

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Клементьев Олег Сергеевич
Должность: и.о. ректора
Дата подписания: 16.09.2024 09:08:05
Уникальный программный ключ:
4e7c4ea90328ec8e65c5d8058549a2558d7400d1

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

УТВЕРЖДАЮ

«_____» _____ 2024 г.

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 «ТННЦ»

Протокол № _____ от «_____» _____ 20__ г.

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 | Знать З1: способы анализа и обобщения экономических данных |
| | | Уметь У1: анализировать и определять преимущества и недостатки применяемых методов экономического анализа при различных условиях |
| | | Владеть В1: навыками интерпретации результатов экономических исследований |
| | ПКС-1.2 Рассчитывает характеристики притока из пласта в скважину по результатам исследования скважины на различных ре- | Знать З2: критерии выбора системы разработки месторождения в соответствии с результатами технико-экономической оценки |
| | | Уметь У2: 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 | Владеть В2: навыками моделирования технико-экономических решений при проектировании разработки месторождений УВС |
| | ПКС-1.3 Использует методы лабораторных исследований углеводородного сырья | Знать З3: критерии влияния результатов лабораторных исследований на качество оценки проектов и технико-экономические решения, применяемые при разработки месторождений УВС |
| | | Уметь У3: определять критерии применимости методов лабораторных исследований углеводородного сырья |
| | | Владеть В3: способами получения информации о результатах лабораторных исследований с использованием цифровых технологий |
| | ПКС-1.4 Планирует методологию функционального моделирования производственных систем | Знать З4: основные профессиональные программные комплексы в области экономической оценки проектов |
| | | Уметь У4: выбирать программный комплекс в соответствии с поставленными целями и задачами по экономической оценке проектов |
| Владеть В4: 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 | Знать З5: порядок внедрения рациональных предложений по совершенствованию системы автоматизированного проектирования |
| | | Уметь У5: обосновывать необходимость совершенствования автоматизированных процессов, применяемых в рамках экономического анализа |
| | | Владеть В5: 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 | Знать З6: термины и определения в области автоматизации проведения технико-экономической оценки процессов в нефтегазодобыче |
| | | Уметь У6: осуществлять поиск оптимальных технологических решений с учетом динамики экономических показателей |
| | | Владеть В6: способами получения информации с использованием цифровых технологий для проведения экономической оценки |
| | ПКС-5.3 Планирует проведение работ по автоматизации процессов по добыче углеводородного сырья | Знать З7: требования нормативно-методической базы при проектировании работ по автоматизации процессов проведения технико-экономической оценки проектов в нефтегазовой сфере |
| | | Уметь У7: организовывать процесс разработки и совершенствования систем автоматизации по проведению технико-экономической оценки проектов в нефтегазодобыче |
| | | Владеть В7: 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 обучения | Курс/ семестр | Аудиторные занятия/контактная работа, час. | | | Конт роль, час. | Самостоятельная работа, час. | Форма промежуточной аттестации |
|----------------|---------------|--|----------------------|----------------------|-----------------|------------------------------|--------------------------------|
| | | Лекции | Практические занятия | Лабораторные занятия | | | |
| 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 нефтепромышленного 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. Критерии оценивания степени полноты и качества освоения компетенций в соответствии с планируемыми результатами обучения приведены в Приложении 1.

8.2. 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 |
| | ВСЕГО | 100 |

9. Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины

9.1. Перечень рекомендуемой литературы представлен в Приложении 2.

9.2. Современные профессиональные базы данных и информационные справочные

системы

- ЭБС «Издательства Лань»;
- ЭБС «Электронного издательства ЮРАЙТ»;
- Собственная полнотекстовая база (ПБД) БИК ТИУ;
- Научная электронная библиотека «eLIBRARY.RU»;
- ЭБС «IPRbooks»;
- Научно-техническая библиотека ФГБОУ ВО РГУ нефти и газа имени

И.М. Губкина;

- Научно-техническая библиотека ФГБОУ ВПО УГНТУ (г. Уфа);
- Научно-техническая библиотека ФГБОУ ВПО УГТУ (г. Ухта);
- ЭБС «Проспект»;
- ЭБС «Консультант студент»;

9.3. Лицензионное и свободно распространяемое программное обеспечение, в т.ч. отечественного производства:

1. Microsoft Office Professional Plus;
2. Windows 8;
3. АвтоПТД.

10. Материально-техническое обеспечение дисциплины

Помещения для проведения всех видов работы, предусмотренных учебным планом, укомплектованы необходимым оборудованием и техническими средствами обучения.

