возможностями тренажера – имитатора бурения АМТ – 231 4) Отработка практических действий процесса углубления скважины 5) Отработка практических действий процесса углубления скважины 6) Отработка практических действий процесса цементирования скважин 7) Отработка практических действий процесса цементирования скважин Виды работ: 17) Участие в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин. 18) Укладка и сортировка бурильного инструмента 19) Выполнение (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии 20) Консервация буровых насосов и оборудования системы очистки 21) Выполнение работ по оборудованию устья скважины 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроли и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровия раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на весх этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважин		13) Участие в выполнении работ по заканчиванию скважин	
16) Самостоятельное выполнение работ помощника бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ (первого) УП.01.03 Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению на тренажере-имитаторе процесса бурения Виды работ: 1 Ознакомление с тренажером — имитатором бурения АМТ — 231 2 Изучение инструментария тренажера имитатора-имитатора бурения АМТ — 231 3 Ознакомление с интерфейсом и функциональными возможностями тренажера — имитатора бурения АМТ — 231 4 Отработка практических действий процесса углубления скважины 5 Отработка практических действий процесса углубления скважины 6 Отработка практических действий процесса цементирования скважин 7 Отработка практических действий пиквидации нефтегазопроявлений Производственная практичае (если предусмотрена итоговая (концентрированияя) практика) Виды работ: 17 Участие в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин. 18 Укладка и сортировка бурильшого инструмента 19 Выполнение (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии 200 Консервация буровых пассово и оборудованию очетки 21) Выполнение работ по оборудованию устья скважины 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных смкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровия раствора, контроль за долявом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на весх этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважин		14) Работы по профилактике осложнений и аварий в процессе бурения	
УП.01.03 Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению на тренажере-имитаторе процесса бурения Виды работ: 1) Ознакомление с тренажером – имитатором бурения АМТ – 231 2) Изучение инструментария тренажера имитатора-имитатора бурения АМТ – 231 3) Ознакомление с интерфейсом и функциональными возможностями тренажера – имитатора бурения АМТ – 231 4) Отработка практических действий процесса углубления скважины 5) Отработка практических действий выполнений спуско-подъемных операций 6) Отработка практических действий выполнений спуско-подъемных операций 7) Отработка практических действий процесса цементирования скважин 7) Отработка практических действий ликвидации нефтегазопроявлений Производственная практических действий ликвидации нефтегазопроявлений Производственная практических действий ликвидации нефтегазопроявлений Производственная практических действий имизираций нефтегазопроявлений Производственная практических действий имизирации нефтегазопроявлений Производственная практических действий имизирации нефтегазопроявлений Производственная практических действий имизирации нефтегазопроявлений Производственная практика (если предусмотрена итоговая (концентрированияя) практика) Виды работ: 17) Участие в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин на нефтяных и газовых скважины 20) Консервация буровых насосов и оборудования очистки 21) Выполнение работ по оборудования системы очистки 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защить и праборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровия раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважин на весх этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по кредление скважин		15) Монтаж и демонтаж бурового оборудования	
УП.01.03 Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению на тренажере-имитаторе процесса бурения Виды работ: 1) Ознакомление с тренажером – имитатором бурения АМТ – 231 2) Изучение инструментария тренажера имитатора бурения АМТ – 231 3) Ознакомление с интерфейсом и функциональными возможностями тренажера – имитатора бурения АМТ – 231 4) Отработка практических действий процесса углубления скважины 5) Отработка практических действий процесса цементирования скважин 7) Отработка практических действий процесса цементирования скважин 7) Отработка практических действий ликвидации нефтегазопроявлений Производственная практика (если предусмотрена итоговая (конщентрированная) практика) Виды работ: 17) Участие в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин. 18) Укладка и сортировка бурильного инструмента 19) Выполнение (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии 20) Консервация буровых насосов и оборудования системы очистки 21) Выполнение работ по оборудования системы очистки 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защить и приборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровия раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважины		16) Самостоятельное выполнение работ помощника бурильщика эксплуатационного и разведочного бурени	я [
