Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:

ФИО: Минцаев Магомед Шавалович Должность: Ректо**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ** Дата подписания: **ГРОЗНЕНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ НЕФТЯНОЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ**

Уникальный программный ключ:

имени академика М.Д. Миллионщикова

236bcc35c296f119d6aafdc22836b21db52dbc07971a86865a5825f9fa4304cc



РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

дисциплины

«Основы разработки нефтяных и газовых месторождений»

Специальность

21.05.06 Нефтегазовые техника и технологии

Специализация

«Разработка и эксплуатация нефтяных месторождений»

Квалификация горный инженер

1. Цели и задачи дисциплины

Целью изучения дисциплины «Основы разработки нефтяных и газовых месторождений» является формирование у студентов знаний об объектах и системах разработки с воздействием и без воздействия на пласт, режимах работы нефтяных и газовых пластов.

Задачи изучения дисциплины «Основы разработки нефтяных и газовых месторождений» является умение студентов использовать полученные знания в разработке нефтяных и газовых залежей. Освоить методы технологических расчетов основных показателей разработки залежи.

2. Место дисциплины в структуре образовательной программы

Дисциплина «Основы разработки нефтяных и газовых месторождений» относится к обязательной части Блока 1.

Для изучения курса требуется знание: физики; математики; введения в специальность; основ нефтегазовых технологий; гидравлика и нефтегазовая гидромеханика; химии нефти и газа; начертательной геометрии и инженерной компьютерной график; геологии и инженерной геологии; эксплуатации нефтяных и газовых скважин, нефтегазопромыслового оборудования, технологии добычи нефти и газа.

В свою очередь, данный курс, помимо самостоятельного значения, является предшествующей дисциплиной для курсов: разработка нефтяных и газовых месторождений; контроль и регулирование процессов извлечения нефти; мониторинг разработки и эксплуатации месторождений углеводородов; прикладные программные продукты и компьютерные технологии в нефтегазовом комплексе.

3. Требования к уровню освоения содержания дисциплины

Процесс изучения дисциплины направлен на формирование следующих компетенций:

- способен пользоваться программными комплексами, как средством управления и контроля, сопровождения технологических процессов на всех стадиях разработки месторождений углеводородов и сопутствующих процессов (ОПК-2);
- способен находить и перерабатывать информацию, требуемую для принятия решений в научных исследованиях и в практической технической деятельности, проводить патентный анализ и трансфер технологий (ОПК-5).

В результате освоения дисциплины студент должен: Знать:

- методы оценки риска и управления качеством исполнения технологических операций;
- составы и свойства нефти и газа, основные положения метрологии, стандартизации, сертификации нефтегазового производства;
- технологию экспериментальной деятельности;
- стандартное оборудование для проведения экспериментальных исследований в зависимости от выбранной сферы профессиональной деятельности

Уметь:

- использовать компьютер для решения несложных инженерных расчетов;
- использовать по назначению пакеты компьютерных программ;
- использовать основные технологии поиска, разведки и организации нефтегазового производства в России и за рубежом, стандарты и ТУ, источники получения информации, массмедийные и мультимедийные технологии;
- осознанно воспринимать информацию, самостоятельно искать, извлекать, систематизировать, анализировать и отбирать необходимую для решения задач информацию, организовывать, преобразовывать, сохранять и передавать ее;
- ориентироваться в информационных потоках, выделяя в них главное и необходимое;

- приобретать новые знания, используя современные образовательные и информационные технологии;
- сопоставлять технологию проведения типовых экспериментов на стандартном оборудовании в лаборатории и на производстве;
 - обрабатывать результаты научно-исследовательской деятельности, используя стандартное оборудование, приборы и материалы.

Владеть:

- способностью критически переосмысливать накопленную информацию, вырабатывать собственное мнение, преобразовывать информацию в знание, применять информацию в решении вопросов, с использованием различных приемов переработки текста;
- методами сбора, обработки и интерпретации полученной информации, используя современные информационные технологии и прикладные аппаратно-программные средства, методами защиты, хранения и подачи информации;
- техникой экспериментирования с использованием пакетов программ.

