

Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:

ФИО: Агафонов Александр Викторович

Должность: директор филиала

Дата подписания: 19.06.2026 11:01:57

Удостоверение: 2559477a8ecf706dc9cff164bc411eb6d3c4ab06

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ «МОСКОВСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»
ЧЕБОКСАРСКИЙ ИНСТИТУТ (ФИЛИАЛ) МОСКОВСКОГО ПОЛИТЕХНИЧЕСКОГО УНИВЕРСИТЕТА

Кафедра менеджмента и экономики



РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ДИСЦИПЛИНЫ

«Экономика нефтегазовой отрасли»

(наименование дисциплины)

Направление
подготовки

21.03.01 Нефтегазовое дело

(код и наименование направления подготовки)

Направленность
подготовки

**Эксплуатация и обслуживание объектов
транспорта и хранения нефти, газа и продуктов
переработки**

(наименование профиля подготовки)

Квалификация
выпускника

бакалавр

Форма обучения

очная, очно-заочная

Год начала обучения

2026

Чебоксары, 2026

Рабочая программа дисциплины разработана в соответствии с:

- Федеральный государственный образовательный стандарт по направлению подготовки 21.03.01 Нефтегазовое дело и уровню высшего образования бакалавриат, утвержденный приказом Министерства образования и науки Российской Федерации № 96 от 09 февраля 2018 года, зарегистрированный в Минюсте 02 марта 2018 года, рег. номер 50225;

- учебным планом (очной, очно-заочной форм обучения) по направлению подготовки 21.03.01 Нефтегазовое дело.

Рабочая программа дисциплины включает в себя оценочные материалы для проведения текущего контроля успеваемости и промежуточной аттестации по дисциплине (п.6 Фонд оценочных средств для проведения текущего контроля успеваемости, промежуточной аттестации по итогам освоения дисциплины)

Автор Пахомова Ольга Александровна кандидат экономических наук, доцент кафедры Менеджмента и экономики

(указать ФИО, ученую степень, ученое звание или должность)

Программа одобрена на заседании кафедры «Менеджмент и экономика» (протокол № 9 от 22.05.2026 г.).

1. Перечень планируемых результатов обучения, соотнесенных с планируемыми результатами освоения образовательной программы (Цели освоения дисциплины)

1.1. *Целями* освоения дисциплины «Экономика нефтегазовой отрасли» являются: изучение особенностей развития нефтегазовой отрасли, основных экономических характеристик и методов функционирования нефтегазового комплекса, развитие навыков рационального использования ресурсов, формирование навыков управления предприятиями, объединениями и отраслью в целом с целью повышения эффективности ее деятельности.

Для достижения целей дисциплины необходимо решить следующую *основную задачу* – привить обучаемым теоретические знания и практические навыки, необходимые для:

- анализа и оценки состояния нефтегазовой отрасли, включая понимание её структуры, особенностей функционирования и роли в национальной экономике;
- применения современных методов экономического анализа и прогнозирования для принятия обоснованных управленческих решений на уровне предприятия и отрасли в целом;
- рационального использования ресурсов, повышения эффективности деятельности предприятий нефтегазового комплекса;
- понимания принципов государственного регулирования и отраслевой политики, а также взаимодействия предприятий с внешней средой;
- решения типовых и нестандартных задач, связанных с организацией производства, управлением затратами, инвестиционной деятельностью и антикризисным управлением в нефтегазовой отрасли.

1.2. Области профессиональной деятельности и (или) сферы профессиональной деятельности, в которых выпускники, освоившие программу, могут осуществлять профессиональную деятельность:

19 Добыча, переработка, транспортировка нефти и газа (в сферах: обеспечения выполнения работ по диагностике, техническому обслуживанию, ремонту и эксплуатации нефтегазового оборудования; выполнения работ по проектированию, контролю безопасности и управлению работами при бурении скважин; организации работ по геонавигационному сопровождению бурения нефтяных и газовых скважин, ремонту и восстановлению скважин; оперативного сопровождения технологического процесса добычи нефти, газа и газового конденсата; организации ведения технологических процессов и выполнения работ по эксплуатации оборудования подземного хранения газа; технологического сопровождения потоков углеводородного сырья и режимов работы технологических объектов нефтегазовой отрасли; выполнения комплекса работ по геолого-промысловым исследованиям скважин подземных хранилищ газа; обеспечения контроля и технического обслуживания линейной части магистральных газопроводов; выполнения работ по эксплуатации газотранспортного оборудования; обеспечения эксплуатации

газораспределительных станций; организации работ по диагностике газотранспортного оборудования; разработки технической и технологической документации при выполнении аварийно-восстановительных и ремонтных работ на объектах газовой отрасли; организации работ по защите от коррозии внутренних поверхностей оборудования нефтегазового комплекса; эксплуатации объектов приема, хранения и отгрузки нефти и нефтепродуктов)

1.3. К основным задачам изучения дисциплины относится подготовка обучающихся к выполнению трудовых функций в соответствии с профессиональными стандартами:

Наименование профессиональных стандартов (ПС)	Код, наименование и уровень квалификации ОТФ, на которые ориентирована дисциплина	Код и наименование трудовых функций, на которые ориентирована дисциплина
<p>19.022 Профессиональный стандарт «Специалист по приему, хранению и отгрузке нефти и нефтепродуктов», утвержденный приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 19 марта 2015 г. № 172н (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 01 апреля 2015 г., регистрационный № 36688)</p>	<p>А Эксплуатация объектов приема, хранения и отгрузки нефти и нефтепродуктов</p>	<p>А/01.6 Производственно-хозяйственное обеспечение технологических процессов приема, хранения и отгрузки нефти и нефтепродуктов</p>
		<p>А/02.6 Ведение технологических процессов приема, хранения и отгрузки нефти и нефтепродуктов</p>
	<p>В Контроль технического состояния оборудования объектов приема, хранения и отгрузки нефти и нефтепродуктов</p>	<p>В/01.6 Организация диагностики объектов приема, хранения и отгрузки нефтепродуктов</p>
		<p>В/02.6 Выполнение мероприятий по продлению срока службы оборудования объектов приема, хранения и отгрузки нефти и нефтепродуктов</p>
		<p>В/03.6 Аттестация объектов приема, хранения и отгрузки нефти и нефтепродуктов</p>
		<p>В Обеспечение эксплуатации технологического оборудования ГРС, отдельно стоящих ГРП, узлов учета и редуцирования газа</p>
<p>В/02.6 Обеспечение выполнения работ по техническому обслуживанию и ремонту (далее - ТОиР), диагностическому обследованию (далее - ДО) технологического оборудования ГРС, отдельно стоящих ГРП, узлов учета и редуцирования газа</p>		
<p>В/03.6 Ведение документации по сопровождению ТОиР, ДО технологического оборудования ГРС, отдельно стоящих ГРП, узлов</p>		

Наименование профессиональных стандартов (ПС)	Код, наименование и уровень квалификации ОТФ, на которые ориентирована дисциплина	Код и наименование трудовых функций, на которые ориентирована дисциплина
		учета и редуцирования газа В/04.6 Подготовка предложений по повышению эффективности эксплуатации технологического оборудования ГРС, отдельно стоящих ГРП, узлов учета и редуцирования газа
		С/01.6 Контроль выполнения производственных показателей подразделениями по эксплуатации технологического оборудования ГРС, отдельно стоящих ГРП, узлов учета и редуцирования газа
	С Организационно-техническое сопровождение эксплуатации технологического оборудования ГРС, отдельно стоящих ГРП, узлов учета и редуцирования газа	С/02.6 Организационно-техническое обеспечение ТОиР, ДО технологического оборудования ГРС, отдельно стоящих ГРП, узлов учета и редуцирования газа
		С/03.6 Разработка и внедрение предложений по эффективному и перспективному развитию эксплуатации технологического оборудования ГРС, отдельно стоящих ГРП, узлов учета и редуцирования газа

1.4. Компетенции обучающегося, формируемые в результате освоения дисциплины

Наименование категории (группы) компетенций	Код и наименование компетенций	Код и наименование индикатора достижения компетенции	Перечень планируемых результатов обучения
Универсальные	УК-9. Способен принимать обоснованные экономические решения в различных областях жизнедеятельности	УК-9.1. Понимает базовые принципы функционирования макроэкономики и экономического развития, цели и виды участия государства в экономике	<p><i>на уровне знаний:</i> основные экономические понятия, законы и закономерности функционирования макроэкономики; роль нефтегазового комплекса в экономике</p> <p><i>на уровне умений:</i> критически оценивать информацию об изменениях в макроэкономике и экономическом развитии; последствия экономической политики государства при принятии экономических решений в рамках нефтегазовой отрасли</p> <p><i>на уровне навыков:</i> навыками использования современных методов сбора, обработки данных о состоянии нефтегазового комплекса; навыками ведения дискуссий на экономические темы</p>
		УК-9.2. Представляет основные закономерности функционирования	<p><i>на уровне знаний:</i> закономерности функционирования микроэкономики и факторы, обеспечивающие рациональное использование ресурсов в нефтегазовом</p>

Наименование категории (группы) компетенций	Код и наименование компетенций	Код и наименование индикатора достижения компетенции	Перечень планируемых результатов обучения
Профессиональные	ПК-8. Способность разрабатывать и внедрять документы по эффективному и перспективному развитию эксплуатации газотранспортного оборудования с учетом зарубежного опыта	микроэкономики и факторы, обеспечивающие рациональное использование ресурсов и достижение эффективных результатов деятельности	<p>комплекс <i>на уровне умений:</i> оценивать рациональное использование ресурсов в нефтегазовом комплексе для достижения эффективных результатов деятельности</p> <p><i>на уровне навыков:</i> владеть методологией оценки экономических явлений и процессов в различных областях жизнедеятельности, в том числе в нефтегазовом комплексе</p>
		УК-9.3. Применяет методы экономического и финансового планирования для достижения личных финансовых целей, использует адекватные поставленным целям финансовые инструменты управления личным бюджетом, оптимизирует собственные финансовые риски	<p><i>на уровне знаний:</i> целесообразность экономического и финансового планирования в нефтегазовом комплексе; основные финансовые инструменты и возможности их использования в финансовом планировании; виды и источники возникновения экономических и финансовых рисков для предприятий нефтегазового комплекса</p> <p><i>на уровне умений:</i> применять методы экономического и финансового планирования для достижения личных финансовых целей; оценивать индивидуальные риски, в том числе риск мошенничества, и применять способы управления ими</p> <p><i>на уровне навыков:</i> владеть навыками оптимизации собственных финансовых рисков</p>
		ПК-8.1. Знать отраслевые документы, регламентирующие внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок;	<p><i>на уровне знаний:</i> особенности отраслевых документов, регламентирующих внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок;</p> <p><i>на уровне умений:</i> применять знания отраслевых документов, регламентирующих внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок;</p> <p><i>на уровне навыков:</i> навыками работы с отраслевыми документами.</p>
		ПК-8.2. Уметь применять передовой и зарубежный опыт по энергосбережению, по технологиям ремонта, методам и приемам труда;	<p><i>на уровне знаний:</i> отраслевые особенности технологических процессов нефтегазового комплекса;</p> <p><i>на уровне умений:</i> применять передовой и зарубежный опыт по энергосбережению, по технологиям ремонта, методам и приемам труда в области организации добычи, переработки, транспортировки нефти и газа;</p> <p><i>на уровне навыков:</i> методы и приемы анализа</p>

Наименование категории (группы) компетенций	Код и наименование компетенций	Код и наименование индикатора достижения компетенции	Перечень планируемых результатов обучения
			производственных и технико-экономических показателей предприятий нефтегазового комплекса.
		ПК-8.3. Владеть навыками работы с персональным компьютером и его периферийными устройствами, оргтехникой	<p><i>на уровне знаний:</i> особенности информационных технологий в сфере ремонта, методы и приема труда в области организации добычи, переработки, транспортировки нефти и газа;</p> <p><i>на уровне умений:</i> применять знания отраслевых технологий, научно-исследовательских разработок;</p> <p><i>на уровне навыков:</i> навыками работы с персональным компьютером и его периферийными устройствами, оргтехникой.</p>

2. Место дисциплины в структуре ОПОП

Дисциплина Б1.Д(М).В.ДВ.1.1 «Экономика нефтегазовой отрасли» реализуется в рамках обязательной части Блока 1 «Дисциплины (модуля)» программы бакалавриата.

Дисциплина преподается обучающимся по очной форме обучения в 8 семестре, по очно-заочной форме – в 9-м семестре.

Дисциплина «Экономика нефтегазовой отрасли» является промежуточным этапом формирования компетенций УК-9, ПК-8 в процессе освоения ОПОП.

Дисциплина «Экономика нефтегазовой отрасли» основывается на знаниях, умениях и навыках, приобретенных при изучении дисциплины Основы финансовой грамотности, учебная практика: технологическая практика, и является предшествующей для прохождения производственной практики: преддипломной практики, Государственная итоговая аттестация: выполнение и защита выпускной квалификационной работы.

Формой промежуточной аттестации знаний обучаемых по очной форме обучения является экзамен в 8-м семестре, очно-заочной форме – экзамен в 9-м семестре.

