

Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:

ФИО: Минцаев Магомед Шавалович

Должность: Ректор

Дата подписания: 26.11.2025 23:15:47

Уникальный программный ключ:

236bcc35c296f119d6aafdc22836b21db52dbc07971a86865a5825f9fa4304cc

**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**  
**ГРОЗНЕНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НЕФТЯНОЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ**  
**имени академика М.Д. Миллионщикова**



## **РАБОЧАЯ ПРОГРАММА**

### **дисциплины**

**«Технология бурения нефтяных и газовых скважин»**

### **Специальность**

**21.05.06 Нефтегазовая техника и технологии**

### **Специализация**

**«Разработка и эксплуатация нефтяных месторождений»**

### **Квалификация**

**горный инженер**

**Грозный – 2020**

## **1. Цели и задачи дисциплины**

Целью изучения дисциплины «Технология бурения нефтяных и газовых скважин» является изучение студентами: буровых установок и устройство их основных узлов, буровой инструмент, технология бурения скважин и выполнения вспомогательных операций при сооружении скважин, крепление скважин, а также причины, вызывающие аварии, меры предупреждения и ликвидации различного рода осложнений и аварий,

Задачи изучения дисциплины:

- изучить современные методы оценки физико-механических характеристик горных пород, влияющих на процесс бурения скважин;
- научиться производить необходимые расчеты и обоснование по выбору и эксплуатации бурового оборудования и технологического инструмента для различных условий;
- усвоить методы оценки эффективности бурения скважин при различных способах бурения, приемы отбраковки и замены изношенного оборудования и породоразрушающих инструментов.

## **2. Место дисциплины в структуре образовательной программы**

Дисциплина «Технология бурения нефтяных и газовых скважин» относится к обязательной части Блока 1.

Для изучения курса требуется знание: математики; физики; сопротивление материалов; введения в специальность; начертательной геометрии и инженерной компьютерной графики; геологии и инженерной геологии; нефтегазопромыслового оборудования; основ строительства нефтяных и газовых скважин.

В свою очередь, данный курс, помимо самостоятельного значения, является предшествующей дисциплиной для курсов: проектирование скважин; технология и техника ремонта скважин; техническое обслуживание и ремонт нефтяных и газовых скважин и оборудования; химия буровых и тампонажных растворов.

## **3. Требования к уровню освоения содержания дисциплины**

Процесс изучения дисциплины направлен на формирование следующих компетенций и индикаторов их достижения:

способен решать производственные и/или исследовательские задачи профессиональной деятельности с учетом основных требований и потребностей нефтегазовой отрасли (ОПК-1);

способен использовать рациональные методы моделирования процессов природных и технических систем, сплошных и разделённых сред, геологической среды, массива горных пород (ОПК-4);

способен поддерживать безопасную и эффективную работу и эксплуатацию технологического оборудования нефтегазовой отрасли (ПК-5).

**В результате освоения дисциплины студент должен:**

**Знать:**

- основные законы дисциплин естественно-научного и инженерно-технического модуля;
- основы логистики, применительно к нефтегазовому предприятию;
- принципиальные особенности моделирования математических, физических и химических процессов, предназначенные для конкретных технологических процессов;
- методику сбора промыслового материала;
- методику моделирования процессов природных и технических систем, сплошных и разделённых сред, геологической среды, массива горных пород;
- основные программные продукты моделирования процессов природных и технических систем;
- эксплуатационные характеристики и правила эксплуатации технологического оборудования, конструкций, объектов, машин, механизмов нефтегазового производства.

**Уметь:**

- использовать основные законы дисциплин инженерно-механического модуля;

- использовать основные законы естественнонаучных дисциплин, правила построения технических схем и чертежей;
- использовать основы логистики, применительно к нефтегазовому предприятию, когда основные технологические операции совершаются в условиях неопределенности;
- определять потребность в промышленном материале, необходимом для составления рабочих проектов;
- осуществлять работу в контакте с супервайзером;
- определять принципиальные различия в подходах к проектированию технических объектов, систем и технологических процессов;
- анализировать ход реализации требований рабочего проекта при выполнении технологических процессов, в силу своей компетенции вносит корректировку в проектные данные;
- оценивать сходимость результатов расчетов, получаемых по различным методикам;
- соблюдать требования нормативной документации по эксплуатации и обслуживанию технологического оборудования, конструкций, объектов, машин, механизмов нефтегазового производства.

**Владеть:**

- основными методами оценки и анализа, технико-экономического анализа, навыками составления рабочих проектов в составе творческой команды;
- опытом участия в работах по совершенствованию производственных процессов с использованием экспериментальных данных и результатов моделирования;
- навыками делового взаимодействия с сервисной службой и оценивать их рекомендации с учетом экспериментальной работы технологического отдела предприятия;
- навыками оперативного выполнения требований рабочего проекта;
- навыками работы с ЭВМ, используя новые методы и пакеты программ;
- навыки эффективной эксплуатации технологического оборудования, конструкций, объектов, машин, механизмов нефтегазового производства.

**4. Объем дисциплины и виды учебной работы.**

**Таблица 1**

Вид учебной работы	Всего часов/з.ед.		Семестр	
			6	6
	ОФО	ЗФО	ОФО	ЗФО
<b>Контактная работа (всего)</b>	<b>64/1,78</b>	<b>20/0,56</b>	<b>64/1,78</b>	<b>20/0,56</b>
В том числе:				
Лекции	16/0,44	6/0,17	16/0,44	6/0,17
Практические занятия (ПЗ)	32/0,89	10/0,28	32/0,89	10/0,28
Лабораторные работы (ЛР)	16/0,44	4/0,11	16/0,44	4/0,11
<b>Самостоятельная работа (всего)</b>	<b>80/2,22</b>	<b>124/3,44</b>	<b>80/2,22</b>	<b>124/3,44</b>
В том числе:				
Курсовой проект				
Реферат	10/0,27		10/0,27	
Темы для самостоятельного изучения	50/1,39	64/1,78	50/1,39	64/1,78
Подготовка к практическим занятиям	10/0,28	20/0,56	10/0,28	20/0,56
Подготовка к лабораторным работам	10/0,28	20/0,56	10/0,28	20/0,56
Подготовка к экзамену		20/0,56		20/0,56
<b>Вид отчетности</b>	<b>экз.</b>	<b>экз.</b>	<b>экз.</b>	<b>экз.</b>
<b>Общая трудоемкость дисциплины</b>	<b>ВСЕГО в часах</b>	<b>144</b>	<b>144</b>	<b>144</b>
	<b>ВСЕГО в зач. единицах</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>4</b>

