

**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«Воронежский государственный технический университет»



УТВЕРЖДАЮ

Декан факультета

С. А. Яременко

«28» мая 2019 г.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

дисциплины

«Экономика и управление нефтегазовым производством»

Направление подготовки 21.04.01 Нефтегазовое дело

Программа Нефтегазовое дело

Квалификация выпускника магистр

Нормативный период обучения 2 года / 2 года и 3 мес.

Форма обучения очная / очно-заочная

Год начала подготовки 2019

Автор программы О.А. Куцыгина / О.А. Куцыгина /

Заведующий кафедрой
Теплогазоснабжения и
нефтегазового дела В.Н. Мелькумов / В.Н. Мелькумов /

Руководитель ОПОП В.Н. Мелькумов / В.Н. Мелькумов /

Воронеж 2019

1. ЦЕЛИ И ЗАДАЧИ ДИСЦИПЛИНЫ

1.1. Цели дисциплины

Приобретение магистрантами теоретических знаний и практических умений и навыков в области экономических процессов, происходящих в деятельности предприятий нефтегазовой отрасли

1.2. Задачи освоения дисциплины:

-изучение и анализ закономерностей и тенденций развития экономики, оказывающих влияние на деятельность предприятий нефтегазового (НГК);

-выявление резервов повышения эффективности производства, использования материальных, трудовых и финансовых ресурсов, качества производимой продукции;

-освоение экономических методов руководства предприятием, анализ предпринимательских рисков потерь при выборе рациональных организационно-экономических и управленческих решений.

2. МЕСТО ДИСЦИПЛИНЫ В СТРУКТУРЕ ОПОП

Дисциплина «Экономика и управление нефтегазовым производством» относится к дисциплинам части, формируемой участниками образовательных отношений блока Б1.

3. ПЕРЕЧЕНЬ ПЛАНИРУЕМЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ ОБУЧЕНИЯ ПО ДИСЦИПЛИНЕ

Процесс изучения дисциплины «Экономика и управление нефтегазовым производством» направлен на формирование следующих компетенций:

ПК-2 - Способен разрабатывать и внедрять мероприятия, направленные на повышение надежности и эффективности функционирования технологического оборудования транспорта и хранения нефти, газа и продуктов переработки

ПК-8 - Способен осуществлять и корректировать технологические процессы при строительстве, ремонте и эксплуатации скважин различного назначения и профиля ствола на суше и на море, транспорте и хранении углеводородного сырья

ПК-3 - Способен проводить работы по обработке и анализу научно-технической информации и результатов исследований в сфере функционирования систем транспорта и хранения нефти, газа и продуктов переработки

Компетенция	Результаты обучения, характеризующие сформированность компетенции
ПК-2	Знать направления повышения надежности и эффективности функционирования технологического оборудования транспорта и хранения нефти, газа и продуктов переработки
	Уметь внедрять направления повышения надежности

	и эффективности функционирования технологического оборудования транспорта и хранения нефти, газа и продуктов переработки
	Владеть методами оценки эффективности функционирования технологического оборудования транспорта и хранения нефти, газа и продуктов переработки
ПК-8	Знать принципы управления технологическими процессами при строительстве, ремонте и эксплуатации скважин различного назначения и профиля ствола на суше и на море, транспорте и хранении углеводородного сырья
	Уметь корректировать технологические процессы при строительстве, ремонте и эксплуатации объектов нефтегазового производства
	Владеть методами стоимостной оценки технологических процессов при строительстве, ремонте и эксплуатации объектов нефтегазового производства
ПК-3	Знать экономические особенности функционирования систем транспорта и хранения нефти, газа и продуктов переработки
	Уметь проводить работы по обработке и анализу научно-технической информации и результатов исследований в сфере функционирования нефтегазового производства
	Владеть методами обработки и анализа научно-технической информации и результатов исследований процессов функционирования нефтегазового производства

4. ОБЪЕМ ДИСЦИПЛИНЫ

Общая трудоемкость дисциплины «Экономика и управление нефтегазовым производством» составляет 5 з.е.

Распределение трудоемкости дисциплины по видам занятий
очная форма обучения

Виды учебной работы	Всего часов	Семестры
		3
Аудиторные занятия (всего)	72	72
В том числе:		
Лекции	36	36
Практические занятия (ПЗ)	36	36
Самостоятельная работа	108	108
Виды промежуточной аттестации - зачет с оценкой	+	+

Общая трудоемкость: академические часы зач.ед.	180 5	180 5
--	----------	----------

очно-заочная форма обучения

Виды учебной работы	Всего часов	Семестры
		3
Аудиторные занятия (всего)	56	56
В том числе:		
Лекции	28	28
Практические занятия (ПЗ)	28	28
Самостоятельная работа	124	124
Виды промежуточной аттестации - зачет с оценкой	+	+
Общая трудоемкость: академические часы зач.ед.	180 5	180 5

5. СОДЕРЖАНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)