Таблица 10.1

Обеспеченность материально-технических условий реализации ОПОП ВО

| № п/п | Наименование учебных предметов, курсов, дисциплин (модулей), практики, иных видов учебной деятельности, предусмотренных учебным планом образовательной программы | Наименование помещений для проведения всех видов учебной деятельности, предусмотренной учебным планом, в том числе помещения для самостоятельной работы, с указанием перечня основного оборудования, учебно-наглядных пособий | Адрес (местоположение) помещений для проведения всех видов учебной деятельности, предусмотренной учебным планом (в случае реализации образовательной программы в сетевой форме дополнительно указывается наименование организации, с которой заключен договор) |
|-------|--|--|--|
| 1 | Экономика нефтегазовых проектов | Лекционные занятия: Учебная аудитория для проведения групповых и индивидуальных консультаций; текущего контроля и промежуточной аттестации. Оснащенность: Учебная мебель: столы, стулья, проектор мультимедийный, экран проекционный, монитор, документ-камера, акустическая система (колонки). | 625039, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Мельникайте, д. 70, ауд. 624 |
| | | Практические занятия: Учебная аудитория для проведения занятий лекционного и семинарского типа (практических и лабораторных занятий); групповых и индивидуальных консультаций; текущего контроля и промежуточной аттестации (компьютерный класс). Оснащенность: столы, стулья. Проектор мультимедийный - 1 шт., компьютеры - 15 шт., интерактивная доска - 1 шт., акустическая система (колонки) - 2 шт. | 625039, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Мельникайте, д. 70, ауд. 615 |

11. Методические указания по организации СРС

11.1 Методические указания по подготовке к практическим заданиям.

Работа обучающегося на практических занятиях включает в себя навыки построение 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 теоритического материала по разделу и подготовку к экзаменационным вопросам по темам, вынесенным на самостоятельное изучение. Рекомендуемая литература сообщается преподавателем на занятиях

Планируемые результаты обучения для формирования компетенции и критерии их оценивания

Дисциплина: Экономика нефтегазовых проектов

Код, направление подготовки: 21.04.01 Нефтегазовое дело

Направленность (профиль): Цифровые технологии в нефтегазовом деле

| Код компетенции | Код, наименование ИДК | Код и наименование результата обучения по дисциплине | Критерии оценивания результатов обучения | | | |
|-----------------|--|---|---|--|---|---|
| | | | 1-2 | 3 | 4 | 5 |
| ПКС-1 | 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 | Знать З1: способы анализа и обобщения экономических данных | Не знает способы анализа и обобщения экономических данных | Демонстрирует недостаточные знания о способах анализа и обобщения экономических данных | Демонстрирует достаточные знания о способах анализа и обобщения экономических данных | Демонстрирует исчерпывающие знания о способах анализа и обобщения экономических данных |
| | | Уметь У1: анализировать и определять преимущества и недостатки применяемых методов экономического анализа при различных условиях | Не умеет анализировать и определять преимущества и недостатки применяемых методов экономического анализа при различных условиях | Умеет анализировать и определять преимущества и недостатки применяемых методов экономического анализа при различных условиях, допуская значительные неточности и погрешности | Умеет анализировать и определять преимущества и недостатки применяемых методов экономического анализа при различных условиях | В совершенстве умеет анализировать и определять преимущества и недостатки применяемых методов экономического анализа при различных условиях |
| | | Владеть В1: навыками интерпретации результатов экономических исследований | Не владеет навыками интерпретации результатов экономических исследований | Владеет навыками интерпретации результатов экономических исследований | Хорошо владеет навыками интерпретации результатов экономических исследований | В совершенстве владеет навыками интерпретации результатов экономических исследований |
| | ПКС-1.2 Рассчитывает характеристики притока из пласта в скважину по результатам исследования | Знать З2: критерии выбора системы разработки месторождения в соответствии с результатами технико-экономической оценки | Не знает критерии выбора системы разработки месторождения в соответствии с результатами технико-экономической оценки | Демонстрирует недостаточные знания о критериях выбора системы разработки месторождения в соответствии с результатами технико-экономической оценки | Демонстрирует достаточные знания о критериях выбора системы разработки месторождения в соответствии с результатами технико-экономической оценки | Демонстрирует исчерпывающие знания о критериях выбора системы разработки месторождения в соответствии с результатами технико-экономической оценки |