## 5. Содержание дисциплины

### 5.1. Разделы дисциплины и виды занятий

Таблица 2

№ п/п	Наименование раздела дисциплины по семестрам	Лекц. зан. часы		Практ. зан. часы		Лаб. зан. часы		Всего часов	
		ОФО	ЗФО	ОФО	ЗФО	ОФО	ЗФО	ОФО	ЗФО
1	Введение	1	2					6	7
2	Общие сведения	1		2	2			8	
3	Обзор современных способов бурения	2		2				8	
4	Физико-механические свойства горных пород	2		2		4	2	8	
5	Инструмент для бурения	2		2		4		8	
6	Закономерности работы породоразрушающего инструмента	2				2		8	
7	Забойные двигатели	2		2	1	2	8		
8	Специфика технологии различных способов бурения	2	2	2	1		8	8	
9	Бурильная колонна	2		2	2	2	8		
10	Гидроаэродинамика циркуляционной системы	2		2	2	2	8		
11	Проводка скважин в заданном направлении	2					12		
12	Проектирование компоновок и расчет бурильных колонн	2		4	1		12		
13	Особенности технологии бурения при равновесии давлений в системе «пласт-скважина»	2					12		
14	Выбор способа и проектирование режимов бурения скважин	2	2	4	1		12	5	
15	Осложнения при бурении скважин	2		4	1		12		
16	Аварии в бурении	1		4	1		12		
17	Перспективы развития бурения	1					12		
18	Документация, организация и технико-экономические показатели бурения скважин	2					13		

### 5.2. Лекционные занятия

Таблица 3

№ п/п	Наименование раздела дисциплины	Содержание раздела
1	<b>Введение</b>	Значение буровых работ в нефтегазодобывающей и других отраслях народного хозяйства. Краткая характеристика состояния технологии и техники бурения скважин.
2	<b>Общие сведения</b>	Понятие о скважине, её элементах, конструкции, о положении оси ствола в пространстве. Классификация скважин, применяемых в нефтегазодобывающей

		<p>промышленности: по назначению, по пространственному положению оси, по характеру размещения устьев и другим признакам. Понятие о цикле строительства скважины и его структуре. Содержание основных этапов цикла строительства.</p>
3	<b>Обзор современных способов бурения</b>	<p>Понятие о способе бурения. Классификация современных способов. Краткая характеристика сущности каждого способа; достоинства, недостатки, области применения, перспективы развития. Функциональная схема буровой установки для вращательного бурения.</p>
4	<b>Физико-механические свойства горных пород</b>	<p>Основы механики твердых тел. Понятие о напряженном состоянии и простых видах его. Механические свойства твердых тел: упругие, пластические и прочностные. Текучесть и формы его проявления. Понятие сплошности горной породы. Напряженное состояние горных пород в недрах земли. Геостатическое и боковое давление как компоненты горного давления. Коэффициент бокового распора. Поровое (пластовое) давление в горных породах. Понятие о коэффициенте аномальности и аномальных пластовых давлениях. Гидроразрыв пород. Понятие об индексе давления гидроразрыва пород. Механические свойства горных пород при различных видах напряженного состояния; влияющие на них факторы. Особенности напряженного состояния горных пород при вдавливании жестких инденторов. Определение показателей механических свойств горных пород методом статического вдавливания штампа. Классификация горных пород по механическим свойствам. Механизм разрушения горных пород. Вдавливание. Скачкообразность процесса разрушения горных пород при вдавливании. Влияние дифференциального давления, температуры, свойств и компонентов жидкостей окружающей среды на процесс разрушения. Особенности разрушения горных пород при динамическом вдавливании. Виды разрушения пород при бурении (усталостное, поверхностное, объемное). Абразивность горных пород. Процесс изнашивания и его характеристики. Методы изучения абразивных свойств горных пород. Классификация абразивности. Буримость горных пород и их классификация, показатели буримости.</p>
5	<b>Инструмент для бурения</b>	<p>Классификация породоразрушающего инструмента по назначению и по характеру воздействия на горные породы. Область применения долот режуще-скалывающего и истирающе-режущего действия. Шарошечные долота. Особенности конструкции, изготовления и классификация шарошечных долот. Сортамент долот по вооружению (ГОСТ 20692-75). Конструктивные особенности вооружения шарошечных долот различных моделей. Конструкции опор шарошечных долот и их классификация по ГОСТ 20692-75. Промывочные системы шарошечных долот, их классификация по ГОСТ 20692-75. Конструкция и сортамент насадок. Влияние конструктивных особенностей промывочных систем и конфигурации долота</p>

		<p>на качество очистки забоя от выбуренной породы. Закономерности изнашивания и факторы, влияющие на его интенсивность. Нормальный и аварийный износ долот. Код для краткой записи характера и степени изношенности долота. Достоинства и недостатки шарошечных долот по сравнению с другими видами долот. Керноприемные устройства и бурильные головки. Классификация керноприемных устройств. Конструкции керноприемных устройств со съёмными и стационарными керноприемниками. Конструкции бурильных головок. Инструмент специального назначения, принцип работы и особенности конструкций.</p>
6	<p><b>Закономерности работы породоразрушающего инструмента</b></p>	<p>Факторы, влияющие на показатели работы долот. Зависимости начальной механической скорости проходки от свойств горной породы, типа долота, осевой нагрузки на него и частоты его вращения, условий реализации механической мощности, подводимой к долоту, вида, свойств, расхода промывочной жидкости и скорости истечения её из насадок, величины гидравлической мощности, подводимой к долоту, дифференциального давления. Диаграмма изменения углубления долота за один оборот от осевой нагрузки. Пути улучшения качества очистки забоя. Закономерности изменения механической скорости проходки во времени, обусловленные изнашиванием элементов долота. Влияние различных факторов на темп снижения механической скорости проходки во времени и долговечности опоры долота. Рациональная продолжительность работы долота на забое, выбор её. Расчет вращающего момента и мощности, необходимой для работы долота на забое. Понятие об удаленном моменте. Факторы, влияющие на величину удельного момента. Особенности разрушения горных пород кольцевым забоем при отборе керна, при расширении ствола расширителями. Специфика ступенчатого разрушения забоя. Специфика режима бурения при отборе керна. Влияние параметров режима и технологии бурения на выход керна. Принципы выбора керноприемного устройства и бурильной головки в разных условиях. Мероприятия и устройства, обеспечивающие сохранность керна при бурении и при транспортировке с забоя.</p>
7	<p><b>Забойные двигатели</b></p>	<p>Основные требования к забойным двигателям. Классификация забойных двигателей. Турбобуры. Устройство и принцип действия турбобура. Характеристика турбины при постоянном расходе. Критерии гидродинамического подобия в турбинах. Формулы подобия и их применение. Виды турбобуров, их достоинства и недостатки. Винтовые забойные двигатели. Устройство и принцип действия ВЗД. Достоинства и недостатки винтового забойного двигателя. Электробуры. Конструкция электробуров в системе токоподвода.</p>

