Компонент ОПО	1 <u>21.05.03 Технология геологической разведки</u> наименование ОПОП
	<u>Б1.В.06</u> шифр дисциплины
	РАБОЧАЯ ПРОГРАММА
Дисциплины (модуля)	Геолого-технологические исследования нефтяных и газовых скважин
Разработчик:	Утверждено на заседании кафедры _морского нефтегазового дела_
<u>Кузнецов АВ</u> ФИО	наименование кафедры

Заведующий кафедрой ____Васеха М.В.___

подпись

ФИО

доцент_

должность

ученая степень, звание

Пояснительная записка

Объем дисциплины <u>4</u> з.е. **1. Результаты обучения по дисциплине (модулю)**, соотнесенные с индикаторами постимения компетенций установленными образовательной программой

достижения компетенций, установленными образовательной программой			
Компетенции Индикаторы		Результаты обучения по дисциплине	
	достижения	(модулю)	
	компетенций		
ПК-1	ИД-1.1	Знать:	
Способен	Формирует навыки	- причины возникновения АВПД;	
выполнять и	разработки и	- методики прогнозирования зон АВПД;	
осуществлять	корректировки	- способы управления скважиной	
контроль за	технологических	(глушения) на суше и на море при	
выполнением всех	процессов	газоводонефтепроявлениях (ГНВП);	
этапов проекта,	геологоразведочны	Уметь:	
согласно	х работ,	- интерпретировать поведение d-экспоненты,	
технологии	применяемых в	σ-экспоненты и α-экспоненты.	
геолого-	геофизике.	Геологические разрезы, в которых они	
разведочных работ,	ИД-1.2	применяются;	
а также	Разрабатывает	- рассчитывать плотность раствора	
разрабатывать и	этапы	глушения;	
адаптировать	геологоразведочны	- вычислять объемы бурильной компоновки	
технологические	х работ и	и КЗП (кольцевое затрубное пространство)	
процессы в	контролирует их	Владеть:	
зависимости от	выполнение в	- методами обработки геолого-	
заданных целей в	зависимости от	технологических данных и прогнозирования	
изменяющихся	заданных целей и	зон АВПД и расчетами прогнозного значения	
технических	технических	порового давления.	
условиях	условий.		
ПК-3	ИД-3.1	Знать:	
Знает современную	Знает основные	- основные виды геофизического	
методику и	виды	оборудования	
технологию	геофизического	- принцип действия измерительных	
геофизических	оборудования и	приборов.	
исследований,	принцип действия	Уметь:	
механизм работы	измерительных	- применяет в работе в соответствии с	
современного	приборов,	инструкциями по эксплуатации.	
геофизического	применяет в	Владеть:	
оборудования, а	работе в	- навыками проектирования основных этапов	
также	соответствии с	геофизических работ	
разрабатывает	инструкциями по	- навыками выбора подходящих	
технологию	эксплуатации.	геофизических методов для решения	
геофизической	ИД-3.2	геологических и технических задач.	
разведки согласно	Проектирует		
геолого-	основные этапы		
техническим	реализации		
условиям и	геофизических		
поставленным	работ, использует		
İ	навыки выбора		
задачам.	nwaamin aaro op w		
задачам.	подходящих		
задачам.	-		

решения
P
геологических и
технических задач.
телпических задач.

2. Содержание дисциплины (модуля)

Тема 1. Цели и задачи службы ГТИ.

Обзор современных технологиях бурения. Бурильный инструмент. Основные физические свойства горных пород и способы их определения. Лабораторное оборудование и данные используемые при бурении. Анализ шлама.

Тема 2. Газовый и механический каротаж.

Газовый состав в нефтяных, водных и газовых пластах. Оборудование и методика газового каротажа. Интерпретация данных газового каротажа. Скорость бурения: виды и способы расчета. Связь скорости бурения и петрофизических свойств горных пород.

Тема 3. Осложнения на скважине.