4. Объем дисциплины и виды учебной работы

Таблица 1

Вид учебной работы		Bc	его	Семестры	
		часов/ зач.ед.		8	9
			3ФО	ОФО	3ФО
Контактная работа (всего)			16/0,44	36/1	16/0,44
В том числе:					
Лекции		12/0,33	6/0,16	12/0,33	6/0,16
Практические занятия		24/0,67	10/0,28	24/0,67	10/0,28
Самостоятельная работа (всего)		72/2	92/2,56	72/2	92/2,56
В том числе:					
Рефераты		10/0,28		10/0,28	
И (или) другие виды самостоятельной работы:					
Темы для самостоятельного изучения		62/1,72	62/1,72	62/1,72	62/1,72
Подготовка к практическ		10/0,28		10/0,28	
Подготовка к зачету			20/0,56		20/0,56
Вид отчетности		Зачет	Зачет	Зачет	Зачет
Общая трудоемкость	ВСЕГО в часах	108	108	108	108
дисциплины	ВСЕГО в зач. единицах	3	3	3	3

5. Содержание дисциплины

5.1. Разделы дисциплины и виды занятий

Таблица 2

№ п/п	Наименование раздела	Лекц. зан. часы		Практ. зан. часы		Всего часов	
11/11	дисциплины	ОФО	3ФО	ОФО	3ФО	ОФО	3ФО
1.	Введение						
2.	Физико-химические свойства	2		2	2	4	
۷.	природных углеводородов	3			2		7
3.	Типы залежей углеводородов	1	3	2		3	,
4.	Разработка нефтяных	2		4	2	6	
4.	месторождений	í		4	<u> </u>	U	
	Гидродинамические основы						
5.	проектирования разработки	2	2	3	2	5	6
	нефтяных месторождений						

6.	Методы увеличения нефтеотдачи пластов	1		3		4	
7.	Методы воздействия на призабойную зону скважин	1		4	2	5	
8.	Исследование скважин и пластов	1		2		3	
9.	Контроль и регулирование процесса разработки	2	1	4	2	6	3

5.2. Лекционные занятия

Таблица 3

		таолица з
№ п/п	Наименование раздела дисциплины по семестрам	Содержание дисциплины
1	Введение	Тема № 1. Цели и задачи дисциплины
2	Физико-химические свойства природных углеводородов	Тема № 2. Физическое состояние нефти при различных условиях в залежи; физические свойства нефти; химический состав нефти.
3	Типы залежей углеводородов	Тема № 3. Общие понятия о горных породах; условия залегания углеводородов в земной коре
4	Разработка нефтяных месторождений	Тема № 4. Объект и система разработки. Тема № 5. Основные параметры, характеризующие различные системы разработки нефтяных месторождений. Тема № 6. Режимы работы нефтяных пластов. Тема № 7. Системы разработки без воздействия и с воздействием на пласт
5	Гидродинамические основы проектирования разработки нефтяных месторождений	Тема №8. Гидродинамическая схема нефтяной залежи; рациональная схема размещения скважин в нефтяных пластах с напорным режимом; гидродинамические определения осредненных значений некоторых параметров нефтяных пластов — проницаемости и мощности
6	Методы увеличения нефтеотдачи пластов	Тема № 9. Физико-химические методы воздействия на пласт; тепловые методы воздействия на пласт
7	Методы воздействия на призабойную зону скважин	Тема № 10. Гидравлический разрыв пласта. Тема № 11. Кислотное воздействиен. Тема № 12. Импульсно-ударное воздействие. Тема № 13. Вибровоздействие. Тема № 14. Электрогидравлическое воздействие.
8	Исследование скважин и пластов	Тема № 15. Гидродинамические методы исследования скважин и пластов. Тема № 16. Геолого-промысловые методы.
9	Контроль и регулирование процесса разработки	Тема № 17. Цель и задачи контроля системы разработки. Тема № 18. Основные цели и принципы регулирования разработки.

5.3. Лабораторный практикум – не предусмотрен.