		Выходная характеристика электробура и факторы, влияющие на неё.
8	<b>Специфика технологии различных способов бурения</b>	<p>Особенности технологии роторного бурения. Принципы нормирования расхода промывочной жидкости и регулирования гидравлической мощности, подводимой к долоту. Ограничения, накладываемые на режим роторного бурения технической характеристикой буровой установки и прочностью бурильной колонны. Способы контроля за отработкой долот при роторном бурении. Управление процессом роторного бурения. Особенности технологии турбинного бурения: взаимосвязь параметров режима. Влияние динамичности работы долота на частоту вращения вала турбобура. Принципы расчета характерных значений частоты вращения вала при постоянном расходе промывочной жидкости. Расчет расхода промывочной жидкости, необходимого для устойчивой работы турбобура при заданной осевой нагрузке на долото. Контроль частоты вращения вала турбобура. Способы регулирования частоты вращения. Принципы выбора диаметра, типа и числа секций турбобура, а также расхода промывочной жидкости для бурения скважин. Общие затраты мощности на процесс турбинного бурения. Коэффициенты передачи мощности на забой и пути их повышения. Особенности технологии бурения с помощью реактивно-турбинных двигателей. Особенности технологии с помощью винтового забойного двигателя (ВЗД). Взаимосвязь параметра режима бурения при использовании ВЗД. Комплексная характеристика совместной работы системы «насос-ВЗД-долото-порода забоя» при постоянном расходе промывочной жидкости. Влияние динамичности работы долота на частоту вращения вала ВЗД. Принципы выбора диаметра и числа секций ВЗД, а также расхода промывочной жидкости для бурения скважины. Коэффициенты передачи мощности на забой и пути их повышения. Особенности технологии бурения с помощью электробуров. Взаимосвязь параметров режима бурения при использовании электробура. Расчет допустимой осевой нагрузки на долото. Способы регулирования частоты вращения вала электробура. Совместная работа электробура с гидромониторными долотами; принцип расчета необходимого расхода промывочной жидкости. Коэффициенты передачи мощности на забой и пути их повышения.</p>
9	<b>Бурильная колонна</b>	<p>Назначение и состав бурильной колонны. Конструкция элементов её. Стандарты на бурильные трубы, бурильные замки и другие элементы колонны. Характеристика резьбовых соединений бурильной колонны. Достоинства и недостатки существующих конструкций бурильных труб, их соединений и других элементов колонны; области применения. Эксплуатация элементов бурильной колонны. Трубные базы, их функции и оснащение. Приемка и проверка элементов бурильной колонны. Дефектоскопия элементов колонны: способы, планирование и организация</p>

		<p>работ. Способы крепления бурильных замков, Контроль крутящего момента. Уход за резьбовыми соединениями. Смазка для резьб. Контроль герметичности элементов бурильной колонны и её соединений. Способы повышения герметичности. Контроль вращающего момента, передаваемого колонной в процессе бурения. Паспортизация и учет работы элементов бурильной колонны. Виды ремонтов бурильной колонны. Колебания бурильной колонны. Видьколебаний. Причины и условия их возникновения, развития и усиления. Влияние колебаний бурильной колонны на работу шарошечных долот, бурильных труб и эффективность разрушения горных пород. Методы использования или устранения отдельных видов колебаний в бурильной колонне. Волновые отражатели, амортизаторы; принципы их действия; достоинства и недостатки. Технологическая оснастка бурильной колонны.</p>
10	<p><b>Гидроаэродинамика циркуляционной системы</b></p>	<p>Расчет гидравлических потерь при ламинарных и турбулентных течениях вязких, степенных и вязкопластичных жидкостей. Местные гидравлические потери в элементах циркуляционной системы. Очистка забоя скважины. Закономерности подъема шлама. Определение скорости восходящего потока циркуляционных агентов, необходимой для выноса шлама. Характер влияния основных факторов на эффективность очистки забоя от выбуренной породы. Принципы расчета расхода жидкости, числа и диаметров насадок в гидромониторном долоте, необходимых для эффективной очистки забоя и работы гидравлического забойного двигателя при бурении скважины. Гидравлический</p>
11	<p><b>Проводка скважин в заданном направлении</b></p>	<p>расчет циркуляционной системы при бурении с промывкой несжимаемыми жидкостями. Гидравлические потери в циркуляционной системе за счет местных сопротивлений (насадок долот и замков). Влияние шлама в потоке газа на забойное давление. Перепад давлений в насадках и турбобурах. Неустановившиеся течения однофазных жидкостей в циркуляционной системе. Расчет гидродинамического давления при перемещении колонны труб в скважине, восстановлении и прекращении циркуляции жидкости. Причины самопроизвольного искривления скважин и его закономерности. Отрицательные последствия самопроизвольного искривления. Допустимые пределы отклонения ствола скважины от вертикали. Меры предупреждения самопроизвольного искривления и ограничения интенсивности его. Специфика режима бурения в интервалах, геологическое строение которых благоприятствует самопроизвольному искривлению. Цели бурения наклонных скважин. Типы профилей наклонных скважин. Принципы выбора типа и расчета профиля. Допустимая интенсивность принудительного искривления скважин и факторы, определяющие её. Отклонители для</p>



		<p>бурения наклонных скважин с помощью забойных двигателей и для роторного бурения. Способы ориентирования отклонителя в заданном направлении. Принципы расчета угла установки отклонителя. Контроль за направлением ствола скважины в период работы с отклоняющей компоновкой. Схемы размещения оборудования для сооружения куста скважин на суше. Особенности технологии бурения горизонтально-разветвленных скважин.</p>
12	<p><b>Проектирование компоновок и расчет бурильных колонн</b></p>	<p>Условия работы бурильной колонны в вертикальных и искривленных скважинах. Силы, действующие на бурильную колонну при разных способах бурения, и распределение их по длине колонны. Механическая мощность, передаваемая колонной труб при роторном бурении. Устойчивость колонны труб под действием осевых и центробежных сил и крутящего момента. Плоский и спиральный продольный изгиб. Определение длины полуволны изгиба в стесненных условиях скважины. Факторы, влияющие на распределение напряжений по длине колонны в процессе бурения. Циклический характер изменения напряжений в процессе бурения. Особенности условий работы резьбовых соединений в разных участках бурильной колонны. Усталостный, абразивный и эрозионный износ элементов колонны. Виды износа элементов колонны. Принципы выбора компоновки бурильной колонны при различных способах бурения скважины. Расчет бурильной колонны на прочность. Обоснование выбора расчетных нагрузок и коэффициентов запаса прочности. Методика расчета бурильной колонны на прочность. Специфика расчета на прочность в интервале значительных изменений зенитного и азимутального углов. Учет возможного износа элементов колонны и усталости материала её. Принципы выбора компоновки низа бурильной колонны (КНБК) для предотвращения самопроизвольного искривления скважины. Классификация КНБК, применяемых для бурения вертикальных скважин; их достоинства и недостатки; область применения. Оценка эффективности КНБК по предотвращению или снижению интенсивности самопроизвольного искривления ствола скважин. Особенности выбора КНБК для бурения наклонных скважин.</p>
13	<p><b>Особенности технологии бурения при равновесии давлений в системе «пласт-скважина»</b></p>	<p>Роль учета и контроля дифференциального давления в повышении эффективности бурения глубоких скважин. Способы предварительного и оперативного прогнозирования пластовых давлений. Сущность способа бурения при равновесии давлений в системе «пласт-скважина». Специальное оборудование и приборы, необходимые для бурения при равновесии давлений. Выбор плотности промывочной жидкости.</p>
14	<p><b>Выбор способа и проектирование</b></p>	<p>Выбор способа бурения в зависимости от геологического разреза, назначения, глубины скважины, условий бурения,</p>

	<b>режимов скважин бурения</b>	обустройства района буровых работ. Порядок проектирования режимов бурения. Методы проектирования; их достоинства и недостатки. Особенности проектирования режимов для различных способов бурения сплошным забоем. Специальные режимы бурения: отбор керна; бурение различных участков наклонных скважин; проработка ствола. Требования, предъявляемые к исходным данным для анализа. Обработка исходных данных. Реализация проектного режима бурения на буровой. Корректировка рекомендаций технологической карты в зависимости от изменения физико-механических свойств горных пород. Регулирование и автоматизация процесса бурения. Требования, предъявляемые к регуляторам подачи бурильного инструмента. Приборы, применяемые для контроля процесса бурения. Применение ЭВМ для оперативного контроля и оптимизации режимов бурения.
15	<b>Осложнения при бурении скважин</b>	Определение понятия осложнение. Виды осложнений. Поглощения. Газонефтеводопроявления. Нарушение устойчивости стенок скважины. Прихваты и затяжки колонны труб, желобообразования. Специфические осложнения. Отрицательные последствия осложнений. Мероприятия по предупреждению осложнений.
16	<b>Аварии в бурении</b>	Понятия об авариях в бурении. Отличие аварий от осложнений. Классификация аварий. Профилактические мероприятия по предупреждению аварий.
17	<b>Перспективы развития бурения</b>	Перспективы совершенствования технологии и техники бурения и повышения эффективности строительства скважин.
18	<b>Документация, организация и технико-экономические показатели бурения скважин</b>	Первичная документация в бурении. Технический проект на строительство скважин. Геолого-технический наряд. Показатели, определяющие продолжительность цикла строительства скважин. Скорость бурения. Себестоимость строительства скважины.