3. Объем дисциплины

очная форма обучения:

Вид учебной работы по дисциплине	Всего в з.е. и часах	Семестр 8 в часах
Общая трудоёмкость дисциплины	4 з.е. - 144 ак.час	144 ак.час
<i>Контактная работа - Аудиторные занятия</i>	37	37
<i>Лекции</i>	18	18
<i>Лабораторные занятия</i>	-	-
<i>Семинары, практические занятия</i>	18	18

<i>Консультация</i>	1	1
Самостоятельная работа	71	71
Курсовая работа (курсовой проект)	-	-
Вид промежуточной аттестации	экзамен – 36 часов	экзамен – 36 часов

очно-заочная форма обучения:

Вид учебной работы по дисциплине	Всего в з.е. и часах	Семестр 9 в часах
Общая трудоёмкость дисциплины	4 з.е. - 144 ак.час	144 ак.час
Контактная работа - Аудиторные занятия	17	17
<i>Лекции</i>	8	8
<i>Лабораторные занятия</i>	-	-
<i>Семинары, практические занятия</i>	8	8
<i>Консультация</i>	1	1
Самостоятельная работа	91	91
Курсовая работа (курсовой проект)	-	-
Вид промежуточной аттестации	экзамен – 36 часов	экзамен – 36 часов

4. Содержание дисциплины, структурированное по темам (разделам) дисциплины с указанием их объемов (в академических часах) и видов учебных занятий

4.1. Учебно-тематический план

Очная форма обучения

Наименование тем (разделов) дисциплины	Трудоёмкость в часах				Код индикатора достижений компетенции
	Контактная работа – Аудиторная работа			самостоятельная работа	
	лекции и	лабораторные занятия	семинары и практические занятия		
Тема 1. Значение нефтегазовой отрасли в экономике России.	2	-	2	7	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3
Тема 2. История развития нефтяной и газовой промышленности России	2	-	2	8	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3
Тема 3. Проблемы и тенденции развития топливно-энергетического комплекса России.	2	-	2	8	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3
Тема 4. Основные и оборотные фонды предприятий нефтегазовой отрасли	2	-	2	8	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3
Тема 5. Персонал, производительность и оплата труда в	2	-	2	8	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3

нефтегазовой отрасли					
Тема 6. Издержки производства, себестоимость и ценообразование на продукцию нефтегазовой отрасли	2	-	2	8	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3
Тема 7. Оценка финансового состояния деятельности предприятия нефтегазовой отрасли	2	-	2	8	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3
Тема 8. Инновационная и инвестиционная политика в нефтегазовой отрасли.	2	-	2	8	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3
Тема 9. Нефтегазовая промышленность РФ и методы государственного регулирования ее деятельности:	2	-	2	8	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3
Консультации	1			-	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3
Контроль (экзамен)				36	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3
ИТОГО	37			107	

Очно-заочная форма обучения

Наименование тем (разделов) дисциплины	Трудоемкость в часах				Код индикатора достижений компетенции
	Контактная работа – Аудиторная работа			самостоятельная работа	
	лекции	лабораторные занятия	семинары и практические занятия		
Тема 1. Значение нефтегазовой отрасли в экономике России.	1	-	1	10	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3
Тема 2. История развития нефтяной и газовой промышленности России	-	-	-	10	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3
Тема 3. Проблемы и тенденции развития топливно-	1	-	1	10	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3

энергетического комплекса России.					
Тема 4. Основные и оборотные фонды предприятий нефтегазовой отрасли	1	-	1	10	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3
Тема 5. Персонал, производительность и оплата труда в нефтегазовой отрасли	1	-	1	10	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3
Тема 6. Издержки производства, себестоимость и ценообразование на продукцию нефтегазовой отрасли	1	-	1	10	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3
Тема 7. Оценка финансового состояния деятельности предприятия нефтегазовой отрасли	1	-	1	10	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3
Тема 8. Инновационная и инвестиционная политика в нефтегазовой отрасли.	1	-	1	10	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3
Тема 9. Нефтегазовая промышленность РФ и методы государственного регулирования ее деятельности:	1	-	1	11	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3
Консультации	1			-	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3
Контроль (экзамен)				36	УК-9.1, УК-9.2, УК-9.3, ПК-8.1.; ПК-8.2.; ПК-8.3
ИТОГО	17			127	

4.2. Содержание дисциплины

Тема 1. Значение нефтегазовой отрасли в экономике России

Роль нефтегазового комплекса в формировании ВВП и бюджета РФ. Вклад отрасли в экспортный потенциал страны. Влияние нефтегазового сектора на развитие смежных отраслей. Социально-экономическое значение

нефтегазовой промышленности. Перспективы и вызовы для отрасли в современных условиях.

Тема 2. История развития нефтяной и газовой промышленности России

Основные этапы становления нефтяной и газовой промышленности. Ключевые исторические события и открытия. Эволюция технологий добычи, транспортировки и переработки. Влияние исторических процессов на современное состояние отрасли. Выдающиеся личности и предприятия в истории нефтегазового комплекса.

Тема 3. Проблемы и тенденции развития топливно-энергетического комплекса России.

Современные вызовы и проблемы ТЭК России. Мировые тенденции в энергетике и их отражение в России. Опыт зарубежных стран по энергосбережению и повышению энергоэффективности. Инновационные технологии ремонта и обслуживания оборудования. Современные методы и приёмы труда, повышающие производительность. Передовой и зарубежный опыт по энергосбережению, по технологиям ремонта, методам и приёмам труда

Тема 4. Основные и оборотные фонды предприятий нефтегазовой отрасли

Понятие, структура и классификация основных фондов. Износ, амортизация и обновление основных средств. Оборотные фонды: состав, структура, особенности управления. Показатели эффективности использования основных и оборотных фондов. Влияние структуры фондов на экономические результаты предприятия.

Тема 5. Персонал, производительность и оплата труда в нефтегазовой отрасли

Кадровая политика и структура персонала предприятий. Организация труда и условия работы в нефтегазовой отрасли. Методы оценки производительности труда. Системы оплаты труда: формы, виды, особенности. Мотивация и стимулирование персонала, социальные гарантии.

Тема 6. Издержки производства, себестоимость и ценообразование на продукцию нефтегазовой отрасли

Классификация издержек производства. Методы калькулирования себестоимости продукции. Факторы, влияющие на уровень себестоимости. Механизмы ценообразования на нефть, газ и продукты их переработки. Влияние рыночных условий на ценовую политику предприятий.

Тема 7. Оценка финансового состояния деятельности предприятия нефтегазовой отрасли

Основные показатели финансовой устойчивости предприятия. Анализ ликвидности, платёжеспособности и деловой активности. Методы оценки рентабельности и эффективности деятельности. Финансовое планирование и бюджетирование. Диагностика финансовых рисков и пути их минимизации.

Тема 8. Инновационная и инвестиционная политика в нефтегазовой отрасли

Роль инноваций в развитии нефтегазовой промышленности. Основные направления научно-технического прогресса в отрасли. Инвестиционная привлекательность проектов: критерии оценки. Источники и формы финансирования инвестиций. Управление инновационными и инвестиционными проектами.

Тема 9. Нефтегазовая промышленность РФ и методы государственного регулирования её деятельности

Государственная энергетическая политика РФ. Инструменты прямого и косвенного регулирования отрасли. Лицензирование, налогообложение, тарифное регулирование. Государственные программы поддержки и развития нефтегазового комплекса. Взаимодействие государства и бизнеса: опыт, проблемы, перспективы.

5. Учебно-методическое обеспечение самостоятельной работы студентов

Самостоятельная работа проводится с целью: систематизации и закрепления полученных теоретических знаний и практических умений обучающихся; углубления и расширения теоретических знаний студентов; формирования умений использовать нормативную, правовую, справочную документацию, учебную и специальную литературу; развития познавательных способностей и активности обучающихся: творческой инициативы, самостоятельности, ответственности, организованности; формирование самостоятельности мышления, способностей к саморазвитию, совершенствованию и самоорганизации; формирования профессиональных компетенций; развитию исследовательских умений студентов.

Формы и виды самостоятельной работы студентов: чтение основной и дополнительной литературы – самостоятельное изучение материала по рекомендуемым литературным источникам; работа с библиотечным каталогом, самостоятельный подбор необходимой литературы; работа со словарем, справочником; поиск необходимой информации в сети Интернет; конспектирование источников; реферирование источников; составление аннотаций к прочитанным литературным источникам; составление рецензий и отзывов на прочитанный материал; составление обзора публикаций по теме; составление и разработка терминологического словаря; составление хронологической таблицы; составление библиографии (библиографической картотеки); подготовка к различным формам текущей и промежуточной аттестации (к тестированию, контрольной работе, зачету); выполнение домашних контрольных работ; самостоятельное выполнение практических заданий репродуктивного типа (ответы на вопросы, задачи, тесты; выполнение творческих заданий).

Технология организации самостоятельной работы обучающихся включает использование информационных и материально-технических ресурсов образовательного учреждения: библиотеку с читальным залом, компьютерные классы с возможностью работы в Интернет; аудитории (классы) для консультационной деятельности.

Перед выполнением обучающимися внеаудиторной самостоятельной работы преподаватель проводит консультирование по выполнению задания, который включает цель задания, его содержания, сроки выполнения, ориентировочный объем работы, основные требования к результатам работы, критерии оценки. Во время выполнения обучающимися внеаудиторной самостоятельной работы и при необходимости преподаватель может проводить индивидуальные и групповые консультации.

Самостоятельная работа может осуществляться индивидуально или группами обучающихся в зависимости от цели, объема, конкретной тематики самостоятельной работы, уровня сложности, уровня умений обучающихся.

Контроль самостоятельной работы студентов предусматривает: соотнесение содержания контроля с целями обучения; объективность контроля; валидность контроля (соответствие предъявляемых заданий тому, что предполагается проверить); дифференциацию контрольно-измерительных материалов.

Формы контроля самостоятельной работы: просмотр и проверка выполнения самостоятельной работы преподавателем; организация самопроверки, взаимопроверки выполненного задания в группе; обсуждение результатов выполненной работы на занятии; проведение письменного опроса; проведение устного опроса; организация и проведение индивидуального собеседования; организация и проведение собеседования с группой.

Перечень вопросов, отводимых на самостоятельное освоение дисциплины, формы внеаудиторной самостоятельной работы

Наименование тем (разделов) дисциплины	Перечень вопросов, отводимых на самостоятельное освоение	Формы внеаудиторной самостоятельной работы
Тема 1. Значение нефтегазовой отрасли в экономике России.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Влияние мировых цен на нефть и газ на экономическую стабильность России. 2. Роль нефтегазовых компаний в развитии регионов России. 3. Экологические аспекты деятельности нефтегазового комплекса. 	Анализ теоретического материала и практики, поиск проблемных аспектов и путей решения, систематизация изученного материала.
Тема 2. История развития нефтяной и газовой промышленности России	<ol style="list-style-type: none"> 1. Вклад отечественных учёных и инженеров в развитие нефтегазовых технологий. 2. Исторические кризисы и их влияние на развитие отрасли. 3. Сравнительный анализ развития нефтяной и газовой промышленности в России и мире. 	Анализ теоретического материала и практики, поиск проблемных аспектов и путей решения, систематизация изученного материала.
Тема 3. Проблемы и тенденции развития топливно-энергетического комплекса России.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Влияние цифровизации на эффективность ТЭК России. 2. Зарубежный опыт внедрения альтернативных источников энергии в нефтегазовой отрасли. 3. Современные методы повышения безопасности на нефтегазовых объектах. 	Анализ теоретического материала и практики, поиск проблемных аспектов и путей решения, систематизация изученного материала.

Тема 4. Основные и оборотные фонды предприятий нефтегазовой отрасли	<ol style="list-style-type: none"> 1. Современные методы оценки и переоценки основных фондов. 2. Управление оборотными средствами в условиях нестабильного рынка. 3. Влияние инноваций на обновление основных фондов предприятий. 	Анализ теоретического материала и практики, поиск проблемных аспектов и путей решения, систематизация изученного материала.
Тема 5. Персонал, производительность и оплата труда в нефтегазовой отрасли	<ol style="list-style-type: none"> 1. Современные подходы к обучению и развитию персонала в нефтегазовых компаниях. 2. Влияние автоматизации на структуру занятости в отрасли. 3. Международные стандарты охраны труда и их внедрение в России. 	Анализ теоретического материала и практики, поиск проблемных аспектов и путей решения, систематизация изученного материала.
Тема 6. Издержки производства, себестоимость и ценообразование на продукцию нефтегазовой отрасли	<ol style="list-style-type: none"> 1. Влияние логистики на себестоимость продукции нефтегазовых предприятий. 2. Методы снижения издержек при добыче и переработке углеводородов. 3. Особенности ценообразования на внутреннем и внешнем рынках. 	Анализ теоретического материала и практики, поиск проблемных аспектов и путей решения, систематизация изученного материала.
Тема 7. Оценка финансового состояния деятельности предприятия нефтегазовой отрасли	<ol style="list-style-type: none"> 1. Анализ финансовой отчётности ведущих российских нефтегазовых компаний. 2. Влияние внешних экономических факторов на финансовое состояние предприятий. 3. Современные методы финансового анализа в нефтегазовой отрасли. 	Анализ теоретического материала и практики, поиск проблемных аспектов и путей решения, систематизация изученного материала.
Тема 8. Инновационная и инвестиционная политика в нефтегазовой отрасли.	<ol style="list-style-type: none"> 1. Роль венчурного капитала в развитии инновационных проектов в нефтегазовой отрасли. 2. Примеры успешных инвестиционных проектов в России и за рубежом. 3. Оценка рисков при реализации инновационных программ. 	Анализ теоретического материала и практики, поиск проблемных аспектов и путей решения, систематизация изученного материала.
Тема 9. Нефтегазовая промышленность РФ и методы государственного регулирования ее деятельности:	<ol style="list-style-type: none"> 1. Влияние санкций и международных ограничений на развитие нефтегазовой отрасли России. 2. Государственно-частное партнёрство в реализации крупных инфраструктурных проектов. 3. Перспективы развития экспортной политики России в нефтегазовом секторе. 	Анализ теоретического материала и практики, поиск проблемных аспектов и путей решения, систематизация изученного материала.

Шкала оценивания

Шкала оценивания	Критерии оценивания
«Отлично»	Обучающийся глубоко и содержательно раскрывает тему самостоятельной работы, не допустив ошибок. Ответ носит развернутый и исчерпывающий характер
«Хорошо»	Обучающийся в целом раскрывает тему самостоятельной работы, однако ответ хотя бы на

	один из них не носит развернутого и исчерпывающего характера
«Удовлетворительно»	Обучающийся в целом раскрывает тему самостоятельной работы и допускает ряд неточностей, фрагментарно раскрывает содержание теоретических вопросов или их раскрывает содержательно, но допуская значительные неточности.
«Неудовлетворительно»	Обучающийся не владеет выбранной темой самостоятельной работы

6. Оценочные материалы (фонд оценочных средств) для проведения текущего контроля успеваемости, промежуточной аттестации по итогам освоения дисциплины

6.1. Паспорт фонда оценочных средств

№	Контролируемые разделы (темы) дисциплины	Код и наименование компетенции	Индикатор достижения компетенции	Наименование оценочного средства
1.	Значение нефтегазовой отрасли в экономике России.	УК-9. Способен принимать обоснованные экономические решения в различных областях жизнедеятельности	УК-9.1. Понимает базовые принципы функционирования макроэкономики и экономического развития, цели и виды участия государства в экономике УК-9.2. Представляет основные закономерности функционирования микроэкономики и факторы, обеспечивающие рациональное использование ресурсов и достижение эффективных результатов деятельности УК-9.3. Применяет методы экономического и финансового планирования для достижения личных финансовых целей, использует адекватные поставленным целям финансовые инструменты управления личным бюджетом, оптимизирует собственные финансовые риски	Опрос, тест, реферат, решение практических задач
		ПК-8. Способность разрабатывать и внедрять документы по эффективному и перспективному развитию эксплуатации газотранспортного оборудования с учетом зарубежного опыта	ПК-8.1. Знать отраслевые документы, регламентирующие внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок; ПК-8.2. Уметь применять передовой и зарубежный опыт по энергосбережению, по технологиям ремонта, методам и приемам труда; ПК-8.3. Владеть навыками работы с персональным компьютером и его периферийными устройствами, оргтехникой	
2.	История развития нефтяной и газовой промышленности России	УК-9. Способен принимать обоснованные экономические решения в различных областях	УК-9.1. Понимает базовые принципы функционирования макроэкономики и экономического развития, цели и виды участия государства в экономике УК-9.2. Представляет основные закономерности функционирования микроэкономики и факторы,	Опрос, тест, реферат, решение практических задач

