



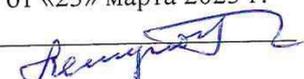
**МИНОБРНАУКИ РОССИИ**  
федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение  
высшего образования  
**«ИРКУТСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»**  
ФГБОУ ВО «ИГУ»  
**Кафедра геологии нефти и газа**

УТВЕРЖДАЮ  
Декан геологического факультета  
С.П. Примина  
07 марта 2023 г.

**Рабочая программа дисциплины**

**Б1.В.1.07 Экономика нефтегазовой отрасли**

Специальность **21.05.02 Прикладная геология**  
Специализация **Геология месторождений нефти и газа**  
Квалификация выпускника - **Горный инженер-геолог**  
Форма обучения **заочная**

Согласовано с УМК геологического  
факультета  
Протокол № 3 от «23» марта 2023 г.  
Председатель  
Летунов С.П. 

Рекомендовано кафедрой:  
Протокол № 7  
От «07» марта 2023 г.  
Зав. кафедрой   
С.П. Примина

Иркутск 2023 г.

## Содержание

I.	Цели и задачи дисциплины	3
II.	Место дисциплины в структуре ОПОП	3
III.	Требования к результатам освоения дисциплины	4
IV.	Содержание и структура дисциплины	5
4.1.	Содержание дисциплины, структурированное по темам, с указанием видов учебных занятий и отведенного на них количества академических часов	5
4.2.	План внеаудиторной самостоятельной работы обучающихся по дисциплине	6
4.3.	Содержание учебного материала	11
4.3.1.	Перечень семинарских, практических занятий и лабораторных работ	12
4.3.2.	Перечень тем (вопросов), выносимых на самостоятельное изучение в рамках самостоятельной работы студентов	13
4.4.	Методические указания по организации самостоятельной работы студентов	15
V.	Учебно-методические и информационное обеспечение дисциплины	17
а)	перечень литературы	17
б)	базы данных, поисково - справочные и информационные системы	18
VI.	Материально-техническое обеспечение дисциплины	18
6.1.	Учебно-лабораторное оборудование	18
6.2.	Программное обеспечение	18
VII.	Образовательные технологии	18
VIII.	Оценочные материалы для текущего контроля и промежуточной аттестации	19

## **I. Цели и задачи дисциплины:**

Целью дисциплины – «Экономическое обоснование разработки месторождений нефти и газа» является формирование системы знаний студентов о геолого-экономической и инвестиционной оценках эффективности проектов освоения ресурсов углеводородов, роли нефти и газа в современной экономике, организационно-экономической структуре и системе регулирования нефтяной и газовой промышленности на международном, национальном и региональном уровнях.

### **Задачи курса:**

- анализ существующих подходов к экономической оценке минеральных ресурсов, обобщение отечественного и зарубежного опыта, выявление методических проблем, связанных с оценкой ресурсов углеводородов;
- анализ ключевых факторов, определяющих экономическую эффективность инвестиционного проекта – горно-геологических (глубина залегания продуктивного пласта, объём запасов и ресурсов, дебит добывающих нефтяных и газовых скважин), транспортных (удалённость от центров переработки и сбыта продукции, тариф транспортировки нефти и газа по трубопроводной системе, капиталоемкость проекта в части строительства транспортной инфраструктуры), конъюнктурных (спрос на сырьё и продукты переработки на внутреннем и внешнем рынках, цены реализации);
- апробация модели геолого-экономической оценки ресурсов углеводородов на примере конкретной перспективной нефтегазонасной территории (лицензионного участка, месторождения, залежи);
- анализ полученных результатов и выработка рекомендаций по освоению перспективных территорий; прогноз уровней добычи нефти и газа, необходимых инвестиций, расчёт показателей экономической эффективности проекта (NPV, IRR, срок окупаемости, PI).

## **II. МЕСТО ДИСЦИПЛИНЫ В СТРУКТУРЕ ОПОП ВО**

Учебная дисциплина – «Экономическое обоснование разработки месторождений нефти и газа», относится к элективной части программы обучения.

Для изучения данной учебной дисциплины необходимы знания, умения и навыки, формируемые предшествующими дисциплинами: Б1.О.11 Экономическая культура и основы финансовой грамотности, Б1.В.1.17 Компьютерные методы контроля разработки нефтегазовых месторождений.