Виды работ: 1) Ознакомление с тренажером – имитатором бурения АМТ – 231 2) Изучение инструментария тренажера имитатора бурения АМТ – 231 3) Ознакомление с интерфейсом и функциональными возможностями тренажера – имитатора бурения АМТ – 231 4) Отработка практических действий процесса углубления скважины 5) Отработка практических действий процесса углубления скважины 6) Отработка практических действий процесса цементирования скважин 7) Отработка практических действий процесса цементирования скважин 8) Отработка практических действий процесса цементирования (концентрирования) Производственная практических действий ликвидации нефтегазопроявлений Производственная практических действий инквидации нефтегазопроявлений Производственная практических действий процесса цементирования) практика) Виды работ: 17) Участие в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин. 18) Укладка и сортировка бурильного инструмента 19) Выполнение (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и таз) решений протокола пусковой комиссии 20) Консервация буровых насосов и оборудования системы очистки 21) Выполнение работ по оборудованию устья скважины 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровия раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины		скважин на нефть и газ (первого)	
Виды работ: 1) Ознакомление с тренажером – имитатором бурения АМТ — 231	УП.01	.03 Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению на тренажере-имитаторе процесса	
1) Ознакомление с тренажером – имитатором бурения АМТ – 231 2) Изучение инструментария тренажера имитатора-имитатора бурения АМТ – 231 3) Ознакомление с интерфейсом и функциональными возможностями тренажера – имитатора бурения АМТ – 231 4) Отработка практических действий процесса углубления скважины 5) Отработка практических действий процесса углубления скважины 6) Отработка практических действий процесса цементирования скважин 7) Отработка практических действий процесса цементирования скважин 8) Отработка практических действий процесса цементирования скважин 9 Отработка практических действий процесса цементирования скважин 17) Участие в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин. 18) Укладка и сортировка бурильного инструмента 19) Выполнение (под руководством буральщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии 20) Консервация буровых насосов и оборудования системы очистки 21) Выполнение работ по оборудованию устья скважины 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровня раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважин	бурен	ия	
2) Изучение инструментария тренажера имитатора-имитатора бурения АМТ – 231 3) Ознакомление с интерфейсом и функциональными возможностями тренажера – имитатора бурения АМТ – 231 4) Отработка практических действий процесса углубления скважины 5) Отработка практических действий выполнений спуско-подъемных операций 6) Отработка практических действий процесса цементирования скважин 7) Отработка практических действий процесса цементирования скважин 7) Отработка практических действий прифесса цементирования скважин Виды работ: 17) Участие в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин. 18) Укладка и сортировка бурильного инструмента 19) Выполнение (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии 20) Консервация буровых насосов и оборудования системы очистки 21) Выполнение работ по оборудованию устьа скважины 22) Присм и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровня раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважины	Виды	работ:	}
3) Ознакомление с интерфейсом и функциональными возможностями тренажера – имитатора бурения АМТ – 231 4) Отработка практических действий процесса углубления скважины 5) Отработка практических действий выполнений спуско-подьемных операций 6) Отработка практических действий процесса цементирования скважин 7) Отработка практических действий процесса цементирования скважин 8) Отработка практических действий ликвидации нефтегазопроявлений Производственная практических действий ликвидации нефтегазопроявлений Виды работ: 17) Участие в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин. 18) Укладка и сортировка бурильного инструмента 19) Выполнение (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии 20) Консервация буровых насосов и оборудования системы очистки 21) Выполнение работ по оборудованию устья скважины 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защить и приборов контроли и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровия раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважины на всех этапах строительства скважины	1)	Ознакомление с тренажером – имитатором бурения АМТ – 231	1
3) Ознакомление с интерфейсом и функциональными возможностями тренажера – имитатора оурения АМТ — 231 4) Отработка практических действий процесса углубления скважины 5) Отработка практических действий процесса цементирования скважин 7) Отработка практических действий процесса цементирования скважин 7) Отработка практических действий ликвидации нефтегазопроявлений Производственная практика (если предусмотрена итоговая (концентрированная) практика) Виды работ: 17) Участие в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин. 18) Укладка и сортировка бурильного инструмента 19) Выполнение (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии 20) Консервация буровых насосов и оборудования системы очистки 21) Выполнение работ по оборудованию устья скважины 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровня раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважин	2)	Изучение инструментария тренажера имитатора-имитатора бурения АМТ – 231	72
5) Отработка практических действий выполнений спуско-подъемных операций 6) Отработка практических действий процесса цементирования скважин 7) Отработка практических действий ликвидации нефтегазопроявлений Производственная практика (если предусмотрена итоговая (концентрированная) практика) Виды работ: 17) Участие в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин. 18) Укладка и сортировка бурильного инструмента 19) Выполнение (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии 20) Консервация буровых насосов и оборудования системы очистки 21) Выполнение работ по оборудованию устья скважины 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровня раствора, контроль за доливом скважины 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважин			12