№	Контролируемые разделы (темы) дисциплины	Код и наименование компетенции	Индикатор достижения компетенции	Наименование оценочного средства
		жизнедеятельности	обеспечивающие рациональное использование ресурсов и достижение эффективных результатов деятельности УК-9.3. Применяет методы экономического и финансового планирования для достижения личных финансовых целей, использует адекватные поставленным целям финансовые инструменты управления личным бюджетом, оптимизирует собственные финансовые риски	
		ПК-8. Способность разрабатывать и внедрять документы по эффективному и перспективному развитию эксплуатации газотранспортного оборудования с учетом зарубежного опыта	ПК-8.1. Знать отраслевые документы, регламентирующие внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок; ПК-8.2. Уметь применять передовой и зарубежный опыт по энергосбережению, по технологиям ремонта, методам и приемам труда; ПК-8.3. Владеть навыками работы с персональным компьютером и его периферийными устройствами, оргтехникой	
3.	3. Проблемы и тенденции развития топливно-энергетического комплекса России.	УК-9. Способен принимать обоснованные экономические решения в различных областях жизнедеятельности	УК-9.1. Понимает базовые принципы функционирования макроэкономики и экономического развития, цели и виды участия государства в экономике УК-9.2. Представляет основные закономерности функционирования микроэкономики и факторы, обеспечивающие рациональное использование ресурсов и достижение эффективных результатов деятельности УК-9.3. Применяет методы экономического и финансового планирования для достижения личных финансовых целей, использует адекватные поставленным целям финансовые инструменты управления личным бюджетом, оптимизирует собственные финансовые риски	Опрос, тест, реферат, решение практических задач
		ПК-8. Способность разрабатывать и внедрять документы по эффективному и перспективному развитию эксплуатации газотранспортного оборудования с учетом зарубежного опыта	ПК-8.1. Знать отраслевые документы, регламентирующие внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок; ПК-8.2. Уметь применять передовой и зарубежный опыт по энергосбережению, по технологиям ремонта, методам и приемам труда; ПК-8.3. Владеть навыками работы с персональным компьютером и его периферийными устройствами, оргтехникой	
4.	Основные и оборотные фонды предприятий нефтегазовой отрасли	УК-9. Способен принимать обоснованные экономические решения в различных	УК-9.1. Понимает базовые принципы функционирования макроэкономики и экономического развития, цели и виды участия государства в экономике УК-9.2. Представляет основные закономерности функционирования	Опрос, тест, реферат, решение практических задач

№	Контролируемые разделы (темы) дисциплины	Код и наименование компетенции	Индикатор достижения компетенции	Наименование оценочного средства
		областях жизнедеятельности	микроэкономики и факторы, обеспечивающие рациональное использование ресурсов и достижение эффективных результатов деятельности УК-9.3. Применяет методы экономического и финансового планирования для достижения личных финансовых целей, использует адекватные поставленным целям финансовые инструменты управления личным бюджетом, оптимизирует собственные финансовые риски	
		ПК-8. Способность разрабатывать и внедрять документы по эффективному и перспективному развитию эксплуатации газотранспортного оборудования с учетом зарубежного опыта	ПК-8.1. Знать отраслевые документы, регламентирующие внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок; ПК-8.2. Уметь применять передовой и зарубежный опыт по энергосбережению, по технологиям ремонта, методам и приемам труда; ПК-8.3. Владеть навыками работы с персональным компьютером и его периферийными устройствами, оргтехникой	
5.	5Персонал, производительность и оплата труда в нефтегазовой отрасли	УК-9. Способен принимать обоснованные экономические решения в различных областях жизнедеятельности	УК-9.1. Понимает базовые принципы функционирования макроэкономики и экономического развития, цели и виды участия государства в экономике УК-9.2. Представляет основные закономерности функционирования микроэкономики и факторы, обеспечивающие рациональное использование ресурсов и достижение эффективных результатов деятельности УК-9.3. Применяет методы экономического и финансового планирования для достижения личных финансовых целей, использует адекватные поставленным целям финансовые инструменты управления личным бюджетом, оптимизирует собственные финансовые риски	Опрос, тест, реферат, решение практических задач
		ПК-8. Способность разрабатывать и внедрять документы по эффективному и перспективному развитию эксплуатации газотранспортного оборудования с учетом зарубежного опыта	ПК-8.1. Знать отраслевые документы, регламентирующие внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок; ПК-8.2. Уметь применять передовой и зарубежный опыт по энергосбережению, по технологиям ремонта, методам и приемам труда; ПК-8.3. Владеть навыками работы с персональным компьютером и его периферийными устройствами, оргтехникой	
6.	Издержки производства, себестоимость и ценообразование на продукцию	УК-9. Способен принимать обоснованные экономические решения в	УК-9.1. Понимает базовые принципы функционирования макроэкономики и экономического развития, цели и виды участия государства в экономике УК-9.2. Представляет основные	Опрос, тест, реферат, решение практических задач

№	Контролируемые разделы (темы) дисциплины	Код и наименование компетенции	Индикатор достижения компетенции	Наименование оценочного средства
	нефтегазовой отрасли	различных областях жизнедеятельности	закономерности функционирования микроэкономики и факторы, обеспечивающие рациональное использование ресурсов и достижение эффективных результатов деятельности УК-9.3. Применяет методы экономического и финансового планирования для достижения личных финансовых целей, использует адекватные поставленным целям финансовые инструменты управления личным бюджетом, оптимизирует собственные финансовые риски	
		ПК-8. Способность разрабатывать и внедрять документы по эффективному и перспективному развитию эксплуатации газотранспортного оборудования с учетом зарубежного опыта	ПК-8.1. Знать отраслевые документы, регламентирующие внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок; ПК-8.2. Уметь применять передовой и зарубежный опыт по энергосбережению, по технологиям ремонта, методам и приемам труда; ПК-8.3. Владеть навыками работы с персональным компьютером и его периферийными устройствами, оргтехникой	
7.	Оценка финансового состояния деятельности предприятия нефтегазовой отрасли	УК-9. Способен принимать обоснованные экономические решения в различных областях жизнедеятельности	УК-9.1. Понимает базовые принципы функционирования макроэкономики и экономического развития, цели и виды участия государства в экономике УК-9.2. Представляет основные закономерности функционирования микроэкономики и факторы, обеспечивающие рациональное использование ресурсов и достижение эффективных результатов деятельности УК-9.3. Применяет методы экономического и финансового планирования для достижения личных финансовых целей, использует адекватные поставленным целям финансовые инструменты управления личным бюджетом, оптимизирует собственные финансовые риски	Опрос, тест, реферат, решение практических задач
		ПК-8. Способность разрабатывать и внедрять документы по эффективному и перспективному развитию эксплуатации газотранспортного оборудования с учетом зарубежного опыта	ПК-8.1. Знать отраслевые документы, регламентирующие внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок; ПК-8.2. Уметь применять передовой и зарубежный опыт по энергосбережению, по технологиям ремонта, методам и приемам труда; ПК-8.3. Владеть навыками работы с персональным компьютером и его периферийными устройствами, оргтехникой	
8.	Инновационная и инвестиционная политика в нефтегазовой	УК-9. Способен принимать обоснованные экономические	УК-9.1. Понимает базовые принципы функционирования макроэкономики и экономического развития, цели и виды участия государства в экономике	Опрос, тест, реферат, решение практических

№	Контролируемые разделы (темы) дисциплины	Код и наименование компетенции	Индикатор достижения компетенции	Наименование оценочного средства
	отрасли.	решения в различных областях жизнедеятельности	УК-9.2. Представляет основные закономерности функционирования микроэкономики и факторы, обеспечивающие рациональное использование ресурсов и достижение эффективных результатов деятельности УК-9.3. Применяет методы экономического и финансового планирования для достижения личных финансовых целей, использует адекватные поставленным целям финансовые инструменты управления личным бюджетом, оптимизирует собственные финансовые риски	задач
		ПК-8. Способность разрабатывать и внедрять документы по эффективному и перспективному развитию эксплуатации газотранспортного оборудования с учетом зарубежного опыта	ПК-8.1. Знать отраслевые документы, регламентирующие внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок; ПК-8.2. Уметь применять передовой и зарубежный опыт по энергосбережению, по технологиям ремонта, методам и приемам труда; ПК-8.3. Владеть навыками работы с персональным компьютером и его периферийными устройствами, оргтехникой	
9.	Нефтегазовая промышленность РФ и методы государственного регулирования ее деятельности:	УК-9. Способен принимать обоснованные экономические решения в различных областях жизнедеятельности	УК-9.1. Понимает базовые принципы функционирования макроэкономики и экономического развития, цели и виды участия государства в экономике УК-9.2. Представляет основные закономерности функционирования микроэкономики и факторы, обеспечивающие рациональное использование ресурсов и достижение эффективных результатов деятельности УК-9.3. Применяет методы экономического и финансового планирования для достижения личных финансовых целей, использует адекватные поставленным целям финансовые инструменты управления личным бюджетом, оптимизирует собственные финансовые риски	Опрос, тест, реферат, решение практических задач
		ПК-8. Способность разрабатывать и внедрять документы по эффективному и перспективному развитию эксплуатации газотранспортного оборудования с учетом зарубежного опыта	ПК-8.1. Знать отраслевые документы, регламентирующие внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок; ПК-8.2. Уметь применять передовой и зарубежный опыт по энергосбережению, по технологиям ремонта, методам и приемам труда; ПК-8.3. Владеть навыками работы с персональным компьютером и его периферийными устройствами, оргтехникой	

Этапы формирования компетенций в процессе освоения ОПОП прямо связаны с местом дисциплин в образовательной программе. Каждый этап формирования компетенции, характеризуется определенными знаниями, умениями и навыками и (или) опытом профессиональной деятельности, которые оцениваются в процессе текущего контроля успеваемости, промежуточной аттестации по дисциплине (практике) и в процессе итоговой аттестации.

Дисциплина «Экономика нефтегазовой отрасли» является промежуточным этапом при формировании компетенций УК-9 и ПК-8.

Формирование компетенции УК-9 начинается с изучения дисциплины Основы финансовой грамотности.

Формирование компетенции ПК-8 начинается с изучения дисциплины Аддитивные технологии/Технологии ускоренного прототипирования и в период прохождения учебная практика: технологическая практика.

Завершается формирование компетенций УК-9, ПК-8 в период прохождения производственной практики: преддипломной практики.

Итоговая оценка сформированности компетенций УК-9 и ПК-8 определяется в период Государственная итоговая аттестация: выполнение и защита выпускной квалификационной работы.

В процессе изучения дисциплины, компетенции также формируются поэтапно.

Основными этапами формирования УК-9 и ПК-8 при изучении дисциплины Б1.Д(М).В.ДВ.1.1. «Экономика нефтегазовой отрасли» является последовательное изучение содержательно связанных между собой тем учебных занятий. Изучение каждой темы предполагает овладение студентами необходимыми дескрипторами (составляющими) компетенций. Для оценки уровня сформированности компетенций в процессе изучения дисциплины предусмотрено проведение текущего контроля успеваемости по темам (разделам) дисциплины и промежуточной аттестации по дисциплине – экзамен.

6.2. Контрольные задания и материалы, необходимые для оценки знаний, умений и навыков и (или) опыта деятельности, характеризующих этапы формирования компетенций в процессе освоения образовательной программы

6.2.1. Контрольные вопросы по темам (разделам) для опроса на занятиях

Тема (раздел)	Вопросы
Тема 1. Значение нефтегазовой отрасли в экономике России.	УК-9 1. Понятие отрасли экономики. 2. Особенности нефтегазодобывающей промышленности. 3. Место России в мировой экономике по добыче нефти, по добыче газа. 4. Предмет труда в нефтегазодобыче. 5. Влияние природных условий месторождений на показатели эффективности их разработки. 6. Состояние минерально-сырьевой базы нефти и газа России (прогнозные и перспективные ресурсы, запасы).

Тема (раздел)	Вопросы
	<p>7. Степень разведанности начальных суммарных ресурсов нефти и газа по регионам России. ПК-8</p> <p>8. Пространственное размещение нефтегазовых бассейнов и наиболее крупных месторождений нефти и газа.</p> <p>9. Качественные характеристики нефти и газа разных регионов.</p> <p>10. Разведочные работы на нефть и природный газ.</p> <p>11. Динамика прироста запасов, регионы концентрации геологоразведочных работ на нефть и газ.</p> <p>12. Перспективы развития геологоразведочных работ в новых регионах России.</p>
Тема 2. История развития нефтяной и газовой промышленности России	<p>УК-9</p> <p>1. Особенности недропользования в царской России.</p> <p>2. Основные направления реконструкции отрасли в годы первых пятилеток.</p> <p>3. Курс на опережающее развитие нефтяной и газовой промышленности.</p> <p>4. Первая волна приватизации отрасли.</p> <p>5. Группы ВИНК, сформированные в результате второй волны приватизации.</p> <p>ПК-8</p> <p>6. Современный этап развития отрасли</p>
Тема 3. Проблемы и тенденции развития топливно-энергетического комплекса России.	<p>УК-9</p> <p>1. Особенности современного состояния развития отрасли.</p> <p>2. Энергетическая стратегии развития России до 2035 года.</p> <p>3. Повышение эффективности использования природных топливно-энергетических ресурсов и имеющегося научно-технического и экономического потенциала нефтегазового комплекса (НГК) для повышения качества жизни населения страны.</p> <p>4. Определение путей и формирование условий безопасного, эффективного и устойчивого функционирования НГК.</p> <p>ПК-8</p> <p>5. Формирование новой системы взаимоотношений субъектов НГК, потребителей и государства.</p> <p>6. Обеспечение энергетической безопасности России.</p> <p>7. Обеспечение взаимодействия НГК с экономикой страны. перспективе.</p> <p>8. Мировой рынок нефти и газа.</p> <p>9. Страны экспортеры и страны-импортеры.</p> <p>10. Крупнейшие нефтегазовые компании мира.</p> <p>11. Передовой и зарубежный опыт по энергосбережению, по технологиям ремонта, методам и приемам труда</p>
Тема 4. Основные и оборотные фонды предприятий нефтегазовой отрасли	<p>УК-9</p> <p>1. Сущность, состав и структура основных фондов нефтегазодобывающих предприятий.</p> <p>2. Признаки и классификация основных фондов.</p> <p>3. Виды стоимостных оценок основных производственных фондов.</p> <p>4. Сущность и значение амортизации основных фондов.</p> <p>5. Взаимосвязь между амортизацией и износом основных производственных фондов.</p> <p>6. Способы начисления амортизации.</p>

