

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: ПАНОВ Юрий Петрович
Должность: Ректор
Дата подписания: 30.10.2023 17:42:35
Уникальный программный ключ:
e30ba4f0895d1683ed43800960e77389e6cbff62

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования "Российский государственный геологоразведочный университет имени Серго Орджоникидзе"

(МГРИ)

Геофизические методы исследования скважин рабочая программа дисциплины (модуля)

Закреплена за кафедрой **Геофизики**

Учебный план b010304_22_PM22.plx
Направление подготовки 01.03.04 ПРИКЛАДНАЯ МАТЕМАТИКА

Квалификация **Бакалавр**

Форма обучения **очная**

Общая трудоемкость **3 ЗЕТ**

Часов по учебному плану 108
в том числе:
аудиторные занятия 66,35
самостоятельная работа 14,65
часов на контроль 27

Виды контроля в семестрах:
экзамены 7

Распределение часов дисциплины по семестрам

Семестр (<Курс>.<Семестр на курсе>)	7 (4.1)		Итого	
	УП	РП		
Неделя	15 2/6			
Вид занятий	УП	РП	УП	РП
Лекции	32	32	32	32
Практические	32	32	32	32
Иные виды контактной работы	2,35	2,35	2,35	2,35
В том числе инт.	11		11	
Итого ауд.	66,35	66,35	66,35	66,35
Контактная работа	66,35	66,35	66,35	66,35
Сам. работа	14,65	14,65	14,65	14,65
Часы на контроль	27	27	27	27
Итого	108	108	108	108

Москва 2023

1. ЦЕЛИ ОСВОЕНИЯ ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)	
1.1	Ознакомление студентов с физическими и теоретическими основами геофизических исследований скважин (ГИС), с формированием у студентов представления о возможностях ГИС для решения геологических и технических задач; обучение приемам работы с современными каротажными станциями, обработкой результатов измерений, качественной интерпретацией полученных данных, аргументированного выбора комплекса методов ГИС для решения поставленных геологических задач.
1.2	

2. МЕСТО ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ) В СТРУКТУРЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ	
Цикл (раздел) ОП:	
2.1	Требования к предварительной подготовке обучающегося:
2.1.1	Математика
2.1.2	Физика
2.1.3	Основы минералогии
2.1.4	Физика горных пород
2.1.5	Литология
2.1.6	Многомерное математическое моделирование в геофизике
2.1.7	Метрология, стандартизация, и сертификация
2.2	Дисциплины (модули) и практики, для которых освоение данной дисциплины (модуля) необходимо как предшествующее:
2.2.1	Теоретические основы обработки геофизической информации
2.2.2	Научно-исследовательская работа (стационарная, выездная)
2.2.3	Алгоритмизация вычислений при решении задач прикладной геофизики
2.2.4	Преддипломная практика (стационарная, выездная)

3. КОМПЕТЕНЦИИ ОБУЧАЮЩЕГОСЯ, ФОРМИРУЕМЫЕ В РЕЗУЛЬТАТЕ ОСВОЕНИЯ ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)	
ПК-1: Способен использовать стандартные пакеты прикладных программ, отлаживать и тестировать прикладное программное обеспечение для решения прикладных задач, в том числе в геологии и геофизике	
Знать:	
Уровень 1	основные технические средства, приборы, аппаратуру, используемые при решении производственных задач
Уровень 2	программные средства, используемые в приборах, аппаратуре, при решении производственных задач
Уровень 3	*
Уметь:	
Уровень 1	выбирать оптимальный комплекс программно-технических средств решения производственных задач и осуществлять контроль их применения
Уровень 2	выбирать рациональный комплекс программно-технических средств, применяемых при проведении геологоразведочных работ
Уровень 3	*
Владеть:	
Уровень 1	информацией о программно-технических средствах для решения общепрофессиональных задач
Уровень 2	способностью выбирать программно-технические средства для решения общепрофессиональных задач и осуществлять контроль их применения
Уровень 3	*

ПК-6: Способен применять знания и навыки управления информацией, в том числе в геологической отрасли и геофизике	
Знать:	
Уровень 1	основные производственные процессы, представляющие единую цепочку нефтегазовых технологий
Уровень 2	функций производственных подразделений организации и производственных связей между ними; правил технической эксплуатации технологических объектов нефтегазового комплекса и методов управления режимами их работы
Уровень 3	*
Уметь:	
Уровень 1	сочетать с сервисными компаниями и специалистами технических служб
Уровень 2	корректировать технологические процессы с учетом реальной ситуации
Уровень 3	*