6) Отработка практических действий процесса цементирования скважин 7) Отработка практических действий ликвидации нефтегазопроявлений Производственная практика (если предусмотрена итоговая (концентрированная) практика) Виды работ: 17) Участие в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин. 18) Укладка и сортировка бурильного инструмента 19) Выполнение (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии 20) Консервация буровых насосов и оборудования системы очистки 21) Выполнение работ по оборудованию устья скважины 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровня раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважин	4)		Í
7) Отработка практических действий ликвидации нефтегазопроявлений Производственная практика (если предусмотрена итоговая (концентрированная) практика) Виды работ: 17) Участие в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин. 18) Укладка и сортировка бурильного инструмента 19) Выполнение (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии 20) Консервация буровых насосов и оборудования системы очистки 21) Выполнение работ по оборудованию устья скважины 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровня раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважин	5)		
Производственная практика (если предусмотрена итоговая (концентрированная) практика) Виды работ: 17) Участие в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин. 18) Укладка и сортировка бурильного инструмента 19) Выполнение (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии 20) Консервация буровых насосов и оборудования системы очистки 21) Выполнение работ по оборудованию устья скважины 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровня раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважин	,		
Виды работ: 17) Участие в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин. 18) Укладка и сортировка бурильного инструмента 19) Выполнение (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии 20) Консервация буровых насосов и оборудования системы очистки 21) Выполнение работ по оборудованию устья скважины 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровня раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважин	7)	Отработка практических действий ликвидации нефтегазопроявлений	
17) Участие в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин. 18) Укладка и сортировка бурильного инструмента 19) Выполнение (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии 20) Консервация буровых насосов и оборудования системы очистки 21) Выполнение работ по оборудованию устья скважины 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровня раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважин	Произ	вводственная практика (если предусмотрена итоговая (концентрированная) практика)	
18) Укладка и сортировка бурильного инструмента 19) Выполнение (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии 20) Консервация буровых насосов и оборудования системы очистки 21) Выполнение работ по оборудованию устья скважины 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровня раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважин	Виды	работ:	
19) Выполнение (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии 20) Консервация буровых насосов и оборудования системы очистки 21) Выполнение работ по оборудованию устья скважины 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровня раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважин	1	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии 20) Консервация буровых насосов и оборудования системы очистки 21) Выполнение работ по оборудованию устья скважины 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровня раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважин			
20) Консервация буровых насосов и оборудования системы очистки 21) Выполнение работ по оборудованию устья скважины 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровня раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважин	}		a
21) Выполнение работ по оборудованию устья скважины 22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровня раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважин	Ţ		1
22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровня раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважин			
защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды 23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровня раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважин	1		1
23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за изменением уровня раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважин	1	22) Прием и сдача вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной	á
изменением уровня раствора, контроль за доливом скважин 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважин			1
 24) Контроль процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины 25) Выполнение работ по креплению скважин 		23) Заполнение основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдение за	1
25) Выполнение работ по креплению скважин	измен	ением уровня раствора, контроль за доливом скважин	1
26) Выполнение работ по свинчиванию и развинчиванию резьбовых соединений бурильных и обсадных труб	1		
		26) Выполнение работ по свинчиванию и развинчиванию резьбовых соединений бурильных и обсадных труб	5 `