Тема (раздел)	Вопросы
	7. Норма амортизации. 8. Показатели оценки технического состояния и движения основных фондов. 9. Показатели уровня использования основных фондов во времени. 10. Различие между основными и оборотными фондами. ПК-8 11. Состав оборотных средств. 12. Стадии кругооборота оборотных средств. 13. Источники финансирования оборотных средств. 14. Классификация оборотные средств. 15. Нормирование оборотных средств. 16. Виды запасов материальных ресурсов. 17. Расчет нормы запаса на буровых предприятиях. 18. Расчет норматива оборотных средств. 19. Показатели эффективности использования оборотных средств. 20. Пути ускорения оборачиваемости оборотных средств.
Тема 5. Персонал, производительность и оплата труда в нефтегазовой отрасли	УК-9 1. Персонал предприятия. 2. Среднесписочная и списочная численность персонала. 3. Квалификация. 4. Тарифный разряд рабочего. ПК-8 5. Коэффициент текучести кадров. 6. Эффективный фонд рабочего времени. 7. Производительность труда. 8. Формы и системы заработной платы.
Тема 6. Издержки производства, себестоимость и ценообразование на продукцию нефтегазовой отрасли	УК-9 1. Классификация затрат на производство и реализацию продукции. 2. Затраты: основные и накладные, прямые и косвенные, элементные и комплексные. 3. Особенность формирования затрат в бурении скважин. 4. Прямые и накладные расходы буровых предприятий. 5. Затраты, зависящие от глубины скважины и от скорости бурения скважин. 6. Смета затрат и калькуляция. 7. Условнопеременные и условнопостоянные затрат добывающих предприятий. ПК-8 8. Основные источники и значение снижения затрат на производство и реализацию продукции. 9. Группы факторов, обеспечивающих снижение затрат на производство и реализацию продукции. 10. Понятие цены продукции. 11. Классификация цен. 12. Механизмы формирования минимального и максимального уровня цены в рыночных условиях. 13. Формы и методы государственного регулирования цен.
Тема 7. Оценка финансового состояния деятельности предприятия нефтегазовой отрасли	УК-9 1. Прибыль как финансовый результат деятельности предприятия. 2. Анализ рентабельности предприятия. 3. Практика анализа финансовых результатов деятельности

Тема (раздел)	Вопросы
	<p>предприятия.</p> <p>4. Методология проведение анализа финансового состояния предприятия и системы расчетов. ПК-8</p> <p>5. Организационно-экономическая характеристика.</p> <p>6. Анализ платежеспособности и финансовой устойчивости.</p> <p>7. Анализ деловой активности и рентабельности.</p> <p>8. Анализ эффективности использования внеоборотного капитала и инвестиционной активности организации.</p> <p>8. Мероприятия по улучшению финансового состояния</p>
Тема 8. Инновационная и инвестиционная политика в нефтегазовой отрасли.	<p>УК-9</p> <p>1. Понятие инновации.</p> <p>2. Базисные инновации.</p> <p>3. Инновации-процессы.</p> <p>4. Основные этапы жизненного цикла инноваций.</p> <p>5. Технологические уклады в развитии мировой экономики. ПК-8</p> <p>6. Инвестиции.</p> <p>7. Источники финансирования инвестиций.</p> <p>8. Капитальные вложения.</p> <p>9. Виды эффекта от инвестиции.</p> <p>10. Понятие дисконтирования, целей его использования.</p> <p>11. Срок окупаемости инвестиционного проекта.</p>
Тема 9. Нефтегазовая промышленность РФ и методы государственного регулирования ее деятельности:	<p>УК-9</p> <p>1. Особенности структурного построения и хозяйственной деятельности вертикально-интегрированных нефтяных компаний (ВИНК)</p> <p>2. Методы проектирования территориального размещения предприятий нефтегазовой промышленности ПК-8</p> <p>3. Органы государственного управления топливно-энергетическим комплексом, их задачи и функции.</p> <p>4. Методы государственного управления развитием нефтегазовой промышленности.</p>

Шкала оценивания ответов на вопросы

Шкала оценивания	Критерии оценивания
«Отлично»	Обучающийся глубоко и содержательно раскрывает ответ на каждый теоретический вопрос, не допустив ошибок. Ответ носит развернутый и исчерпывающий характер.
«Хорошо»	Обучающийся в целом раскрывает теоретические вопросы, однако ответ хотя бы на один из них не носит развернутого и исчерпывающего характера.
«Удовлетворительно»	Обучающийся в целом раскрывает теоретические вопросы и допускает ряд неточностей, фрагментарно раскрывает содержание теоретических вопросов или их раскрывает содержательно, но допуская значительные неточности.
«Неудовлетворительно»	Обучающийся не знает ответов на поставленные теоретические вопросы.

6.2.2 Оценочные средства остаточных знаний (тест)

УК-9

1. Предприятие, в состав активов которого входят контрольные пакеты акций других предприятий, сохраняющих при этом свою формальную самостоятельность:

- 1) концерн
- 2) холдинг
- 3) вертикально-интегрированная компания
- 4) финансово-промышленная группа
- 5) корпорация

2. Реновация основных фондов происходит за счет:

- 1) заемного капитала
- 2) инвестиций
- 3) уставного капитала
- 4) амортизации
- 5) резервного фонда

3. Предметы труда, поступившие предприятию-потребителю, но ещё не использованные и не подвергнутые переработке:

- 1) полуфабрикаты
- 2) производственные запасы
- 3) незаконченная продукция
- 4) готовая продукция
- 5) орудия труда

4. Затраты рабочего времени на производство единицы продукции:

- 1) фондоемкость
- 2) рабочая смена
- 3) трудоемкость
- 4) выработка
- 5) капиталоемкость

5. Группа отраслей, в составе затрат которых наибольший удельный вес занимает амортизация:

- 1) капиталоемкие
- 2) материалоемкие
- 3) трудоемкие
- 4) энергоемкие
- 5) смешанные

6. Часть прибыли недропользователя, формируемая за счет объективных природных факторов, определяемых горно-геологическими и географо-экономическими условиями месторождений:

- 1) роялти
- 2) сверхприбыль
- 3) чистая прибыль
- 4) прибыль EBITDA
- 5) горная рента

7. Организационно-правовые формы юридических лиц, являющихся коммерческими организациями:

- | | |
|---------------------------------|--------------------------------|
| 1) производственные кооперативы | 5) потребительские кооперативы |
| 2) общественные организации | 6) религиозные организации |
| 3) благотворительные фонды | 7) общественные объединения |
| 4) хозяйственные общества | 8) хозяйственные товарищества |

8. Объекты основных фондов активной группы добывающего предприятия:

- | | |
|-----------------------------|----------------------------|
| 1) жилые здания | 5) производственные здания |
| 2) рабочие машины | 6) оборудование |
| 3) транспортные средства | 7) добывающие скважины |
| 4) хозяйственный инструмент | 8) хозяйственный инвентарь |

9. Элементы нормируемых оборотных средств предприятия:

- | | |
|-------------------------------|----------------------|
| 1) производственные запасы | 5) денежные средства |
| 2) финансовые вложения | 6) готовая продукция |
| 3) дебиторская задолженность | 7) деньги в кассе |
| 4) незавершенное производство | 8) товары в пути |

10. Для рациональной организации труда на предприятиях используются нормы:

- | | |
|-----------------|--------------------|
| 1) текучести | 5) численности |
| 2) трудоемкости | 6) оборачиваемости |
| 3) выработки | 7) времени |
| 4) выбытия | 8) приема |

11. Внутренние факторы снижения себестоимости продукции:

- | | |
|--|---|
| 1) снижение тарифов на электроэнергию | 5) снижение материало-, энерго-, топливоемкости |
| 2) снижение закупочных цен | 6) снижение ставок налогов |
| 3) повышение производительности труда | 7) повышение установленных размеров min з/пл |
| 4) снижение ставок обязательных отчислений | 8) уменьшение трудоемкости изготовления изделий |

12. Состав прибыли до налогообложения:

- | | |
|---|---|
| 1) выручка от реализации продукции (работ, услуг) | 5) прибыль от реализации основных средств и др. активов |
| 2) прибыль от реализации | 6) прибыль от |

продукции (работ, услуг)		внереализационных операций
3) нераспределенная прибыль	7)	чистая прибыль
4) выручка от	8)	выручка от
финансовой деятельности		инвестиционной деятельности

13. Основные документы, необходимые для проведения анализа финансового состояния предприятия:

- | | |
|--------------------------------------|-----------------------------------|
| 1) отчет о движении денежных средств | 5) положения бухгалтерского учета |
| 2) материалы налоговых проверок | 6) аудиторское заключение |
| 3) баланс материальных ресурсов | 7) бухгалтерский баланс |
| 4) приказы об учетной политике | 8) отчет о прибылях и убытках |

14. Одним из центров нефтепереработки азиатской части России является:

- а) Рязань
- б) Пермь
- в) Ангарск

15. На предприятиях нефтяной и газовой промышленности в основном распространен способ начисления амортизации (вставить слово)

- а) линейный,
- б) нелинейный.

ПК-8

16. Срок эксплуатации добывающих нефтяных скважин – 15 лет, следовательно, норма амортизации равна:

- а) 6,67 %
- б) 6,27 %
- в) 15%

17. Для газовых скважин норма амортизации установлена исходя из 12-летнего срока полезного использования, т. е. она равна:

- а) 12%
- б) 8,33%.
- в) 0,83 %

18. Для скважин подземного хранения газа установлен 50-летний срок полезного использования, т.е. норма амортизации для них равна:

- а) 25%
- б) 0,2 %
- в) 2%.

19. Какой из элементов оборотных средств практически отсутствует на предприятиях добычи и транспорта нефти:

- а) запасные части для ремонта;

- б) сырье;
- в) готовая продукция;
- г) денежные средства.

20. Сезонное накопление материальных ценностей для обеспечения бесперебойной работы характерно для:

- а) машиностроительных предприятий,
- б) буровых предприятий,
- в) нефтеперерабатывающих предприятий,
- г) геологоразведочных предприятий.

21. В нефтяной промышленности структуре оборотных средств наибольший удельный вес имеет:

- а) сырье,
- б) вспомогательные материалы,
- в) готовая продукция.

22. Основную долю в структуре оборотных средств нефтегазодобывающего предприятия занимают:

- а) сырье,
- б) вспомогательные материалы,
- в) запасные части,
- г) готовая продукция,
- д) дебиторская задолженность,
- е) кредиторская задолженность.

23. Нефть, природный газ для перерабатывающей промышленности являются:

- а) сырьем,
- б) готовой продукцией,
- в) вспомогательным материалом.

24. Нефтегазоперерабатывающая отрасль относится к:

- а) трудоемким,
- б) материалоемким,
- в) энергоемким,
- г) капиталоемким,
- д) отраслям со смешанным производством.

25. Нефтегазодобывающая отрасль относится к:

- а) трудоемким,
- б) материалоемким,
- в) энергоемким,
- г) капиталоемким,
- д) отраслям со смешанным производством.

26. Трубопроводный транспорт как отрасль относится к:

- а) трудоемким,
- б) материалоемким,
- в) энергоемким,
- г) капиталоемким,
- д) отраслям со смешанным производством.

27. Требования какого документа обеспечивают безопасность технологических процессов на объектах добычи, сбора и подготовки нефти, газа и газового конденсата?

- а) руководства по эксплуатации оборудования;
- б) проектной документации на эксплуатацию опасного производственного объекта;
- в) Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности;
- г) Технологического регламента на каждый технологический процесс опасного производственного объекта.

28. Какой вид топлива стоит на первом месте в структуре первичных энергоресурсов:

- а) газ
- б) каменный уголь
- в) нефть

29. Одной из крупнейших российских нефтяных компаний является:

- а) ОАО «Нефтьпромаш»
- б) ОАО «Башнефть»
- в) ОАО «Роснефть»

30. 91% газа России добывается в:

- а) Астрахани
- б) Приобье
- в) Поволжье

Ответы к тесту

Вопрос	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Ответ	б	г	б	в	а	д	б	б,е,ж	а,г,е	в,г,ж
Вопрос	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Ответ	в,д,з	б,д,е	а,ж,з	в	а	а	а	а	а	б
Вопрос	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30
Ответ	а	в	а	а	а	а	г	а	в	б

Шкала оценивания результатов тестирования

% верных решений (ответов)	Шкала оценивания
----------------------------	------------------

85 - 100	отлично
70 - 84	хорошо
50- 69	удовлетворительно
0 - 49	неудовлетворительно

6.2.3. Примеры практических задач

Тема 1. Значение нефтегазовой отрасли в экономике России.

УК-9

1. Доля нефтегазового комплекса в ВВП России составляет 18%. Рассчитайте абсолютный вклад отрасли в экономику, если ВВП страны — 120 трлн руб.

2. Экспорт нефти и нефтепродуктов составил 250 млн тонн при средней цене 600 \$/т. Определите валютную выручку, если курс доллара — 90 руб.

3. Вклад нефтегазовой отрасли в федеральный бюджет — 45%. Если доходы бюджета — 25 трлн руб., сколько средств поступило от отрасли?

ПК-8

4. В регионе работают 3 крупных предприятия, каждое из которых обеспечивает 15% налоговых поступлений. Какова доля отрасли в налоговых доходах региона, если всего предприятий 10?

5. Инвестиции в нефтегазовую отрасль составили 1,5 трлн руб. при общем объёме инвестиций в экономику 10 трлн руб. Найдите долю отрасли.

6. Численность работников нефтегазового комплекса — 1,2 млн человек при общей занятости 72 млн. Какова доля отрасли в структуре занятости?

Тема 2. История развития нефтяной и газовой промышленности России

УК-9

1. В 1970 году добыча нефти составляла 350 млн тонн, а в 2020 — 512 млн тонн. На сколько процентов выросла добыча?

2. В 1960 году в отрасли работало 500 тыс. человек, а в 2020 — 1,2 млн. Во сколько раз увеличилась численность?

3. В 1990 году экспорт нефти составлял 150 млн тонн, а в 2020 — 230 млн тонн. Определите прирост в процентах.

ПК-8

4. В 1985 году инвестиции в отрасль составляли 10 млрд руб., а в 2020 — 1,5 трлн руб. (в сопоставимых ценах). Во сколько раз выросли инвестиции?

5. В 1975 году глубина бурения составляла 2,5 км, а к 2020 — 4,8 км. На сколько процентов увеличилась глубина?

6. В 1990 году доля газа в энергетическом балансе была 45%, а к 2020 — 55%. На сколько процентных пунктов выросла доля?

Тема 3. Проблемы и тенденции развития топливно-энергетического комплекса России.

УК-9

1. Предприятие снизило удельный расход энергии на 10% (с 800 до 720 кВт·ч/т). Рассчитайте экономию энергии при добыче 1 млн тонн.

2. Внедрение новой технологии ремонта сократило простои с 48 до 36 часов в год на одну установку. Определите процент снижения простоев.

3. За счёт энергосбережения предприятие сэкономило 5 млн руб. при затратах на мероприятия 3 млн руб. Найдите срок окупаемости.

ПК-8

4. Доля импортного оборудования — 30%. После импортозамещения она снизилась до 15%. На сколько процентов сократилась зависимость?

5. Внедрение цифровых технологий повысило производительность труда на 15%. Если ранее добывали 100 тыс. тонн/чел., сколько стали добывать?

6. За счёт новых методов труда число несчастных случаев снизилось с 12 до 8 на 1000 работников. На сколько процентов снизился травматизм?

Тема 4. Основные и оборотные фонды предприятий нефтегазовой отрасли

УК-9

1. Стоимость основных фондов предприятия — 8 млрд руб., норма амортизации — 8% в год. Ежегодно вводится новых фондов на 600 млн руб., списывается — 300 млн руб. Рассчитайте остаточную стоимость основных фондов через 3 года.

2. Фондоотдача в прошлом году составляла 2,8 руб./руб., в текущем — 3,1 руб./руб. Стоимость основных фондов — 10 млрд руб. Определите прирост объёма продукции за счёт роста фондоотдачи.

3. Оборотные средства предприятия — 1,2 млрд руб. В их составе: запасы — 500 млн руб., дебиторская задолженность — 400 млн руб., денежные средства — 100 млн руб. Остальное — прочие оборотные активы. Рассчитайте коэффициенты оборачиваемости запасов и дебиторской задолженности, если выручка за год — 6 млрд руб.