### 5.3. Лабораторный практикум

Таблица 4

№ п/п	Наименование раздела дисциплины	Содержание раздела
1	<b>Физико-механические свойства горных пород</b>	Определение показателей механических свойств горных пород методом вдавливания штампа
		Определение абразивных свойств горных пород
2	<b>Инструмент для бурения</b>	Изучение конструкций буровых долот и бурильных головок.
		Изучение и кодирование износа отработанных долот.
3	<b>Закономерности работы породоразрушающего инструмента</b>	Определение величины начальной механической скорости проходки и темпа снижения скорости проходки во времени.
		Изучение закономерностей разрушения горных пород шарошечными долотами.

		Принцип проектирования режимов бурения при забуривании скважины, зарезке нового ствола, отборе керна.
4	<b>Забойные двигатели</b>	Изучение конструкций забойных двигателей.
5	<b>Бурильная колонна</b>	Расчет суммарной потребности буровых долот и элементов КНБК для строительства скважин.
6	<b>Гидроаэродинамика циркуляционной системы</b>	Проектирование промывочной жидкости при разных способах бурения.
		Расчет суммарной потребности промывочной жидкости и ее компонентов для строительства скважин.

#### 5.4. Практические занятия

Таблица 5

№ п/п	№ раздела дисциплины	Тематика практических занятий (семинаров)
1	<b>Общие сведения</b>	Изучение источников информации о геологии района и технологии бурения.
2	<b>Обзор современных способов бурения</b>	Изучения контроля бурения (с расшифровкой диаграмм ГИВ и записей станций ГТК).
3	<b>Физико-механические свойства горных пород</b>	Установление характеристик свойств горных пород и их использование для предварительного выбора типа долота.
4	<b>Инструмент для бурения</b>	Изучение конструкции породоразрушающих инструментов
		Распределение разреза на интервалы одинаковой буримости.
5	<b>Закономерности работы породоразрушающего инструмента</b>	Выбор рациональных типов шарошечных долот
6	<b>Забойные двигатели</b>	Проектирование режима турбинного бурения (с выбором типа забойного двигателя).
7	<b>Специфика технологии различных способов бурения</b>	Вращательный способ бурения
		Изучение основного оборудования буровой установки
8	<b>Бурильная колонна</b>	Изучение основных элементов бурильной колонны
		Расчет бурильной колонны.
		Проверка бурильной колонны на виброустойчивость.
9	<b>Гидроаэродинамика циркуляционной системы</b>	Учет гидравлических параметров промывки при проектировании углубления забоя.
10	<b>Проектирование компоновок и расчет бурильных колонн</b>	Расчет бурильной колонны на прочность.
		Обоснование выбора расчетных нагрузок и коэффициентов запаса прочности
11	<b>Выбор способа и проектирование режимов бурения скважин</b>	Выбор оптимального режима бурения по методике ГАНГ.
		Выбор оптимального режима бурения с использованием математической модели ВНИИБТ. Окончательный выбор типа долота.

12	<b>Осложнения при бурении скважин</b>	Глушение ГНВП, возникших во время спуско-подъемных операций
13	<b>Аварии в бурении</b>	Расчеты по освобождению прихваченных труб

#### **6. Самостоятельная работы студентов по дисциплине**

Самостоятельная работа по дисциплине составляет: ОФО 80 часов; ЗФО 124 часа.

Программой предусматривается самостоятельное освоение части разделов курса. Результатом изучения является реферат объемом 8-12 страниц. После собеседования и защиты реферата тема считается усвоенной. На изучение темы, составление реферата и защиту отводится 10 часов.

#### **Темы для самостоятельного изучения**

1. Понятие о цикле строительства скважины и его структуре. Содержание основных этапов цикла строительства.
2. Механизм разрушения горных пород, вдавливание как основной вид воздействия вооружения при механическом разрушении горных пород. Скачкообразность процесса разрушения горных пород при вдавливании.
3. Особенности разрушения горных пород при динамическом вдавливании. Усталостное разрушение горных пород.
4. Конструкции керноприемных устройств со съемными и стационарными керноприемниками.
5. Конструкции бурильных головок. Классификация горных пород по трудности отбора керна. Инструмент специального назначения.
6. Пикообразные, резные и фрезерные долота; расширители; калибрующее-центрирующий инструмент; назначение, принцип работы и особенности конструкций.
7. Влияние параметров режима и технологии бурения на выход керна. Принципы выбора керноприемного устройства и бурильной головки в разных условиях.
8. Выходная характеристика электробура и факторы, влияющие на неё.
9. Расчет допустимой осевой нагрузки на долото. Способы регулирования частоты вращения вала электробура.
10. Совместная работа электробура с гидромониторными долотами; принцип расчета необходимого расхода промывочной жидкости.
11. Коэффициенты передачи мощности на забой и пути их повышения.
12. Методы использования или устранения отдельных видов колебаний в бурильной колонне.
13. Волновые отражатели, амортизаторы; принципы их действия; достоинства и недостатки.
14. Неустановившиеся течения однофазных жидкостей в циркуляционной системе.
15. Особенности технологии бурения горизонтального – разветвленных скважин.
16. Оценка эффективности КНБК по предотвращению или снижению интенсивности самопроизвольного искривления ствола скважин.
17. Особенности выбора КНБК для бурения наклонных скважин. Выбор и расчет отклоняющих компоновок и КНБК для регулирования угла.
18. Выбор плотности промывочной жидкости.
19. Приборы, применяемые для контроля процесса бурения.
20. Применение ЭВМ для оперативного контроля и оптимизации режимов бурения.
21. Себестоимость строительства скважины.