Владеть:	
Уровень 1	навыками руководства производственными процессами в нефтегазовой отрасли
Уровень 2	современным оборудованием и материалами
Уровень 3	*

В результате освоения дисциплины (модуля) обучающийся должен

3.1	Знать:
3.1.1	физические основы методов геофизических исследований скважин (ГИС); решаемые геологические и технические задачи методами ГИС; способы оценки фильтрационно-емкостных свойств коллекторов и технические задачи методами ГИС, способы оценки фильтрационно-емкостных свойств (ФЕС) и нефтегазонасыщенности коллекторов углеводородов по данным ГИС, принципы компоновки комплексов ГИС в зависимости от свойств геологического разреза и скважинных условий; методы петрофизических исследований и способы построения петрофизических уравнений.
3.2	Уметь:
3.2.1	выделять пласты, породы коллекторы и флюидоупоры по данным комплекса ГИС; оценивать ФЭС и нефтегазонасыщенность пластов коллекторов по данным ГИС и петрофизических исследований; строить корреляционные схемы по профилю разведочного бурения по данным ГИС с целью оценки геологического разреза.
3.3	Владеть:
3.3.1	способами автоматизированной и ручной обработки и интерпретации данных ГИС; составлением необходимой документации по результатам интерпретации данных ГИС.

4. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)

Код занятия	Наименование разделов и тем /вид занятия/	Семестр / Курс	Часов	Компетенции	Литература	Инте ракт.	Примечание
	Раздел 1. Техника и технологии проведения ГИС. Классификация методов ГИС.						
1.1	Скважина, как объект исследования и условия проведения работ. Общая функциональная схема измерения, преобразования, передачи и регистрации сигналов. Прямые и обратные задачи, как основа интерпретации методов ГИС. Классификации методов ГИС и решаемые ими геологические, технологические и технические задачи. /Лек/	7	2	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
1.2	Калибровка электродного резистивиметра. Изучение конструкций и параметров резистивиметров. /Пр/	7	4	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
1.3	Изучение цифровой каротажной станции КЕДР. Конструктивные особенности станции. /Пр/	7	4	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
1.4	Аппаратура для горизонтальных скважин. /Ср/	7	1	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
	Раздел 2. Электрохимические методы каротажа.						

2.1	Физические основы и природа электрохимических потенциалов в скважинах. Метод ПС (поляризации скважины) или СП (самопроизвольных потенциалов): принципы расчета кривых ПС (по Альпину Л.М.), форма кривых над пластом, схемы измерений, понятие статической ПС и □пс, метрологическое обеспечение и интерпретация, решаемые задачи. Метод электродных потенциалов и метод вызванных потенциалов: физические основы, принцип измерений, область применения. /Лек/	7	2	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
2.2	Калибровка режима измерений зондов КС. Изучение конструкций и основных параметров зондов КС. /Пр/	7	4	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
2.3	Компьютеризированные каротажные станции. /Ср/	7	1	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
Раздел 3. Электрические методы каротажа для определения УЭС (удельного электрического сопротивления) горных пород.							
3.1	Токовый каротаж: сопротивление заземления, модификации, область применения. Метод КС: принцип измерения, зонды КС, однородная среда, неоднородная среда в отсутствие скважины (задача с плоским контактом методом зеркальных отображений Томсона), форма кривых КС над пластами. Боковое каротажное зондирование (БКЗ): прямые задачи БКЗ и методы их решения (задача Фока-Стефанеску, численное интегрирование и моделирование), палетки БКЗ и ЭКЗ, эквивалентность кривых зондирования при повышающем и понижающем проникновении, существенные значения □к, фактические кривые зондирования и их интерпретация, область применения. Боковой каротаж (БК): семи-, девяти- и трех электродные зонды, принципы фокусировки, форма кривых, псевдогеометрический фактор, обработка и интерпретация. Каротаж микроустановками: резистивиметрия, микрозондирование (МКЗ), микробоковой каротаж (МБК). Метрологическое обеспечение каротажа сопротивлений. /Лек/	7	2	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
3.2	Калибровка индукционного резистивиметра Изучение конструкций и основных параметров индукционного резистивиметра. /Пр/	7	4	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
3.3	Линии связи. /Ср/	7	1	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
Раздел 4. Электромагнитные методы каротажа.							