5.1 Содержание разделов дисциплины и распределение трудоемкости по видам занятий

очная форма обучения

№ п/п	Наименование темы	Содержание раздела	Лекц	Прак зан.	СРС	Всего, час
1	Предприятие нефтегазового производства как основное звено ТЭК им экономики страны	Предмет и задачи курса. Предприятие как объект изучения курса. Понятие экономической эффективности. Значение нефтегазового производства. Организационно-правовые формы предприятий	6	6	18	30
2	Основы операционной деятельности предприятий нефтегазового комплекса	Основные показатели объемов производства, затрат и результатов производственной деятельности. Экономические ресурсы предприятий (основной и оборотный капитал, трудовые ресурсы). Система показателей оценки эффективности использования ресурсов предприятия. Формирование себестоимости.	6	6	18	30
3	Управление затратами на предприятиях на предприятиях нефтегазового комплекса	Затраты как экономическая категория, классификация затрат. Методы калькулирования себестоимости в зависимости от полноты учета затрат. Бюджетирование и многоуровневый анализ бюджетов предприятия.	6	6	18	30
4	Основы финансовой деятельности предприятий нефтегазового комплекса	Прибыль и рентабельность предприятий. Определение безубыточного объема продаж и цены безубыточности. Отражение финансового состояния в балансе предприятия. Отчет о финансовых результатах. Налогообложение предприятий нефтяной и газовой отрасли.	6	6	18	30
5	Инвестиционная деятельность предприятий нефтегазового комплекса	Инвестиционная деятельность и ценообразование в строительстве объектов нефтегазовой отрасли. Инвестиции в инновации. Эффективность инвестиций. Сметная документация. Состав и методы определения сметной стоимости. Сметно-нормативная база в строительстве.	6	6	18	30
6	Внешнеэкономическая деятельность предприятий нефтяной и газовой отрасли	Виды внешнеэкономической деятельности. Международная производственная кооперация в добыче углеводородного сырья. Государственное регулирование экспорта нефти, газа и продуктов их переработки..	6	6	18	30

				Итого	36	36	108	180
очно-заочная форма обучения								
№ п/п	Наименование темы	Содержание раздела	Лекц	Прак зан.	СРС	Всего, час		
1	Предприятие нефтегазового производства как основное звено ТЭК им экономики страны	Предмет и задачи курса. Предприятие как объект изучения курса. Понятие экономической эффективности. Значение нефтегазового производства. Организационно-правовые формы предприятий	6	4	20	30		
2	Основы операционной деятельности предприятий нефтегазового комплекса	Основные показатели объемов производства, затрат и результатов производственной деятельности. Экономические ресурсы предприятий (основной и оборотный капитал, трудовые ресурсы). Система показателей оценки эффективности использования ресурсов предприятия. Формирование себестоимости.	6	4	20	30		
3	Управление затратами на предприятиях нефтегазового комплекса	Затраты как экономическая категория, классификация затрат. Методы калькулирования себестоимости в зависимости от полноты учета затрат. Бюджетирование и многоуровневый анализ бюджетов предприятия.	4	4	20	28		
4	Основы финансовой деятельности предприятий нефтегазового комплекса	Прибыль и рентабельность предприятий. Определение безубыточного объема продаж и цены безубыточности. Отражение финансового состояния в балансе предприятия. Отчет о финансовых результатах. Налогообложение предприятий нефтяной и газовой отрасли.	4	4	20	28		
5	Инвестиционная деятельность предприятий нефтегазового комплекса	Инвестиционная деятельность и ценообразование в строительстве объектов нефтегазовой отрасли. Инвестиции в инновации. Эффективность инвестиций. Сметная документация. Состав и методы определения сметной стоимости. Сметно-нормативная база в строительстве.	4	6	22	32		
6	Внешнеэкономическая деятельность предприятий нефтяной и газовой отрасли	Виды внешнеэкономической деятельности. Международная производственная кооперация в добыче углеводородного сырья. Государственное регулирование экспорта нефти, газа и продуктов их переработки..	4	6	22	32		
Итого				28	28	124	180	

5.2 Перечень лабораторных работ

Не предусмотрено учебным планом

6. ПРИМЕРНАЯ ТЕМАТИКА КУРСОВЫХ ПРОЕКТОВ (РАБОТ) И КОНТРОЛЬНЫХ РАБОТ

В соответствии с учебным планом освоение дисциплины не предусматривает выполнение курсового проекта (работы) или контрольной работы.

7. ОЦЕНОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ПРОВЕДЕНИЯ ПРОМЕЖУТОЧНОЙ АТТЕСТАЦИИ ОБУЧАЮЩИХСЯ ПО ДИСЦИПЛИНЕ

7.1. Описание показателей и критериев оценивания компетенций на различных этапах их формирования, описание шкал оценивания

7.1.1 Этап текущего контроля

Результаты текущего контроля знаний и межсессионной аттестации оцениваются по следующей системе:

«аттестован»;

«не аттестован».