Виды и степени осложнений. Действия при осложнениях. Неустойчивость стенки скважины. Поглощения и проявление: причины, признаки и последствия. Поведение газа в открытой и закрытой скважине.

Тема 4. Способы глушения скважины.

Газонефтеводопроявление виды и причины. Забойное давление. Объемный метод глушения. Двухступенчатый метод глушения (метод бурильщика), Метод ожидания утяжеления. Метод глушения в лоб (булхединг). Лист глушения.

Тема 5. Буровой раствор.

Буровой раствор как носитель информации. Параметры бурового раствора используемые в ГТИ. Свойства бурового раствора.

Тема 6. *Аномально высокое пластовое давление (АВПД)*.

Теории происхождения АВПД. Классификация пластовых давлений. Методы прогнозирования АВПД до бурения и в процессе. Признаки АВПД.

3. Перечень учебно-методического обеспечения дисциплины (модуля)

- мультимедийные презентационные материалы по дисциплине (модулю) представлены в электронном курсе в ЭИОС МАУ;
- методические указания к выполнению практических работ представлены в электронном курсе в ЭИОС МАУ;
- методические указания к выполнению лабораторных работ представлены в электронном курсе в ЭИОС МАУ;
- методические указания к выполнению курсовой работы представлены в электронном курсе в ЭИОС МАУ;
- методические материалы для обучающихся по освоению дисциплины (модуля) представлены на официальном сайте МАУ в разделе «<u>Информация по образовательным</u> программам, в том числе адаптированным».

4. Фонд оценочных средств по дисциплине (модулю)

Является отдельным компонентом образовательной программы, разработан в форме отдельного документа, представлен на официальном сайте МАУ в разделе «Информация по образовательным программам, в том числе адаптированным». ФОС включает в себя:

- перечень компетенций с указанием этапов их формирования в процессе освоения дисциплины (модуля);
 - задания текущего контроля;
 - задания промежуточной аттестации;
 - задания внутренней оценки качества образования.

5. Перечень основной и дополнительной учебной литературы (печатные издания, электронные учебные издания и (или) ресурсы электронно-библиотечных систем)

Основная литература:

- 1. Дмитриев А. Ю. Основы технологии бурения скважин: учебное пособие / А. Ю. Дмитриев. Томск: Изд-во ТПУ, 2008. 216 с. УДК 622.24 (031) текст;
- 2. Шматченко С. Н. Геофизические исследования и работы в скважинах: в 7 т. Т.7 Геолого-технологические исследования в скважинах / сост. С.Н. Шматченко. Уфа: Информреклама, 2010. 248 с., ил.;
- 3. Битнер, А. К. Методы исследования пород-коллекторов и флюидов : учеб. пособие / А. К. Битнер, Е. В. Прокатень. Красноярск : Сиб. федер. ун-т, 2018. 224 с. ISBN 978-5-7638-3819-0.

Дополнительная литература:

- 4. Марков О.А., Исаев В.И., Подгорнов В.М. Управление скважиной при бурении (Дополнительные главы): Учебное пособие. М.: Издательский центр РГУ нефти и газа имени И.М. Губкина, 2013. 55 с. УДК 622.24:658.5;
- 5. Калинин А.Г., Левицкий А.З., Никитин Б.А. Технология бурения разведочных скважин на нефть и газ: Учеб. для вузов. М.: Недра, 1998. 440 с: ил. ISBN 5-247-03656-5.

6. Профессиональные базы данных и информационные справочные системы

- 1. Научно-технический журнал «Геофизические технологии» https://www.rjgt.ru/jour/index.
 - 2. Научно-технический вестник "Каротажник" https://www.karotazhnik.ru.
- 3. Информационно-издательский центр по геологии и недропользованию Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации ООО "ГЕОИНФОРММАРК"- http://www.geoinform.ru
 - 4. Мировая цифровая библиотека: http://wdl.org/ru
 - 5. Электронно-библиотечная система «IPR BOOKS» http://www.iprbookshop.ru
 - 6. Научная электронная библиотека «eLIBRARY»: https://elibrary.ru
 - 7. Поисковые системы Yandex, Googl, Yahoo и др.