пневматическими и гидравлическими ключами	
27) Выполнение грузозахватных работ элеваторами	
28) Наворот спецразъединителя и подгоночного патрубка	
29) Участие в процессе сборки, разборки автономного комплекса для геофизических исследований скважин	
на бурильном инструменте и ведение спуско-подъемных операций под руководством бурильщика	
эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ	
30) Сборка и разборка испытателя пластов на бурильных трубах под руководством бурильщика	
эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ	·
31) Ознакомление с программой управления траекторией ствола скважины и списком необходимого	
оборудования и программного обеспечения	
32) Составление плана работ по сопровождению скважин	
33) Анализ потенциальных рисков при проведении технологических операций в процессе проводки скважин	
Всего:	1016

.

•

3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

3.1. Для реализации программы профессионального модуля должны быть предусмотрены следующие специальные помещения:

Лаборатории «Буровых и тампонажных растворов», «Имитации процессов бурения и капитального ремонта скважин», «Материаловедения», «Автоматизации технологических процессов», оснащенные в соответствии с п. 6.1.2.3 примерной основной образовательной программы по специальности.

Учебный полигон «Бурового оборудования», оснащенный в соответствии с п. 6.1.2.4 примерной основной образовательной программы по данной специальности.

3.2. Информационное обеспечение обучения

Для реализации программы библиотечный фонд образовательной организации должен иметь печатные и/или электронные образовательные и информационные ресурсы для использования в образовательном процессе. При формировании библиотечного фонда образовательной организации выбирается не менее одного издания из перечисленных ниже печатных и (или) электронных изданий в качестве основного, при этом список может быть дополнен другими изданиями.

3.2.1. Основные печатные издания

- 1. Брюханов, О. Н. Основы гидравлики, теплотехники и аэродинамики : учебник / О.Н. Брюханов, В.И. Коробко, А.Т. Мелик-Аракелян. Москва : ИНФРА-М, 2018. 254 с. (Среднее профессиональное образование). ISBN 978-5-16-005354-7. —Текст: непосредственный.
- 2. Вадецкий Ю.В. Бурение нефтяных и газовых скважин, 2020 г., 5-е, пер. и доп.- М.: Альянс, 422 стр. 978-5-00106-444-2. Текст: непосредственный.
- 3. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности»/Сост.С. А. Жулина и др. 3-е изд., испр. и доп. М.: ЗАО НТЦ ПБ, 2020. 314 с.- Текст: непосредственный.

3.2.2. Электронные издания

- 1. Бабаян, Э.В. Буровые растворы: учеб. пособие / Э.В. Бабаян, Н. Ю. Мойса. Москва; Вологда: Инфра-Инженерия, 2019. 332 с. ISBN 978-5-9729-0287-3. URL: https://e.lanbook.com/book/124615?category=10757.- Режим доступа: Электронно-библиотечная система Лань.-Текст: электронный.
- 2. Вадецкий Ю.В. «Бурение нефтяных и газовых скважин», 2018 г., 8-е издание стер.- М.:Издательский центр «Академия», 352 стр. -ISBN 978-5-7695-9657-5. URL: https://academia-library.ru/catalogue.- Режим доступа: Электронно-библиотечная система Академия,-Текст: электронный.
- 3. Карпов, К. А. Строительство нефтяных и газовых скважин: учебное пособие / К. А. Карпов. 3-е изд., стер. Санкт-Петербург: Лань, 2019. 188 с. ISBN 978-5-8114-4712-1. URL: https://e.lanbook.com/book/125439.--Режим доступа: Электронно-библиотечная система Лань.-Текст: электронный.
- 4. Заливин, В. Г. Аварийные ситуации в бурении на нефть и газ / В. Г. Заливин, А. Г. Вахромеев. Вологда: Инфра-Инженерия, 2018. 508 с. ISBN 978-5-9729-0215-6. URL: https://e.lanbook.com/book/108651.-Режим доступа: Электронно-библиотечная система Лань.-Текст: электронный.
- 5. Нескоромных, В. В. Направленное бурение нефтяных и газовых скважин: учебник / В.В. Нескоромных. Москва: ИНФРА-М, 2022. 347 с. ISBN 978-5-

120 81

- 16-016758-9. URL: https://znanium.com/catalog/product/1730502.-Режим доступа: Электронно-библиотечная система Знаниум.-Текст: электронный.
- 6. Храменков, В. Г. Автоматизация управления технологическими процессами бурения нефтегазовых скважин: Учебное пособие / Храменков В.Г. Томск:Изд-во Томского политех. университета, 2012. 416 с.: ISBN 978-5-4387-0082-1.- URL: https://znanium.com/catalog/product/701911.-Режим доступа: Электронно-библиотечная система Знаниум.-Текст: электронный.
- 7. Васильев, С. И. Датчики систем управления строительством нефтегазовых скважин: учебное пособие / С. И. Васильев, Е. Н. Мечус, М. А. Елисеев. Москва; Вологда: Инфра-Инженерия, 2020. 168 с.: ил., табл. ISBN 978-5-9729-0298-9. URL: https://znanium.com/catalog/product/1167713. Режим доступа: Электроннобиблиотечная система Знаниум. Текст: электронный.