Компетенция	Результаты обучения, характеризующие сформированность компетенции	Критерии оценивания	Аттестован	Не аттестован
ПК-2	Знать направления повышения надежности и эффективности функционирования технологического оборудования транспорта и хранения нефти, газа и продуктов переработки	Активная работа на практических занятиях, отвечает на теоретические вопросы при устном опросе	Выполнение работ в срок, предусмотренный в рабочих программах	Невыполнение работ в срок, предусмотренный в рабочих программах
	Уметь внедрять направления повышения надежности и эффективности функционирования технологического оборудования транспорта и хранения нефти, газа и продуктов переработки	Решение стандартных практических задач	Выполнение работ в срок, предусмотренный в рабочих программах	Невыполнение работ в срок, предусмотренный в рабочих программах
	Владеть методами оценки эффективности функционирования технологического оборудования транспорта и хранения нефти, газа и продуктов переработки	Решение прикладных задач в конкретной предметной области,	Выполнение работ в срок, предусмотренный в рабочих программах	Невыполнение работ в срок, предусмотренный в рабочих программах
ПК-8	Знать принципы управления технологическими процессами при строительстве, ремонте и эксплуатации скважин различного назначения и профиля ствола на суше и на море, транспорте и хранении углеводородного сырья	Активная работа на практических занятиях, отвечает на теоретические вопросы при устном опросе	Выполнение работ в срок, предусмотренный в рабочих программах	Невыполнение работ в срок, предусмотренный в рабочих программах
	Уметь корректировать технологические процессы при строительстве, ремонте и эксплуатации объектов нефтегазового производства	Решение стандартных практических задач	Выполнение работ в срок, предусмотренный в рабочих программах	Невыполнение работ в срок, предусмотренный в рабочих программах
	Владеть методами стоимостной оценки технологических процессов при строительстве, ремонте и эксплуатации объектов нефтегазового производства	Решение прикладных задач в конкретной предметной области,	Выполнение работ в срок, предусмотренный в рабочих программах	Невыполнение работ в срок, предусмотренный в рабочих программах
ПК-3	Знать экономические особенности функционирования систем транспорта и хранения нефти, газа и продуктов переработки	Активная работа на практических занятиях, отвечает на теоретические вопросы при устном опросе	Выполнение работ в срок, предусмотренный в рабочих программах	Невыполнение работ в срок, предусмотренный в рабочих программах
	Уметь проводить работы по обработке и анализу научно-технической информации и результатов исследований в сфере функционирования нефтегазового производства	Решение стандартных практических задач	Выполнение работ в срок, предусмотренный в рабочих программах	Невыполнение работ в срок, предусмотренный в рабочих программах
	Владеть методами обработки и	Решение при-	Выполнение работ в	Невыполнение

анализа научно-технической информации и результатов исследований процессов функционирования нефтегазового производства	кладных задач в конкретной предметной области,	срок, предусмотренный в рабочих программах	работ в срок, предусмотренный в рабочих программах
--	--	--	--

7.1.2 Этап промежуточного контроля знаний

Результаты промежуточного контроля знаний оцениваются в 3 семестре для очной формы обучения, 3 семестре для очно-заочной формы обучения по четырехбалльной системе:

- «отлично»;
- «хорошо»;
- «удовлетворительно»;
- «неудовлетворительно».

Компетенция	Результаты обучения, характеризующие сформированность компетенции	Критерии оценивания	Отлично	Хорошо	Удовл.	Неудовл.
ПК-2	Знать направления повышения надежности и эффективности функционирования технологического оборудования транспорта и хранения нефти, газа и продуктов переработки	Тест	Выполнение теста на 90-100%	Выполнение теста на 80-90%	Выполнение теста на 70-80%	В тесте менее 70% правильных ответов
	Уметь внедрять направления повышения надежности и эффективности функционирования технологического оборудования транспорта и хранения нефти, газа и продуктов переработки	Решение стандартных практических задач	Задачи решены в полном объеме и получены верные ответы	Продемонстрирован верный ход решения всех, но не получен верный ответ во всех задачах	Продемонстрирован верный ход решения в большинстве задач	Задачи не решены
	Владеть методами оценки эффективности функционирования технологического оборудования транспорта и хранения нефти, газа и продуктов переработки	Решение прикладных задач в конкретной предметной области	Задачи решены в полном объеме и получены верные ответы	Продемонстрирован верный ход решения всех, но не получен верный ответ во всех задачах	Продемонстрирован верный ход решения в большинстве задач	Задачи не решены
ПК-8	Знать принципы управления технологическими процессами при строительстве, ремонте и эксплуатации скважин различного назначения и профиля ствола на	Тест	Выполнение теста на 90-100%	Выполнение теста на 80-90%	Выполнение теста на 70-80%	В тесте менее 70% правильных ответов