ПК-8

4. В результате модернизации основных фондов их стоимость увеличилась на 15%, а фондоотдача — на 10%. Как изменился объём выпуска продукции?

5. Первоначальная стоимость основных фондов — 12 млрд руб., накопленный износ — 4,8 млрд руб. Определите коэффициент износа и остаточную стоимость.

6. Предприятие планирует снизить долю запасов в оборотных средствах с 45% до 35% при сохранении общего объёма оборотных средств. На сколько сократится потребность в финансировании запасов?

Тема 5. Персонал, производительность и оплата труда в нефтегазовой отрасли

УК-9

1. Численность персонала — 6000 чел., фонд рабочего времени — 1800 ч/чел. в год. В прошлом году добыча составила 9 млн тонн, в текущем — 9,9

млн тонн. Определите изменение производительности труда в натуральном и стоимостном выражении (если выручка выросла с 18 до 21 млрд руб.).

2. Внедрение новых технологий позволило увеличить производительность труда на 20%. При этом объём добычи вырос на 15%. Как изменилась численность персонала?

3. Среднесписочная численность — 5500 чел., средняя зарплата — 45 тыс. руб./мес. Премии составляют 25% от оклада, районный коэффициент — 1,3, северная надбавка — 0,8. Рассчитайте годовой ФОТ.

ПК-8

4. После повышения квалификации производительность труда выросла с 1,8 до 2,1 млн руб./чел. Затраты на обучение составили 12 млн руб. для 300 сотрудников. Определите экономический эффект от обучения за год.

5. За год принято 400 чел., уволено 350 чел., среднесписочная численность — 5200 чел. Рассчитайте коэффициенты оборота по приёму, выбытию и текучести кадров.

6. Предприятие рассматривает две системы оплаты: повременную (оклад 40 тыс. руб.) и сдельно-премиальную (ставка 300 руб./т, план — 1200 т/чел., премия за перевыполнение — 20% от сверхпланового объёма). Определите, при каком объёме добычи сдельная система выгоднее для работника.

Тема 6. Издержки производства, себестоимость и ценообразование на продукцию нефтегазовой отрасли

УК-9

1. Себестоимость добычи нефти составляет 3800 руб./т, в том числе: материальные затраты — 65%, оплата труда — 15%, амортизация — 10%, прочие — 10%. Рассчитайте абсолютные значения каждой статьи при объёме добычи 1,5 млн т.

2. Материальные затраты выросли на 8%, а объём добычи снизился на 5%. Как изменится себестоимость единицы продукции?

3. Цена реализации нефти на экспорт — \$75/барр., курс доллара — 92 руб., экспортная пошлина — \$30/т, НДС — \$12/т, расходы на транспортировку — \$5/т. Рассчитайте чистую выручку предприятия с 1 тонны нефти (1 баррель \approx 0,1364 т).

ПК-8

4. Постоянные издержки предприятия — 600 млн руб./год, переменные издержки — 3200 руб./т, цена реализации — 4200 руб./т. Определите точку безубыточности в натуральном и стоимостном выражении.

5. Выручка от реализации нефти — 24 млрд руб., себестоимость — 18 млрд руб., коммерческие и управленческие расходы — 3 млрд руб., налоги (кроме налога на прибыль) — 1,5 млрд руб. Рассчитайте рентабельность продаж и рентабельность продукции.

6. Транспортировка нефти до порта обходится в \$4/т, а по трубопроводу — \$2,5/т. При объёме экспорта 2 млн т/год определите экономию при переходе на трубопроводный транспорт.

Тема 7. Оценка финансового состояния деятельности предприятия нефтегазовой отрасли

УК-9

1. Чистая прибыль предприятия за год составила 4,5 млрд руб., выручка от реализации — 45 млрд руб., среднегодовая стоимость активов — 25 млрд руб. Рассчитайте рентабельность продаж (ROS) и рентабельность активов (ROA).

2. Структура оборотных активов предприятия: запасы — 1,2 млрд руб., дебиторская задолженность — 0,8 млрд руб., денежные средства — 0,4 млрд руб. Краткосрочные обязательства составляют 2,0 млрд руб. Вычислите коэффициенты текущей, быстрой и абсолютной ликвидности.

3. Собственный капитал предприятия — 18 млрд руб., долгосрочные обязательства — 6 млрд руб., краткосрочные обязательства — 9 млрд руб. Внеоборотные активы оцениваются в 20 млрд руб. Определите коэффициент автономии и величину собственных оборотных средств (СОС).

ПК-8

4. Выручка предприятия за год составила 60 млрд руб. Среднегодовая стоимость совокупных активов — 30 млрд руб. Рассчитайте коэффициент оборачиваемости активов и период одного оборота в днях (принимая финансовый год равным 360 дням).

5. Чистая прибыль предприятия — 3,6 млрд руб. Среднегодовая величина собственного капитала — 15 млрд руб. Рассчитайте рентабельность собственного капитала (ROE).

6. На основе данных из задач №1, №2 и №3 дайте комплексную оценку финансового состояния предприятия: охарактеризуйте его рентабельность, ликвидность и финансовую устойчивость.

Тема 8. Инновационная и инвестиционная политика в нефтегазовой отрасли.

УК-9

1. Предприятие планирует внедрить новую технологию бурения. Капитальные вложения составят 800 млн руб. Ожидается, что внедрение позволит снизить себестоимость добычи на 200 руб./т при годовом объеме добычи 5 млн тонн.

Рассчитайте простой срок окупаемости проекта.

2. Инвестиционный проект требует вложений в размере 1200 млн руб. Прогнозируемые чистые денежные потоки по годам составят: 1 = 400 млн руб., 2 = 500 млн руб., 3 = 600 млн руб. Ставка дисконтирования (требуемая доходность) — 15%.

Рассчитайте чистую приведенную стоимость (NPV) проекта и примите решение о его целесообразности.

3. Для проекта из задачи №2 определите внутреннюю норму доходности (IRR) методом подбора или с помощью финансового калькулятора.

ПК-8

4. В результате автоматизации процесса добычи численность персонала сократилась на 15% (с 1000 до 850 человек), а объем добычи при этом вырос на 8% (с 1 млн до 1,08 млн тонн в год).

Рассчитайте, как изменилась производительность труда в натуральном выражении (тонн/чел.).

5. Предприятию необходимо выбрать один из двух проектов модернизации:

Проект А: Инвестиции — 500 млн руб., ежегодная экономия затрат — 120 млн руб.

Проект Б: Инвестиции — 800 млн руб., ежегодная экономия затрат — 180 млн руб.

Рассчитайте срок окупаемости для каждого проекта и определите, какой из них является более выгодным при отсутствии других факторов.

6. Используя данные из задачи №2, рассчитайте индекс рентабельности проекта.

Тема 9. Нефтегазовая промышленность РФ и методы государственного регулирования ее деятельности:

УК-9

1. Предприятие добыло за месяц 500 тыс. тонн нефти. Ставка НДС составляет 18% от стоимости добытой нефти. Средняя цена реализации нефти за этот период составила 65 тыс. руб./тонна.

Рассчитайте сумму НДС к уплате в бюджет.

2. Объем экспорта нефти составил 400 тыс. тонн. Ставка экспортной пошлины установлена в размере 35 долларов США/тонна. Курс доллара на дату расчета составлял 92 рубля/доллар. Цена реализации на мировом рынке — 78 долларов/баррель (примем для упрощения расчетов, что плотность нефти позволяет считать тонну примерно равной 7,3 барреля).

Рассчитайте сумму экспортной пошлины в рублях и чистую валютную выручку в долларах.

3. Себестоимость производства и доставки до АЗС одного литра бензина составляет 45 рублей. Государство устанавливает акциз в размере 15 рублей/литр. Розничная цена литра бензина на АЗС составляет 60 рублей.

Определите долю акциза в конечной цене и прибыль (маржу) нефтеперерабатывающего завода с одного литра до уплаты акциза.

ПК-8

4. Государственная квота на добычу газа для предприятия установлена в размере 12 млрд м³. Фактическая добыча составила 12,5 млрд м³. Штраф за превышение квоты составляет 500 рублей за каждую тысячу кубических метров сверх лимита.

Рассчитайте объем сверхнормативной добычи и общую сумму штрафа.

5. Общий объем экспорта нефти из РФ составил 240 млн тонн, а экспорт природного газа — 180 млрд м³. Переведите объем газа в условное топливо (приняв коэффициент пересчета для газа равным 1,15 тыс. м³ = 1 тонна

нефтяного эквивалента) и определите долю нефти и газа в общем объеме экспорта энергоресурсов в тоннах нефтяного эквивалента.

6. Предприятие направило на геологоразведочные работы собственные средства в размере 800 млн рублей. Государственная программа предусматривает субсидию в размере 40% от понесенных затрат.

Рассчитайте сумму государственной субсидии и общий объем финансирования геологоразведочных работ с учетом субсидии.

Шкала оценивания

Шкала оценивания	Критерии оценивания
«Отлично»	обучающийся ясно изложил условие задачи, решение обосновал
«Хорошо»	обучающийся ясно изложил условие задачи, но в обосновании решения имеются сомнения;
«Удовлетворительно»	обучающийся изложил решение задачи, но обосновал его формулировками обыденного мышления;
«Неудовлетворительно»	обучающийся не уяснил условие задачи, решение не обосновал либо не сдал работу на проверку (в случае проведения решения задач в письменной форме).

6.2.4. Темы для рефератов

Тема (раздел)	Вопросы
Тема 1. Значение нефтегазовой отрасли в экономике России.	<p>УК-9</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Нефтегазовые доходы бюджета РФ: динамика, механизмы формирования и роль в финансовой стабильности страны. 2. Влияние колебаний мировых цен на нефть (марки Urals и Brent) на курс рубля и инфляционные процессы. 3. Мультипликативный эффект нефтегазового сектора: как отрасль влияет на смежные производства (металлургия, транспорт, химия). <p>ПК-8</p> <ol style="list-style-type: none"> 4. Сравнительный анализ доли нефтегаза в ВВП России и стран ОПЕК+: модели экономической устойчивости. 5. Социальная ответственность нефтегазовых компаний: региональные бюджеты, занятость и инфраструктурные проекты. 6. Риски «голландской болезни» в российской экономике: зависимость от сырьевого экспорта и попытки диверсификации.
Тема 2. История развития нефтяной и газовой промышленности России	<p>УК-9</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Рождение российской нефтянки: от бакинских промыслов братьев Нобель до первого нефтепровода. 2. «Второе рождение»: открытие и освоение Волго-Уральской нефтегазоносной провинции в 1940-50-х годах. 3. Эпопея «Самотлор»: история открытия крупнейшего месторождения СССР и его роль в нефтяном экспорте 1970-х. <p>ПК-8</p> <ol style="list-style-type: none"> 4. История создания Единой системы газоснабжения (ЕСГ) СССР: роль Алексея Кортунова и стройки века. 5. От концессий к национализации и обратно: эволюция форм

Тема (раздел)	Вопросы
	<p>собственности в нефтегазовом комплексе России (XIX–XXI вв.).</p> <p>6. Забытые месторождения и промыслы: история нефтедобычи в Коми, на Сахалине и в Восточной Сибири до 1917 года.</p>
<p>Тема 3. Проблемы и тенденции развития топливно-энергетического комплекса России.</p>	<p>УК-9</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Проблема истощения «старых» месторождений Западной Сибири и переход к трудноизвлекаемым запасам. 2. Энергопереход 2.0: как глобальный тренд на декарбонизацию меняет стратегии российских нефтегазовых корпораций. 3. Санкционное давление и импортозамещение: состояние рынка ГРП, АСУ ТП и газоперекачивающих агрегатов в РФ. <p>ПК-8</p> <ol style="list-style-type: none"> 4. Развитие нефте- и газохимии как драйвер ТЭК: проекты «ЗапСибНефтехим» и Амурский ГПЗ. 5. Проблема утилизации попутного нефтяного газа (ПНГ) в России: от факелов к выработке электроэнергии и метанолу. 6. Дисбаланс в нефтепереработке: избыток мазута и дефицит современных катализаторов — причины и пути решения.
<p>Тема 4. Основные и оборотные фонды предприятий нефтегазовой отрасли</p>	<p>УК-9</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Особенности структуры основных фондов в добыче (скважины, платформы) и в транспорте (МН и ГТС). 2. Физический и моральный износ нефтегазового оборудования в России: данные, риски и стратегии обновления. 3. Оборотные средства нефтяной компании: от геологоразведки до сдачи нефти в трубу — структура затрат. <p>ПК-8</p> <ol style="list-style-type: none"> 4. Амортизационная политика как инструмент налогового планирования в вертикально-интегрированных нефтяных компаниях. 5. Управление запасами бурового инструмента и реагентов: логистика в условиях удаленных месторождений. 6. Лизинг и аутсорсинг в нефтегазе
<p>Тема 5. Персонал, производительность и оплата труда в нефтегазовой отрасли</p>	<p>УК-9</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Вахтовый метод организации труда на месторождениях Севера и Арктики: плюсы, минусы и социально-психологические издержки. 2. Сравнительный анализ оплаты труда в добывающих и перерабатывающих сегментах нефтегазовой отрасли. 3. Кадровый голод в нефтесервисе: причины (демография, престиж профессии) и пути привлечения молодых специалистов. <p>ПК-8</p> <ol style="list-style-type: none"> 4. Производительность труда (добыча на одного работника) в ПАО «Газпром» / ПАО «Лукойл» / иностранные мейджоры. 5. Цифровая трансформация рабочих мест: влияние внедрения промышленного интернета вещей на требования к персоналу. 6. Система грейдов и КРІ в крупных нефтегазовых компаниях: связь бонусов с безопасностью и эффективностью.
<p>Тема 6. Издержки производства, себестоимость и ценообразование на продукцию нефтегазовой отрасли</p>	<p>УК-9</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Структура себестоимости добычи нефти: удельный вес электроэнергии, амортизации скважин и вывозки. 2. Фактор транспортного плеча: как тарифы «Транснефти» формируют себестоимость нефти для НПЗ в зависимости от региона.