| Код компетенции | Код, наименование ИДК | Код и наименование результата обучения по дисциплине | Критерии оценивания результатов обучения | | | |
|-----------------|--|---|---|--|--|--|
| | | | 1-2 | 3 | 4 | 5 |
| | скважины на различных режимах | Уметь У2: формулировать и ранжировать задачи технико-экономической оценки проектов разработки месторождений УВС | Не умеет формулировать и ранжировать задачи технико-экономической оценки проектов разработки месторождений УВС | Умеет анализировать формулировать и ранжировать задачи технико-экономической оценки проектов разработки месторождений УВС, допуская значительные неточности и погрешности | Умеет формулировать и ранжировать задачи технико-экономической оценки проектов разработки месторождений УВС | В совершенстве умеет формулировать и ранжировать задачи технико-экономической оценки проектов разработки месторождений УВС |
| | | Владеть В2: навыками моделирования технико-экономических решений при проектировании разработки месторождений УВС | Не владеет навыками моделирования технико-экономических решений при проектировании разработки месторождений УВС | Владеет навыками моделирования технико-экономических решений при проектировании разработки месторождений УВС | Хорошо владеет навыками моделирования технико-экономических решений при проектировании разработки месторождений УВС | В совершенстве владеет навыками моделирования технико-экономических решений при проектировании разработки месторождений УВС |
| | ПКС-1.3 Использует методы лабораторных исследований керна и флюидов | Знать З3: критерии влияния результатов лабораторных исследований на качество оценки проектов и технико-экономические решения, применяемые при разработке месторождений УВС | Не знает критерии влияния результатов лабораторных исследований на качество оценки проектов и технико-экономические решения, применяемые при разработке месторождений УВС | Демонстрирует отдельные знания о критериях влияния результатов лабораторных исследований на качество оценки проектов и технико-экономические решения, применяемых при разработке месторождений УВС | Демонстрирует достаточные знания о критериях влияния результатов лабораторных исследований на качество оценки проектов и технико-экономические решения, применяемых при разработки месторождений УВС | Демонстрирует исчерпывающие знания о критериях влияния результатов лабораторных исследований на качество оценки проектов и технико-экономические решения, применяемых при разработки месторождений УВС |
| | | Уметь У3: определять критерии применимости методов лабораторных исследований углеводородного сырья | Не умеет определять критерии применимости методов лабораторных исследований углеводородного сырья | Умеет определять критерии применимости методов лабораторных исследований углеводородного сырья, допуская значительные неточности и погрешности | Умеет определять критерии применимости методов лабораторных исследований углеводородного сырья | В совершенстве умеет определять критерии применимости методов лабораторных исследований углеводородного сырья |
| | | Владеть В3: способами получения информации о результатах лабораторных исследований с использованием цифровых технологий | Не владеет способами получения информации о результатах лабораторных исследований с использованием цифровых технологий | Владеет способами получения информации о результатах лабораторных исследований с использованием цифровых технологий | Хорошо владеет способами получения информации о результатах лабораторных исследований с использованием цифровых технологий | В совершенстве владеет способами получения информации о результатах лабораторных исследований с использованием цифровых технологий |

| Код компетенции | Код, наименование ИДК | Код и наименование результата обучения по дисциплине | Критерии оценивания результатов обучения | | | |
|-----------------|--|---|---|--|---|---|
| | | | 1-2 | 3 | 4 | 5 |
| | ПКС-1.4 Планирует методологию функционального моделирования производственных систем | Знать 34: основные профессиональные программные комплексы в области экономической оценки проектов | Не знает основные профессиональные программные комплексы в области экономической оценки проектов | Демонстрирует отдельные знания основных профессиональных программных комплексов в области экономической оценки проектов | Демонстрирует достаточные знания основных профессиональных программных комплексов в области экономической оценки проектов | Демонстрирует исчерпывающие знания основных профессиональных программных комплексов в области экономической оценки проектов |
| | | Уметь У4: выбирать программный комплекс в соответствии с поставленными целями и задачами по экономической оценке проектов | Не умеет выбирать программный комплекс в соответствии с поставленными целями и задачами по экономической оценке проектов | Умеет выбирать программный комплекс в соответствии с поставленными целями и задачами по экономической оценке проектов, допуская значительные неточности и погрешности | Умеет выбирать программный комплекс в соответствии с поставленными целями и задачами по экономической оценке проектов, допуская незначительные неточности | В совершенстве умеет выбирать программный комплекс в соответствии с поставленными целями и задачами по экономической оценке проектов |
| | | Владеть В4: навыками работы с пакетами программ, позволяющих проводить экономическую оценку проектов | Не владеет навыками работы с пакетами программ, позволяющих проводить экономическую оценку проектов | Владеет навыками работы с пакетами программ, позволяющих проводить экономическую оценку проектов, допуская ряд ошибок | Хорошо навыками работы с пакетами программ, позволяющих проводить экономическую оценку проектов, допуская незначительные ошибки | В совершенстве владеет навыками работы с пакетами программ, позволяющих проводить экономическую оценку проектов |
| ПКС-5 | ПКС-5.1 Совершенствует систему автоматизированного проектирования | Знать 35: порядок внедрения рациональных предложений по совершенствованию системы автоматизированного проектирования | Не способен определить порядок внедрения рациональных предложений по совершенствованию системы автоматизированного проектирования | Демонстрирует отдельные знания о порядке внедрения рациональных предложений по совершенствованию системы автоматизированного проектирования | Демонстрирует достаточные знания о порядке внедрения рациональных предложений по совершенствованию системы автоматизированного проектирования | Демонстрирует исчерпывающие знания о порядке внедрения рациональных предложений по совершенствованию системы автоматизированного проектирования |
| | | Уметь У5: обосновывать необходимость совершенствования автоматизированных процессов, применяемых в рамках экономического анализа | Не умеет обосновывать необходимость совершенствования автоматизированных процессов, применяемых в рамках экономического анализа | Умеет обосновывать необходимость совершенствования автоматизированных процессов, применяемых в рамках экономического анализа, допуская значительные неточности и погрешности | Умеет обосновывать необходимость совершенствования автоматизированных процессов, применяемых в рамках экономического анализа | В совершенстве умеет обосновывать необходимость совершенствования автоматизированных процессов, применяемых в рамках экономического анализа |