4.1	Физические основы и принцип измерения. Волновое число. Поле магнитного диполя. Индукционный каротаж (ИК), пространственные характеристики зондов (по однородной среде, радиальные, вертикальные и кривые формы), обработка и интерпретация. Каротаж магнитной восприимчивости КМВ. Диэлектрический волновой каротаж (ДВК) и волновой каротаж проводимости (ВКП). Электромагнитные зондирования: индукционное боковое каротажное зондирование (ИБКЗ) и высокочастотное индукционное каротажное изопараметрическое зондирование (ВИКИЗ). Принципы аппаратной реализации (функциональная схема), метрология и область применения электромагнитных методов. /Лек/	7	2	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
4.2	Калибровка зондов ИК Изучение конструкций и основных параметров зондов ИК. /Пр/	7	4	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
4.3	Автономный приборы. /Ср/	7	1	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
Раздел 5. Радиометрические и ядерно-физические методы.							
5.1	Взаимодействие гамма излучения и нейтронов с веществом, основные константы и параметры. Методы гамма - активности : гамма-каротаж (ГК) и спектральный гамма-каротаж (СГК) для изучения естественной радиоактивности пород, методы наведенной активности, использующие стационарные (ампульные) источники гамма излучения в модификациях гамма-гамма плотностного (ГКп) и селективного (ГКс) каротажа. Нейтронные методы каротажа: метод природных нейтронов (КПН), методы вызванной активности с применением стационарных источников нейтронов в модификациях нейтрон-нейтронного каротажа по надтепловым (ННКнт) и тепловым (ННКт) нейтронам и нейтронного гамма каротажа (НГК). Методы, использующие генераторы нейтронов. Однозондовые и многозондовые установки. Метрологическое обеспечение (мощность дозы и условные единицы) и специфические особенности методики при регистрации скорости счета импульсов. Обработка и интерпретация. Двойной разностный параметр. Решаемые задачи и область применения. /Лек/	7	4	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
5.2	Калибровка инклинометра. Изучение конструкций и основных параметров скважинных инклинометров. /Пр/	7	4	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	

5.3	Каротажные приборы в модульном исполнении. /Ср/	7	1	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
Раздел 6. Акустические методы.							
6.1	Физические основы. Каротаж по скорости, по затуханию, с регистрацией полной волновой картины и фазокорреляционной диаграммы. Скважинный акустический телевизор. Область применения и решаемые задачи. /Лек/	7	2	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
6.2	Высокочастотное индукционное каротажное изопараметрическое зондирование ВИКИЗ. /Ср/	7	1	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
Раздел 7. Другие методы исследования и работ в скважинах.							
7.1	Измерение кривизны траектории, температуры, диаметра скважины и наклона пластов, опробование пластов, расходомерия, прихватопредельители, перфорирование и торпедирование. /Лек/	7	4	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
7.2	Построение литологической колонки. Изучение способов построения литологической колонки по кривым ГИС. /Пр/	7	0,5	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
7.3	Корреляция разрезов скважин. Изучение способов сравнения разрезов скважин по кривым ГИС. /Пр/	7	0,5	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
7.4	Импульсный нейтронно-гамма каротаж спектрометрический С/О каротаж. /Ср/	7	1	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
Раздел 8. Методы, использующие технологию бурения в процессе проходки скважины.							
8.1	Механический каротаж, каротаж энергоемкости, фильтрационный каротаж, газовый каротаж. /Лек/	7	4	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
8.2	Построение корреляционной схемы. Изучение способов построения геологических разрезов по данным ГИС. /Пр/	7	1	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
8.3	Ядерно-магнитный томографический каротаж ЯМКТ. /Ср/	7	1	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
Раздел 9. Комплексирование методов ГИС при подсчете запасов в нефтегазовой геологии.							