3.2.3 Дополнительные источники (при необходимости)

- 1. Бабаян Э. В. Инженерные расчеты при бурении: учебное пособие/Э. В. Бабаян, А. В. Черненко. Вологда: Инфра-Инженерия, 2018. 440 с. ISBN 978-5-9729-0108-1. —URL: https://e.lanbook.com/ book/108648.- Режим доступа: Электронно-библиотечная система Лань.-Текст: электронный.
- 2. Булатов А.И., С.В. Долгов «Спутник буровика»: справ. Пособие; в 2 кн. М: ООО «Издательский дом Недра», 2014.- ISBN 978-5-8365-0444-1, 978-5-8365-0440-3.- Текст: непосредственный.
- 3. Навигационные системы при бурении сложнопрофильных скважин: учебное пособие / Л. М. Левинсон, А. Р. Хафизов, Ф. Н. Янгиров [и др.]. Уфа: УГНТУ, 2019. 122 с. ISBN 978-5-7831-1821-0. URL: https://e.lanbook.com/book/17928. -Режим доступа: Электронно-библиотечная система Лань.-Текст: электронный.
- 4. Осложнения и аварии при бурении скважин на суще: методические указания: методические указания / составитель В. Г. Заливин. Иркутск: ИРНИТУ, 2020. 79 с. URL: https://e.lanbook.com/book/164059.-Режим доступа: Электронно-библиотечная система Лань. Текст: электронный.
- 5. Технология бурения нефтяных и газовых скважин в 5-ти томах: учебник для студ.ВУЗов/под общ. Ред. В. П. Овчинникова.-Тюмень.-ТюмГНГУ, 2018,-2286с.- ISBN 978-5-9961-0802-2, ISBN 978-5-9961-799-5,ISBN 978-5-9961-0808-8, ISBN 978-5-9961-0801-5, ISBN 978-5-9961-0802-1.- Текст: непосредственный.
- 6. Технология и техника бурения: учебное пособие: в 2 частях. Часть 2. Технология бурения скважин / В. С. Войтенко, А. Д. Смычник, А. А. Тухто, С. Ф. Шемет; под общ. ред. В. С. Войтенко. Москва: ИНФРА-М, 2021. 613 с. ISBN 978-5-16-016946-0. URL: https://znanium.com/catalog/product/1408258.- Режим доступа: Электронно-библиотечная система Знаниум.-Текст: электронный.
- 7. Журнал «Бурение и нефть» : официальный сайт. Москва, 2021 -URL: https://burneft.ru/. Текст : электронный.
- 8. Журнал «Нефтяное хозяйство» : официальный сайт. Москва, 2021 -URL: https://oil-industry.net/— Текст : электронный.
- 9. Журнал «Нефтегазовая Вертикаль» : официальный сайт. Москва, 2021 URL: https://ngv.ru/ Текст : электронный.

4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

Код и наименование профессиональных и общих компетенций, формируемых в рамках модуля	Критерии оценки	Методы оценки
ПК 1.1 Выполнять комплекс работ по подготовке к бурению и по окончании бурения нефтяных и газовых скважин	- знание порядка проведения подготовительных и заключительных работ в процессе бурения нефтяных и газовых скважин; умение (навыки) - умение укладывать и сортировать бурильный инструмент - выполнение решений протокола пусковой комиссии; знание порядка консервации буровых насосов и оборудования системы очистки - выполнение работ по оборудованию устья скважины; знание состава компоновки бурильных труб, их количества, строения и свойств материалов, их маркировки, методов отбраковки; -знание схемы оборудования устья скважины	Оценка деятельности обучающегося в процессе освоения образовательной программы на практических занятиях, при выполнении работ по учебной и производственной практике, защите курсового проекта
ПК 1.2 Выполнять комплекс работ по бурению, креплению, испытанию и освоению нефтяных и газовых скважин	- знание последовательности приема и сдачи вахты в объеме должностной инструкции; -знание назначения, устройства и правил применения средств индивидуальной защиты -знание технологического процесса промывки на всех этапах строительства скважины, назначение и устройство приборов для определения параметров буровых растворов; конструкцию блока приготовления бурового раствора; способы приготовления, очистки и регенерации буровых растворов; основные физико-химические свойства буровых растворов и химреагентов; - знание технологического процесса крепления скважин, назначения и устройства приборов для определения параметров тампонажных растворов; схем обвязки устья в процессе крепления; цементировочное оборудование, способы приготовления и регулирования свойств тампонажных растворов; основные физико-химические свойства тампонажных растворов и химреагентов;технология приготовления тампонажных растворов с применением химических реагентов; -знание правил эксплуатации элеваторов для обсадных труб - умение работать с автоматическими и гидравлическими ключами, - умение чистить, смазывать, свинчивать и развинчивать резьбы,	Оценка деятельности обучающегося в процессе освоения образовательной программы на практических занятиях, при выполнении работ по учебной и производственной практике, защите курсового проекта