Перечень последующих учебных дисциплин, для которых необходимы знания, умения и навыки, формируемые данной учебной дисциплиной: Б1.В.1.19 Особенности разработки газовых месторождений, ЭЛК.ДВ.05.01 Разработка нефтяных месторождений.

### III. ТРЕБОВАНИЯ К РЕЗУЛЬТАТАМ ОСВОЕНИЯ ДИСЦИПЛИНЫ

Процесс освоения дисциплины направлен на формирование компетенций в соответствии с ФГОС ВО и ОП ВО по данному направлению подготовки 05.03.01 Геология, профиль – Геология, разработка месторождений нефти и газа.

#### Перечень планируемых результатов обучения по дисциплине (модулю), соотнесенных с индикаторами достижения компетенций

Компетенция	Индикаторы компетенций	Результаты обучения
<i>ПК-3</i>	<p style="text-align: center;"><i>ИДК ПК3.2</i></p> <p>Выполняет анализ объемов добычи нефти и газа при эксплуатации месторождения</p>	<p><b>Знать:</b> геолого-промысловый анализ разработки нефтяного и газовых месторождений</p> <p><b>Уметь:</b> анализировать принципы принятия решений при разработке государственной экономической политики в области лицензирования недр, определять факторы и критерии инвестиционной привлекательности объектов лицензирования;</p> <p><b>Владеть:</b> проводить практические расчёты по обоснованию экономической эффективности разработки перспективных участков недр</p>
<i>ПК-5</i>	<p style="text-align: center;"><i>ИДКПК<sub>5.3</sub></i></p> <p>Применяет навыки анализа динамики добычи углеводородного сырья</p>	<p><b>Знать:</b> основные количественные и качественные характеристики модели геолого-экономической оценки, состав капитальных и эксплуатационных затрат, перечень налогов, уплачиваемых</p>

	<p>для оптимизации  производственного  процесса и разрабатывает  мероприятия по  оптимизации добычи  углеводородного сырья</p>	<p>недропользователем согласно  российскому законодательству  <b>Уметь:</b> анализировать  существующие отечественные и  зарубежные подходы к геолого-  экономической оценке  минеральных ресурсов  <b>Владеть:</b> теоретическими и  практическими знаниями для  обоснования конкретных  направлений лицензионной и  инвестиционной политики  государства и компаний в  области освоения недр</p>
--	--	--

#### IV. СОДЕРЖАНИЕ И СТРУКТУРА ДИСЦИПЛИНЫ

Объем дисциплины составляет 2 зачетных единиц, 72 часа,

в том числе \_\_\_\_\_ зачетных единиц, 7 часов на зачет

Из них реализуется с использованием электронного обучения и дистанционных образовательных технологий \_\_\_ часов

Из них \_\_\_\_ часов – практическая подготовка

**Форма промежуточной аттестации: зачет**

*(экзамен, зачет, зачет с оценкой)*

**4.1 Содержание дисциплины, структурированное по темам, с указанием видов учебных занятий и отведенного на них количества академических часов**

№ п/п	Раздел дисциплины/тема	Семестр	Всего часов	Из них практическая подготовка обучающихся	Виды учебной работы, включая самостоятельную работу обучающихся, практическую подготовку и трудоемкость (в часах)				Форма текущего контроля успеваемости/ Форма промежуточной аттестации (по семестрам)
					Контактная работа преподавателя с обучающимися			Самостоятельная работа (в том числе, внеаудиторная СР, КСР)	
					Лекция	Семинар/ Практическое, лабораторное занятие/	Консультация		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Тема 1. Методические подходы	7	14		7	2		5	



**4.2. План внеаудиторной самостоятельной работы ( в том числе КСР) обучающихся по дисциплине**

Семестр	Название раздела, темы	Самостоятельная работа обучающихся			Оценочное средство	Учебно-методическое обеспечение самостоятельной работы
		Вид самостоятельной работы	Сроки выполнения	Трудоемкость (час.)		
1	Тема 1. Методические подходы экономической оценки инвестиционных проектов.	Подготовить реферат и презентацию на его основе.	В течении семестра	5		Брыкин И.М. Оценка, выбор и анализ инвестиционных проектов. – Москва : Международная Медиа Группа, 2011 .— 45 с. 2. Григорьев М.Н. Учет качества запасов нефти при оценке эффективности инвестиций. Нефтяное хозяйство, 2002, №6. с. 90-93.
2	Тема 2. Моделирование технико-экономических параметров инвестиционных проектов	Подготовить реферат и презентацию на его основе.	В течении семестра	5		1. Локтионов В.И. Оценка рисков в предпринимательстве при анализе эффективности крупномасштабных проектов в топливно-энергетическом комплексе. – Иркутск : [б. и.], 2011 .— 20 с.