9.1	Фильтрационно-емкостные свойства (пористость, флюидонасыщение, глинистость и проницаемость) пластов-коллекторов. Основные геофизические параметры (относительное сопротивление - R, параметр пористости – Rp, параметр поверхностной проводимости – Пп, параметр насыщения – Rн и др.) и их связь с фильтрационно-емкостными свойствами. Обоснование и выбор петрофизических моделей. Выбор необходимых геофизических методов и обоснование оптимального комплекса ГИС. Комплексная геологическая интерпретация, литологическое разделение разреза, выделение коллекторов, покрышек и водоупоров, определение фильтрационно-емкостных свойств и характера насыщенности. Сводная интерпретация и подсчет запасов. /Лек/	7	4	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
9.2	Спектрометрический гамма-каротаж СК. /Ср/	7	1	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
Раздел 10. Контроль за разработкой месторождений нефти и газа.							
10.1	Выделение работающих интервалов, моделирование месторождений в процессе разработки. /Лек/	7	2	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
10.2	Оценка пористости коллектора по данным ПС. Изучение способов оценки коэффициента пористости по данным электрического каротажа. /Пр/	7	1	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
10.3	Оценка пористости коллектора по данным акустического каротажа. Изучение способов оценки коэффициента пористости по данным электрического каротажа. /Пр/	7	1	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
10.4	Оценка пористости коллектора по данным плотностного каротажа ГГКП. Изучение способов оценки коэффициента пористости по данным электрического каротажа. /Пр/	7	1	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
10.5	Оценка пористости коллектора по данным нейтронного каротажа НК. Изучение способов оценки коэффициента пористости по данным электрического каротажа. /Пр/	7	1	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
10.6	Интерпретация результатов ГИС в горизонтальных скважинах. /Ср/	7	1	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
Раздел 11. Геофизические технологии исследований наклонно-направленных и горизонтальных скважин.							
11.1	"Горизонталь", "Горизонт" и др. Особенности интерпретации данных ГИС. /Лек/	7	2	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	

11.2	Оценка глинистости коллектора по данным гамма-каротажа ГК. Изучение способов определения коэффициента глинистости коллекторов по данным ГК. /Пр/	7	1	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
11.3	Отбивка ВНК по данным ГИС. /Ср/	7	3	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
Раздел 12. Применение ГИС при решении различных геологических и технических задач.							
12.1	Изучение межскважинного пространства, решение пространственных задач. /Лек/	7	2	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
12.2	Определение нефтегазонасыщенности коллектора. Изучение способов определения коэффициента нефтегазонасыщенности по результатам ГИС. /Пр/	7	1	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
12.3	Определение коэффициента нефтенасыщенности в обсаженных скважинах. Методы сканирования стенок скважины каротажными приборами. /Ср/	7	1,65	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
12.4	Консультация к экзамену. /ИВКР/	7	2	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	
12.5	Прием экзамена. /ИВКР/	7	0,35	ПК-1	Л2.1 Л2.2 Л2.3 Л2.4 Л2.5 Л2.6	0	

5. ОЦЕНОЧНЫЕ СРЕДСТВА

5.1. Контрольные вопросы и задания

Контрольные вопросы для подготовки к промежуточной аттестации:

Список вопросов в 6 семестре:

- 1.Скважина как объект исследования и условия проведения работ.
- 2.Техника проведения геофизических работ, оборудование и аппаратура (основные функциональные блоки).
- 3.Электрохимические потенциалы, их природа и методы.
- 4.Метод ПС. Схема измерения, обработка и решаемые задачи.
- 5.Метод КС. Регистрация кривой КС, масштаб записи.
- 6.Зонды КС. Форма кривых.
- 7.Токовый каротаж.
- 8.Боковое каротажное зондирование (БКЗ).
- 9.Аппаратура и методика регистрации кривых КС и БКЗ.
- 10.Боковой каротаж. Принципы фокусировки.
- 11.Трехэлектродный БК.
- 12.Форма кривых БК, их обработка и интерпретация.
- 13.Каротаж микроразрезами.
- 14.Сводный геолого-геофизический разрез и корреляция разрезов скважин.
- 15.Классификация методов ГИС и решаемых ими задач.
- 16.Индукционный каротаж. Виды зондов.
- 17.Акустический каротаж. Модификации по скорости, затуханию и с регистрацией полной волновой картины.
- 18.Пространственные характеристики индукционных зондов (градуировочные, радиальные и вертикальные характеристики, кривые формы).
- 19.Диэлектрический каротаж (ДК).
- 20.Оценка пористости коллекторов по данным акустического каротажа.
- 21.Оценка нефтенасыщенности коллекторов по данным электрического каротажа.
- 22.УЭС горных пород и его связь с фильтрационно-емкостными свойствами при интерпретации.
- 23.Геофизические исследования горизонтальных скважин.

Список вопросов в 7 семестре:

1. Интегральный и спектрометрический гамма-каротаж.
- 2.Взаимодействие гамма-излучения с веществом. Виды гамма-каротажа и решаемые ими задачи.