7. Перечень лицензионного и свободно распространяемого программного обеспечения, в том числе отечественного производства

- 1. Операционная система Microsft Windows 7. Программные продукты Microsoft (подписка на образовательные лицензии, сетевые версии), участие в академической программе Microsoft Azure Dev Tools for Teaching. Идентификаторы подписок (Azure Dev Tools for Teaching Subscription ID): Институт арктических технологий ICM-167652, счетфактура №IM22116 от 12.11.2018, счет №9552401799 от 10.12.2018
- 2. Офисный пакет MicrosoftOffice 2010 RussianAcademicOPEN, лицензия № 47233444 от 30.07.2010 (договор 32/285 от 27.07. 2010)
- 3. Wolfram Mathematica Professional (Network Server, Network Increment) 8.x/9.x (сетеваяверсия), номерлицензии L3477-6735 от 20.11.2012 г. (договор 26/32/277 от 15.11.2012 г.)

8. Обеспечение освоения дисциплины лиц с инвалидностью и ОВЗ

Обучающиеся из числа инвалидов и лиц с OB3 обеспечиваются печатными и (или) электронными образовательными ресурсами в формах, адаптированных к ограничениям их здоровья.

9. Материально-техническое обеспечение дисциплины (модуля) представлено в приложении к ОПОП «Материально-технические условия реализации образовательной

программы» и включает:

- учебные аудитории для проведения учебных занятий, предусмотренных программой специалитета, оснащенные оборудованием и техническими средствами обучения;
- помещения для самостоятельной работы обучающихся, оснащенные компьютерной техникой с возможностью подключения к сети «Интернет» и обеспечением доступа к электронной информационно-образовательной среде МАУ;

10. Распределение трудоемкости по видам учебной деятельности

Таблица 1 - Распределение трудоемкости

Вид учебной	Очная формам обучения		
деятельности	4 курс/ 7 семестр	Всего часов	
Лекции	20	20	
Практические занятия	10	10	
Лабораторные работы	20	20	
Самостоятельная работа	94	94	
Всего часов по дисциплине	144	144	
/ из них в форме практической подготовки	30	30	
Формы промеж	уточной аттестации и текуще	его контроля	
Экзамен	-	-	
Зачет/зачет с оценкой	1 (3a)	1 (3a)	
Курсовая работа (проект)	1	1	
Расчетно-графическая работа	-	-	
Контрольная работа	-	-	
Реферат	-	-	
Эссе	-	-	

Перечень лабораторных работ.

№ п\п	Темы лабораторных работ
1	2
1	Обработка промысловых данных геолого-технологических исследований.
2	Определение типа флюида.
3	Заполнение листа глушения.
4	Построение и интерпретация технологических параметров процесса бурения.

Перечень практических занятий.

	пере тепь практи теских запитии:
№ п\п	Темы практических занятий
1	2
1	Расчет и построение d и сигма экспонент, и приближенная оценка пластового

	давления и пористости
2	Расчет и построение линии тренда.
3	Расчет и построение ICP и FCP в зависимости от числа ходов бурового насоса и
	времени
4	Расчет глубины прихвата бурильной колонны и давления при СПО
5	Расчет плотности бурового раствора при ГНВП.
6	Расчет высоты расположения флюида в КЗП

Перечень примерных тем курсовой работы /проекта.

№	Тому имперай перети /пресме	
п\п	Темы курсовой работы /проекта	
1	2	
1	Выбор способа глушения скважины.	
2	Выбор технологии бурения.	
3	Особенности морского бурения на Арктическом шельфе.	
4	Осадочная теория происхождения АВПД.	
5	Миграционная теория происхождения АВПД.	
6	Газовый каротаж.	
7	Механический каротаж.	
8	Требования к датчикам на буровой.	
9	Газопроявление.	
10	Осложнения на морских скважинах в условиях вечной мерзлоты.	