Семестр	Название раздела, темы	Самостоятельная работа обучающихся			Оценочное средство	Учебно-методическое обеспечение самостоятельной работы
		Вид самостоятельной работы	Сроки выполнения	Трудоемкость (час.)		
3	Тема 3. Экономическая оценка месторождений нефти и газа и эффективность поисково-разведочных работ	Подготовить реферат и презентацию на его основе.	В течении семестра	5		<p>1.Методические указания, по количественной оценке, прогнозных ресурсов нефти, газа и конденсата. М.: ВНИГНИ, 1983. 215 с.</p> <p>2.Методические указания по проведению стоимостной оценки запасов и ресурсов углеводородного сырья участков недр. М., МПР, 2003 г.</p> <p>3. Робинсон Б.В. Экономическая оценка нефтяных ресурсов новых районов. Новосибирск: Наука, 1985. -112 с.</p>

Семестр	Название раздела, темы	Самостоятельная работа обучающихся			Оценочное средство	Учебно-методическое обеспечение самостоятельной работы
		Вид самостоятельной работы	Сроки выполнения	Трудоемкость (час.)		
4	Тема 4. Апробация модели экономической оценки инвестиционных проектов.	Подготовить реферат и презентацию на его основе.	В течении семестра	5		1. Круглов В.В. Формирование системы управления рисками при обеспечении безопасности предпринимательской деятельности в топливноэнергетическом комплексе. – Москва : [б. и.], 2011 .— 25 с.
Общий объем самостоятельной работы по дисциплине (час)				<b>20</b>		
<b>Из них объем самостоятельной работы с использованием электронного обучения и дистанционных образовательных технологий (час)</b>						

### 4.3. Содержание учебного материала

#### **Раздел 1. Тема 1. Методические подходы экономической оценки инвестиционных проектов.**

Рассматриваются работы российских и зарубежных исследователей, посвящённые разработке и усовершенствованию методов геолого-экономической оценки природных ресурсов. Дается обзор работ отечественных авторов, охватывающий период функционирования плановой экономики и этап рыночных преобразований. Рассматриваются типовые методики оценки, основанные на трудовой теории стоимости, замыкающих затратах, а также работы известных российских учёных: Пытлярского, И.Е. Спектора, С.Г. Струмилина, Н.В. Володомонова, К.Л. Пожарицкого, Т.С. Хачатурова, Н.Г. Федоренко, А.С. Астахов, К.Г. Гофман и др.

Рассматриваются особенности экономической оценки разведанных нефтяных месторождений, а также прогнозных ресурсов перспективных территорий, работы второй половины 80-х гг. начатые в СНИИГГИМСе и ИЭОПП СО АН СССР и итог многолетних исследований издание 2000 г. «Методического руководства по количественной и экономической оценке ресурсов нефти, газа и конденсата России», подготовленного ведущими российскими институтами ВНИГНИ, ВНИГРИ, ВНИИГаз, ИГНГ СО РАН, СНИИГГИМС и др. В конце раздела рассматривается роль экономической составляющей в классификации природных ресурсов, даётся ретроспективный анализ и современная оценка взглядов на проблему учёта экономических оценок при создании классификации ресурсов и запасов отечественных учёных (Г.А. Габриэлянц, В.А. Двуреченский, М.С. Моделевский, В.И. Назаров, И.И. Нестеров, В.И.Пороскун и др.) и Европейской экономической комиссии (ЕЭК), предлагающей перейти на единую Международную рамочную классификацию ООН для запасов и ресурсов месторождений горючих полезных ископаемых, урана и углеводородного сырья (сокращенно РКООН).