#### **Перечень тем для реферата**

1. Исследования скважин в процессе бурения
2. Определение мест поглощения, притока и интервалов затрубного движения
3. Исследование интервалов перфорации обсадных колонн
4. Первичное вскрытие продуктивных пластов

5. Гидродинамическое совершенство скважины
6. Рецептуры промывочных жидкостей, применяемые при первичном вскрытии продуктивных пластов
7. Обсадные трубы и их соединения
8. Технологическая оснастка обсадных колонн
9. Исследование скважины в процессе освоения
10. Условия возникновения газонефтеводопроявлений в скважинах
11. Предупреждение газонефтеводопроявлений
12. Предупреждение газонефтеводопроявлений
13. Прихваты бурильных труб
14. Ликвидация прихватов
15. Инструменты для выполнения ловильных работ

#### **Учебно-методическое обеспечение для самостоятельной работы студентов**

1. Сенюшкин С.В., Попов А.Н., Оганов С.А. Технология бурения нефтяных и газовых скважин. В 5 томах. Т.1: учебник для студентов вузов. — 2-е изд. — Тюмень: Тюменский индустриальный университет, 2017. — 576 с. — ISBN 978-5-9961-1328-6, 978-5-9961-1329-3. — Текст : электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS : [сайт]. — URL: <http://www.iprbookshop.ru/83735.html>.
2. Сенюшкин С.В., Попов А.Н., Оганов С.А. Технология бурения нефтяных и газовых скважин. В 5 томах. Т.2: учебник для студентов вузов. — 2-е изд. — Тюмень: Тюменский индустриальный университет, 2017. — 560 с. — ISBN 978-5-9961-1330-9 (т. 2), 978-5-9961-1328-6. — Текст: электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS: [сайт]. — URL: <http://www.iprbookshop.ru/83736.html>.
3. Сенюшкин С.В., Попов А.Н., Оганов С.А. Технология бурения нефтяных и газовых скважин. В 5 томах. Т.3: учебник для студентов вузов. — 2-е изд. — Тюмень: Тюменский индустриальный университет, 2017. — 342 с. — ISBN 978-5-9961-1328-6, 978-5-9961-1331-6. — Текст : электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS : [сайт]. — URL: <http://www.iprbookshop.ru/83737.html>.
4. Сенюшкин С.В., Попов А.Н., Оганов С.А. Технология бурения нефтяных и газовых скважин. В 5 томах. Т.4: учебник для студентов вузов. — 2-е изд. — Тюмень: Тюменский индустриальный университет, 2017. — 571 с. — ISBN 978-5-9961-1332-3 (т. 4), 978-5-9961-1328-6. — Текст : электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS : [сайт]. — URL: <http://www.iprbookshop.ru/83751.html>.
5. Сенюшкин С.В., Попов А.Н., Оганов С.А. Технология бурения нефтяных и газовых скважин. В 5 томах. Т.5: учебник для студентов вузов. — 2-е изд. — Тюмень: Тюменский индустриальный университет, 2017. — 280 с. — ISBN 978-5-9961-1333-0 (т. 5), 978-5-9961-1328-6. — Текст : электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS : [сайт]. — URL: <http://www.iprbookshop.ru/83738.html>.
6. Мурадханов И. В., Пономаренко В. А., Чернявский Р. Г. Бурение скважин: учебное пособие (лабораторный практикум) — Ставрополь: Северо-Кавказский федеральный университет, 2018. — 133 с. — ISBN 2227-8397. — Текст : электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS : [сайт]. — URL: <http://www.iprbookshop.ru/92525.html>
7. Буровые станки и бурение скважин. Бурение нефтяных и газовых скважин [Электронный ресурс]: лабораторный практикум/ И.В. Мурадханов [и др.].— Электрон. текстовые данные.— Ставрополь: Северо-Кавказский федеральный университет, 2017.— 136 с.— Режим доступа: <http://www.iprbookshop.ru/69376.html>.
8. Бабаян Э.В. Инженерные расчеты при бурении [Электронный ресурс]/ Бабаян Э.В., Черненко А.В.— Электрон. текстовые данные.— М.: Инфра-Инженерия, 2016.— 440 с.— Режим доступа: <http://www.iprbookshop.ru/51724.html>.

9. Заливин В.Г., Аварийные ситуации в бурении на нефть и газ [Электронный ресурс]: Учебное пособие. / Заливин В.Г., Вахромеев А.Г. - М. : Инфра-Инженерия, 2018. - 508 с. - ISBN 978-5-9729-0215-6 - Режим доступа: <http://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785972902156.html>
10. Бабаян Э.В., Конструкция нефтяных и газовых скважин. Осложнения и их преодоление [Электронный ресурс]: Учебное пособие./ Бабаян Э.В. - М. : Инфра-Инженерия, 2018. - 252 с. - ISBN 978-5-9729-0237-8 - Режим доступа: <http://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785972902378.html>
11. Каркашадзе Г.Г., Механическое разрушение горных пород [Электронный ресурс] : Учеб. пособие для вузов / Каркашадзе Г.Г. - М: Издательство Московского государственного горного университета, 2004. - ISBN 5-7418-0301-6 - Режим доступа: <http://www.studentlibrary.ru/book/ISBN5741803016.html>
12. Крысий Н.И., Повышение скоростей бурения и дебитов нефтегазовых скважин. Разработка и совершенствование составов буровых растворов, технологий и технических средств первичного и вторичного вскрытия продуктивных пластов [Электронный ресурс] / Крысий Н.И., Крапивина Т.Н. - М. : Инфра-Инженерия, 2018. - 340 с. - ISBN 978-5-9729-0242-2 - Режим доступа: <http://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785972902422.html>.

## **7. Оценочные средства**

### **Вопросы к первой рубежной аттестации**

1. Значение буровых работ в нефтегазодобывающей и других отраслях народного хозяйства.
2. Краткая характеристика состояния технологии и техники бурения скважин.
3. Понятие о скважине, её элементах, конструкции, о положении оси ствола в пространстве.
4. Классификация скважин, применяемых в нефтегазодобывающей промышленности: по назначению, по пространственному положению оси, по характеру размещения устьев и другим признакам.
5. Понятие о цикле строительства скважины и его структуре.
6. Содержание основных этапов цикла строительства.
7. Понятие о способе бурения.
8. Классификация современных способов.
9. Краткая характеристика сущности каждого способа; достоинства, недостатки, области применения, перспективы развития.
10. Функциональная схема буровой установки для вращательного бурения.
11. Основы механики твердых тел.
12. Понятие о напряженном состоянии и простых видах его.
13. Механические свойства твердых тел: упругие, пластические и прочностные.
14. Текучесть и формы его проявления.
15. Понятие сплошности горной породы.
16. Напряженное состояние горных пород в недрах земли.
17. Геостатическое и боковое давление как компоненты горного давления.
18. Коэффициент бокового распора.
19. Поровое (пластовое) давление в горных породах.
20. Понятие о коэффициенте аномальности и аномальных пластовых давлениях.
21. Гидроразрыв пород.
22. Понятие об индексе давления гидроразрыва пород.
23. Механические свойства горных пород при различных видах напряженного состояния; влияющие на них факторы.
24. Особенности напряженного состояния горных пород при вдавливании жестких инденторов.