	суше и на море, транспорте и хранении углеводородного сырья					
	Уметь корректировать технологические процессы при строительстве, ремонте и эксплуатации объектов нефтегазового производства	Решение стандартных практических задач	Задачи решены в полном объеме и получены верные ответы	Продемонстрирован верный ход решения всех, но не получен верный ответ во всех задачах	Продемонстрирован верный ход решения в большинстве задач	Задачи не решены
	Владеть методами стоимостной оценки технологических процессов при строительстве, ремонте и эксплуатации объектов нефтегазового производства	Решение прикладных задач в конкретной предметной области	Задачи решены в полном объеме и получены верные ответы	Продемонстрирован верный ход решения всех, но не получен верный ответ во всех задачах	Продемонстрирован верный ход решения в большинстве задач	Задачи не решены
ПК-3	Знать экономические особенности функционирования систем транспорта и хранения нефти, газа и продуктов переработки	Тест	Выполнение теста на 90-100%	Выполнение теста на 80-90%	Выполнение теста на 70-80%	В тесте менее 70% правильных ответов
	Уметь проводить работы по обработке и анализу научно-технической информации и результатов исследований в сфере функционирования нефтегазового производства	Решение стандартных практических задач	Задачи решены в полном объеме и получены верные ответы	Продемонстрирован верный ход решения всех, но не получен верный ответ во всех задачах	Продемонстрирован верный ход решения в большинстве задач	Задачи не решены
	Владеть методами обработки и анализа научно-технической информации и результатов исследований процессов функционирования нефтегазового производства	Решение прикладных задач в конкретной предметной области	Задачи решены в полном объеме и получены верные ответы	Продемонстрирован верный ход решения всех, но не получен верный ответ во всех задачах	Продемонстрирован верный ход решения в большинстве задач	Задачи не решены

7.2 Примерный перечень оценочных средств (типовые контрольные задания или иные материалы, необходимые для оценки знаний, умений, навыков и (или) опыта деятельности)

7.2.1 Примерный перечень заданий для подготовки к тестированию

1. В соответствии с ГК РФ предприятием как объектом прав признается:

- А) имущественный комплекс, подлежащий изъятию в случае невыполнения
- Б) *имущественный комплекс, используемый для осуществления предпринимательской деятельности*
- В) объединение физических лиц для осуществления предпринимательской деятельности
- Г) объединение физических лиц и имущественный комплекс, для осуществления предпринимательской деятельности

2. К экономическим особенностям продукции предприятий энергетического хозяйства относится:

- А) большая продолжительность производственного цикла
- Б) сезонный характер работ
- В) *разновременность оплаты за использованные ресурсы и потребления этих ресурсов*
- Г) территориальная и функциональная связь с землей

3. Какой подход к задаче оптимального использования ресурсов НЕ верен:

- А) достижение максимального результата при намеченном количестве ресурсов
- Б) достижение намеченного результата при минимальном количестве ресурсов
- В) *достижение максимального результата при минимальном количестве ресурсов*
- Г) достижение наилучшего результата (максимального или минимального) при заданных ограничениях

4. Что НЕ относится к основным фондам:

- А) здания и сооружения
- Б) *расход электроэнергии*
- В) силовые машины и оборудование
- Г) измерительные и регулирующие приборы

5. Что НЕ относится к оборотным фондам:

- А) сырье
- Б) топливо
- В) запасы готовой продукции
- Г) *транспортные средства*

6. Себестоимость продукции в энергетике-это:

- А) *удельные эксплуатационные расходы, отнесенные на единицу произведенной продукции или работы (услуги)*
- Б) производственные затраты в энергетике
- В) годовые издержки производства
- Г) процесс производства как соединение средств труда, предметов труда и самого труда

7. Энергетическая составляющая себестоимости в энергетике НЕ зависит от:

- А) величины тарифа на энергоносители
- Б) общего расхода энергии или топлива
- В) *объема производства энергетической продукции*
- Г) общей энергоемкости производства

8. Назначение сметной документации проекта:

- А) достоверное определение стоимости строительства
- Б) *экономического обоснования стоимости будущего строительства*
- В) калькулирование себестоимости будущего строительства
- Г) определение цены выполнения отдельных работ, которые будут выполнены в будущем

9. Для чего определяется стоимость строительства объектов по НЦС:

- А) для определения предельной величины стоимости строительства
- Б) для определения сметной стоимости строительства по проекту
- В) для составления сметной стоимости организацией-подрядчиком
- Г) для определения сметной стоимости строительно-монтажных работ по локальной смете

10. Какой метод определения сметной стоимости строительно-монтажных работ имеет приоритет в результате реформирования системы ценообразования в строительстве:

- А) базисно-индексный
- Б) ресурсный
- В) нормативный
- Г) ресурсно-индексный

7.2.2 Примерный перечень заданий для решения стандартных задач

1. Распределите свойства, присущие публичным акционерным обществам (ПАО) и непубличным акционерным обществам (АО):

ПАО	АО

- А) акционеры пользуются преимущественным правом приобретения акций по цене предложения третьему лицу
- Б) акции распределяются среди учредителей либо заранее определённого круга лиц
- В) преимущественное право приобретения акций не допускается
- Г) уставный капитал от 10000 тыс. р.
- Д) среди неограниченного круга лиц (открытая подписка)
- Е) уставный капитал от 100000 тыс. р.