	-знание технических характеристик обсадных труб и шаблонов	
	1 7 7	
	- знания схем монтажа системы долива, методов и способов контроля долива скважины.	a
	1	
	технологического процесса промывки на всех	
	этапах строительства скважины	
	- умение рассчитывать необходимые объемы	_
	жидкости долива в скважину	
	умение определять исправность средств	
	индивидуальной защиты и приборов контроля и	
	анализа воздушной среды	
*	- умение заполнять основные и дополнительные	
	емкости водой и буровым раствором, наблюдать	,
	за изменением уровня раствора, контролировать	
	долив скважин	
	- выполнение работ по креплению скважин	
	- выполнение работ по свинчиванию и	
	развинчиванию резьбовых соединений	
	бурильных и обсадных труб пневматическими и	
	гидравлическими ключами	
	-выполнение грузозахватных работ элеваторами	
	-наворот спецразъединителя и подгоночного	
	патрубка	
	1 = 7	
	-умение собирать , разбирать автономный	•
	комплекс для геофизических исследований	
	скважин на бурильном инструменте и выполнять	
	спуско-подъемные операции под руководством	
	бурильщика эксплуатационного и разведочного	
	бурения скважин на нефть и газ	
	-собирать и разбирать испытатель пластов на	
	бурильных трубах под руководством бурильщика	
	эксплуатационного и разведочного бурения	
	скважин на нефть и газ	
	-знание требований охраны труда при работе с	
	,	
	испытателем пластов на бурильных трубах	
ПК 1.3 Осуществлять	- знание программ управления траекторией	Оценка деятельности
геонавигационное	ствола скважины	обучающегося в
сопровождение бурения	- умение работать со специализированным	процессе освоения
нефтяных и газовых	программным обеспечением по сопровождению	образовательной
ļ -	бурения скважин	программы - на
скважин	- умение составлять план работ по	практических занятиях,
	сопровождению скважин	при выполнении работ
	- знание основных типов, устройства, принципа	по учебной
	работы и технических характеристик	и производственной
	1 *	практике, защите
	оборудования для сопровождения процесса	1 -
	бурения скважин	курсового проекта
	-знание требований охраны труда,	
	промышленной, пожарной и экологической	
	безопасности	
ОК 01. Выбирать	- обоснованность постановки цели, выбора и	Экспертное
способы решения задач	применения методов и способов решения	наблюдение
профессиональной	профессиональных задач;	выполнения
(
деятельности	- адекватная оценка и самооценка	практических и
применительно к	эффективности и качества выполнения	самостоятельных
различным контекстам;	профессиональных задач	работ, отзывы
	Applicated System (

86 6 4 4 1 8 1

		- 1			
		- 1			
i i		- i			
.14		- 1			
H.	÷	1	2		
124	Ĺ	14	P	£	- 2

	·	
		руководителей от предприятия по итогам
		производственной практики
ОК 02. Использовать	- использование различных источников,	Экспертное
современные средства	включая электронные ресурсы,	наблюдение
поиска, анализа и	медиаресурсы, Интернет-ресурсы,	выполнения
интерпретации	периодические издания по специальности для	практических и
информации, и	решения профессиональных задач	самостоятельных
информационные	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	работ, отзывы
технологии для		руководителей от
выполнения задач		предприятия по
профессиональной		итогам
деятельности;		производственной
		практики
ОК 03. Планировать и	- демонстрация ответственности за принятые	Экспертное
реализовывать	решения	наблюдение
собственное	- обоснованность самоанализа и коррекция	выполнения
профессиональное и	результатов собственной работы;	практических и
личностное развитие,	- эффективно планировать	самостоятельных
предпринимательскую	предпринимательскую деятельность в	работ, отзывы
деятельность в	профессиональной сфере	руководителей от
профессиональной		предприятия по
сфере, использовать		итогам
знания по финансовой		производственной
грамотности в		практики
различных жизненных		
ситуациях; ОК 04. Эффективно		Этеритор
	- взаимодействие с обучающимися,	Экспертное наблюдение
взаимодействовать и работать в коллективе и	преподавателями и мастерами в ходе обучения, с руководителями учебной и	выполнения
3	производственной практик;	практических и
команде;	- обоснованность анализа работы членов	самостоятельных
	команды (подчиненных)	работ, отзывы
	команды (под-инфиция)	руководителей от
		предприятия по
		итогам
	·	производственной
		практики
ОК 05. Осуществлять	- грамотность устной и письменной речи,	Экспертное
устную и письменную	- ясность формулирования и изложения	наблюдение
коммуникацию на	мыслей	выполнения
государственном языке		практических и
Российской Федерации с		самостоятельных
учетом особенностей		работ, отзывы
социального и		руководителей от
культурного контекста;		предприятия по
		итогам
		производственной
		практики
ОК 06. Проявлять	- соблюдение норм поведения во время	Экспертное