Тема (раздел)	Вопросы
	<p>3. Ценообразование на газ: контрактная формула «от нефтепродуктов» и биржевые котировки на СПБМТСБ. ПК-8</p> <p>4. Демпфирующий механизм в нефтяной отрасли: влияние на внутренние цены на бензин и издержки переработчиков.</p> <p>5. Операционные и капитальные затраты при разработке шельфа и сухопутных месторождений.</p> <p>6. Влияние экологических штрафов (метан, разливы) на итоговую себестоимость продукции нефтегазовых предприятий.</p>
<p>Тема 7. Оценка финансового состояния деятельности предприятия нефтегазовой отрасли</p>	<p>УК-9</p> <p>1. Анализ денежного потока «Роснефти» и «Сургутнефтегаза»: дивидендная политика и накопление кэша.</p> <p>2. Долговая нагрузка российских НК в период низких цен на нефть: ковенанты и реструктуризация.</p> <p>3. Эффективность вертикальной интеграции: оценка вклада добычи, переработки и сбыта в EBITDA компании. ПК-8</p> <p>4. Рентабельность по EBIT: сравнение независимых производителей (ННК) и государственных гигантов.</p> <p>5. Оценка финансовых рисков сервисных компаний.</p> <p>6. Влияние курсовой разницы и валютных операций на отчетность российских нефтяных мейджоров по МСФО.</p>
<p>Тема 8. Инновационная и инвестиционная политика в нефтегазовой отрасли.</p>	<p>УК-9</p> <p>1. Цифровые двойники месторождений: опыт внедрения технологий моделирования.</p> <p>2. Зеленая инвестиционная повестка: инвестиции в утилизацию метана, ВИЭ и углеродные единицы «Газпром нефти».</p> <p>3. Роботизация и дрон-мониторинг: инновации в безопасности и диагностике трубопроводов. ПК-8</p> <p>4. Инвестиционная привлекательность арктических проектов («Восток Ойл») в условиях новых логистических цепочек.</p> <p>5. Технологии одновременно-раздельной закачки (ОРЗ) и многостадийного ГРП как инновации в разработке Баженовской свиты.</p> <p>6. Венчурные фонды нефтегазовых компаний и их роль в создании новых материалов.</p>
<p>Тема 9. Нефтегазовая промышленность РФ и методы государственного регулирования ее деятельности:</p>	<p>УК-9</p> <p>1. Налог на добавленный доход (НДД) и НДС: сравнительный анализ эффективности для выработанных месторождений.</p> <p>2. Регулирование доступа к магистральным нефте- и газопроводам («Транснефть», ГРО) — проблема независимых производителей.</p> <p>3. Государственная программа «Развитие энергетики»: субсидии на геологоразведку в новых провинциях. ПК-8</p> <p>4. Антимонопольное регулирование цен на топливо (бензин, дизель): механизмы ФАС и эффект «телеграфных» соглашений.</p> <p>5. Методы госрегулирования в газовой отрасли: альтернативная котельная и сохранение монополизма.</p> <p>6. Лицензирование недр и оборот сейсмических данных: как государство контролирует стратегические месторождения и</p>

Тема (раздел)	Вопросы
	иностраннных инвесторов.

Шкала оценивания	Критерии оценивания
«Отлично»	Обучающийся глубоко и содержательно раскрывает тему самостоятельной работы, не допустив ошибок. Ответ носит развернутый и исчерпывающий характер.
«Хорошо»	Обучающийся в целом раскрывает тему самостоятельной работы, однако ответ хотя бы на один из них не носит развернутого и исчерпывающего характера.
«Удовлетворительно»	Обучающийся в целом раскрывает тему самостоятельной работы и допускает ряд неточностей, фрагментарно раскрывает содержание теоретических вопросов или их раскрывает содержательно, но допуская значительные неточности.
«Неудовлетворительно»	Обучающийся не владеет выбранной темой самостоятельной работы

6.2.5. Индивидуальные задания для выполнения расчетно-графической работы, курсовой работы (проекта)

РГР, КР и КП по дисциплине «Экономика нефтегазовой отрасли» рабочей программой и учебным планом не предусмотрены.

6.3. ОЦЕНОЧНЫЕ СРЕДСТВА ПРОМЕЖУТОЧНОГО КОНТРОЛЯ **Вопросы для подготовки к промежуточной аттестации по итогам освоения дисциплины Экономика нефтегазовой отрасли:**

УК-9

1. Особенности нефтегазодобывающей промышленности.
2. Место России в мировой экономике по добыче нефти, по добыче газа.
3. Влияние природных условий месторождений на показатели эффективности их разработки.
4. Состояние минерально-сырьевой базы нефти и газа России (прогнозные и перспективные ресурсы, запасы).
5. Степень разведанности начальных суммарных ресурсов нефти и газа по регионам России.
6. Пространственное размещение нефтегазовых бассейнов и наиболее крупных месторождений нефти и газа.
7. Качественные характеристики нефти и газа разных регионов.
8. Разведочные работы на нефть и природный газ.
9. Динамика прироста запасов, регионы концентрации геологоразведочных работ на нефть и газ.
10. Перспективы развития геологоразведочных работ в новых регионах России.
11. История развития нефтегазовой промышленности в России.
12. Особенности современного состояния развития отрасли.
13. Энергетическая стратегии развития России до 2035 года.

14. Мировой рынок нефти и газа. Страны экспортеры и страны-импортеры. Крупнейшие нефтегазовые компании мира.
15. Передовой и зарубежный опыт по энергосбережению, по технологиям ремонта, методам и приемам труда
16. Сущность, состав и структура основных фондов нефтегазодобывающих предприятий.
17. Признаки и классификация основных фондов.
18. Виды стоимостных оценок основных производственных фондов.
19. Сущность и значение амортизации основных фондов. Взаимосвязь между амортизацией и износом основных производственных фондов.
20. Способы начисления амортизации. Норма амортизации.
21. Показатели оценки технического состояния и движения основных фондов.
22. Показатели уровня использования основных фондов во времени.
23. Состав оборотных средств. Стадии кругооборота оборотных средств.
24. Источники финансирования оборотных средств. Классификация оборотных средств.
25. Нормирование оборотных средств. Виды запасов материальных ресурсов. Расчет нормы запаса на буровых предприятиях. Расчет норматива оборотных средств.
26. Показатели эффективности использования оборотных средств. Пути ускорения оборачиваемости оборотных средств.
27. Персонал предприятия.
28. Среднесписочная и списочная численность персонала.
29. Квалификация. Тарифный разряд рабочего.
30. Эффективный фонд рабочего времени.
31. Производительность труда.
32. Формы и системы заработной платы.

ПК-8

33. Классификация затрат на производство и реализацию продукции.
34. Затраты: основные и накладные, прямые и косвенные, элементные и комплексные.
35. Особенность формирования затрат в бурении скважин.
36. Прямые и накладные расходы буровых предприятий.
37. Затраты, зависящие от глубины скважины и от скорости бурения скважин.
38. Смета затрат и калькуляция.
39. Условно переменные и условно постоянные затрат добывающих предприятий.
40. Основные источники и значение снижения затрат на производство и реализацию продукции.
41. Группы факторов, обеспечивающих снижение затрат на производство и реализацию продукции.
42. Понятие цены продукции. Классификация цен.

43. Механизмы формирования минимального и максимального уровня цены в рыночных условиях.
44. Формы и методы государственного регулирования цен.
45. Прибыль как финансовый результат деятельности предприятия.
46. Анализ рентабельности предприятия.
47. Практика анализа финансовых результатов деятельности предприятия.
48. Методология проведение анализа финансового состояния предприятия и системы расчетов.
49. Организационно-экономическая характеристика.
50. Анализ платежеспособности, финансовой устойчивости и деловой активности.
51. Анализ эффективности использования внеоборотного капитала и инвестиционной активности организации.
52. Мероприятия по улучшению финансового состояния
53. Понятие инновации. Базисные инновации. Инновации-процессы.
54. Основные этапы жизненного цикла инноваций.
55. Технологические уклады в развитии мировой экономики.
56. Инвестиции. Источники финансирования инвестиций.
57. Капитальные вложения.
58. Виды эффекта от инвестиции.
59. Понятие дисконтирования, целей его использования.
60. Срок окупаемости инвестиционного проекта.
61. Особенности структурного построения и хозяйственной деятельности вертикально-интегрированных нефтяных компаний (ВИНК).
62. Методы проектирования территориального размещения предприятий нефтегазовой промышленности
63. Органы государственного управления топливно-энергетическим комплексом, их задачи и функции.
64. Методы государственного управления развитием нефтегазовой промышленности.

6.4. Методические материалы, определяющие процедуры оценивания знаний, умений, навыков и (или) опыта деятельности, характеризующих этапы формирования компетенций

Основной целью проведения промежуточной аттестации является определение степени достижения целей по учебной дисциплине или ее разделам. Осуществляется это проверкой и оценкой уровня теоретической знаний, полученных обучающимися, умения применять их в решении практических задач, степени овладения обучающимися практическими навыками и умениями в объеме требований рабочей программы по дисциплине, а также их умение самостоятельно работать с учебной литературой.

Организация проведения промежуточной аттестации регламентирована «Положением об организации образовательного процесса в федеральном государственном автономном образовательном учреждении «Московский политехнический университет»

6.4.1. Показатели оценивания компетенций на различных этапах их формирования, достижение обучающимися планируемых результатов обучения по дисциплине

Код и наименование компетенции УК-9. Способен принимать обоснованные экономические решения в различных областях жизнедеятельности				
Этап (уровень)	Критерии оценивания			
	неудовлетворительно	удовлетворительно	хорошо	отлично
знать	Обучающийся демонстрирует полное отсутствие или недостаточное соответствие следующих знаний: основные экономические понятия, законы и закономерности функционирования макроэкономики; роль нефтегазового комплекса в экономике; закономерности функционирования микроэкономики и факторы, обеспечивающие рациональное использование ресурсов в нефтегазовом комплексе; целесообразность экономического и финансового планирования в нефтегазовом комплексе; основные финансовые инструменты и возможности их использования в финансовом планировании; виды и источники возникновения экономических и финансовых рисков для предприятий нефтегазового комплексе	Обучающийся демонстрирует неполное соответствие следующих знаний: основные экономические понятия, законы и закономерности функционирования макроэкономики; роль нефтегазового комплекса в экономике; закономерности функционирования микроэкономики и факторы, обеспечивающие рациональное использование ресурсов в нефтегазовом комплексе; целесообразность экономического и финансового планирования в нефтегазовом комплексе; основные финансовые инструменты и возможности их использования в финансовом планировании; виды и источники возникновения экономических и финансовых рисков для предприятий нефтегазового комплексе	Обучающийся демонстрирует частичное соответствие следующих знаний: основные экономические понятия, законы и закономерности функционирования макроэкономики; роль нефтегазового комплекса в экономике; закономерности функционирования микроэкономики и факторы, обеспечивающие рациональное использование ресурсов в нефтегазовом комплексе; целесообразность экономического и финансового планирования в нефтегазовом комплексе; основные финансовые инструменты и возможности их использования в финансовом планировании; виды и источники возникновения экономических и финансовых рисков для предприятий нефтегазового комплексе	Обучающийся демонстрирует полное соответствие следующих знаний: основные экономические понятия, законы и закономерности функционирования макроэкономики; роль нефтегазового комплекса в экономике; закономерности функционирования микроэкономики и факторы, обеспечивающие рациональное использование ресурсов в нефтегазовом комплексе; целесообразность экономического и финансового планирования в нефтегазовом комплексе; основные финансовые инструменты и возможности их использования в финансовом планировании; виды и источники возникновения экономических и финансовых рисков для предприятий нефтегазового комплексе
уметь	Обучающийся не умеет или в недостаточной	Обучающийся демонстрирует неполное	Обучающийся демонстрирует	Обучающийся демонстрирует полное

	<p>степени умеет: критически оценивать информацию об изменениях в макроэкономике и экономическом развитии; последствия экономической политики государства при принятии экономических решений в рамках нефтегазовой отрасли; оценивать рациональное использование ресурсов в нефтегазовом комплексе для достижения эффективных результатов деятельности; применять методы экономического и финансового планирования для достижения личных финансовых целей; оценивать индивидуальные риски, в том числе риск мошенничества, и применять способы управления ими</p>	<p>соответствие следующих умений: критически оценивать информацию об изменениях в макроэкономике и экономическом развитии; последствия экономической политики государства при принятии экономических решений в рамках нефтегазовой отрасли; оценивать рациональное использование ресурсов в нефтегазовом комплексе для достижения эффективных результатов деятельности; применять методы экономического и финансового планирования для достижения личных финансовых целей; оценивать индивидуальные риски, в том числе риск мошенничества, и применять способы управления ими</p>	<p>частичное соответствие следующих умений: критически оценивать информацию об изменениях в макроэкономике и экономическом развитии; последствия экономической политики государства при принятии экономических решений в рамках нефтегазовой отрасли; оценивать рациональное использование ресурсов в нефтегазовом комплексе для достижения эффективных результатов деятельности; применять методы экономического и финансового планирования для достижения личных финансовых целей; оценивать индивидуальные риски, в том числе риск мошенничества, и применять способы управления ими</p>	<p>соответствие следующих умений: критически оценивать информацию об изменениях в макроэкономике и экономическом развитии; последствия экономической политики государства при принятии экономических решений в рамках нефтегазовой отрасли; оценивать рациональное использование ресурсов в нефтегазовом комплексе для достижения эффективных результатов деятельности; применять методы экономического и финансового планирования для достижения личных финансовых целей; оценивать индивидуальные риски, в том числе риск мошенничества, и применять способы управления ими</p>
владеть	<p>Обучающийся не владеет или в недостаточной степени владеет: навыками использования современных методов сбора, обработки данных о состоянии нефтегазового комплекса; навыками ведения дискуссий на экономические темы; владеть методологией оценки экономических явлений и процессов в различных областях жизнедеятельности, в том числе в нефтегазовом комплексе; владеть навыками оптимизации собственных финансовых рисков</p>	<p>Обучающийся владеет в неполном объеме и проявляет недостаточность владения навыками использования современных методов сбора, обработки данных о состоянии нефтегазового комплекса; навыками ведения дискуссий на экономические темы; владеть методологией оценки экономических явлений и процессов в различных областях жизнедеятельности, в том числе в нефтегазовом комплексе; владеть</p>	<p>Обучающимся допускаются незначительные ошибки, неточности, затруднения, частично владеет навыками использования современных методов сбора, обработки данных о состоянии нефтегазового комплекса; навыками ведения дискуссий на экономические темы; владеть методологией оценки экономических явлений и процессов в различных областях</p>	<p>Обучающийся свободно применяет полученные навыки, в полном объеме владеет навыками использования современных методов сбора, обработки данных о состоянии нефтегазового комплекса; навыками ведения дискуссий на экономические темы; владеть методологией оценки экономических явлений и процессов в различных областях жизнедеятельности, в том числе в нефтегазовом комплексе; владеть</p>