5.4. Практические занятия

Таблица 4

No	Наименование	Содержание раздела	
п/п	раздела дисциплины	Содержание раздела	
1	Физико-химические свойства	Задание №1. Расчет скорости продвижения	
1	природных углеводородов	водонефтяного контакта	
		Задание №2. Расчет основных показателей	
2	Типы залежей углеводородов	разработки пласта при внутрипластовом	
		движущемся очаге горения	
3	Разработка нефтяных	Задание №3. Расчет нефтеотдачи под	
3	месторождений	действием упругих свойств жидкости и породы	
	Гидродинамические основы	Задание №4. Расчет запасов нефти и газа и	
4	проектирования разработки	оценка эффективности использования	
	нефтяных месторождений	пластовой энергии	
5	Методы увеличения нефтеотдачи	Задание №5. Расчет нефтеотдачи при	
3	пластов	водонапорном режиме	
	Методы воздействия на призабойную зону скважин	Задание № 6. Гидравлический разрыв пласта.	
		Задание № 7. Кислотное воздействие.	
		Задание № 8. Импульсно-ударное воздействие.	
6		Задание № 9. Вибровоздействие.	
		Задание № 10. Электрогидравлическое	
		воздействие.	
		Задание № 11. Типовые задачи	
7	Исследование скважин и пластов	Задание № 12. Типовые задачи	
8	Контроль и регулирование процесса разработки	Задание № 13. Типовые задачи	

6. Самостоятельная работа

Самостоятельная работа по дисциплине составляет: ОФО 72 часов; ЗФО 92 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 отволится 10 часов.

Темы для самостоятельного изучения

- 1. Проектирование разработки нефтяных месторождений
- 2. Моделирование разработки нефтяных месторождений
- 3. Техногенные факторы, влияющие на доизвлечение остаточных запасов нефти
- 4. Промыслово-геофизический системный контроль за процессом разработки месторождений
- 5. Принципы интерпретации и динамического анализа результатов промыслово-геофизического контроля
- 6. Классификация месторождений по составу углеводородов и величине запасов
- 7. Коэффициент нефтеотдачи при различных режимах работы нефтяных пластов
- 8. Различные подходы к добыче нефти (классификация систем разработки месторождений)
- 9. Системы и технологии разработки нефтяных месторождений с искусственным поддержанием пластового давления
- 10. Геологические (математические) модели пластов
- 11. Моделирование процессов разработки нефтяных месторождений
- 12. Разработка нефтяных месторождений при упругом режиме
- 13. Разработка нефтяных месторождений в режиме растворенного газа

- 14. Поверхностное натяжение
- 15. Относительные фазовые проницаемости
- 16. Разработка трещиновато-пористых пластов при вытеснении нефти водой
- 17. Общие представления о трещиноватости продуктивных пластов и фильтрации жидкости в них
- 18. Разработка пластов с аномально высоким пластовым давлением
- 19. Разработка месторождений с неньютоновской нефтью
- 20. Методы извлечения тяжелых нефтей и природных битумов
- 21. Проблемы и перспективы добычи нефтяных сланцев
- 22. Опыт и основные проблемы разработки нефтегазовых и нефтегазоконденсатных месторождений
- 23. Вытеснение нефти из пластов водными растворами ПАВ