гражданско-	7 Y	
	учебных занятий и прохождения учебной и	наблюдение
патриотическую	производственной практик,	выполнения
позицию,		практических и
демонстрировать		самостоятельных
осознанное поведение на		работ, отзывы
основе традиционных		руководителей от
общечеловеческих		предприятия по
ценностей, в том числе с		итогам
учетом гармонизации		производственной
межнациональных и		практики
межрелигиозных		_
отношений, применять		
стандарты		
антикоррупционного		
поведения;		
ОК 07. Содействовать	- эффективность выполнения правил ТБ во	Экспертное
сохранению	время учебных занятий, при прохождении	наблюдение
окружающей среды,	учебной и производственной практик;	выполнения
ресурсосбережению,	- знание и использование	практических и
применять знания об	ресурсосберегающих технологий в области	самостоятельных
изменении климата,	телекоммуникаций	работ, отзывы
принципы бережливого	телекоммуникации	руководителей от
	•	l - -
производства,		предприятия по
эффективно действовать		итогам
в чрезвычайных		производственной
ситуациях;	1.1	практики
ОК 08. Использовать	- эффективно использовать средства	Экспертное
средства физической	физической культуры для сохранения и	наблюдение
культуры для	укрепления здоровья в процессе	выполнения
сохранения и	профессиональной деятельности и	практических и
укрепления здоровья в	поддержание необходимого уровня	самостоятельных
процессе	физической подготовленности	работ, отзывы
профессиональной		руководителей от
деятельности и		предприятия по
поддержания		итогам
необходимого уровня		производственной
физической		практики
подготовленности;		
ОК 09. Пользоваться	- эффективность использования	Экспертное
профессиональной	информационно-коммуникационных	наблюдение
документацией на	технологий в профессиональной деятельности	выполнения
государственном и	согласно формируемым умениям и	практических и
иностранном языках.	получаемому практическому опыту;	самостоятельных
	- эффективность использования в	работ, отзывы
	профессиональной деятельности	руководителей от
	необходимой технической документации, в	предприятия по
	том числе на английском языке.	итогам
	A COLO AND WALL WILLIAM AND	производственной
		практики
	<u> </u>	Lipunition

.