3. Плотностная и селективная модификации гамма-гамма каротажа
4. Взаимодействие нейтронов с веществом. Нейтронные характеристики. Виды нейтронного каротажа и решаемые ими задачи.
5. Импульсный нейтронный каротаж
6. Нейтронный гамма-каротаж
7. Нейтронный каротаж по надтепловым нейтронам
8. Литоплотностной каротаж
9. С/О каротаж
10. Ядерномагнитный каротаж
11. Определение глинистости коллектора
12. Определение пористости коллекторов по данным нейтронного каротажа
13. Оценка нефтенасыщенности коллекторов в обсаженных скважинах по данным нейтронного каротажа
14. Метрология, методика проведения работ и интерпретация радиометрических и ядерно-физических методов каротажа.
15. Геолого-технические исследования (ГТИ) . Механический каротаж, каротаж энергоемкости, фильтрационный каротаж, газовый каротаж и шламметрия.
16. Виды каротажа при сооружении и контроле технического состояния, а также эксплуатации скважин. Резистивметрия, термометрия, кавернометрия, инклинометрия, расходомерия, пробоотбор, прострелочные работы и работы при ликвидации аварий.
17. Петрофизические модели как основа для подсчета запасов по данным ГИС и способы их построения.
18. Основные подходы при обосновании и выборе необходимого комплекса методов ГИС в открытом стволе и в оборудованных скважинах.

Задания для текущего контроля представлены в Приложении 1.

5.2. Темы письменных работ

Не предусмотрены

5.3. Оценочные средства

Рабочая программа дисциплины "Геофизические методы исследования скважин" обеспечена оценочными средствами для проведения текущего контроля и промежуточной аттестации, включающими контрольные вопросы для проведения промежуточной аттестации, примеры заданий для лабораторных занятий, билеты для проведения промежуточной аттестации.

Все оценочные средства представлены в Приложении 1.

5.4. Перечень видов оценочных средств

Оценочные средства разработаны для всех видов учебной деятельности студента – лекций, лабораторных занятий, самостоятельной работы и промежуточной аттестации. Оценочные средства представлены в виде:

- средств текущего контроля: устных опросов, контрольных работ;
- средств итогового контроля – промежуточной аттестации: зачета в 6 семестре, экзамена в 7 семестре.

6. УЧЕБНО-МЕТОДИЧЕСКОЕ И ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)

6.1. Рекомендуемая литература

6.1.2. Дополнительная литература

	Авторы, составители	Заглавие	Издательство, год
Л2.1	Горбачев Ю. И.	Геофизические исследования скважин	М.: Недра, 1990
Л2.2	Под ред. В.М.Запорожца	Геофизические методы исследования скважин	М.: Недра, 1983
Л2.3	Блюменцев А. М.	Метрологическое обеспечение геофизических исследований скважин	М.: Недра, 1991
Л2.4	Молчанов А. А. и др.	Аппаратура и оборудование для геофизических исследований нефтяных и газовых скважин	М.: Недра, 1987
Л2.5	Латышова М. Г., Мартынов В. Г., Соколова Т. Ф.	Практическое руководство по интерпретации данных ГИС	М.: Недра-Бизнесцентр, 2007
Л2.6	Л.И. Померанц, М.Т. Бондаренко, Ю.А. Гулин, В.Ф. Козяр	Геофизические методы исследования нефтяных и газовых скважин	М.: Недра, 1981

6.3.1 Перечень программного обеспечения

6.3.1.1	Petrel	Программное обеспечение «от сейсмоки до разработки» предлагает пользователям интегрированные рабочие процессы для коллективной работы, объединяющие в единую технологическую цепочку геофизику, геологию и разработку месторождений, и открывающие путь к описанию резервуаров в режиме реального времени.
---------	--------	--

6.3.1.2	Geoplat Pro-S	Программный пакет геолого-геофизической интерпретации двумерных и трехмерных сейсмических данных. Программный комплекс обеспечивает решение всех необходимых задач кинематической и динамической интерпретации.
6.3.1.3	Office Professional Plus 2019	
6.3.1.4	Windows 10	
6.3.2 Перечень информационных справочных систем		
6.3.2.1	База данных научных электронных журналов "eLibrary"	
6.3.2.2	Электронно-библиотечная система "Лань" Доступ к коллекциям электронных изданий ЭБС "Издательство "Лань"	
6.3.2.3	Электронно-библиотечная система «Книжный Дом Университета» ("БиблиоТех")	

8. МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ ДЛЯ ОБУЧАЮЩИХСЯ ПО ОСВОЕНИЮ ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)

Методические указания по изучению дисциплины «Геофизические методы исследования скважин» представлены в Приложении 2 и включают в себя:

1. Методические указания для обучающихся по организации учебной деятельности.
2. Методические указания по организации самостоятельной работы обучающихся.
3. Методические указания по организации процедуры оценивания знаний, умений, навыков и (или) опыта деятельности, характеризующих этапы формирования компетенций.