25. Определение показателей механических свойств горных пород методом статического вдавливания штампа.
26. Классификация горных пород по механическим свойствам.
27. Скачкообразность процесса разрушения горных пород при вдавливании.
28. Влияние дифференциального давления, температуры, свойств и компонентов жидкостей окружающей среды на процесс разрушения.
29. Особенности разрушения горных пород при динамическом вдавливании.
30. Усталостное разрушение горных пород.
31. Абразивность горных пород.
32. Процесс изнашивания и его характеристики.
33. Методы изучения абразивных свойств горных пород.
34. Классификация абразивности.
35. Буримость горных пород и их классификация, показатели буримости.
36. Классификация породоразрушающего инструмента по назначению и по характеру воздействия на горные породы.
37. Область применения долот режуще-скалывающего и истирающее-режущего действия.
38. Шарошечные долота.
39. Особенности конструкции, изготовления и классификация шарошечных долот.
40. Сортамент долот по вооружению (ГОСТ 20692-75).
41. Конструктивные особенности вооружения шарошечных долот различных моделей.
42. Конструкции опор шарошечных долот и их классификация по ГОСТ 20692-75.
43. Промывочные системы шарошечных долот, их классификация по ГОСТ 20692-75.
44. Конструкция и сортамент насадок.
45. Влияние конструктивных особенностей промывочных систем и конфигурации долота на качество очистки забоя от выбуренной породы.
46. Закономерности изнашивания и факторы, влияющие на его интенсивность. Нормальный и аварийный износ долот.
47. Код для краткой записи характера и степени изношенности долота.
48. Достоинства и недостатки шарошечных долот по сравнению с другими видами долот.
49. Классификация керноприемных устройств.
50. Конструкции керноприемных устройств со съемными и стационарными керноприемниками.
51. Конструкции бурильных головок.
52. Инструмент специального назначения, принцип работы и особенности конструкций.

#### АТТЕСТАЦИОННЫЙ БИЛЕТ № 1

1. Механические свойства твердых тел: упругие, пластические и прочностные.
2. Текучесть и формы его проявления.
3. Понятие сплошности горной породы.

#### **Вопросы ко второй рубежной аттестации**

1. Понятие о режиме бурения.
2. Параметры режима бурения и критерии его эффективности.
3. Закономерности работы долот.
4. Начальная механическая скорость проходки, темп падения механической скорости во времени и продолжительность работы долота на забое – показатели, определяющие конечные результаты работы долота и механическую скорость проходки в любой момент бурения.
5. Факторы, влияющие на показатели работы долот.
6. Зависимости начальной механической скорости проходки, от свойств горной породы, типа долота, осевой нагрузки на него и частоты его вращения, условий реализации механической мощности подводимой к долоту, вида, свойств, расхода промывочной

- жидкости и скорости истечения её из насадок, величины гидравлической мощности, подводимой к долоту, дифференциального давления.
7. Диаграмма изменения углубления долота за один оборот от осевой нагрузки.
  8. Пути улучшения качества очистки забоя.
  9. Закономерности изменения механической скорости проходки во времени, обусловленные изнашиванием элементов долота.
  10. Влияние различных факторов на темп снижения механической скорости проходки во времени и долговечности опоры долота.
  11. Рациональная продолжительность работы долота на забое, выбор её.
  12. Расчет вращающего момента и мощности, необходимой для работы долота на забое.
  13. Понятие об удаленном моменте.
  14. Факторы, влияющие на величину удельного момента.
  15. Особенности разрушения горных пород кольцевым забоем при отборе керна, при расширении ствола расширителя.
  16. Специфика ступенчатого разрушения забоя.
  17. Специфика режима бурения при отборе керна.
  18. Влияние параметров режима и технологии бурения на выход керна.
  19. Принципы выбора керноприемного устройства и бурильной головки в разных условиях, устройства и бурильной головки в разных условиях.
  20. Основные требования к забойным двигателям.
  21. Классификация забойных двигателей.
  22. Турбобуры.
  23. Устройство и принцип действия турбобура.
  24. Характеристика турбины при постоянном расходе.
  25. Критерии гидродинамического подобия в турбинах.
  26. Формулы подобия и их применение.
  27. Виды турбобуров, их достоинства и недостатки.
  28. Винтовые забойные двигатели.
  29. Устройство и принцип действия ВЗД.
  30. Достоинства и недостатки винтового забойного двигателя.
  31. Электробуры. Конструкция электробуров в системе токоподвода.
  32. Выходная характеристика электробура и факторы, влияющие на неё.
  33. Особенности технологии роторного бурения.
  34. Принципы нормирования расхода промывочной жидкости и регулирования гидравлической мощности, подводимой к долоту.
  35. Ограничения, накладываемые на режим роторного бурения технической характеристикой буровой установки и прочностью бурильной колонны.
  36. Способы контроля за отработкой долот при роторном бурении.
  37. Особенности технологии турбинного бурения: взаимосвязь параметров режима.
  38. Влияние динамичности работы долота на частоту вращения вала турбобура.
  39. Принципы расчета характерных значений частоты вращения вала при постоянном расходе промывочной жидкости.
  40. Расчет расхода промывочной жидкости, необходимого для устойчивой работы турбобура при заданной осевой нагрузке на долото.
  41. Контроль частоты вращения вала турбобура.
  42. Способы регулирования частоты вращения.
  43. Принципы выбора диаметра, типа и числа секций турбобура, а также расхода промывочной жидкости для бурения скважин.
  44. Общие затраты мощности на процесс турбинного бурения.
  45. Коэффициенты передачи мощности на забой и пути их повышения.
  46. Особенности технологии бурения с помощью реактивно-турбинных двигателей.
  47. Взаимосвязь параметра режима бурения при использовании ВЗД.



48. Комплексная характеристика совместной работы системы «насос-ВЗД-долото-порода забоя» при постоянном расходе промывочной жидкости.
49. Влияние динамичности работы долота на частоту вращения вала ВЗД.
50. Принципы выбора диаметра и числа секций ВЗД, а также расхода промывочной жидкости для бурения скважины.
51. Коэффициенты передачи мощности на забой и пути их повышения.
52. Особенности технологии бурения с помощью электробуров.
53. Взаимосвязь параметров режима бурения при использовании электробура.
54. Расчет допустимой осевой нагрузки на долото.
55. Способы регулирования частоты вращения вала электробура.
56. Совместная работа электробура с гидромониторными долотами; принцип расчета необходимого расхода промывочной жидкости.
57. Коэффициенты передачи мощности на забой и пути их повышения.

#### АТТЕСТАЦИОННЫЙ БИЛЕТ № 1

1. Расчет вращающего момента и мощности, необходимой для работы долота на забое.
2. Понятие об удаленном моменте.
3. Факторы, влияющие на величину удельного момента.

#### Вопросы к экзамену

1. Понятие о напряженном состоянии и простых видах его.
2. Механические свойства твердых тел: упругие, пластические и прочностные.
3. Текучесть и формы его проявления.
4. Понятие сплошности горной породы.
5. Напряженное состояние горных пород в недрах земли.
6. Геостатическое и боковое давление как компоненты горного давления.
7. Коэффициент бокового распора.
8. Поровое (пластовое) давление в горных породах.
9. Понятие о коэффициенте аномальности и аномальных пластовых давлениях.
10. Гидроразрыв пород.
11. Понятие об индексе давления гидроразрыва пород.
12. Механические свойства горных пород при различных видах напряженного состояния; влияющие на них факторы (ОПК-4).
13. Значение буровых работ в нефтегазодобывающей и других отраслях народного хозяйства.
14. Краткая характеристика состояния технологии и техники бурения скважин.
15. Понятие о скважине, её элементах, конструкции, о положении оси ствола в пространстве.
16. Классификация скважин, применяемых в нефтегазодобывающей промышленности: по назначению, по пространственному положению оси, по характеру размещения устьев и другим признакам.
17. Понятие о цикле строительства скважины и его структуре.
18. Содержание основных этапов цикла строительства.
19. Понятие о способе бурения. Классификация современных способов.
20. Краткая характеристика сущности каждого способа бурения: достоинства, недостатки, области применения, перспективы развития (ПКР-5).
21. Функциональная схема буровой установки для вращательного бурения.
22. Основы механики твердых тел.
23. Особенности напряженного состояния горных пород при вдавливании жестких инденторов.
24. Определение показателей механических свойств горных пород методом статического вдавливания штампа.