Электронные издания основной литературы,	1) Нескоромных, В. В. Бурение скважин: учебное пособие / В.В. Нескоромных. — Москва: ИНФРА-М;
имеющиеся в электронном каталоге электронной библиотечной системы	Красноярск: Сибирский федеральный университет, 2023. — 352 с ISBN 978-5-16-018545-3 URL: https://znanium.com/catalog/product/2008770 (дата обращения: 24.04.2023) Текст: электронный.
	1) Храменков, В. Г. Автоматизация управления технологическими процессами бурения нефтегазовых скважин: учебное пособие для среднего профессионального образования / В. Г. Храменков. — Москва: Юрайт, 2023. — 415 с. — ISBN 978-5-534-01211-8. — URL: https://urait.ru/bcode/513428 (дата обращения: 24.04.2023) Текст: электронный.
	2) Гладких, Т. Д. Автоматизация технологических процессов в нефтегазовой отрасли: учебное пособие / Т. Д. Гладких Москва; Вологда: Инфра-Инженерия, 2022 152 с ISBN 978-5-9729-0926-1 URL: https://znanium.com/catalog/product/1904163 (дата обращения: 24.04.2023) Текст: электронный.
	3) Ладенко, А. А. Основы строительства нефтяных и газовых скважин: учебное пособие / А. А. Ладенко Москва; Вологда: Инфра-Инженерия, 2022 196 с ISBN 978-5-9729-1004-5 URL: https://znanium.com/catalog/product/1904188 (дата обращения: 24.04.2023) Текст: электронный.
	4) Технология и техника бурения: учебное пособие: в 2 частях. Часть 2. Технология бурения скважин / В. С. Войтенко, А. Д. Смычник, А. А. Тухто, С. Ф. Шемет; под общей редакцией В. С. Войтенко. — Москва: ИНФРА-М, 2021. — 613 с ISBN 978-5-16-016946-0 URL: https://znanium.com/catalog/product/1408258 (дата обращения: 24.04.2023) Текст: электронный.
	5) Нескоромных, В. В. Основы техники, технологии и безопасности буровых работ: учебное пособие / В. В. Нескоромных Москва: ИНФРА-М. 2019. — 376 с. — ISBN 978-5-9729-0302-3 URL: https://znanium.com/read?id=346096 (дата обращения: 24.04.2023) Текст: электронный.
	6) Заливин, В. Г. Аварийные ситуации в бурении на нефть и газ / В. Г. Заливин, А. Г. Вахромеев Москва: Инфра-Инженерия, 2018. – 508 с. – ISBN: 978-5-9729-0215-6 URL:
,	https://new.znanium.com/read?pid=989155(дата обращения: 24.04.2023) Текст: электронный. 7) Бабаян, Э. В. Конструкция нефтяных и газовых скважин. Осложнения и их преодоления: учебное пособие / Э. В. Бабаян Москва: Инфра-Инженерия, 2018. – 252 с.— ISBN: 978-5-9729-0237-8 URL: https://new.znanium.com/read?pid=989180 (дата обращения: 24.04.2023) Текст: электронный.
Печатные издания дополнительной литературы	1) Журнал «Бурение и нефть» (2019-2023) 2) Журнал «Нефтяное хозяйство» (2013 – 2023 г.) 3) Журнал «Технологии нефти и газа» (2019 - 2023 г.) 4) Журнал «Мир нефтепродуктов» (2019 – 2023 г.)
Электронные издания дополнительной литературы, имеющиеся в электронном каталоге электронной	1) Карпов, К. А. Строительство нефтяных и газовых скважин / К. А. Карпов. — 5-е издание, стереотипное. — Санкт-Петербург: Лань, 2023. — 188 с. — ISBN 978-5-507-45853-0. — URL:
библиотечной системы	https://e.lanbook.com/book/288932(дата обращения: 24.04.2023) Текст: электронный.

- 2) Фельдштейн, Е. Э. Автоматизация производственных процессов в машиностроении: учебное пособие / Е.Э. Фельдштейн, М.А. Корниевич. Минск: Новое знание; Москва: ИНФРА-М, 2023. 264 с. ISBN 978-5-16-010531-4. URL: https://znanium.com/catalog/product/1912943 (дата обращения: 24.04.2023).- Текст: электронный.
- 2) Насыров, А. М. Освоение и глушение нефтяных скважин: учебное пособие / А. М. Насыров, С. Ю. Борхович, О. Н. Барданова. Москва; Вологда: Инфра-Инженерия, 2022. 264 с. ISBN 978-5-9729-0832-5. URL: https://znanium.com/catalog/product/1904185 (дата обращения: 24.04.2023).- Текст: электронный.
- 3) Журавлев, Г. И. Бурение и геофизические исследования скважин: учебное пособие / Г. И. Журавлев, А. Г. Журавлев, А. О. Серебряков. Санкт-Петербург: Лань, 2021. 344 с. ISBN 978-5-8114-2283-8. URL: https://e.lanbook.com/reader/book/158955/#2(дата обращения: 24.04.2023).- Текст: электронный.
- 4) Технология и техника бурения: учебное пособие: в 2 частях. Ч.2 Технология бурения скважин / В. С. Войтенко, А. Д. Смычник, А. А. Тухто, и [др.]. Москва: Инфра-М, 2021. 613 с. ISBN: 978-5-109563-8. URL: https://znanium.com/read?id=376628 (дата обращения: 24.04.2023).- Текст: электронный.
- 5) Бурханов, Б. Ж. Затрубныегазопроявления и межпластовые перетоки: проблемы и решения: учебное пособие / Б. Ж. Бурханов. Уральск, 2019. 131 с. ISBN 987-601-319-172-0. —URL: https://e.lanbook.com/book/263357 (дата обращения: 24.04.2023).- Текст: электронный.
- 6) Бабаян, Э. В. Буровые растворы: учебное пособие / Э. В. Бабаян, Н. Ю. Мойса. Москва: Инфра-Инжененрия, 2019. 332 с. ISBN 978-5-9729-0287-3. URL: https://znanium.com/read?id=346097(дата обращения: 24.04.2023):- Текст: электронный.