

Документ подписан простой электронной подписью  
Информация о владельце:  
ФИО: Клементьев Юрий Сергеевич  
Должность: Ректор  
Дата подписания: 24.06.2026 14:17:56  
Уникальный программный ключ:  
3beb265d5d589e7ff4c954946f3ad99a1e70ac12

**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**  
Федеральное государственное бюджетное  
образовательное учреждение высшего образования  
**«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»**

## **РАБОЧАЯ ПРОГРАММА**

**дисциплина:** Экономика нефтегазовых проектов

**направление подготовки:** 21.04.01 Нефтегазовое дело

**направленность (профиль):** Цифровые технологии в нефтегазовом деле

**форма обучения:** очная

Рабочая программа рассмотрена  
на заседании базовой кафедры ООО «РН-ГИР»

Протокол № 6 от 05 мая 2026г.

## 1. Цели и задачи освоения дисциплины

Цель дисциплины: формирование знаний, умений и навыков у магистров проводить оценку инвестиционных проектов в области нефтегазодобычи, принимать обоснованные управленческие решения относительно инвестирования средств, оценивать риски проекта.

Задачи дисциплины:

- получение представлений о сущности и классификации инвестиционных проектов в нефтегазодобыче, целях и задачах оценки проектов;
- изучение методов оценки результатов текущей и проектной деятельности в нефтегазодобыче;
- приобретение навыков обоснования потребности в ресурсах на реализацию проектов в нефтегазодобыче;
- формирование навыков использования методик технико-экономической оценки проектов в нефтегазодобыче;
- приобретение знаний и навыков оценки рисков проектов и обоснования рациональных проектных решений.

## 2. Место дисциплины в структуре ОПОП ВО

Дисциплина относится к части учебного плана, формируемой участниками образовательных отношений.

Необходимыми условиями для освоения дисциплины являются:

Знание: теоретических основ и видов инвестиционных проектов в нефтегазодобыче.

Умения: выбирать необходимые методики расчета экономических характеристик.

Владение: специализированным ПО в рамках технико-экономической оценки нефтегазовых проектов.

Содержание дисциплины служит основой для освоения дисциплин: «Проектирование разработки месторождений углеводородов», «Проектирование обустройства месторождений», «Интегрированное моделирование месторождений» производственных практик «Проектная практика», «Научно-исследовательская работа».

## 3. Результаты обучения по дисциплине

Процесс изучения дисциплины направлен на формирование следующих компетенций:

Таблица 3.1

Код и наименование компетенции	Код и наименование индикатора достижения компетенции (ИДК)	Код и наименование результата обучения по дисциплине
ПКС-1 Способен использовать методологию научных исследований в профессиональной деятельности	ПКС-1.1 Разрабатывает планы внедрения новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок (далее - НИОКР), направленных на повышение надежности работы оборудования по добыче углеводородного сырья	<b>Знать ПКС-1.1-З1:</b> способы анализа и обобщения экономических данных
		<b>Уметь ПКС-1.1-У1:</b> анализировать и определять преимущества и недостатки применяемых методов экономического анализа при различных условиях
		<b>Владеть ПКС-1.1-В1:</b> навыками интерпретации результатов экономических исследований
	ПКС-1.2 Рассчитывает характеристики притока из пласта в скважину по результатам исследования скважины на различных ре-	<b>Знать ПКС-1.2-З1:</b> критерии выбора системы разработки месторождения в соответствии с результатами технико-экономической оценки
		<b>Уметь ПКС-1.2-У1:</b> формулировать и ранжировать задачи технико-экономической оценки проектов разработки месторождений УВС