| Код компетенции | Код, наименование ИДК | Код и наименование результата обучения по дисциплине | Критерии оценивания результатов обучения | | | |
|---|-----------------------|---|---|--|---|---|
| | | | 1-2 | 3 | 4 | 5 |
| ПКС-5.2 Анализирует процесс технологической подготовки производства изделий в организации и выявление этапов, подлежащих автоматизации | | Владеть В5: принципами выбора средств и методов автоматизации процесса проведения экономического анализа с учетом целевых установок и специфики оцениваемых проектов | Не владеет принципами выбора средств и методов автоматизации процесса проведения экономического анализа с учетом целевых установок и специфики оцениваемых проектов | Владеет принципами выбора средств и методов автоматизации процесса проведения экономического анализа с учетом целевых установок и специфики оцениваемых проектов | Хорошо владеет принципами выбора средств и методов автоматизации процесса проведения экономического анализа с учетом целевых установок и специфики оцениваемых проектов | В совершенстве владеет принципами выбора средств и методов автоматизации процесса проведения экономического анализа с учетом целевых установок и специфики оцениваемых проектов |
| | | Знать З6: термины и определения в области автоматизации проведения технико-экономической оценки процессов в нефтегазодобыче | Не способен оперировать терминами и определениями в области автоматизации проведения технико-экономической оценки процессов в нефтегазодобыче | Демонстрирует отдельные знания терминов и определений в области автоматизации проведения технико-экономической оценки процессов в нефтегазодобыче | Демонстрирует достаточные знания терминов и определений в области автоматизации проведения технико-экономической оценки процессов в нефтегазодобыче | Демонстрирует исчерпывающие знания терминов и определений в области автоматизации проведения технико-экономической оценки процессов в нефтегазодобыче |
| | | Уметь У6: осуществлять поиск оптимальных технологических решений с учетом динамики экономических показателей | Не умеет осуществлять поиск оптимальных технологических решений с учетом динамики экономических показателей | Умеет осуществлять поиск оптимальных технологических решений с учетом динамики экономических показателей, допуская значительные неточности и погрешности | Умеет осуществлять поиск оптимальных технологических решений с учетом динамики экономических показателей | В совершенстве умеет осуществлять поиск оптимальных технологических решений с учетом динамики экономических показателей |
| | | Владеть В6: способами получения информации с использованием цифровых технологий для проведения экономической оценки | Не владеет способами получения информации с использованием цифровых технологий для проведения экономической оценки | Владеет способами получения информации с использованием цифровых технологий для проведения экономической оценки | Хорошо владеет способами получения информации с использованием цифровых технологий для проведения экономической оценки | В совершенстве владеет способами получения информации с использованием цифровых технологий для проведения экономической оценки |