Перечень тем для реферата

- 1. Стадии разработки. Контроль и регулирование.
- 2. Понятие эксплуатационного объекта и принципы его выделения.
- 3. Неоднородность коллекторов. Виды неоднородности и методы её изучения.
- 4. Темп и порядок ввода скважин в разработку.
- 5. Виды исследований в процессе разработки и периодичность их проведения.
- 6. Одновременно-раздельная эксплуатация залежей на многопластовом месторождении и контроль за их выработкой.
- 7. Исследование скважин на приток при установившемся режиме.
- 8. Исследование скважин на приток при неустановившемся режиме.
- 9. Особенности разработки газовых месторождений.
- 10. Особенности разработки газоконденсатных месторождений.
- 11. Основные показатели разработки газовых и газоконденсатных месторождений.
- 12. Выбор системы разработки газовых и газоконденсатных месторождений.
- 13. Сайклинг-процесс.
- 14. Требования к нагнетаемой воде. Источники водоснабжения.
- 15. Классификация залежей по фазовому состоянию сырья и соотношению запасов газа, нефти и конденсата.
- 16. Техногенные деформационные процессы, вызванные разработкой и эксплуатацией углеводородных залежей.
- 17. Способы вскрытия пласта.
- 18. Оборудование забоя скважин.
- 19. Оборудование устья, ствола скважин.
- 20. Условия и методы вызова притока.
- 21. Особенности конструкции и оборудования газовых скважин.
- 22. Установление технологического режима работы газовой скважины.
- 23. Осложнения при эксплуатации газовых скважин.
- 24. Осложнения при эксплуатации газоконденсатных скважин.
- 25. Периодическая эксплуатация компрессорных скважин.
- 26. Особенности морской эксплуатации.
- 27. Подземный и капитальный ремонт скважины.
- 28. Ликвидация песчаных пробок.
- 29. Принципиальные схемы нефтегазосбора.
- 30. Разработка нефтяных месторождений
- 31. Гидродинамические основы проектирования разработки нефтяных месторождений
- 32. Методы увеличения нефтеотдачи пластов
- 33. Способы эксплуатации нефтяных скважин
- 34. Эксплуатация скважин в осложненных условиях
- 35. Методы воздействия на призабойную зону скважин

Учебно-методическое обеспечение для самостоятельной работы студентов

- 1. Проектирование и моделирование разработки нефтяных месторождений Западной Сибири: учебное пособие / А. К. Ягафаров, С. К. Сохошко, И. И. Клещенко [и др.]. Тюмень: Тюменский индустриальный университет, 2017. 215 с. ISBN 978-5-9961-1567-9. Текст: электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS: [сайт]. URL: http://www.iprbookshop.ru/83721.html
- 2. Мусин М.М. Разработка нефтяных месторождений : учебное пособие / М. М. Мусин, А. А. Липаев, Р. С. Хисамов ; под редакцией А. А. Липаева. 2-е изд. Москва, Вологда : Инфра-Инженерия, 2019. 328 с. ISBN 978-5-9729-0314-6. Текст : электронный // Электронно-библиотечная система IPR BOOKS : [сайт].
- 3. Нефть и газ [Электронный ресурс] / М.: Горная книга, 2013. 272 с. ISBN 0236-1493-2013-48 Режим доступа: http://www.studentlibrary.ru/book/GK-0236-1493-2013-48.html
- 4. Липаев А.А. Разработка месторождений тяжелых нефтей и природных битумов [Электронный ресурс]/ Липаев А.А.— Электрон. текстовые данные.— Москва, Ижевск: Регулярная и хаотическая динамика, Ижевский институт компьютерных исследований, 2013.— 484 с.— Режим доступа: http://www.iprbookshop.ru/28912.html.
- 5. Петраков Д.Г. Разработка нефтяных и газовых месторождений [Электронный ресурс]: учебник/ Петраков Д.Г., Мардашов Д.В., Максютин А.В.— Электрон. текстовые данные.— СПб.: Национальный минерально-сырьевой университет «Горный», 2016.— 526 с.— Режим доступа: http://www.iprbookshop.ru/71703.html.
- 6. Ливинцев П.Н. Разработка нефтяных месторождений [Электронный ресурс]: учебное пособие. Курс лекций/ Ливинцев П.Н., Сизов В.Ф.— Электрон. текстовые данные.— Ставрополь: Северо-Кавказский федеральный университет, 2014.— 132 с.— Режим доступа: http://www.iprbookshop.ru/63127.html.
- 7. Методические указания к оформлению курсовых проектов по дисциплине: Разработка нефтяных и газовых месторождений. ГГНТУ, 2021.
- 8. Материалы, собранные во время прохождения практик

7. Оценочные средства

Вопросы к первой рубежной аттестации

- 1. Физические свойства нефти
- 2. Химический состав нефти
- 3. Растворимость газа в нефти
- 4. Общие понятия о горных породах
- 5. Условия залегания углеводородов в земной коре
- 6. Разработка нефтяных месторождений
- 7. Объект и система разработки
- 8. Основные параметры, характеризующие различные системы разработки нефтяных месторождений
- 9. Режимы работы нефтяных пластов
- 10. Системы разработки без воздействия и с воздействием на пласт
- 11. Регулирование разработки нефтяных и газовых месторождений