Правильно:

ПАО	АО
В,Д,Е	А,Б,Г

2. Распределите свойства средств производства на свойства средств труда (основных фондов) и свойства предметов труда (оборотных средств):

средства труда (основные фонды)	предметы труда (оборотные средства)

- А) принимают участие в одном производственном цикле
- Б) полностью переносят свою стоимость на себестоимость выпускаемой продукции
- В) переносят свою стоимость на себестоимость выпускаемой продукции в виде амортизации
- Г) принимают участие в нескольких производственных циклах
- Д) изменяют свою натурально-вещественную форму
- Е) не изменяют свою натурально-вещественную форму

Правильно:

средства труда (основные фонды)	предметы труда (оборотные средства)
В,Г,Е	А,Б,Д

3. Определить рентабельность производственных фондов энергетического предприятия, если основные фонды составляют в сумме 23 млн р., оборотные средства 27 млн

р., а балансовая прибыль 5 млн р.:

- А) 18,5%
- Б) 21,7%
- В) 10%
- Г) 10

4. Определить сравнительный срок окупаемости инвестиций в реконструкцию объекта энергетики стоимостью 800 млн р., если величина этих инвестиций составляет 200 млн р., а годовое снижение затрат в результате их вложения равно 25 млн р.:

- А) 40 лет
- Б) 24 лет
- В) 8 лет
- Г) 32 года

5. Определить фондоотдачу на предприятии энергетического хозяйства, если стоимость производственных фондов 50 млн р., включая основные фонды в сумме 23 млн р. и оборотные средства 27 млн р., а объем реализации продукции за период составил 75 млн р.

- А) 1,5
- Б) 3,26
- В) 2,77
- Г) 0,75

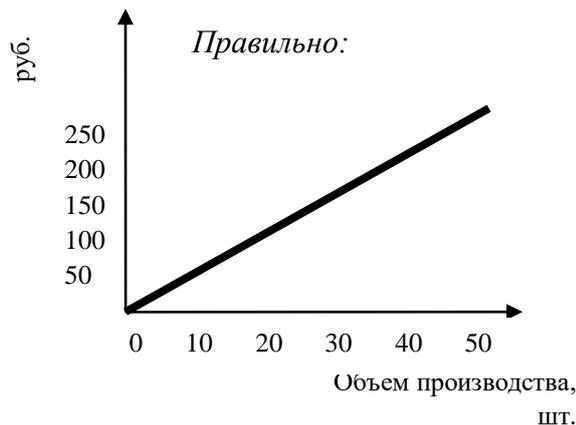
6. Определить общую эффективность производства на предприятии энергетического хозяйства, если доход за период составил 400 млн р., издержки производства 350 млн р.

- А) 114%
- Б) 14,2%
- В) 87,5%
- Г) 12,5%

7. Определить фондовооруженность труда на предприятии энергетического хозяйства, если стоимость производственных фондов 50 млн р., включая основные фонды в сумме 23 млн р. и оборотные средства 27 млн р., а численность работников предприятия 20 чел. .

- А) 2,17
- Б) 1,15
- В) 1,35
- Г) 2,5

8. Построить графическую зависимость суммарных переменных затрат от объема продаж, если известно, что на единицу продукции расходуется материалов на сумму 5000руб., а объем производства изменяется от нуля до 50 шт.



9. Из-за каких факторов происходит отклонение показателей: гибкого бюджета от планового бюджета; фактического бюджета от гибкого:

- А) из-за отклонения объема продаж (производства);
- Б) из-за отклонения факторов норм и цен;
- В) из-за отклонения факторов норм, цен и объема продаж;
- Г) из-за отклонения от графика проведения работ по проекту

Отклонения.	Факторы
Отклонение показателей гибкого бюджета от планового	<i>(внести букву ответа)</i>
Отклонение фактического бюджета от гибкого	<i>(внести букву ответа)</i>

Правильно:

Отклонения.	Факторы
Отклонение показателей гибкого бюджета от планового	А
Отклонение фактического бюджета от гибкого	Б

10. Какая из приведенных формул иллюстрирует определение «сумма покрытия»:

- А) $Выручка \text{ (доход)} - Переменные \text{ затраты} = Постоянные \text{ затраты} + Прибыль$;
- Б) $Прибыль = Выручка - Переменные \text{ затраты} - Постоянные \text{ затраты}$;
- В) $Выручка - переменные \text{ затраты} = Постоянные \text{ затраты}$;
- Г) $Переменные \text{ затраты} + Постоянные \text{ затраты} = Выручка \text{ (доход)}$

7.2.3 Примерный перечень заданий для решения прикладных задач

1. Определить прямые затраты на выполнение строительно-монтажных работ по локальной смете, если сметная стоимость материальных ресурсов составляет 3000 тыс. р., оплата труда основных рабочих 800 тыс. р., оплата труда рабочих, обслуживающих машины, 300 тыс. р., сметная стоимость эксплуатации технических ресурсов 1000 тыс. р.:

- А) 4800
- Б) 5100
- В) 4000
- Г) 3000

2. Определить накладные расходы, если известно:

- сметная стоимость материальных ресурсов - 4000 тыс. р.;
- оплата труда основных рабочих - 900 тыс. р.;
- сметная стоимость эксплуатации технических ресурсов - 1000 тыс. р., в т. ч. оплата труда рабочих, обслуживающих машины, 300 тыс. р.;
- норматив накладных расходов - 105%

- A) 1260
- Б) 1050
- В) 6195
- Г) 6510

3. Определить сметную стоимость строительного-монтажных работ по локальной смете, если известно:

- сметная стоимость материальных ресурсов составляет 3000 тыс. р.; - оплата труда основных рабочих - 800 тыс. р.;
- оплата труда рабочих, обслуживающих машины, 300 тыс. р.;
- сметная стоимость эксплуатации технических ресурсов - 1000 тыс. р.; - норматив накладных расходов и сметной прибыли - 100% и 50% - соответственно:

- A) 6000
- Б) 12000
- В) 6450
- Г) 6750

4. Определить объем продаж Гкал теплоты, при котором теплогенерирующее предприятие достигнет состояния безубыточности, если удельные переменные затраты на выработку составляют 1200 р./Гкал, постоянные затраты – 800000 тыс. р., цена продажи 1 Гкал 1500 р./Гкал

- A) 2667
- Б) 533
- В) 667
- Г) 296

5. Определить цену продажи 1 Гкал теплоты, при которой теплогенерирующее предприятие достигнет состояния безубыточности если объем продаж за период составил 7000 Гкал, удельные переменные затраты на выработку теплоты - 1100 р./Гкал, постоянные затраты – 1000000 тыс. р.,

- A) 142
- Б) 957
- В) 1242
- Г) 1100

6. Определить необходимый объем продаж Гкал теплоты, чтобы получить прибыль в сумме 1000000 р., если удельные переменные затраты на выработку составляют 1200 р./Гкал, постоянные затраты – 800000 тыс. р., цена продажи 1 Гкал 1500 р./Гкал

- A) 6000
- Б) 2000
- В) 2667
- Г) 667

7. Определить внутризаводскую цену электроэнергии по двухставочному тарифу, если плата за предъявленный максимум нагрузки (основной тариф) составляет 504 р./кВт, плата за каждый фактически потребленный кВт·ч. – 3 р./кВт·ч. (дополнительный тариф), число часов использования максимума нагрузки за год – 1200 ч./год:

- А) 1,26
- Б) 5,38
- В) 904
- Г) 3,42

8. Рассчитать приведенные затраты по варианту трубопровода системы теплоснабжения, если капитальные вложения для 100 м трубопровода $K=750000$ тыс. р., годовые эксплуатационные расходы 20000 тыс. р., нормативный срок окупаемости инвестиций 6 лет:

- А) 870000
- Б) 2250
- В) 127000
- Г) 4502000

9. Выбрать экономически целесообразный вариант системы теплоснабжения из двух сравниваемых вариантов по приведенным затратам, если капитальные вложения $K_1=7800$ тыс. р., $K_2=8900$ тыс. р. Годовые эксплуатационные расходы $\Delta_1=520$ тыс. р., $\Delta_2=220$ тыс. р. Нормативный коэффициент общей эффективности капитальных вложений $E_n=0,12$.

- А) второй, $Z_2=1288$
- Б) первый, $Z_2=1456$
- В) второй, $Z_2=8922$
- Г) первый, $Z_2=7838$

10. Определить чистый дисконтированный доход от реализации проектного варианта за три года, если годовой эффект составляет $P=1288$ тыс. р., норма дисконта $e=0,1$. В первом году эффекта не было.

- А) 4689
- Б) 4263
- В) 3202
- Г) 3523

7.2.4 Примерный перечень вопросов для подготовки к зачету с оценкой

1. Состояние, проблемы и перспективы развития ТЭЖ
2. Современное состояние нефтяной и газовой промышленности
3. Предпринимательство, организационные формы предприятий
4. Классификация, оценка и эффективность использования производственных фондов
5. Состав, нормирование и эффективность использования оборотных средств
6. Формирование издержек производства на предприятиях нефтегазового комплекса
7. Ценообразование на предприятиях нефтегазового комплекса
8. Финансы на предприятиях нефтегазового комплекса
9. Налогообложение в нефтегазовой промышленности
10. Инвестиционная деятельность предприятий
11. Ценообразование в строительстве объектов нефтегазового комплекса

12. Инновационная деятельность на предприятиях нефтегазового комплекса

13. Внешнеэкономическая деятельность

7.2.5 Примерный перечень заданий для подготовки к экзамену

Не предусмотрено учебным планом

7.2.6. Методика выставления оценки при проведении промежуточной аттестации

Зачет с оценкой проводится по тест-билетам, каждый из которых содержит 10 вопросов и задачу. Каждый правильный ответ на вопрос в тесте оценивается 1 баллом, задача оценивается в 10 баллов (5 баллов верное решение и 5 баллов за верный ответ). Максимальное количество набранных баллов – 20.