## **Раздел. 2. Тема 2. Моделирование технико-экономических параметров инвестиционных проектов.**

Рассматривается структура экономической оценки, её основные шаги выполнения и результирующие показатели:

- 1) планирование геологоразведочных работ;
- 2) выбор схемы разработки залежей углеводородов;
- 3) оценка стоимостных показателей капитальных и эксплуатационных затрат, цены реализации сырья и продуктов переработки;
- 4) состояние транспортной и перерабатывающей инфраструктуры;
- 5) анализ и прогноз внутреннего и мирового рынков сбыта;
- 6) оценка экономической эффективности;
- 7) анализ влияния возмущающих факторов.

Дается представление о вероятностном подходе к выбору параметров модели, рассматриваются варианты подбора исходной информации, поиск источников стоимостных, технологических параметров: прогноз уровня добычи нефти и газа, поставки сырья на внутренний рынок и экспорт, цены реализации готовой продукции, прогноз инфляции, стоимости объектов капитального строительства, эксплуатационные затраты, налоговые поступления в бюджеты различных уровней, показатели инвестиционной привлекательности объекта оценки (NPV, IRR, срок окупаемости, индекс рентабельности).

**Раздел 3. Тема 3. Экономическая оценка месторождений нефти и газа и эффективность поисково-разведочных работ.** Традиционные методы анализа геолого-экономической эффективности поисково-разведочных работ. Пути повышения эффективности геологоразведочных работ на нефть и газ.

**Раздел 4. Тема 4. Апробация модели экономической оценки инвестиционных проектов.**

Предполагается проведение самостоятельных расчетов по модели, получение и анализ показателей инвестиционной привлекательности объекта оценки (NPV, IRR, срок окупаемости, индекс рентабельности).

Сопоставительный анализ итоговых показателей относительно альтернативных проектов или среднестатистических показателей функционирования топливно-энергетического комплекса.

#### 4.3.1. Перечень семинарских, практических занятий и лабораторных работ

№ п/н	№ раздела и темы	Наименование семинаров, практических и лабораторных работ	Трудоёмкость (час.)		Оценочные средства	Формируемые компетенции (индикаторы) *
			Всего часов	Из них практическая подготовка		
1	2	3	4	5	6	7
1	Тема 1. Методические подходы экономической оценки инвестиционных проектов.	Подготовить реферат и презентацию на его основе.		2	зачет	<i>ИДК ПК3.2</i> <i>ИДКПК<sub>5.3</sub></i>
2	Тема 2. Моделирование технико-экономических параметров инвестиционных проектов	Подготовить реферат и презентацию на его основе.  Составить развернутый конспект и доклад.		4	зачет	<i>ИДК ПК3.2</i> <i>ИДКПК<sub>5.3</sub></i>
3	Тема 3. Экономическая оценка месторождений нефти и газа и эффективность поисково-разведочных работ	Подготовить краткий конспект и доклад, сопровождаемые таблицами, схемами, графиками		4	зачет	<i>ИДК ПК3.2</i> <i>ИДКПК<sub>5.3</sub></i>
4	Тема 4. Апробация модели экономической оценки инвестиционных проектов.	Подготовить реферат и презентацию на его основе		4	зачет	<i>ИДК ПК3.2</i> <i>ИДКПК<sub>5.3</sub></i>

**4.3.2. Перечень тем (вопросов), выносимых на самостоятельное изучение студентами в рамках самостоятельной работы (СРС)**

№ п/п	Тема	Задание	Формируемая компетенция	ИДК
1	2	3	4	5
1	Тема 1. Методические подходы экономической оценки инвестиционных проектов.	Выполнить анализ иностранной литературы, показать - цели, критерии и объекты оценки в различных странах. Рассмотреть методы, учитывающие фактор времени, такие как срок окупаемости (Payback period), простая норма прибыли (Simple rate of return), чистая текущая стоимость, индекс прибыльности (profitability index, PI), отношение выгоды/затраты (Benefits to Costs Ratio) внутренняя норма рентабельности (Internal Rate of Return)	Выполняет анализ объемов добычи нефти и газа при эксплуатации месторождения  Применяет навыки анализа динамики добычи углеводородного сырья для оптимизации производственного процесса и разрабатывает мероприятия по оптимизации добычи углеводородного сырья	<i>ИДК ПК3.2</i> <i>ИДКПК5.3</i>
2	Тема 2. Моделирование технико-экономических параметров инвестиционных проектов	1 Обосновать методические подходы при выборе экономических параметров. 2. Рассмотреть алгоритм расчёта технологических показателей разработки месторождений нефти и газа	Выполняет анализ объемов добычи нефти и газа при эксплуатации месторождения	<i>ИДК ПК3.2</i> <i>ИДКПК5.3</i>

