МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ "РЯЗАНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РАДИОТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ ИМЕНИ В.Ф. УТКИНА"

СОГЛАСОВАНО Зав. выпускающей кафедры УТВЕРЖДАЮ Проректор по УР

А.В. Корячко

Химическая технология природных энергоносителей и углеродных материалов

рабочая программа дисциплины (модуля)

Закреплена за кафедрой Химической технологии

Учебный план 18.03.01 22 00 XT2.plx

18.03.01 Химическая технология

Квалификация бакалавр

Форма обучения очная

Общая трудоемкость 18 ЗЕТ

Распределение часов дисциплины по семестрам

Семестр (<Курс>.<Семестр на курсе>)	5 (3	3.1)	6 (.	3.2)	7 (4	4.1)	8 (4	4.2)	Ит	ого												
Недель	1	6	1	6	16		16		16		16		16		16		16		8	3		
Вид занятий	УП	РΠ																				
Лекции	32	32	24	24	32	32	32	32	120	120												
Лабораторные	16	16	16	16	16	16	16	16	64	64												
Практические	16	16	8	8	32	32	16	16	72	72												
Иная контактная работа	0,25	0,25	0,35	0,35	0,65	0,65	0,35	0,35	1,6	1,6												
Консультирование перед экзаменом и практикой			2	2	2	2	2	2	6	6												
Итого ауд.	64,25	64,25	50,35	50,35	82,65	82,65	66,35	66,35	263,6	263,6												
Контактная работа	64,25	64,25	50,35	50,35	82,65	82,65	66,35	66,35	263,6	263,6												
Сам. работа	107	107	67	67	41,3	41,3	33	33	248,3	248,3												
Часы на контроль	8,75	8,75	26,65	26,65	44,35	44,35	44,65	44,65	124,4	124,4												
Письменная работа на курсе					11,7	11,7			11,7	11,7												
Итого	180	180	144	144	180	180	144	144	648	648												

г. Рязань

Программу составил(и):

ст. преп., Лызлова Марина Викторовна

Рабочая программа дисциплины

Химическая технология природных энергоносителей и углеродных материалов

разработана в соответствии с ФГОС ВО:

 Φ ГОС ВО - бакалавриат по направлению подготовки 18.03.01 Химическая технология (приказ Минобрнауки России от 07.08.2020 г. № 922)

составлена на основании учебного плана:

18.03.01 Химическая технология

утвержденного учёным советом вуза от 28.01.2022 протокол № 6.

Рабочая программа одобрена на заседании кафедры

Химической технологии

Протокол от 30.06.2022 г. № 5 Срок действия программы: 2022-2026 уч.г. Зав. кафедрой Коваленко Виктор Васильевич

Визирование РПД для исполнения в очередном учебном году Рабочая программа пересмотрена, обсуждена и одобрена для исполнения в 2023-2024 учебном году на заседании кафедры Химической технологии Протокол от ______2023 г. № ___ Зав. кафедрой Визирование РПД для исполнения в очередном учебном году Рабочая программа пересмотрена, обсуждена и одобрена для исполнения в 2024-2025 учебном году на заседании кафедры Химической технологии Протокол от _____2024 г. № ___ Зав. кафедрой _____ Визирование РПД для исполнения в очередном учебном году Рабочая программа пересмотрена, обсуждена и одобрена для исполнения в 2025-2026 учебном году на заседании кафедры Химической технологии Протокол от ____ 2025 г. № ___ Зав. кафедрой _____

Визирование РПД для исполнения в очередном учебном году

Рабочая программа пересмотрена, обсуждена и одобрена для исполнения в 2026-2027 учебном году на заседании кафедры