1. Оценка «Неудовлетворительно» ставится в случае, если студент набрал менее 6 баллов.

2. Оценка «Удовлетворительно» ставится в случае, если студент набрал от 6 до 10 баллов

3. Оценка «Хорошо» ставится в случае, если студент набрал от 11 до 15 баллов.

4. Оценка «Отлично» ставится, если студент набрал от 16 до 20 баллов.)

7.2.7 Паспорт оценочных материалов

№ п/п	Контролируемые разделы (темы) дисциплины	Код контролируемой компетенции	Наименование оценочного средства
1	Предприятие нефтегазового производства как основное звено ТЭК им экономики страны	ПК-2, ПК-8, ПК-3	Тест
2	Основы операционной деятельности предприятий нефтегазового комплекса	ПК-2, ПК-8, ПК-3	Тест
3	Управление затратами на предприятиях на предприятиях нефтегазового комплекса	ПК-2, ПК-8, ПК-3	Тест
4	Основы финансовой деятельности предприятий нефтегазового комплекса	ПК-2, ПК-8, ПК-3	Тест
5	Инвестиционная деятельность предприятий нефтегазового комплекса	ПК-2, ПК-8, ПК-3	Тест
6	Внешнеэкономическая деятельность предприятий нефтяной и газовой отрасли	ПК-2, ПК-8, ПК-3	Тест

7.3. Методические материалы, определяющие процедуры оценивания знаний, умений, навыков и (или) опыта деятельности

Тестирование осуществляется, либо при помощи компьютерной системы тестирования, либо с использованием выданных тест-заданий на бумажном носителе. Время тестирования 30 мин. Затем осуществляется проверка теста экзаменатором и выставляется оценка согласно методики выставления оценки при проведении промежуточной аттестации.

Решение стандартных задач осуществляется, либо при помощи компьютерной системы тестирования, либо с использованием выданных задач на бумажном носителе. Время решения задач 30 мин. Затем осуществляется проверка решения задач экзаменатором и выставляется оценка, согласно ме-

тодики выставления оценки при проведении промежуточной аттестации.

Решение прикладных задач осуществляется, либо при помощи компьютерной системы тестирования, либо с использованием выданных задач на бумажном носителе. Время решения задач 30 мин. Затем осуществляется проверка решения задач экзаменатором и выставляется оценка, согласно методике выставления оценки при проведении промежуточной аттестации.

8 УЧЕБНО МЕТОДИЧЕСКОЕ И ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ)

8.1 Перечень учебной литературы, необходимой для освоения дисциплины

1. Экономика предприятий нефтяной и газовой промышленности: Учебник/В.Ф. Дунаев и др. Под ред. В.Ф. Дунаева-М.: ФГУП Изд-во «Нефть и газ» РГУ нефти и газа им. Губкина, 2006 г.-352 с.

2. Краюшкина М.В. Экономика и управление нефтегазовым производством: Учебное пособие – Ставрополь: Изд-во СКФУ, 2014.-156с.
<http://www.geokniga.org/bookfiles/geokniga-ekonomika-i-upravlenie-neftegazovym-proizvodstvom.pdf>

2. Экономика энергетики : учебно-практическое пособие. - Ульяновск : УлГТУ, 2015. - 77 с. - ISBN 978-5-9795-1371-3.

URL: <http://biblioclub.ru/index.php?page=book&id=363222>

2. Мешкова, В.С. Экономика строительства [Электронный ресурс] : учебное пособие / В.С. Мешкова. - Донецк : Донецкий государственный университет управления, 2016. - 158 с.

URL: <http://www.iprbookshop.ru/62365.html>

3. Куцыгина, О.А. Ценообразование в городском строительстве по нормативам - 2001 [Текст] : учебное пособие / Воронеж. гос. архитектур.-строит. ун-т. - Воронеж : [б. и.], 2007 (Воронеж : Тип. Издат.-полиграф. центра ВГУ, 2007). - 117, [1] с. - ISBN 978-5-9273-1168-2

4. Королева, М.А. Ценообразование и сметное нормирование в строительстве [Электронный ресурс] : учебное пособие / М.А. Королева. - Ценообразование и сметное нормирование в строительстве ; 2022-08-31. - Екатеринбург : Уральский федеральный университет, 2014. - 264 с. - ISBN 978-5-7996-1224-5.

URL: <http://www.iprbookshop.ru/68518.html>

5. Лев, М.Ю. Ценообразование [Электронный ресурс] : учебник / М.Ю. Лев. - Ценообразование ; 2020-10-10. - Москва : ЮНИТИ-ДАНА, 2017. - 723 с. - ISBN 978-5-238-01463-0.

URL: <http://www.iprbookshop.ru/71070.html>

6. Шуляк, П. Н. Ценообразование : учебно-практическое пособие / П.Н. Шуляк. - 13-е изд., перераб. и доп. - Москва : Издательско-торговая корпорация «Дашков и К°», 2016. - 196 с. - ISBN 978-5-394-01387-4.