			<p>Применяет навыки анализа динамики добычи углеводородного сырья для оптимизации производственного процесса и разрабатывает мероприятия по оптимизации добычи углеводородного сырья</p>	
	<p>Тема 3. Экономическая оценка месторождений нефти и газа и эффективность поисково-разведочных работ</p>	<p>1. Ресурсная база нефтяной и газовой промышленности. Оценка запасов и прогнозы добычи. 2. Определение запасов согласно международной классификации 3. Стадии инвестиционного цикла разработки месторождения 4. Прогнозирование объемов и темпов добычи</p>	<p>Выполняет анализ объемов добычи нефти и газа при эксплуатации месторождения</p> <p>Применяет навыки анализа динамики добычи углеводородного сырья для оптимизации производственного процесса и разрабатывает мероприятия по оптимизации добычи углеводородного сырья</p>	<p><i>ИДК ПК3.2</i> <i>ИДКПК5.3</i></p>

	<p>Тема 4. Апробация модели экономической оценки инвестиционных проектов.</p>	<p>1. Провести анализ результатов оценки геолого-экономической эффективности освоения нефтегазовых объектов.</p>	<p>Выполняет анализ объемов добычи нефти и газа при эксплуатации месторождения</p> <p>Применяет навыки анализа динамики добычи углеводородного сырья для оптимизации производственного процесса и разрабатывает мероприятия по оптимизации добычи углеводородного сырья</p>	<p><i>ИДК ПК3.2</i> <i>ИДКПК5.3</i></p>
--	---	--	---	---

#### 4.4. Методические указания по организации самостоятельной работы студентов

Самостоятельная работа студентов играет решающую роль в ходе всего учебного процесса.

1. Лекции. На лекциях излагаются лишь основные, имеющие принципиальное значение и наиболее трудные для понимания и усвоения теоретические и практические вопросы.

Теоретические знания, полученные студентами на лекциях и при самостоятельном изучении курса по литературным источникам, закрепляются при выполнении практических работ, а также при самотестировании.

2. Практические занятия. При решении практических задач обращается особое внимание на выработку у студентов умения грамотно выполнять и оформлять документацию, умения пользоваться научно-технической справочной литературой. Каждый студент должен подготовиться к защите своего решения, разобравшись с теорией исследуемого явления.

3. Реферат. Выполняется печатном варианте, в объеме 14 – 16 страниц на основании

обобщения и обработки 4-х и более литературных (учебных и журнальных) источников и обязательных новых сведений по мировым ценам, почерпнутых из Интернет-ресурса с приведением схем, графиков и таблиц, раскрывающих суть заданной темы в свете последних 3 – 5-ти лет.

4. Краткий конспект. Составляется от руки в объеме 4 – 6 страниц на основании обобщения и обработки 1 – 2 литературных источников с приведением схем, графиков и таблиц, раскрывающих суть заданной темы.

5. Развернутый конспект. Составляется от руки в объеме 8 – 10 страниц на основании обобщения и обработки 2 -3-х литературных источников с приведением схем, графиков и таблиц, раскрывающих суть заданной темы.

6. Доклад. Составляется по теме ранее написанного реферата, развернутого или краткого конспекта и по указанию руководителя, соответственно, может быть на 1 час; 30 минут и 10 минут.

7. Макет. Это задание, выполняемое в виде развернутой таблицы, где по требуемым пунктам приводятся проектные данные. К таблице прилагается небольшой комментарий.

## **V. УЧЕБНО-МЕТОДИЧЕСКОЕ И ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ**

Программой предусмотрено использование современных образовательных технологий: информационные (лекции и презентации в Power Point), проектные (мультимедийные, использование документальных видеоматериалов).

### ***а) основная литература:***

1. Брыкин И.М. Оценка, выбор и анализ инвестиционных проектов. – Москва : Международная Медиа Группа, 2011 .— 45 с.