Химической технологии

Протокол от _	20	26 г. №	
Зав. кафедрой			

	1. ЦЕЛИ ОСВОЕНИЯ ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)
1.1	Цель изучения дисциплины: подготовить бакалавров-технологов для современного нефтеперерабатывающего производства, владеющих новейшими мировыми достижениями в области технологии переработки нефти, представлениями о составе нефтяного сырья и получаемых высококачественных продуктов переработки с улучшенными экологическими характеристиками, эксплуатации нефтеперерабатывающего оборудования на основе применения современных информационных технологий.
1.2	Задачи изучения дисциплины распределены между четырьмя ее модулями, изучаемыми в 5-м, 6-м, 7-м и 8-м семестрах соответственно:
1.3	Задачи модуля 1:
1.4	Технология первичной переработки нефти: овладеть знаниями об основных физико-химических свойствах нефти и нефтепродуктов, принципов подготовки и прямой перегонки нефти, научиться использовать эти знания для проектирования установок первичной переработки нефти, пользуясь различными методами, компьютерными программами, справочными материалами.
1.5	Задачи модуля 2:
1.6	Технология глубокой переработки нефти: овладеть необходимыми знаниями об особенностях деструктивной переработки углеводородного сырья, применять их для решения практических задач при выполнении курсового и дипломного проектов.
1.7	Задачи модуля 3:
1.8	Технология переработки углеводородных газов: овладеть знаниями о состоянии и перспективах развития газовой промышленности России, характеристиках процессов подготовки углеводородных газов для их химической переработки, физических и физико-химических методах переработки.
1.9	Задачи модуля 4:
1.10	Технология смазочных материалов: овладеть знаниями в области производства смазочных материалов, твердых углеводородов, нефтепродуктов специального назначения.

2. МЕСТО ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ) В СТРУКТУРЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ							
П	[икл (раздел) ОП:	Б1.В					
2.1	2.1 Требования к предварительной подготовке обучающегося:						
2.1.1	Метрология, стандартизация и сертификация						
2.2	Дисциплины (модули) и практики, для которых освоение данной дисциплины (модуля) необходимо как предшествующее:						
2.2.1		кая технология природных энергоносителей и углеродных материалов» является базой для в том числе для подготовки и выполнения выпускной квалификационной работы.					

3. КОМПЕТЕНЦИИ ОБУЧАЮЩЕГОСЯ, ФОРМИРУЕМЫЕ В РЕЗУЛЬТАТЕ ОСВОЕНИЯ ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)

ПК-1: Обеспечивает и контролирует работу технологических объектов нефтеперерабатывающего производства

ПК-1.1. Осуществляет технологический процесс в соответствии с регламентом и использует технические средства для измерения основных параметров технологического процесса, свойств сырья и продукции

Знать

Основные технологические процессы переработки нефти, физические, физико-химические свойства сырья и продуктов и основы процессов переработки нефти

Уметь

Осуществлять технологический процесс в соответствии с регламентом установок переработки нефти, проводить сверку сходимости баланса потребляемого сырья и выработки товарной продукции, работать на современном технологическом и лабораторном оборудовании.

Владеть

Методами ведения и контроля технологического процесса в соответствии с технологическим регламентом, стандартными методами контроля качества сырья и производимой продукции процессов переработки нефти

ПК-1.5. Обеспечивает своевременную подготовку, ведёт и анализирует техническую документацию технологического объекта

Знать

Профиль, специализацию и особенности технологического процесса установок переработки нефти, технологические схемы нефтепереработки; стандарты и технические условия по работе технологического объекта, принцип его работы и правила технической эксплуатации

Уметь

Разрабатывать техническую документацию и методические материалы в соответствии со стандартами, техническими условиями, методиками и инструкциями по переработке нефти; обеспечивать соблюдение подчиненными работниками требований нормативно- технической документации

Владеть

современными информационными технологиями для составления технической документации по переработке нефти: составление отчетов производственного процесса, заявок и обоснование к ним на необходимое количество оборудования, материалов, запасных частей, реагентов.