Код и наименование компетенции	Код и наименование индикатора достижения компетенции (ИДК)	Код и наименование результата обучения по дисциплине
	жимах	<b>Владеть ПКС-1.2-В1:</b> навыками моделирования технико-экономических решений при проектировании разработки месторождений УВС
	ПКС-1.3 Использует методы лабораторных исследований углеводородного сырья	<b>Знать ПКС-1.3-З1:</b> критерии влияния результатов лабораторных исследований на качество оценки проектов и технико-экономические решения, применяемые при разработки месторождений УВС
		<b>Уметь ПКС-1.3-У1:</b> определять критерии применимости методов лабораторных исследований углеводородного сырья
		<b>Владеть ПКС-1.3-В1:</b> способами получения информации о результатах лабораторных исследований с использованием цифровых технологий
	ПКС-1.4 Планирует методологию функционального моделирования производственных систем	<b>Знать ПКС-1.4-З1:</b> основные профессиональные программные комплексы в области экономической оценки проектов
		<b>Уметь ПКС-1.4-У1:</b> выбирать программный комплекс в соответствии с поставленными целями и задачами по экономической оценке проектов
		<b>Владеть ПКС-1.4-В1:</b> навыками работы с пакетами программ, позволяющих проводить экономическую оценку проектов
ПКС-5 Способен участвовать в управлении технологическими комплексами (автоматизированными промыслами, системой диспетчерского управления и т.д.), принимать решения в условиях неопределенности	ПКС-5.1 Совершенствует систему автоматизированного проектирования	<b>Знать ПКС-5.1-З1:</b> порядок внедрения рациональных предложений по совершенствованию системы автоматизированного проектирования
		<b>Уметь ПКС-5.1-У1:</b> обосновывать необходимость совершенствования автоматизированных процессов, применяемых в рамках экономического анализа
		<b>Владеть ПКС-5.1-В1:</b> принципами выбора средств и методов автоматизации процесса проведения экономического анализа с учетом целевых установок и специфики оцениваемых проектов
	ПКС-5.2 Анализирует процесс технологической подготовки производства изделий в организации и выявление этапов, подлежащих автоматизации	<b>Знать ПКС-5.2-З1:</b> термины и определения в области автоматизации проведения технико-экономической оценки процессов в нефтегазодобыче
		<b>Уметь ПКС-5.2-У1:</b> осуществлять поиск оптимальных технологических решений с учетом динамики экономических показателей
		<b>Владеть ПКС-5.2-В1:</b> способами получения информации с использованием цифровых технологий для проведения экономической оценки
	ПКС-5.3 Планирует проведение работ по автоматизации процессов по добыче углеводородного сырья	<b>Знать ПКС-5.3-З1:</b> требования нормативно-методической базы при проектировании работ по автоматизации процессов проведения технико-экономической оценки проектов в нефтегазовой сфере
		<b>Уметь ПКС-5.3-У1:</b> организовывать процесс разработки и совершенствования систем автоматизации по проведению технико-экономической оценки проектов в нефтегазодобыче
		<b>Владеть ПКС-5.3-В1:</b> навыками разработки программных продуктов для оценки инвестиционных проектов в нефтегазовой сфере

#### 4. Объем дисциплины

Общий объем дисциплины составляет 3 зачетных единицы, 108 часов.

Таблица 4.1

Форма	Курс/	Аудиторные занятия/контактная работа, час.	Конт	Самостояте	Форма
-------	-------	--	------	------------	-------

обучения	семестр	Лекции	Практические занятия	Лабораторные занятия	роль, час.	льная работа, час.	промежуточной аттестации
очная	1/1	18	18	-	36	36	экзамен

## 5. Структура и содержание дисциплины

### 5.1. Структура дисциплины очная форма обучения (ОФО)

Таблица 5.1

№ п/п	Структура дисциплины		Аудиторные занятия, час.			СРС, час.	Всего, час.	Код ИДК	Оценочные средства
	Номер раздела	Наименование раздела	Л.	Пр.	Лаб.				
1	1	Проекты в нефтегазовой отрасли	2	2	-	6	10	ПКС-1.1, ПКС-1.4, ПКС-5.3	Задания для построения экономической модели (этап 1)
2	2	Расчет выручки от реализации	3	3	-	4	10	ПКС-1.1, ПКС-1.3, ПКС-5.1	Задания для построения экономической модели (этап 1)
3	3	Оценка инвестиционных затрат	2	2	-	6	10	ПКС-1.1, ПКС-1.3, ПКС-5.2	Задания для построения экономической модели (этап 2)
4	4	Оценка операционных затрат (ОРЕХ)	2	2	-	6	10	ПКС-1.2, ПКС-5.3	Задания для построения экономической модели (этап 2)
5	5	Расчет налогов и амортизации	3	3		4	10	ПКС-1.1, ПКС-5.2	Задания для построения экономической модели (этап 3)
6	6	Расчет чистой прибыли	2	2		6	10	ПКС-1.2, ПКС-5.3	Задания для построения экономической модели (этап 3)
7	7	Определение КПЭ проекта и анализ чувствительности	4	4		4	12	ПКС-1.1, ПКС-1.2, ПКС-1.3, ПКС-1.4, ПКС-5.1	Защита экономической модели
8	Экзамен		-	-	-	36	36	ПКС-1.1, ПКС-1.2, ПКС-1.3, ПКС-1.4, ПКС-5.1, ПКС-5.2, ПКС-5.3	Вопросы к экзамену
Итого:			18	18	-	72	108	Х	Х

### заочная форма обучения (ЗФО)

Не реализуется.