2. Григорьев М.Н. Учет качества запасов нефти при оценке эффективности инвестиций. Нефтяное хозяйство, 2002, №6. с. 90-93

3. Локтионов В.И. Оценка рисков в предпринимательстве при анализе эффективности крупномасштабных проектов в топливно-энергетическом комплексе. – Иркутск : [б. и.], 2011 .— 20 с

4. Методические указания, по количественной оценке, прогнозных ресурсов нефти, газа и конденсата. М.: ВНИГНИ, 1983. 215 с.

5. Методические указания по проведению стоимостной оценки запасов и ресурсов углеводородного сырья участков недр. М., МПР, 2003 г.

6. Робинсон Б.В. Экономическая оценка нефтяных ресурсов новых районов. Новосибирск: Наука, 1985. -112 с.

7. Круглов В.В. Формирование системы управления рисками при обеспечении безопасности предпринимательской деятельности в топливноэнергетическом комплексе. – Москва : [б. и.], 2011 .— 25 с.

**б) дополнительная литература:**

1. Нечаева И.Ю. Геолого-экономическая оценка нефтегазовых объектов / И.Ю.Нечаев, Макаловский, Ю.А. Яковлев и др.//ПермНИПИнефть,2006.-144с.

2. Бобылев Г.Н., Ходжаев А.Ш. Экономика природопользования. М.: ИНФРА-М,2004.-501с

3. Методы подсчета запасов нефти и газа. Учебник/Под ред. Крылова. М.: Недра, 1986.

4. Методика ускоренной подготовки залежей нефти к разработке. Учебник/Под ред. В. П. Филиппова и А. А. Аксенова. М: Нефтеотдача, 1996.

5. Методы оценки перспектив нефтегазоносности. М.: Недра, 1979.

в) программное обеспечение компьютерные программы Power Point ,Surfer, CorelDraw.

**з) базы данных, информационно-справочные и поисковые системы**

<http://ellib.library.isu.ru/docsbycat.php?category=3> ,

1. <http://www.gubkin.ru> –сайт Российского государственного университета нефти и газа им. И. М. Губкина – базового ВУЗа нефтегазового комплекса России.

<http://www.geoinform.ru> – журнал «Геология нефти и газа»

<http://www.ansatte.uit.no> - сайт университета Тромсе, Норвегия.

2. <http://sciencefirsthand.ru> – периодический научно-популярный журнал, учрежденный Сибирским отделением Российской академии наук

<http://lithology.ru> –Выложено много электронных книг, учебников и статей, посвященных вопросам литологии.

<http://wwwneftegaz.ru/> - Интересно о серьезном. Сайт о нефти, газе и современных тенденциях в науке и технологиях

<http://www.gasonline.ru/> - сайт о нефти, газе, топливе и топливной промышленности.

Поисковые системы - Google, Yahoo!, Yandex

## **VI.МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ**

### **6.1. Учебно-лабораторное оборудование:**

Компьютерный класс (аудитория 221), мультимедийный проектор, экран.

## 6.2. Программное обеспечение:

В программе определена последовательность изучения учебного материала, а содержание представлено в виде четырех разделов – блоков, отражающих целостность курса и внутренние связи учебного материала в курсе.

Основными видами самостоятельной работы студентов по курсу дисциплины являются:

- написание рефератов;
- составление развернутых и кратких конспектов;
- подготовка докладов;
- выполнение графических макетов;
- самостоятельная работа над учебными материалами с использованием конспектов лекций и рекомендуемой литературы;
- групповые и индивидуальные консультации;
- подготовка к зачету.

## VII. ОБРАЗОВАТЕЛЬНЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

Наименование тем занятий с указанием форм/ методов/ технологий обучения:

№ п/п	Тема занятия	Вид занятия	Форма / Методы//технологии дистанционного, интерактивного обучения	Количество часов
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>
1				
2...				
<b>Итого часов:</b>				

## VIII. ОЦЕНОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ТЕКУЩЕГО КОНТРОЛЯ И ПРОМЕЖУТОЧНОЙ АТТЕСТАЦИИ

1. Оценочные средства для входного контроля.
2. Оценка успеваемости студентов осуществляется по результатам: анализа подготовленных рефератов по темам самостоятельной работы:
3. Оценочные средства для промежуточной аттестации (в форме зачета).