ПК-2: Определяет тематику и инициирует научно-исследовательские работы

ПК-2.2. Обеспечивает внедрение прогрессивных экономически обоснованных ресурсо-, энергосберегающих и экологически безопасных технологических процессов, и режимов производства выпускаемой организацией продукции, обеспечивающих повышение уровня технологической подготовки и технического перевооружения производства

Знать

Передовой отечественный и зарубежный опыт в области технологии переработки нефти, перспективы технического развития организации, инструкции и правила промышленной безопасности по охране труда и пожаробезопасности **Уметь**

Внедрять новые технологии производства, анализировать и сопоставлять свойства продукции с технологическим регламентом процесса

Владеть

Современными программными продуктами в проектировании технологий производства новой продукции

ПК-2.3. Проводит научно-исследовательские работы по обеспечению качества выпускаемых компонентов и продукции, разрабатывает предложения по внедрению новых технологий производства нефтепродуктов

Знать

Передовой научно-технический отечественный и зарубежный опыт в технологии нефтепереработки, производства товарной продукции

Уметь

Составлять годовые планы и отчеты по внедрению научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ, новых технологических решений; проводить работу по совершенствованию действующих и освоению новых технологических процессов

Владеть

Методическими материалами, относящимися к научно-исследовательской деятельности, современными программными продуктами в проектировании технологий производства новой продукции в нефтепереработке

ПК-2.4. Разрабатывает планы проведения ремонтов технологического оборудования, замены морально и физически изношенного оборудования на основании перспективных планов технического перевооружения

Знать

Перспективы технического развития предприятия, основное оборудование нефтеперерабатывающего производства, принцип его работы и правила технической эксплуатации

Уметь

Составлять планы размещения оборудования, технического оснащения технологической установки, рассчитывать производственные мощности и загрузку оборудования технологической установки по переработке нефти, эффективно и безопасно эксплуатировать оборудование

Впалети

Навыками чтения проектной документации, составления планов ремонта технологического оборудования с использованием методов современных информационных технологий

В результате освоения дисциплины (модуля) обучающийся должен

3.1	Знать:
3.1.1	основные свойства природных энергоносителей (нефти и газа), способы получения нефтепродуктов из нефти;
3.1.2	типовые процессы химической технологии природных энергоносителей и углеродных материалов; основные типы и конструкции оборудования для проведения процессов; взаимосвязи материальных и энергетических потоков в технологических процессах;
3.1.3	основные аппараты химической технологии и методы их расчета; основные типы и конструкции оборудования для проведения процессов; материальное оформление узлов и деталей аппаратов;
3.1.4	устройство, принцип работы и основные рабочие характеристики для профессиональной эксплуатации и подбора аппаратов химической технологии;типовые процессы химической технологии; соответствующие аппараты и методы их расчета; основные типы и конструкции оборудования для проведения процессов;

3.1.5	типовые процессы химической технологии; соответствующие аппараты и методы их расчета; основные типы и конструкции оборудования для проведения процессов;
3.2	Уметь:
3.2.1	обосновывать принятие конкретного технического решения, опираясь на законы естественнонаучных дисциплин;
3.2.2	эксплуатировать технологические схемы в соответствии с регламентом; анализировать режимы работы основного технологического оборудования; разрабатывать проектно-сметную документацию;
3.2.3	анализировать режимы работы основного технологического оборудования, проверять его техническое состояние;
3.2.4	обслуживать, выбирать необходимый стандартный типоразмер оборудования,
3.2.5	рассчитывать параметры и выбирать аппаратуру для конкретного химико-технологического процесса в составе авторского коллектива;
3.3	Владеть:
3.3.1	методами анализа эффективности работы производств с использованием основных законов естественнонаучных дисциплин
3.3.2	методами измерения основных параметров технологического процесса, свойств сырья и продукции
3.3.3	методами диагностики параметров работы оборудования, способами подготовки оборудования к ремонту и введения его в эксплуатацию
3.3.4	навыками профессиональной эксплуатации аппаратов химической технологии
3.3.5	методами технологических расчетов отдельных узлов и деталей химического оборудования в составе авторского коллектива.

4. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)							
Код занятия	Наименование разделов и тем /вид занятия/	Семестр / Курс	Часов	Компетен- ции	Литература	Форма контроля	
	Раздел 1. Технология первичной переработки нефти. Термические процессы переработки нефти.						
1.1	Стабилизация, обезвоживание и обессоливание нефти. Классификация нефтяных эмульсий, их основные свойства и методы разрушения. Деэмульгаторы и их роль в процессе обезвоживания и обессоливания нефти. Содержание воды и солей в нефти до и после ЭЛОУ. Принципиальная схема установки ЭЛОУ. Конструкция и принцип работы электродегидратора. /Тема/	5	0				
1.2	Стабилизация, обезвоживание и обессоливание нефти /Лек/	5	4	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л1.2 Л1.5 Л1.6 Л1.7 Л1.8 Л1.9Л2.1 Л2.6 Л2.13 Л2.18 Л2.19 Л2.24 Л2.26Л3.1 Л3.5 Л3.6 Э1 Э2	Устный опрос	
1.3	Основные физико-химические свойства нефти /Лаб/	5	4	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В	Л1.2Л2.1 Л2.17Л3.8 Л3.10 Э1 Э2	Отчеты по лабораторным работам. Защита лабораторных работ	

1.4 Определение компонентного состава и плотности нефти и нефтепродуктов. Материальный баланс ЭЛОУ. /Пр/ 5 2 ПК-1.1-3 ПК-1.1-3 ПК-1.1-9 ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-3 ПК-1.5-3 ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-3 ПК-2.2-9 ПК-2.3-3 ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В	Решение задач
Материальный баланс ЭЛОУ. /Пр/ ПК-1.1-В ПК-1.5-З ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-З ПК-2.2-У ПК-2.3-З ПК-2.3-У	
Материальный баланс ЭЛОУ. /Пр/ ПК-1.1-В ПК-1.5-З ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-З ПК-2.2-У ПК-2.3-З ПК-2.3-У	
ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У	
ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-З ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-З ПК-2.3-У	
ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У	
ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У	
ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У	
ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У	
ПК-2.3-3 ПК-2.3-У	
ПК-2.3-У	
	1
	,
ПК-2.4-3	
ПК-2.4-У	
ПК-2.4-В	
1.5 Изучение конспекта лекций и рекомендуемой 5 13 ПК-1.1-3 Л1.2Л2.17	Устный опрос
литературы. Подготовка к зачету /Ср/ ПК-1.1-У Э1 Э2	•
ПК-1.1-В	
ПК-1.1-В	
ПК-1.5-У	
ПК-1.5-В	
ПК-2.2-3	
ПК-2.2-У	
ПК-2.2-В	
ПК-2.3-3	
ПК-2.3-У	
ПК-2.3-В	
ПК-2.4-3	
ПК-2.4-У	
ПК-2.4-В	
1.6 Фракционный состав нефти и основных 5 0	
нефтепродуктов. Бензиновая, керосиновая,	
дизельная фракции и мазут. Промежуточные:	
керосино - газойлевая; газойле – соляровая	
фракции. Нафта. Способы разделения нефти и	
нефтепродуктов. Фракционирование	
(фракционная или дробная перегонка). Простая	
дистилляция, дистилляция с дефлегмацией,	
ректификация. Кривые фракционного состава	
нефти и нефтепродуктов. ИТК, ОИ. Методы	
исследования состава нефти и нефтепродуктов.	
Первичная перегонка нефти. Классификация	
первичной перегонки нефти. Продукты	
первичной перегонки нефти. Установки	
атмосферной перегонки нефти. Однократное	
испарение в одной ректификационной колонне.	
Двукратное испарение в двух последовательно	
расположенных колоннах. Перегонка с	
предварительным испарением легких фракций.	
Достоинства и недостатки методов. Критерии	
выбора схемы атмосферной трубчатой	
установки. Принципиальная схема	
атмосферной перегонки нефти на современных	
НПЗ. Основная аппаратура установок	
первичной перегонки нефти. Классификация и	
конструкция ректификационных колонн.	
Принцип работы ректификационной колонны.	
Материальный и тепловой баланс	
ректификационной колонны. Температурный	
режим ректификационной колонны. Способы	
создания орошения в колонне. Определение	
основных размеров колонных аппаратов.	
Теплообменные аппараты. Трубчатые печи.	
Надежность работы технологической	
установки. /Тема/	