АТТЕСТАЦИОННЫЙ БИЛЕТ № 1

- 1. Растворимость газа в нефти
- 2. Общие понятия о горных породах
- 3. Условия залегания углеводородов в земной коре

Вопросы ко второй рубежной аттестации

- 1. Гидродинамическая схема нефтяной залежи
- 2. Рациональная схема размещения скважин в нефтяных пластах с напорным режимом
- 3. Гидродинамические определения осредненных значений некоторых параметров нефтяных пластов проницаемости и мощности
- 4. Физико-химические методы воздействия на пласт
- 5. Тепловые методы воздействия на пласт
- 6. Гидравлический разрыв пласта
- 7. Кислотное воздействие на призабойную зону скважины
- 8. Импульсно-ударное воздействие на призабойную зону скважины
- 9. Вибровоздействие на призабойную зону скважины
- 10. Электрогидравлическое воздействие на призабойную зону скважины
- 11. Гидродинамические методы исследования скважин и пластов.
- 12. Геолого-промысловые методы.
- 13. Цель и задачи контроля системы разработки.
- 14. Основные цели и принципы регулирования разработки

АТТЕСТАЦИОННЫЙ БИЛЕТ № 1

- 1. Гидродинамические определения осредненных значений некоторых параметров нефтяных пластов проницаемости и мощности
- 2. Тепловые методы воздействия на пласт
- 3. Гидравлический разрыв пласта

Вопросы к зачету

- 1. Физические свойства нефти
- 2. Химический состав нефти
- 3. Растворимость газа в нефти
- 4. Общие понятия о горных породах
- 5. Условия залегания углеводородов в земной коре
- 6. Разработка нефтяных месторождений
- 7. Объект и система разработки
- 8. Основные параметры, характеризующие различные системы разработки нефтяных месторождений
- 9. Режимы работы нефтяных пластов
- 10. Системы разработки без воздействия и с воздействием на пласт
- 11. Регулирование разработки нефтяных и газовых месторождений
- 12. Гидродинамическая схема нефтяной залежи
- 13. Рациональная схема размещения скважин в нефтяных пластах с напорным режимом
- 14. Гидродинамические определения осредненных значений некоторых параметров нефтяных пластов проницаемости и мощности (ОПК-2)
- 15. Физико-химические методы воздействия на пласт
- 16. Тепловые методы воздействия на пласт (ОПК-5)
- 17. Гидравлический разрыв пласта
- 18. Кислотное воздействие на призабойную зону скважины
- 19. Импульсно-ударное воздействие на призабойную зону скважины
- 20. Вибровоздействие на призабойную зону скважины
- 21. Электрогидравлическое воздействие на призабойную зону скважины
- 22. Гидродинамические методы исследования скважин и пластов.
- 23. Геолого-промысловые методы.
- 24. Цель и задачи контроля системы разработки.
- 25. Основные цели и принципы регулирования разработки

Образец билета для зачета

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

Инстит	утнефти и газа		зация «Разработка и эксплуатация нефтяных дений» семестр 9			
		1 .	Билет 1			
. Режимы	Режимы работы нефтяных пластов.					
Тепловые методы воздействия на пласт						
. Гидроди	Гидродинамические методы исследования скважин и пластов					
		V.				
		УТ	верждаю:			
		20г.	Зав. кафедрой			
« <u></u> »						
	ший контроль					
	щий контроль		Образец задания практической рабо			

- 1. Основные формы ВНК и их схематическое изображение.
- 2. Влияние на форму ВНК геологических условий, направления и напора пластовых вод.
- 3. Методы исследования абсолютных глубин положения ВНК.
- 4. Влияние на скорость продвижения ВНК типов коллекторов и их фильтрационных свойств.
- 5. Оптимальные темпы разработки и скорость подъема ВНК.
- 6. Решение задач по определению скорости продвижения ВНК и анализ результатов вычислений.
- 7. Письменные ответы на контрольные вопросы.

8. Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины Основная литература

- 1 Ливинцев П.Н., Сизов В.Ф. / Разработка нефтяных месторождений / Учебное пособие / Курс лекций / [Электронный ресурс]: Электрон. текстовые данные Ставрополь: Северо-Кавказский федеральный университет, 2014.— 132 с.— Режим доступа: http://www.iprbookshop.ru/63127.html ЭБС «IPRbooks».
- 2 Васильев В.А., Зиновьева Л.М., Краюшкина М.В. / Инновационные технологии разработки нефтяных месторождений / Учебное пособие / [Электронный ресурс]: Электрон. текстовые данные Ставрополь: Северо-Кавказский федеральный университет, 2014. 125 с. Режим доступа: http://www.iprbookshop.ru/63088.html ЭБС «IPRbooks».
- 3 Петраков Д.Г., Мардашов Д.В., Максютин А.В. / Разработка нефтяных и газовых месторождений / Учебник / [Электронный ресурс]: Электрон. текстовые данные СПб.: Национальный минерально-сырьевой университет «Горный», 2016. 526 с. Режим доступа: http://www.iprbookshop.ru/71703.html ЭБС «IPRbooks».
- 4 Карнаухов М.Л., Пьянкова Е.М. / Современные методы гидродинамических исследований скважин / Справочник инженера по исследованию скважин / [Электронный ресурс]: Электрон. текстовые данные М.: Инфра-Инженерия, 2013.— 432 с.— Режим доступа: http://www.iprbookshop.ru/13549.html ЭБС «IPRbooks».
- 5 Сизов В.Ф., Коновалова Л.Н. / Эксплуатация нефтяных скважин / Учебное пособие / Курс лекций / [Электронный ресурс]: Электрон. текстовые данные Ставрополь: Северо-Кавказский федеральный университет, 2014. 135 с. Режим доступа: http://www.iprbookshop.ru/63159.html ЭБС «IPRbooks».

Дополнительная литература

- 1. Арбузов В.Н., Курганова Е.В. / Сборник задач по технологии добычи нефти и газа в осложненных условиях / Практикум / [Электронный ресурс]: Электрон. текстовые данные Томск: Томский политехнический университет, 2015. 68 с. Режим доступа: http://www.iprbookshop.ru/34711.html ЭБС «IPRbooks».
- 2. Коршак А.А. / Нефтегазопромысловое дело: введение в специальность / Учебное пособие для вузов / [Электронный ресурс]: Ростов н/Д: Феникс, 2015. 348 с. (Высшее образование) ISBN 978-5-222-24309-1 Режим доступа: http://www.studentlibrary.ru/book/ISBN9785222243091.html.
- 3. Башкирцева Н.Ю. [и др.] / Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений / Учебное пособие / [Электронный ресурс]: Электрон. текстовые данные Казань: Казанский национальный исследовательский технологический университет, 2016. 108 с. Режим доступа: http://www.iprbookshop.ru/79600.html.
- 4. Сбор, транспорт и хранение нефти на промыслах / Практикум / [Электронный ресурс]: Электрон. текстовые данные Ставрополь: Северо-Кавказский федеральный университет, 2017.— 126 с.— Режим доступа: http://www.iprbookshop.ru/75594.html ЭБС «IPRbooks».

Интернет-ресурсы

- 1. СПС Консультант Плюс http://www.consultant.ru
- 2. Электронно-библиотечная система IPRbooks: http://iprbookshop.ru

9. Материально-техническое обеспечение дисциплины

Для проведения учебных занятий используются плакаты, макеты (фонтанная арматура, станок-качалка), специальное оборудование, мультимедийные средства для презентаций учебного материала, офисный пакет программ OpenOffice (Writer, Calc, Draw, Impress, Math) для оформления расчетов экономической эффективности повышения нефтеотдачи пластов.

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

Составители:	111	7	
к.т.н., доцент кафедры «БРЭНГМ»	(d) fo	(f)	_/Моллаев Р.Х./
Старший преподаватель кафедры «БР	ЭНГМ»	thaveref.	_/Газабиева З.Х./
Согласовано:		mil-	
Зав. кафедрой «БРЭНГМ» к.т.н., доцен	ıт	Di -	_/А.Ш.Халадов/
Директор ДУМР ГГНТУ к.ф-м.н., доце	ент	thes-	/М.А. Магомаева/