		навыками оптимизации собственных финансовых рисков	жизнедеятельности, в том числе в нефтегазовом комплексе; владеть навыками оптимизации собственных финансовых рисков	навыками оптимизации собственных финансовых рисков
Код и наименование компетенции ПК- 8. Способность разрабатывать и внедрять документы по эффективному и перспективному развитию эксплуатации газотранспортного оборудования с учетом зарубежного опыта				
Этап (уровень)	Критерии оценивания			
	неудовлетворительно	удовлетворительно	хорошо	отлично
знать	Обучающийся демонстрирует полное отсутствие или недостаточное соответствие следующих знаний: особенности отраслевых документов, регламентирующих внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок; отраслевые особенности технологических процессов нефтегазового комплекса; особенности информационных технологий в сфере ремонта, методы и приемы труда в области организации добычи, переработки, транспортировки нефти и газа;	Обучающийся демонстрирует неполное соответствие следующих знаний: особенности отраслевых документов, регламентирующих внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок; отраслевые особенности технологических процессов нефтегазового комплекса; особенности информационных технологий в сфере ремонта, методы и приемы труда в области организации добычи, переработки, транспортировки нефти и газа;	Обучающийся демонстрирует частичное соответствие следующих знаний: особенности отраслевых документов, регламентирующих внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок; отраслевые особенности технологических процессов нефтегазового комплекса; особенности информационных технологий в сфере ремонта, методы и приемы труда в области организации добычи, переработки, транспортировки нефти и газа;	Обучающийся демонстрирует полное соответствие следующих знаний: особенности отраслевых документов, регламентирующих внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок; отраслевые особенности технологических процессов нефтегазового комплекса; особенности информационных технологий в сфере ремонта, методы и приемы труда в области организации добычи, переработки, транспортировки нефти и газа;
уметь	Обучающийся не умеет или в недостаточной степени умеет выполнять: применять знания отраслевых документов, регламентирующих внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок; применять передовой и зарубежный опыт по энергосбережению, по технологиям ремонта, методам и приемам труда в области организации добычи, переработки,	Обучающийся демонстрирует неполное соответствие следующих умений: применять знания отраслевых документов, регламентирующих внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок; применять передовой и зарубежный опыт по энергосбережению, по технологиям ремонта, методам и приемам	Обучающийся демонстрирует частичное соответствие следующих умений: применять знания отраслевых документов, регламентирующих внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок;	Обучающийся демонстрирует полное соответствие следующих умений: применять знания отраслевых документов, регламентирующих внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок; применять передовой и зарубежный опыт по энергосбережению, по технологиям ремонта,

	транспортировки нефти и газа; применять знания отраслевых технологий, научно-исследовательских разработок;	труда в области организации добычи, переработки, транспортировки нефти и газа; применять знания отраслевых технологий, научно-исследовательских разработок;	применять передовой и зарубежный опыт по энергосбережению, по технологиям ремонта, методам и приемам труда в области организации добычи, переработки, транспортировки нефти и газа; применять знания отраслевых технологий, научно-исследовательских разработок;	методам и приемам труда в области организации добычи, переработки, транспортировки нефти и газа; применять знания отраслевых технологий, научно-исследовательских разработок;
владеть	Обучающийся не владеет или в недостаточной степени владеет: навыками работы с отраслевыми документами; методы и приемы анализа производственных и технико-экономических показателей предприятий нефтегазового комплекса; навыками работы с персональным компьютером и его периферийными устройствами, оргтехникой.	Обучающийся владеет в неполном объеме и проявляет недостаточность владения навыками работы с отраслевыми документами; методы и приемы анализа производственных и технико-экономических показателей предприятий нефтегазового комплекса; навыками работы с персональным компьютером и его периферийными устройствами, оргтехникой.	Обучающимся допускаются незначительные ошибки, неточности, затруднения, частично владеет навыками работы с отраслевыми документами; методы и приемы анализа производственных и технико-экономических показателей предприятий нефтегазового комплекса; навыками работы с персональным компьютером и его периферийными устройствами, оргтехникой.	Обучающийся свободно применяет полученные навыки, в полном объеме владеет навыками работы с отраслевыми документами; методы и приемы анализа производственных и технико-экономических показателей предприятий нефтегазового комплекса; навыками работы с персональным компьютером и его периферийными устройствами, оргтехникой.

6.4.2. Методика оценивания результатов промежуточной аттестации

Показателями оценивания компетенций на этапе промежуточной аттестации по дисциплине «Экономика нефтегазовой отрасли» являются результаты обучения по дисциплине.

Оценочный лист результатов обучения по дисциплине

Код компетенции	Знания	Умения	Навыки	Уровень сформированности компетенции на данном этапе / оценка
УК-9.	основные	критически	навыками	

<p>Способен принимать обоснованные экономические решения в различных областях жизнедеятельности</p>	<p>экономические понятия, законы и закономерности функционирования макроэкономики; роль нефтегазового комплекса в экономике; закономерности функционирования микроэкономики и факторы, обеспечивающие рациональное использование ресурсов в нефтегазовом комплексе; целесообразность экономического и финансового планирования в нефтегазовом комплексе; основные финансовые инструменты и возможности их использования в финансовом планировании; виды и источники возникновения экономических и финансовых рисков для предприятий нефтегазового комплексе</p>	<p>оценивать информацию об изменениях в макроэкономике и экономическом развитии; последствия экономической политики государства при принятии экономических решений в рамках нефтегазовой отрасли; оценивать рациональное использование ресурсов в нефтегазовом комплексе для достижения эффективных результатов деятельности; применять методы экономического и финансового планирования для достижения личных финансовых целей; оценивать индивидуальные риски, в том числе риск мошенничества, и применять способы управления ими</p>	<p>использования современных методов сбора, обработки данных о состоянии нефтегазового комплекса; навыками ведения дискуссий на экономические темы; владеть методологией оценки экономических явлений и процессов в различных областях жизнедеятельности, в том числе в нефтегазовом комплексе; владеть навыками оптимизации собственных финансовых рисков</p>	
<p>ПК- 8. Способность разрабатывать и внедрять документы по эффективному и перспективному развитию эксплуатации газотранспортного оборудования с учетом зарубежного опыта</p>	<p>особенности отраслевых документов, регламентирующих внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок; отраслевые особенности технологических процессов нефтегазового комплекса; особенности информационных технологий в сфере ремонта, методы и приема труда в области организации добычи, переработки, транспортировки нефти и газа;</p>	<p>применять знания отраслевых документов, регламентирующих внедрение новой техники, передовых технологий, научно-исследовательских разработок; применять передовой и зарубежный опыт по энергосбережению, по технологиям ремонта, методам и приемам труда в области организации добычи, переработки, транспортировки нефти и газа; применять знания отраслевых технологий, научно-исследовательских</p>	<p>навыками работы с отраслевыми документами; методы и приемы анализа производственных и технико-экономических показателей предприятий нефтегазового комплекса; навыками работы с персональным компьютером и его периферийными устройствами, оргтехникой.</p>	

		разработок;		
Оценка по дисциплине (среднее арифметическое)				

Оценка «отлично» выставляется, если среднее арифметическое находится в интервале от 4,5 до 5,0.

Оценка «хорошо» выставляется, если среднее арифметическое находится в интервале от 3,5 до 4,4.

Оценка «удовлетворительно» выставляется, если среднее арифметическое находится в интервале от 2,5 до 3,4.

Оценка «неудовлетворительно» выставляется, если среднее арифметическое находится в интервале от 0 до 2,4.

Промежуточная аттестация обучающихся в форме экзамена проводится по результатам выполнения всех видов учебной работы, предусмотренных учебным планом по дисциплине «Стратегический менеджмент», при этом учитываются результаты текущего контроля успеваемости в течение семестра. Оценка степени достижения обучающимися планируемых результатов обучения по дисциплине проводится преподавателем, ведущим занятия по дисциплине методом экспертной оценки. По итогам промежуточной аттестации по дисциплине выставляется оценка «отлично», «хорошо», «удовлетворительно» или «неудовлетворительно».

Шкала оценивания	Описание
Отлично	Выполнены все виды учебной работы, предусмотренные учебным планом. Студент демонстрирует соответствие знаний, умений, навыков приведенным в таблицах показателей, оперирует приобретенными знаниями, умениями, навыками, применяет их в ситуациях повышенной сложности. При этом могут быть допущены незначительные ошибки, неточности, затруднения при аналитических операциях, переносе знаний и умений на новые, нестандартные ситуации.
Хорошо	Выполнены все виды учебной работы, предусмотренные учебным планом. Студент демонстрирует неполное, правильное соответствие знаний, умений, навыков приведенным в таблицах показателей, либо если при этом были допущены 2-3 несущественные ошибки.
Удовлетворительно	Выполнены все виды учебной работы, предусмотренные учебным планом. Студент демонстрирует соответствие знаний, в котором освещена основная, наиболее важная часть материала, но при этом допущена одна значительная ошибка или неточность.
Неудовлетворительно	Не выполнен один или более видов учебной работы, предусмотренных учебным планом. Студент демонстрирует неполное соответствие знаний, умений, навыков приведенным в таблицах показателей, допускаются значительные ошибки, проявляется отсутствие знаний, умений, навыков по ряду показателей, студент испытывает значительные затруднения при

	оперировании знаниями и умениями при их переносе на новые ситуации.
--	---

7. Электронная информационно-образовательная среда

Каждый обучающийся в течение всего периода обучения обеспечивается индивидуальным неограниченным доступом к электронной информационно-образовательной среде Чебоксарского института (филиала) Московского политехнического университета из любой точки, в которой имеется доступ к информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (далее – сеть «Интернет»), как на территории филиала, так и вне ее.

Электронная информационно-образовательная среда – совокупность информационных и телекоммуникационных технологий, соответствующих технологических средств, обеспечивающих освоение обучающимися образовательных программ в полном объеме независимо от места нахождения обучающихся.

Электронная информационно-образовательная среда обеспечивает:

а) доступ к учебным планам, рабочим программам дисциплин (модулей), практик, электронным учебным изданиям и электронным образовательным ресурсам, указанным в рабочих программах дисциплин (модулей), практик;

б) формирование электронного портфолио обучающегося, в том числе сохранение его работ и оценок за эти работы;

в) фиксацию хода образовательного процесса, результатов промежуточной аттестации и результатов освоения программы бакалавриата;

г) проведение учебных занятий, процедур оценки результатов обучения, реализация которых предусмотрена с применением электронного обучения, дистанционных образовательных технологий;

д) взаимодействие между участниками образовательного процесса, в том числе синхронное и (или) асинхронное взаимодействия посредством сети «Интернет».

Функционирование электронной информационно-образовательной среды обеспечивается соответствующими средствами информационно-коммуникационных технологий и квалификацией работников, ее использующих и поддерживающих.

Функционирование электронной информационно-образовательной среды соответствует законодательству Российской Федерации.

Основными составляющими ЭИОС филиала являются:

а) сайт института в сети Интернет, расположенный по адресу www.polytech21.ru, <https://chebpolytech.ru/> который обеспечивает:

- доступ обучающихся к учебным планам, рабочим программам дисциплин, практик, к изданиям электронных библиотечных систем, электронным информационным и образовательным ресурсам, указанных в рабочих программах (разделы сайта «Сведения об образовательной организации»);

- информирование обучающихся обо всех изменениях учебного процесса (новостная лента сайта, лента анонсов);

- взаимодействие между участниками образовательного процесса (подразделы сайта «Задать вопрос директору»);

б) официальные электронные адреса подразделений и сотрудников института с Яндекс-доменом @polytech21.ru (список контактных данных подразделений Филиала размещен на официальном сайте Филиала в разделе «Контакты», списки контактных официальных электронных данных преподавателей размещены в подразделах «Кафедры») обеспечивают взаимодействие между участниками образовательного процесса;

в) личный кабинет обучающегося (портфолио) (вход в личный кабинет размещен на официальном сайте Филиала в разделе «Студенту» подразделе «Электронная информационно-образовательная среда») включает в себя портфолио студента, электронные ведомости, рейтинг студентов и обеспечивает:

- фиксацию хода образовательного процесса, результатов промежуточной аттестации и результатов освоения образовательных программ обучающимися,

- формирование электронного портфолио обучающегося, в том числе с сохранение работ обучающегося, рецензий и оценок на эти работы,

г) электронные библиотеки, включающие электронные каталоги, полнотекстовые документы и обеспечивающие доступ к учебно-методическим материалам, выпускным квалификационным работам и т.д.:

Чебоксарского института (филиала) - «ИРБИС»

д) электронно-библиотечные системы (ЭБС), включающие электронный каталог и полнотекстовые документы:

- «ЛАНЬ» -www.e.lanbook.com

- Образовательная платформа Юрайт -<https://urait.ru>

- IPR SMART -<https://www.iprbookshop.ru/>

е) платформа цифрового образования Политеха -<https://lms.mospolytech.ru/>

ж) система «Антиплагиат» -<https://www.antiplagiat.ru/>

з) система электронного документооборота DIRECTUM Standard — обеспечивает документооборот между Филиалом и Университетом;

и) система «1С Управление ВУЗом Электронный деканат» (Московский политехнический университет) обеспечивает фиксацию хода образовательного процесса, результатов промежуточной аттестации и результатов освоения образовательных программ обучающимися;

к) система «POLYTECH systems» обеспечивает информационное, документальное автоматизированное сопровождение образовательного процесса;

л) система «Абитуриент» обеспечивает документальное автоматизированное сопровождение работы приемной комиссии.

8. Перечень основной и дополнительной учебной литературы, необходимой для освоения дисциплины

Основная литература

Тертышник, М. И. Экономика организации : учебник и практикум для вузов / М. И. Тертышник. — 2-е изд., перераб. и доп. — Москва : Издательство Юрайт, 2026. — 509 с. — (Высшее образование). — ISBN 978-5-534-16540-1. — Текст : электронный // Образовательная платформа Юрайт [сайт]. — URL: <https://urait.ru/bcode/587020> (дата обращения: 23.05.2026).

Воробьева, И. П. Экономика и управление производством : учебник для вузов / И. П. Воробьева, О. С. Селевич. — Москва : Издательство Юрайт, 2025. — 212 с. — (Высшее образование). — ISBN 978-5-534-16829-7. — Текст : электронный // Образовательная платформа Юрайт [сайт]. — URL: <https://urait.ru/bcode/561361>

Дополнительная литература

Коршунов, В. В. Экономика организации (предприятия) : учебник и практикум для вузов / В. В. Коршунов. — 7-е изд., перераб. и доп. — Москва : Издательство Юрайт, 2026. — 354 с. — (Высшее образование). — ISBN 978-5-534-19861-4. — Текст : электронный // Образовательная платформа Юрайт [сайт]. — URL: <https://urait.ru/bcode/582715>

Милкова, О. И. Экономика и организация предприятия : учебник и практикум для вузов / О. И. Милкова. — Москва : Издательство Юрайт, 2025. — 473 с. — (Высшее образование). — ISBN 978-5-534-04300-6. — Текст : электронный // Образовательная платформа Юрайт [сайт]. — URL: <https://urait.ru/bcode/563512>

Периодика

1. Нефтегазовая промышленность: отраслевой журнал. <https://nprom.online>. - Текст : электронный.

2. Бурение и нефть : научно-технический рецензируемый журнал. <https://burneft.ru/ethics>. - Текст : электронный.