7. Королева, М. А. Ценообразование и сметное нормирование в строительстве : учебное пособие / М.А. Королева. - 2-е изд., доп. и перераб. - Екатеринбург : Издательство Уральского университета, 2014. - 265 с. - ISBN

978-5-7996-1224-5.

URL: <http://biblioclub.ru/index.php?page=book&id=275808>

9. Калашникова, И.А. Ценообразование и ценовая политика предприятия [Электронный ресурс] : учебное пособие / ФГБОУ ВО "Воронеж. гос. техн. ун-т", каф. экономики и управления на предприятии машиностроения. - Воронеж : Воронежский государственный технический университет, 2017. - 225 с. : ил. : табл. - Библиогр.: 42 назв.

8.2 Перечень информационных технологий, используемых при осуществлении образовательного процесса по дисциплине, включая перечень лицензионного программного обеспечения, ресурсов информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», современных профессиональных баз данных и информационных справочных систем:

- Лицензионное программное обеспечение: ABBYY FineReader 9.0; Microsoft Office Word 2013/2007; Microsoft Office Excel 2013/2007; Microsoft Office Power Point 2013/2007; Maple v18; AutoCAD; Adobe Acrobat Reader; PDF24 Creator; 7zip.

- Ресурсы информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: <http://www.edu.ru>; Образовательный портал ВГТУ; программная система для обнаружения текстовых заимствований в учебных и научных работах «Антиплагиат.ВУЗ».

- Информационные справочные системы: единое окно доступа к образовательным ресурсам – <http://window.edu.ru>; Справочная система ВГТУ – <https://wiki.cchgeu.ru>; СтройКонсультант; Справочная Правовая Система КонсультантПлюс; Электронно-библиотечная система IPRbooks; «Электронная библиотека диссертаций Российской государственной библиотеки»; ЭБС Лань; Научная электронная библиотека Elibrary;

- Современные профессиональные базы данных: Национальная информационная система по строительству – <http://www.know-house.ru>; Портал Российской академии архитектуры и строительных наук – <http://www.raasn.ru>; Электронная библиотека строительства – <http://www.zodchii.ws>; Портал АВОК – <https://www.abok.ru>.

9 МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ БАЗА, НЕОБХОДИМАЯ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОГО ПРОЦЕССА

Для проведения лекционных занятий необходима аудитория, оснащенная видеопроектором Epson, компьютерами с выходом в Интернет

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

По дисциплине «Экономика и управление нефтегазовым производством» читаются лекции, проводятся практические занятия.

Основой изучения дисциплины являются лекции, на которых излага-

ются наиболее существенные и трудные вопросы, а также вопросы, не нашедшие отражения в учебной литературе.

Практические занятия направлены на приобретение практических навыков расчета показателей, характеризующих состояние экономики и управления на предприятиях нефтегазового комплекса. Занятия проводятся путем решения конкретных задач в аудитории.

Вид учебных занятий	Деятельность студента
Лекция	Написание конспекта лекций: кратко, схематично, последовательно фиксировать основные положения, выводы, формулировки, обобщения; пометать важные мысли, выделять ключевые слова, термины. Проверка терминов, понятий с помощью энциклопедий, словарей, справочников с выписыванием толкований в тетрадь. Обозначение вопросов, терминов, материала, которые вызывают трудности, поиск ответов в рекомендуемой литературе. Если самостоятельно не удастся разобраться в материале, необходимо сформулировать вопрос и задать преподавателю на лекции или на практическом занятии.
Практическое занятие	Конспектирование рекомендуемых источников. Работа с конспектом лекций, подготовка ответов к контрольным вопросам, просмотр рекомендуемой литературы. Прослушивание аудио- и видеозаписей по заданной теме, выполнение расчетно-графических заданий, решение задач по алгоритму.
Самостоятельная работа	Самостоятельная работа студентов способствует глубокому усвоению учебного материала и развитию навыков самообразования. Самостоятельная работа предполагает следующие составляющие: - работа с текстами: учебниками, справочниками, дополнительной литературой, а также проработка конспектов лекций; - выполнение домашних заданий и расчетов; - работа над темами для самостоятельного изучения; - участие в работе студенческих научных конференций, олимпиад; - подготовка к промежуточной аттестации.
Подготовка к промежуточной аттестации	Готовиться к промежуточной аттестации следует систематически, в течение всего семестра. Интенсивная подготовка должна начаться не позднее, чем за месяц-полтора до промежуточной аттестации. Данные перед зачетом с оценкой, зачетом с оценкой три дня эффективнее всего использовать для повторения и систематизации материала.

Лист регистрации изменений

№ п/п	Перечень вносимых изменений	Дата внесения изменений	Подпись заведующего кафедрой, ответственной за реализацию ОПОП
1	Актуализирован раздел 8.2 в части состава используемого лицензионного программного обеспечения, современных профессиональных баз данных и справочных информационных систем	31.08.2020	