### очно-заочная форма обучения (ОЗФО)

Не реализуется.

### 5.2. Содержание дисциплины.

#### 5.2.1. Содержание разделов дисциплины (дидактические единицы).

РАЗДЕЛ 1 «Проекты в нефтегазовой отрасли». Виды проектов в нефтегазовой отрасли. Алгоритм технико-экономической оценки инвестиционного проекта.

РАЗДЕЛ 2 «Расчет выручки от реализации». Цена нефти – Urals и курс доллара для проектных документов (ПТД). Расчет экспортного нетбэка – нефть. Определение макропараметров.

РАЗДЕЛ 3 «Оценка инвестиционных затрат». Капитальные вложения. Затраты на объекты нефтепромыслового обустройства.

РАЗДЕЛ 4 «Оценка операционных затрат (ОРЕХ)». Текущие затраты. Эксплуатационные затраты.

РАЗДЕЛ 5 «Расчет налогов и амортизации». Структура налогов. Расчет НДС. Налог на добычу полезных ископаемых. Природный газ и газовый конденсат

РАЗДЕЛ 6 «Расчет чистой прибыли». Формирование денежных потоков. Формирование дисконтированного денежного потока.

РАЗДЕЛ 7 «Определение КПЭ проекта и анализ чувствительности». Показатели оценки эффективности проекта. Анализ чувствительности проекта. Выбор рекомендуемого варианта разработки. Налог на добавленный доход (НДД).

5.2.2. Содержание дисциплины по видам учебных занятий.

### Лекционные занятия

Таблица 5.2.1

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.			Тема лекции
		ОФО	ЗФО	ОЗФО	
1	1	2	-	-	Виды проектов в нефтегазовой отрасли. Алгоритм технико-экономической оценки инвестиционного проекта
2	2	3	-	-	Цена нефти – Urals и курс доллара для проектных документов (ПТД). Расчет экспортного нетбэка – нефть
3	3	2	-	-	Капитальные вложения. Затраты на объекты нефтепромыслового обустройства
4	4	2	-	-	Текущие затраты. Эксплуатационные затраты
5	5	3	-	-	Структура налогов. Расчет НДС. Налог на добычу полезных ископаемых. Природный газ и газовый конденсат
6	6	2	-	-	Формирование денежных потоков. Формирование дисконтированного денежного потока
7	7	4	-	-	Показатели оценки эффективности проекта. Анализ чувствительности проекта. Выбор рекомендуемого варианта разработки. Налог на добавленный доход (НДД)
Итого:		18	X	X	X

### Практические занятия

Таблица 5.2.2

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.			Тема практического занятия
		ОФО	ЗФО	ОЗФО	
1	1	2	-	-	Создание рабочего проекта в специализированном ПО «АвтоПТД». Заполнение макропараметров проекта. Заполнение параметров проекта
2	2	2	-	-	Заполнение раздела по налогам и платежам. Работа с вкладкой «Прочие». Работа с вкладкой «Налоговый режим»
3	2	1	-	-	Заполнение вкладки «Лицензионные участки»
4	3	2	-	-	Заполнение вкладки «Объекты разработки»
5	4	2	-	-	Заполнение проекта в части капитальных вложений и операционных затрат
6	5	1	-	-	Заполнение вкладки «Общие нормативы»
7	5	2	-	-	Заполнение вкладки «Адресные нормативы»
8	6	2	-	-	Проверка сходимости капитальных вложений и операционных затрат
9	7	2	-	-	Работа с вкладками «Расчетные таблицы», «Таблицы ТЭП», «Графики»
10	7	2	-	-	Проведение анализа чувствительности проекта
Итого:		18	X	X	X

### Лабораторные работы

Лабораторные работы учебным планом не предусмотрены.

### Самостоятельная работа студента

Таблица 5.2.3

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.			Тема	Вид СРС
		ОФО	ЗФО	ОЗФО		
1	1	6	-	-	Проекты в нефтегазовой отрасли	Изучение теоритического материала по разделу
2	2	4	-	-	Расчет выручки от реализации	Изучение теоритического материала по разделу
3	3	6	-	-	Оценка инвестиционных затрат	Изучение теоритического