9. Профессиональные базы данных и информационно-справочные системы

Профессиональная база данных и информационно-справочные системы	Информация о праве собственности (реквизиты договора)
Справочная правовая система (СПС) «КонсультантПлюс» http://www.consultant.ru/	Законодательство РФ кодексы и законы в последней редакции. Удобный поиск законов кодексов приказов и других документов. Ежедневные обзоры законов. Консультации по бухучету и налогообложению.
Электронный периодический справочник «Система ГАРАНТ» https://www.garant.ru/	Законодательство - законы и кодексы Российской Федерации. Полные тексты документов в последней редакции. Аналитические профессиональные материалы.
Университетская информационная система РОССИЯ https://uisrussia.msu.ru/	Тематическая электронная библиотека и база для прикладных исследований в области экономики, управления, социологии, лингвистики, философии, филологии, международных отношений, права. свободный доступ
научная электронная библиотека Elibrary http://elibrary.ru/	Научная электронная библиотека eLIBRARY.RU - это крупнейший российский информационно-аналитический портал в области науки, технологии, медицины и образования, содержащий рефераты и полные тексты более 26 млн научных статей и публикаций, в том числе электронные версии более 5600 российских научно-технических журналов, из которых более 4800 журналов в открытом доступе свободный доступ

сайт Института научной информации по общественным наукам РАН. http://www.inion.ru	Библиографические базы данных ИНИОН РАН по социальным и гуманитарным наукам ведутся с начала 1980-х годов. Общий объём массивов составляет более 3 млн. 500 тыс. записей (данные на 1 января 2012 г.). Ежегодный прирост — около 100 тыс. записей. В базы данных включаются аннотированные описания книг и статей из журналов и сборников на 140 языках, поступивших в Фундаментальную библиотеку ИНИОН РАН. Описания статей и книг в базах данных снабжены шифром хранения и ссылками на полные тексты источников из Научной электронной библиотеки.
Федеральный портал «Российское образование» [Электронный ресурс] – http://www.edu.ru	Федеральный портал «Российское образование» – уникальный интернет-ресурс в сфере образования и науки. Ежедневно публикует самые актуальные новости, анонсы событий, информационные материалы для широкого круга читателей. Ежедневно на портале размещаются эксклюзивные материалы, интервью с ведущими специалистами – педагогами, психологами, учеными, репортажи и аналитические статьи. Читатели получают доступ к нормативно-правовой базе сферы образования, они могут пользоваться самыми различными полезными сервисами – такими, как онлайн-тестирование, опросы по актуальным темам и т.д.
Ассоциация инженерного образования России http://www.ac-raee.ru/	Совершенствование образования и инженерной деятельности во всех их проявлениях, относящихся к учебному, научному и технологическому направлениям, включая процессы преподавания, консультирования, исследования, разработки инженерных решений, включая нефтегазовую отрасль, трансфера технологий, оказания широкого спектра образовательных услуг, обеспечения связей с общественностью, производством, наукой и интеграции в международное научно-образовательное пространство. свободный доступ
Сайт Агентства нефтегазовой информации http://www.angi.ru/	Сайт Агентства нефтегазовой информации ANGI.Ru представляет собой специализированный портал, информирующий отраслевую общественность о жизни топливно-энергетического комплекса России. Здесь можно ознакомиться с тендерами и вакансиями нефтяных, газовых и нефтегазосервисных компаний. Создана крупная база данных по предприятиям отрасли. Чтоб идти в ногу со временем, открыт и развивается раздел "Видеонюности", создан канал "Нефтегазовое видео" на YouTube. свободный доступ
Большая энциклопедия нефти и газа https://www.ngpedia.ru/index.html	Энциклопедия содержит 630295 статей из разных областей науки и техники. Текстовой базой для составления энциклопедии стала электронная библиотека «Нефть-Газ».
Федеральный портал «Экономика. Социология. Менеджмент» https://iq.hse.ru/management	Информационное обеспечение образовательного сообщества России учебными и методическими материалами по образованию в области экономики, социологии и менеджмента.
ООО «Портал «Управление Производством» https://up-pro.ru/	Деловой портал «Управление производством»: - популяризация лучшего российского и зарубежного опыта управления производством; - создание русскоговорящего сообщества производственных менеджеров и организация обмена опытом между ними; - предоставление актуальной бенчмаркинговой и аналитической информации.

Название организации	Сокращённое название	Организационно-правовая форма	Отрасль (область деятельности)	Официальный сайт
Общероссийское отраслевое объединение нефтяной и газовой промышленности	ОООР НГП	Общероссийская негосударственная некоммерческая организация	Добыча, переработка, транспортировка нефти и газа	http://www.orngp.ru/onas/documenti-oor-ngp/
Союз	СНП	Общероссийская	Добыча,	http://www.sngpr.ru/

нефтепромышленников		негосударственная некоммерческая организация	переработка, транспортировка нефти и газа	
---------------------	--	--	---	--

10. Программное обеспечение (лицензионное и свободно распространяемое), используемое при осуществлении образовательного процесса

Аудитория	Программное обеспечение	Информация о праве собственности (реквизиты договора, номер лицензии и т.д.)
№ 203 Учебная аудитория для проведения учебных занятий всех видов, предусмотренных программой среднего профессионального образования/ бакалавриата/ специалитета/ магистратуры, оснащенная оборудованием и техническими средствами обучения, состав которых определяется в рабочих программах дисциплин (модулей) Кабинет менеджмента и предпринимательства	Kaspersky Endpoint Security для бизнеса – Расширенный Russian Edition. 150-249 Node 2 year Educational Renewal License	Сублицензионный договор №977_1049.ЕП/25 от 10.12.2025
	Windows 7 OLPNLAcdmc	договор №Д03 от 30.05.2012) с допсоглашениями от 29.04.14 и 01.09.16 (бессрочная лицензия)
	AdobeReader	свободно распространяемое программное обеспечение (бессрочная лицензия)
	Гарант- справочно-правовая система	Договор №С-002-2025 от 09.01.2025
	Yandex браузер	свободно распространяемое программное обеспечение (бессрочная лицензия)
	Microsoft Office Standard 2007(Microsoft DreamSpark Premium Electronic Software Delivery Academic(Microsoft Open License	номер лицензии-42661846 от 30.08.2007) с допсоглашениями от 29.04.14 и 01.09.16 (бессрочная лицензия)
	МТС Линк	Договор №2/2026 (091_168.ЕП/26) от 27.03.2026
AIMP	отечественное свободно распространяемое программное обеспечение (бессрочная лицензия)	
№ 103 Учебная аудитория для проведения учебных занятий всех видов, предусмотренных программой среднего профессионального образования/бакалавриата/ специалитета/ магистратуры, оснащенная оборудованием и техническими средствами обучения, состав которых определяется в рабочих программах дисциплин (модулей) Кабинет социально-экономических дисциплин	Kaspersky Endpoint Security Стандартный Educational Renewal 2 года. Band S: 150-249	Номер лицензии 2В1Е-211224-064549-2-19382 от 24.12.2021
	Windows 7 OLPNLAcdmc	договор №Д03 от 30.05.2012) с допсоглашениями от 29.04.14 и 01.09.16 (бессрочная лицензия)
	AdobeReader	свободно распространяемое программное обеспечение (бессрочная лицензия)
	Microsoft Office Standard 2007(Microsoft DreamSpark Premium Electronic Software Delivery Academic(Microsoft Open License	номер лицензии-42661846 от 30.08.2007) с допсоглашениями от 29.04.14 и 01.09.16 (бессрочная лицензия)
	Гарант- справочно-правовая система	Договор №С-002-2025 от 09.01.2025
	МТС Линк	Договор №2/2026 (091_168.ЕП/26) от

		27.03.2026
	Yandex браузер	отечественное свободно распространяемое программное обеспечение (бессрочная лицензия)
	AIMP	отечественное свободно распространяемое программное обеспечение (бессрочная лицензия)
№ 103а Помещение для самостоятельной работы обучающихся	Kaspersky Endpoint Security для бизнеса – Расширенный Russian Edition. 150-249 Node 2 year Educational Renewal License	Сублицензионный договор №977_1049.ЕП/25 от 10.12.2025
	MS Windows 10 Pro	договор № 392_469.223.3К/19 от 17.12.19 (бессрочная лицензия)
	AdobeReader	свободно распространяемое программное обеспечение (бессрочная лицензия)
	Гарант- справочно-правовая система	Договор №С-002-2025 от 09.01.2025
	Yandex браузер	свободно распространяемое программное обеспечение (бессрочная лицензия)
	Microsoft Office Standard 2007(Microsoft DreamSpark Premium Electronic Software Delivery Academic(Microsoft Open License	номер лицензии-42661846 от 30.08.2007) с допсоглашениями от 29.04.14 и 01.09.16 (бессрочная лицензия)
	AIMP	отечественное свободно распространяемое программное обеспечение (бессрочная лицензия)

11. Материально-техническое обеспечение дисциплины

Тип и номер помещения	Перечень основного оборудования и технических средств обучения
Учебная аудитория для проведения учебных занятий всех видов, предусмотренных программой среднего профессионального образования/бакалавриата/ специалитета/ магистратуры, оснащенная оборудованием и техническими средствами обучения, состав которых определяется в рабочих программах дисциплин (модулей) Кабинет менеджмента и предпринимательства № 203 (г. Чебоксары, ул. К.Маркса. 54)	<u>Оборудование:</u> комплект мебели для учебного процесса; доска учебная; стенды; <u>Технические средства обучения:</u> персональный компьютер; мультимедийное оборудование (проектор, экран).
Учебная аудитория для проведения учебных занятий всех видов, предусмотренных программой среднего профессионального образования/бакалавриата/ специалитета/ магистратуры, оснащенная оборудованием и техническими средствами обучения, состав	<u>Оборудование:</u> комплект мебели для учебного процесса; доска учебная; стенды <u>Технические средства обучения:</u> компьютерная техника; мультимедийное оборудование (проектор, экран)

которых определяется в рабочих программах дисциплин (модулей) Кабинет социально-экономических дисциплин № 103 (г. Чебоксары, ул. К.Маркса. 54)	
Помещение для самостоятельной работы обучающихся № 103а (г. Чебоксары, ул. К.Маркса. 54)	<u>Оборудование:</u> комплект мебели для учебного процесса; <u>Технические средства обучения:</u> компьютерная техника с возможностью подключения к сети «Интернет» и обеспечением доступа в электронную информационно-образовательную среду Филиала

12. Методические указания для обучающегося по освоению дисциплины

Методические указания для занятий лекционного типа

В ходе лекционных занятий обучающемуся необходимо вести конспектирование учебного материала, обращать внимание на категории, формулировки, раскрывающие содержание тех или иных явлений и процессов, научные выводы и практические рекомендации.

Необходимо задавать преподавателю уточняющие вопросы с целью уяснения теоретических положений, разрешения спорных ситуаций. Целесообразно дорабатывать свой конспект лекции, делая в нем соответствующие записи из основной и дополнительной литературы, рекомендованной преподавателем и предусмотренной учебной программой дисциплины.

Методические указания для занятий семинарского (практического) типа.

Практические занятия позволяют развивать у обучающегося творческое теоретическое мышление, умение самостоятельно изучать литературу, анализировать практику; учат четко формулировать мысль, вести дискуссию, то есть имеют исключительно важное значение в развитии самостоятельного мышления.

Подготовка к практическому занятию включает два этапа. На первом этапе обучающийся планирует свою самостоятельную работу, которая включает: уяснение задания на самостоятельную работу; подбор основной и дополнительной литературы; составление плана работы, в котором определяются основные пункты предстоящей подготовки. Составление плана дисциплинирует и повышает организованность в работе.

Второй этап включает непосредственную подготовку к занятию, которая начинается с изучения основной и дополнительной литературы. Особое внимание при этом необходимо обратить на содержание основных положений и выводов, объяснение явлений и фактов, уяснение практического приложения рассматриваемых теоретических вопросов. Далее следует подготовить тезисы для выступлений по всем учебным вопросам, выносимым на практическое занятие или по теме, вынесенной на дискуссию (круглый стол), продумать

примеры с целью обеспечения тесной связи изучаемой темы с реальной жизнью.

Готовясь к докладу или выступлению в рамках интерактивной формы (дискуссия, круглый стол), при необходимости следует обратиться за помощью к преподавателю.

Методические указания к самостоятельной работе.

Самостоятельная работа обучающегося является основным средством овладения учебным материалом во время, свободное от обязательных учебных занятий. Самостоятельная работа обучающегося над усвоением учебного материала по учебной дисциплине может выполняться в библиотеке университета, учебных кабинетах, компьютерных классах, а также в домашних условиях. Содержание и количество самостоятельной работы обучающегося определяется учебной программой дисциплины, методическими материалами, практическими заданиями и указаниями преподавателя.

Самостоятельная работа в аудиторное время может включать:

- 1) конспектирование (составление тезисов) лекций;
- 2) выполнение контрольных работ;
- 3) решение задач;
- 4) работу со справочной и методической литературой;
- 5) работу с нормативными правовыми актами;
- 6) выступления с докладами, сообщениями на семинарских занятиях;
- 7) защиту выполненных работ;
- 8) участие в оперативном (текущем) опросе по отдельным темам изучаемой дисциплины;
- 9) участие в беседах, деловых (ролевых) играх, дискуссиях, круглых столах, конференциях;
- 10) участие в тестировании и др.

Самостоятельная работа во внеаудиторное время может состоять из:

- 1) повторения лекционного материала;
- 2) подготовки к практическим занятиям;
- 3) изучения учебной и научной литературы;
- 4) изучения нормативных правовых актов (в т.ч. в электронных базах данных);
- 5) решения задач, и иных практических заданий
- 6) подготовки к контрольным работам, тестированию и т.д.;
- 7) подготовки к практическим занятиям устных докладов (сообщений);
- 8) подготовки рефератов, эссе и иных индивидуальных письменных работ по заданию преподавателя;
- 9) выполнения курсовых работ, предусмотренных учебным планом;
- 10) выполнения выпускных квалификационных работ и др.
- 11) выделения наиболее сложных и проблемных вопросов по изучаемой теме, получение разъяснений и рекомендаций по данным вопросам с преподавателями на консультациях.
- 12) проведения самоконтроля путем ответов на вопросы текущего

контроля знаний, решения представленных в учебно-методических материалах кафедры задач, тестов, написания рефератов и эссе по отдельным вопросам изучаемой темы.

Текущий контроль осуществляется в форме устных, тестовых опросов, докладов, творческих заданий.

В случае пропусков занятий, наличия индивидуального графика обучения и для закрепления практических навыков студентам могут быть выданы типовые индивидуальные задания, которые должны быть сданы в установленный преподавателем срок.

13. Особенности реализации дисциплины для инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья

Обучение по данной дисциплине инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья (далее ОВЗ) осуществляется преподавателем с учетом особенностей психофизического развития, индивидуальных возможностей и состояния здоровья таких обучающихся.

Для студентов с нарушениями опорно-двигательной функции и с ОВЗ по слуху предусматривается сопровождение лекций и практических занятий мультимедийными средствами, раздаточным материалом.

Для студентов с ОВЗ по зрению предусматривается применение технических средств усиления остаточного зрения, а также предусмотрена возможность разработки аудиоматериалов.

По данной дисциплине обучение инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья может осуществляться как в аудитории, так и с использованием электронной информационно-образовательной среды, образовательного портала и электронной почты.

ЛИСТ ДОПОЛНЕНИЙ И ИЗМЕНЕНИЙ
рабочей программы дисциплины

Рабочая программа дисциплины рассмотрена, обсуждена и одобрена для исполнения в 202__-202__ учебном году на заседании кафедры, протокол №
от « » 202 г.

Внесены дополнения и изменения _____

Рабочая программа дисциплины рассмотрена, обсуждена и одобрена для исполнения в 202__-202__ учебном году на заседании кафедры, протокол №
от « » 202 г.

Внесены дополнения и изменения _____

Рабочая программа дисциплины рассмотрена, обсуждена и одобрена для исполнения в 202__-202__ учебном году на заседании кафедры, протокол №
от « » 202 г.

Внесены дополнения и изменения _____