| Код компетенции | Код, наименование ИДК | Код и наименование результата обучения по дисциплине | Критерии оценивания результатов обучения | | | |
|--|-----------------------|--|---|--|--|--|
| | | | 1-2 | 3 | 4 | 5 |
| ПКС-5.3 Планирует проведение работ по автоматизации процессов по добыче углеводородного сырья | | Знать 37: требования нормативно-методической базы при проектировании работ по автоматизации процессов проведения технико-экономической оценки проектов в нефтегазовой сфере | Не способен назвать требования нормативно-методической базы при проектировании работ по автоматизации процессов проведения технико-экономической оценки проектов в нефтегазовой сфере | Демонстрирует отдельные знания требований нормативно-методической базы при проектировании работ по автоматизации процессов проведения технико-экономической оценки проектов в нефтегазовой сфере | Демонстрирует достаточные знания требований нормативно-методической базы при проектировании работ по автоматизации процессов проведения технико-экономической оценки проектов в нефтегазовой сфере | Демонстрирует исчерпывающие знания требований нормативно-методической базы при проектировании работ по автоматизации процессов проведения технико-экономической оценки проектов в нефтегазовой сфере |
| | | Уметь У7: организовывать процесс разработки и совершенствования систем автоматизации по проведению технико-экономической оценки проектов в нефтегазодобыче | Не умеет организовывать процесс разработки и совершенствования систем автоматизации по проведению технико-экономической оценки проектов в нефтегазодобыче | Умеет организовывать процесс разработки и совершенствования систем автоматизации по проведению технико-экономической оценки проектов в нефтегазодобыче, допуская значительные неточности и погрешности | Умеет организовывать процесс разработки и совершенствования систем автоматизации по проведению технико-экономической оценки проектов в нефтегазодобыче | В совершенстве умеет организовывать процесс разработки и совершенствования систем автоматизации по проведению технико-экономической оценки проектов в нефтегазодобыче |
| | | Владеть В7: навыками разработки программных продуктов для оценки инвестиционных проектов в нефтегазовой сфере | Не владеет навыками разработки программных продуктов для оценки инвестиционных проектов в нефтегазовой сфере | Владеет навыками разработки программных продуктов для оценки инвестиционных проектов в нефтегазовой сфере | Хорошо владеет навыками разработки программных продуктов для оценки инвестиционных проектов в нефтегазовой сфере | В совершенстве владеет навыками разработки программных продуктов для оценки инвестиционных проектов в нефтегазовой сфере |

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 | Экономика нефтегазового комплекса : учебное пособие / Е. В. Евтушенко. - Уфа : Нефтегазовое дело, 2010. - 541 с. - (Библиотека нефтегазового дела). - Библиогр.: с. 528. - Предм. указ.: с. 532. - ISBN 978-5-98755-093--9 (в пер.) : 650.00 р. - Текст : непосредственный. | 14 | 30 | 100 | + |
| 2 | Основы маркетинга : методические указания по изучению курса и выполнению самостоятельной работы для студентов специальности 080507.65 "Менеджмент организации" дневной и заочной форм обучения / ТюмГНГУ ; сост.: В. В. Пленкина, Т. В. Малютина, В. В. Трайзе. - Тюмень : ТюмГНГУ, 2012. - 25 с. - Текст : непосредственный. URL: http://webirbis.tsogu.ru/cgi-bin/irbis64r_plus/cgiirbis_64_ft.exe?S21COLORTE RMS=0&LNG=&Z21ID=GUEST&I21DBN=READB_FULLTEXT&P21DBN=READB&S21STN=1&S21REF=10&S21FMT=briefHTML_ft&S21CNR=5&C21COM=S&S21ALL=%3C.%3EI=%D0%A35%D1%8F7%2D5%2F%D0%9E%2D753%2D900653%3C.%3E&USES21ALL=1 | ЭР | 30 | 100 | + |
| 3 | Экономика нефтегазового комплекса России : учебное пособие / Л. В. Эдер [и др.]. - Новосибирск : Новосибирский государственный университет, 2019. - 86 с. - ЭБС "IPR BOOKS". - ISBN 978-5-4437-0901-7 : ~Б. ц. - Текст : непосредственный URL: http://webirbis.tsogu.ru/cgi-bin/irbis64r_plus/cgiirbis_64_ft.exe?S21COLORTE RMS=0&LNG=&Z21ID=GUEST&I21DBN=READB_FULLTEXT&P21DBN=READB&S21STN=1&S21REF=10&S21FMT=briefHTML_ft&S21CNR=5&C21COM=S&S21ALL=%3C.%3EI=338%2E45%2F%D0%AD%20400%2D098718327%3C.%3E&USES21ALL=1 | ЭР | 30 | 100 | + |

*ЭР – электронный ресурс доступный через Электронный каталог/Электронную библиотеку ТИУ <http://webirbis.tsogu.ru/>