№ п/п	Номер раздела дисциплины	Объем, час.			Тема	Вид СРС
		ОФО	ЗФО	ОЗФО		
						материала по разделу
4	4	6	-	-	Оценка операционных затрат (ОРЕХ)	Изучение теоритического материала по разделу
5	5	4	-	-	Расчет налогов и амортизации	Изучение теоритического материала по разделу
6	6	6	-	-	Расчет чистой прибыли	Изучение теоритического материала по разделу
7	7	4	-	-	Определение КПЭ проекта и анализ чувствительности	Изучение теоритического материала по разделу
8	1-7	36	-	-	Подготовка к экзамену	
Итого:		72	X	X	X	X

5.2.3. Преподавание дисциплины ведется с применением следующих видов образовательных технологий:

- визуализация учебного материала в формате PDF, Microsoft Office в диалоговом режиме (лекционные занятия);
- практические занятия в ПО «АвтоПТД»;
- работа в малых группах (практические занятия);
- разбор практических ситуаций (практические занятия);
- защита индивидуальных докладов

### 6. Тематика курсовых работ/проектов

Курсовые работы/проекты учебным планом не предусмотрены.

### 7. Контрольные работы

Контрольные работы учебным планом не предусмотрены.

### 8. Оценка результатов освоения дисциплины

8.1. Рейтинговая система оценивания степени полноты и качества освоения компетенций обучающихся очной формы обучения представлена в таблице 8.1.

Таблица 8.1

№ п/п	Виды мероприятий в рамках текущего контроля	Количество баллов
1 текущая аттестация		
1.1	Построение экономической модели (этап 1)	20
	ИТОГО за первую текущую аттестацию	20
2 текущая аттестация		
2.1	Построение экономической модели (этап 2)	20
	ИТОГО за вторую текущую аттестацию	20
3 текущая аттестация		
3.1	Построение экономической модели (этап 3)	20
3.2	Защита экономической модели	40
	ИТОГО за третью текущую аттестацию	60
	<b>ВСЕГО</b>	<b>100</b>

### 9. Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины

9.1. Перечень рекомендуемой литературы представлен в Приложении 1.

9.2. Современные профессиональные базы данных и информационные справочные системы

- ЭБС «Издательства Лань»;



экономической модели в специализированном ПО «АвтоПТД» под руководством преподавателя, в соответствии с этапами: Создание рабочего проекта в специализированном ПО «АвтоПТД». Заполнение макропараметров проекта. Заполнение параметров проекта. Заполнение раздела по налогам и платежам. Работа с вкладкой «Прочие». Работа с вкладкой «Налоговый режим». Заполнение вкладки «Лицензионные участки». Заполнение вкладки «Объекты разработки». Заполнение проекта в части капитальных вложений и операционных затрат. Заполнение вкладки «Общие нормативы». Заполнение вкладки «Адресные нормативы». Проверка сходимости капитальных вложений и операционных затрат. Работа с вкладками «Расчетные таблицы», «Таблицы ТЭП», «Графики». Проведение анализа чувствительности проекта

#### 11.2 Методические указания по организации самостоятельной работы.

Самостоятельная работа обучающегося включает в себя: изучение теоретического материала по разделу и подготовку к экзаменационным вопросам по темам, вынесенным на самостоятельное изучение. Рекомендуемая литература сообщается преподавателем на занятиях

**КАРТА**  
**обеспеченности дисциплины учебной и учебно-методической литературой**

**Дисциплина:** Экономика нефтегазовых проектов

**Код, направление подготовки:** 21.04.01 Нефтегазовое дело

**Направленность (профиль):** Цифровые технологии в нефтегазовом деле

№ п/п	Название учебного, учебно-методического издания, автор, издательство, вид издания, год издания	Количество экземпляров в БИК	Контингент обучающихся, использующих указанную литературу	Обеспеченность обучающихся литературой, %	Наличие электронного варианта в ЭБС (+/-)
1	Садчиков, И. А. Экономика нефтегазовой отрасли : учебное пособие для вузов / И. А. Садчиков, В. А. Балукова ; под редакцией И. А. Садчиков. - Электрон. дан. (1 файл)col. - Санкт-Петербург : ХИМИЗДАТ, 2024. - 256 с. - URL: <a href="https://www.iprbookshop.ru/151425.html">https://www.iprbookshop.ru/151425.html</a> .	ЭР	30	100	+
3	Экономика нефтегазового комплекса России : учебное пособие / Л. В. Эдер [и др.]. - Электрон.текстовые дан. - Новосибирск : Новосибирский государственный университет, 2019. - 86 с. - URL: <a href="http://www.iprbookshop.ru/93827.html">http://www.iprbookshop.ru/93827.html</a> .	ЭР	30	100	+

\*ЭР – электронный ресурс доступный через Электронный каталог/Электронную библиотеку ТИУ <https://jirbis.tyuiu.ru>