25. Классификация горных пород по механическим свойствам.
26. Скачкообразность процесса разрушения горных пород при вдавливании.
27. Влияние дифференциального давления, температуры, свойств и компонентов жидкостей окружающей среды на процесс разрушения.
28. Особенности разрушения горных пород при динамическом вдавливании.
29. Усталостное разрушение горных пород.
30. Абразивность горных пород.
31. Процесс изнашивания и его характеристики.
32. Методы изучения абразивных свойств горных пород.
33. Классификация абразивности.
34. Буримость горных пород и их классификация, показатели буримости.
35. Классификация породоразрушающего инструмента по назначению и по характеру воздействия на горные породы.
36. Область применения долот режуще-скалывающего и истирающее-режущего действия (ОПК-4).
37. Шарошечные долота. Особенности конструкции, изготовления и классификация шарошечных долот.
38. Сортамент долот по вооружению (ГОСТ 20692-75).
39. Конструктивные особенности вооружения шарошечных долот различных моделей.
40. Конструкции опор шарошечных долот и их классификация по ГОСТ 20692-75.
41. Промывочные системы шарошечных долот, их классификация по ГОСТ 20692-75.
42. Конструкция и сортамент насадок.
43. Влияние конструктивных особенностей промывочных систем и конфигурации долота на качество очистки забоя от выбуренной породы (ОПК-4).
44. Закономерности изнашивания и факторы, влияющие на его интенсивность. Нормальный и аварийный износ долот (ОПК-1).
45. Код для краткой записи характера и степени изношенности долота.
46. Достоинства и недостатки шарошечных долот по сравнению с другими видами долот.
47. Классификация керноприемных устройств.
48. Конструкции керноприемных устройств со съёмными и стационарными керноприемниками.
49. Конструкции бурильных головок.
50. Инструмент специального назначения, принцип работы и особенности конструкций.
51. Понятие о режиме бурения.
52. Параметры режима бурения и критерии его эффективности.
53. Закономерности работы долот.
54. Начальная механическая скорость проходки, темп падения механической скорости во времени и продолжительность работы долота на забое – показатели, определяющие конечные результаты работы долота и механическую скорость проходки в любой момент бурения.
55. Факторы, влияющие на показатели работы долот.
56. Зависимости начальной механической скорости проходки, от свойств горной породы, типа долота, осевой нагрузки на него и частоты его вращения, условий реализации механической мощности подводимой к долоту, вида, свойств, расхода промывочной жидкости и скорости истечения её из насадок, величины гидравлической мощности, подводимой к долоту, дифференциального давления.
57. Диаграмма изменения углубления долота за один оборот от осевой нагрузки.
58. Пути улучшения качества очистки забоя.
59. Закономерности изменения механической скорости проходки во времени, обусловленные изнашиванием элементов долота .
60. Влияние различных факторов на темп снижения механической скорости проходки во времени и долговечности опоры долота.

61. Рациональная продолжительность работы долота на забое, выбор её (ОПК-1).
62. Расчет вращающего момента и мощности, необходимой для работы долота на забое.
63. Понятие об удаленном моменте.
64. Факторы, влияющие на величину удельного момента.
65. Особенности разрушения горных пород кольцевым забоем при отборе керна, при расширении ствола расширителя.
66. Специфика ступенчатого разрушения забоя.
67. Специфика режима бурения при отборе керна.
68. Влияние параметров режима и технологии бурения на выход керна.
69. Принципы выбора керноприемного устройства и бурильной головки в разных условиях, устройства и бурильной головки в разных условиях.
70. Основные требования к забойным двигателям.
71. Классификация забойных двигателей.
72. Турбобуры. Устройство и принцип действия турбобура.
73. Характеристика турбины при постоянном расходе.
74. Критерии гидродинамического подобия в турбинах.
75. Формулы подобия и их применение.
76. Виды турбобуров, их достоинства и недостатки.
77. Винтовые забойные двигатели.
78. Устройство и принцип действия ВЗД.
79. Достоинства и недостатки винтового забойного двигателя.
80. Электробуры. Конструкция электробуров в системе токоподвода.
81. Выходная характеристика электробура и факторы, влияющие на неё.
82. Особенности технологии роторного бурения (ПКР-5).
83. Принципы нормирования расхода промывочной жидкости и регулирования гидравлической мощности, подводимой к долоту.
84. Ограничения, накладываемые на режим роторного бурения технической характеристикой буровой установки и прочностью бурильной колонны.
85. Способы контроля за отработкой долот при роторном бурении.
86. Особенности технологии турбинного бурения: взаимосвязь параметров режима.
87. Влияние динамичности работы долота на частоту вращения вала турбобура.
88. Принципы расчета характерных значений частоты вращения вала при постоянном расходе промывочной жидкости.
89. Расчет расхода промывочной жидкости, необходимого для устойчивой работы турбобура при заданной осевой нагрузке на долото.
90. Контроль частоты вращения вала турбобура.
91. Способы регулирования частоты вращения.
92. Принципы выбора диаметра, типа и числа секций турбобура, а также расхода промывочной жидкости для бурения скважин.
93. Общие затраты мощности на процесс турбинного бурения.
94. Коэффициенты передачи мощности на забой и пути их повышения.
95. Особенности технологии бурения с помощью реактивно-турбинных двигателей.
96. Взаимосвязь параметра режима бурения при использовании ВЗД.
97. Комплексная характеристика совместной работы системы «насос-ВЗД-долото-порода забоя» при постоянном расходе промывочной жидкости.
98. Влияние динамичности работы долота на частоту вращения вала ВЗД.
99. Принципы выбора диаметра и числа секций ВЗД, а также расхода промывочной жидкости для бурения скважины.
100. Коэффициенты передачи мощности на забой и пути их повышения.
101. Особенности технологии бурения с помощью электробуров.
102. Взаимосвязь параметров режима бурения при использовании электробура.
103. Расчет допустимой осевой нагрузки на долото.

104. Способы регулирования частоты вращения вала электробура.
105. Совместная работа электробура с гидромониторными долотами; принцип расчета необходимого расхода промывочной жидкости.
106. Коэффициенты передачи мощности на забой и пути их повышения.

### Образец билета для экзамена

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ГРОЗНЕНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НЕФТЯНОЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ  
имени академика М.Д. Миллионщикова

**Дисциплина** «Технология бурения нефтяных и газовых скважин»  
Институт нефти и газа специализация «Разработка и эксплуатация нефтяных месторождений» семестр \_\_\_\_

Билет 1

1. Понятие о напряженном состоянии и простых видах его.
2. Механические свойства твердых тел: упругие, пластические и прочностные.
3. Понятие сплошности горной породы.

УТВЕРЖДАЮ:

«\_\_» \_\_\_\_\_ 202 г. Зав. кафедрой «БРЭНГМ»

Халадов А.Ш.