Материалы для проведения текущего и промежуточного контроля знаний студентов:

№	Вид контроля	Контролируемые темы (разделы)	Контролируемые компетенции/ индикаторы
1	2	3	4
1.	Подготовить реферат и презентацию на его основе.	Тема 1. Методические подходы экономической оценки инвестиционных проектов	<i>ИДК ПК3.2</i> <i>ИДКПК5.3</i>
2.	Подготовить реферат и презентацию на его основе.  Составить развернутый конспект и доклад.	Тема 2. Моделирование технико-экономических параметров инвестиционных проектов	<i>ИДК ПК3.2</i> <i>ИДКПК5.3</i>
3.	Подготовить краткий конспект и доклад, сопровождаемые таблицами, схемами, графиками	Тема 3. Экономическая оценка месторождений нефти и газа и эффективность поисково-разведочных работ	<i>ИДК ПК3.2</i> <i>ИДКПК5.3</i>
4.	Подготовить реферат и презентацию на его основе.	Тема 4. Апробация модели экономической оценки инвестиционных проектов.	<i>ИДК ПК3.2</i> <i>ИДКПК5.3</i>

В качестве промежуточной аттестации по дисциплине «Экономическое обоснование разработки месторождений нефти и газа» учебным планом подготовки бакалавра предусмотрен зачет.

**Темы рефератов для контроля самостоятельной работы студента дисциплины:**

1. Анализ статистической информации о динамике добычи углеводородного сырья и производственных мощностей его добычи (фонд скважин, средний дебит, обеспеченность запасами).
2. Анализ современного уровня и динамики цен по основным видам энергетического сырья (нефть, газ, уголь) на внутреннем и мировом рынках.
3. Методические подходы к экономической инвестиционных проектов.
4. Основные финансово-экономические показатели крупнейших добывающих компаний России по российским и международным стандартам финансовой отчетности.
5. Динамика капитальных вложений России с детализацией по отраслям. Роль и место отраслей топливно-энергетического комплекса.

6. Обзор крупнейших проектов добычи, транспортировки и переработки природного газа в России.
7. Характеристика крупнейших месторождений нефти и газа в России и в мире.
8. Обзор крупнейших проектов добычи, транспортировки и переработки нефти в России.
9. Налогообложение в России и в развитых странах (США, ФРГ, Япония и др.): уровень, структура, механизм взимания, тенденции.
10. Специализированные налоги и налоговые режимы в добывающей отрасли России.
11. Проблемы рационального недропользования в современной России.
12. Нефтегазовый комплекс России: современное состояние, прогноз развития.
13. Вертикально-интегрированные нефтяные компании России: ресурсная, технологическая база, структура акционерного капитала, производственные показатели.
14. Российский и международный энергетические рынки.
15. Определение уровня ставки дисконтирования при оценке инвестиционных проектов.
16. Иностраные компании в России: условия, методы и направления деятельности. Отраслевая принадлежность, положительные и негативные факторы воздействия на социально-экономическую ситуацию в стране.
17. Углеводородный потенциал Восточной Сибири, развитие транспортной и перерабатывающей инфраструктуры.
18. Вопросы природной ренты в экономической теории и реальной хозяйственной практике.
19. Крупнейшие инвестиционные проекты в нефтегазовом комплексе

**Список вопросов для промежуточной аттестации и для подготовки к зачёту:**

1. Этапы геолого-экономической оценки
2. Этапы программы и видов геологоразведочных работ
3. Стадии инвестиционного проекта
4. Виды инвестиций
5. Государственные принципы лицензирования недр
6. Формирование положительного денежного потока

7. Определение номенклатуры выпускаемой продукции в рамках инвестиционного проекта
8. Ценовая конъюнктура на внутреннем и международном рынках сырья нефтегазового комплекса
9. Учёт инфляции в инвестиционном проектировании
10. Влияние динамики капитальных вложений на инвестиционную эффективность проекта
11. Структура и классификация эксплуатационных издержек
12. Виды себестоимости
13. Расчёт амортизационных отчислений
14. Специализированные налоги в добывающих отраслях
15. Источники финансирования инвестиционных проектов
16. Критерии эффективности инвестиций (NPV, IRR, PI, срок окупаемости)