### Текущий контроль

#### Примеры решения задач. Осложнения и аварии при бурении скважин

*Задача 1.* В скважине глубиной  $z = 400$  м в результате поглощения глинистого раствора плотностью  $\rho = 1220$  кг/м<sup>3</sup> уровень жидкости снизился на  $H_{ст} = 90$  м. Требуется найти относительное давление по следующей формуле (1).

$$p_0 = \frac{\rho(z_{п.г.} - H_{ст})}{z_{п.г.} \cdot \rho_v}, \text{ МПа} \quad (1)$$

*Задача 2.* При вскрытии трещиноватых и ошлакованных базальтов четвертичного возраста произошло поглощение промывочной жидкости (воды). В процессе бурения при работе насоса за время  $T = 45$  мин уровень в емкости, площадь основания которой  $S = 9$  м<sup>2</sup>, снизился на  $h = 0,6$  м. Найти объем воды, который поглотила скважина по формуле (2), и скорость поглощения по формуле (3).

Объем раствора, который поглотила скважина, находим по формуле (2):

$$Q = Sh, \text{ м}^3 \quad (2)$$

Скорость поглощения вычисляем из выражения (3):

$$Q_1 = Q \frac{60}{T}, \text{ м}^3/\text{ч} \quad (3)$$

*Задача 3.* Замеры уровней в скважине дали следующие результаты: статический уровень на расстоянии  $H_{ст} = 117$  м от устья. При работе одного насоса 11ГрБ с 90-мм втулками при подаче  $Q = 18$  м<sup>3</sup>/ч динамический уровень установился на глубине  $H_{дин} = 92$  м. Определить коэффициент поглощающей способности, характеризующий пропускную способность трещин по формуле (4).

$$K = \frac{Q_1}{\sqrt{H_{ст} - H_{дин}}}, \quad (4)$$

## 8. Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины

### *а) основная литература:*

1. Сенюшкин С.В. Попов А.Н., Оганов С.А. Технология бурения нефтяных и газовых скважин. В 5 томах. Т.1: учебник для студентов вузов. — 2-е изд. — Тюмень: Тюменский индустриальный университет, 2017. — 576 с. — ISBN 978-5-9961-1328-6, 978-5-9961-1329-3. — Текст : электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS : [сайт]. — URL: <http://www.iprbookshop.ru/83735.html>.
2. Сенюшкин С.В. Попов А.Н., Оганов С.А. Технология бурения нефтяных и газовых скважин. В 5 томах. Т.2: учебник для студентов вузов. — 2-е изд. — Тюмень: Тюменский индустриальный университет, 2017. — 560 с. — ISBN 978-5-9961-1330-9 (т. 2), 978-5-9961-1328-6. — Текст: электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS: [сайт]. — URL: <http://www.iprbookshop.ru/83736.html>.
3. Сенюшкин С.В. Попов А.Н., Оганов С.А. Технология бурения нефтяных и газовых скважин. В 5 томах. Т.3: учебник для студентов вузов. — 2-е изд. — Тюмень: Тюменский индустриальный университет, 2017. — 342 с. — ISBN 978-5-9961-1328-6, 978-5-9961-1331-6. — Текст : электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS : [сайт]. — URL: <http://www.iprbookshop.ru/83737.html>.
4. Сенюшкин С.В. Попов А.Н., Оганов С.А. Технология бурения нефтяных и газовых скважин. В 5 томах. Т.4: учебник для студентов вузов. — 2-е изд. — Тюмень: Тюменский индустриальный университет, 2017. — 571 с. — ISBN 978-5-9961-1332-3 (т. 4), 978-5-9961-1328-6. — Текст : электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS : [сайт]. — URL: <http://www.iprbookshop.ru/83751.html>.
5. Сенюшкин С.В. Попов А.Н., Оганов С.А. Технология бурения нефтяных и газовых скважин. В 5 томах. Т.5: учебник для студентов вузов. — 2-е изд. — Тюмень: Тюменский индустриальный университет, 2017. — 280 с. — ISBN 978-5-9961-1333-0 (т. 5), 978-5-9961-1328-6. — Текст : электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS : [сайт]. — URL: <http://www.iprbookshop.ru/83738.html>.
6. Мурадханов И. В. Пономаренко В. А., Чернявский Р. Г. Бурение скважин: учебное пособие (лабораторный практикум) — Ставрополь: Северо-Кавказский федеральный университет, 2018. — 133 с. — ISBN 2227-8397. — Текст : электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS : [сайт]. — URL: <http://www.iprbookshop.ru/92525.html>
7. Буровые станки и бурение скважин. Бурение нефтяных и газовых скважин [Электронный ресурс]: лабораторный практикум/ И.В. Мурадханов [и др.].— Электрон. текстовые данные.— Ставрополь: Северо-Кавказский федеральный университет, 2017.— 136 с.— Режим доступа: <http://www.iprbookshop.ru/69376.html>.
8. Бабаян Э.В. Инженерные расчеты при бурении [Электронный ресурс]/ Бабаян Э.В., Черненко А.В.— Электрон. текстовые данные.— М.: Инфра-Инженерия, 2016.— 440 с.— Режим доступа: <http://www.iprbookshop.ru/51724.html>.

### *б) дополнительная литература:*

1. Заливин В.Г., Аварийные ситуации в бурении на нефть и газ [Электронный ресурс]: Учебное пособие. / Заливин В.Г., Вахромеев А.Г. - М. : Инфра-Инженерия, 2018. - 508 с. - ISBN 978-5-9729-0215-6 - Режим доступа: <http://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785972902156.html>
2. Бабаян Э.В. Конструкция нефтяных и газовых скважин. Осложнения и их преодоление [Электронный ресурс]: Учебное пособие./ Бабаян Э.В. - М. : Инфра-Инженерия, 2018. - 252 с. - ISBN 978-5-9729-0237-8 - Режим доступа: <http://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785972902378.html>
3. Каркашадзе Г.Г. Механическое разрушение горных пород [Электронный ресурс] : Учеб. пособие для вузов / Каркашадзе Г.Г. - М: Издательство Московского государственного горного университета, 2004. - ISBN 5-7418-0301-6 - Режим доступа: <http://www.studentlibrary.ru/book/ISBN5741803016.html>

4. Крысий Н.И. Повышение скоростей бурения и дебитов нефтегазовых скважин. Разработка и совершенствование составов буровых растворов, технологий и технических средств первичного и вторичного вскрытия продуктивных пластов [Электронный ресурс] / Крысий Н.И., Крапивина Т.Н. - М. : Инфра-Инженерия, 2018. - 340 с. - ISBN 978-5-9729-0242-2 - Режим доступа: <http://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785972902422.html>.

## **9. Материально-техническое обеспечение дисциплины**

Для проведения лекции пользуются плакатами, макетами бурильных инструментов и оборудования.

Технические средства обучения – сосредоточены в лабораториях кафедры «БРЭНГМ» (лаб. 2-33, 2-30 и 2-35).

В лаборатории содержатся электронные версии лекций методических указаний к выполнению практических заданий.

**Составитель:**

к.т.н., доцент кафедры «БРЭНГМ»

к.т.н., доцент кафедры «БРЭНГМ»



/Н.Д. Булчаев/

/А.Ш. Халадов/

**Согласовано:**

Зав. кафедрой «БРЭНГМ» к.т.н., доцент



/А.Ш. Халадов/

Директор ДУМР, к.ф.-м.н., доцент



/М.А. Магомаева