1.7	Фракционный состав нефти и основных	5	2	ПК-1.1-3	Л1.2Л2.13	Устный опрос
	нефтепродуктов. /Лек/			ПК-1.5-3 ПК-2.2-3	Л2.14 Л2.18 Л2.23 Л2.24	
				ПК-2.3-3	31 32	
				ПК-2.4-3		
1.8	Первичная перегонка нефти. /Лек/	5	4	ПК-1.1-3	Л1.2 Л1.3	Устный опрос
				ПК-1.5-3	Л1.5Л2.9	
				ПК-2.2-3	Л2.10 Л2.11	
				ПК-2.3-3	Л2.21	
				ПК-2.4-3	Л2.24Л3.9	
					Л3.14 Э1 Э2	
1.9	Простая дистилляция нефти /Лаб/	5	4	ПК-1.1-3	Л2.17Л3.3	Отчеты по
1.9	Простая дистилляция нефти /Лао/	3		ПК-1.1-У	Л3.9	лабораторным
				ПК-1.1-В	91 92	работам.
				ПК-1.5-3		Защита
				ПК-1.5-У		лабораторных
				ПК-1.5-В		работ
				ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		
1.10	Дистилляция с дефлегмацией. Определение	5	4	ПК-1.1-3	Л2.17Л3.8	Отчеты по
	содержания воды в нефти. /Лаб/			ПК-1.1-У	Л3.9	лабораторным
				ПК-1.1-В	31 32	работам.
				ПК-1.5-3 ПК-1.5-У		Защита лабораторных
				ПК-1.5-В		работ
				ПК-2.2-3		Pwww
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-В		
1.11	Определение молекулярной массы и средней	5	2	ПК-1.1-3	Л1.1Л2.17	Решение задач
	температуры кипения фракции. Материальный			ПК-1.1-У	Л2.22	
	баланс атмосферной перегонки. /Пр/			ПК-1.1-В	Э1 Э2	
				ПК-1.5-3		
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		

1.12	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Подготовка к зачету /Ср/	5	13	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-У ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-У ПК-2.3-В	Л2.17 Э1 Э2	Устный опрос
				ПК-2.4-У ПК-2.4-В		
1.13	Перегонка мазута под вакуумом /Тема/	5	0	111(-2.4-1)		
1.14	Перегонка мазута под вакуумом по топливному и масляному вариантам. Улучшение глубины отбора светлых и улучшение качества топливных дистиллятов. Глубоковакуумная перегонка. Улучшение качества масляных дистиллятов. Установки вакуумной перегонки мазута. Усовершенствование системы создания вакуума. Конденсационно-вакуумные системы установок первичной переработки нефти /Лек/	5	4	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л1.2 Л1.3 Л1.5Л2.9 Л2.11 Л2.13 Л2.14 Л2.18 Л2.21 Л2.23 Л2.24 Э1 Э2	Устный опрос
1.15	Определение плотности и вязкости нефти и нефтепродуктов /Лаб/	5	4	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-3	Л2.17 Л2.22Л3.3 Л3.8 Э1 Э2	Отчеты по лабораторным работам. Защита лабораторных работ
1.16	Определение вязкости нефти и нефтепродуктов. Материальный баланс BT /Пр/	5	2	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-У ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л1.1Л2.17 Э1 Э2	Решение задач

1.17	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой	5	13	ПК-1.1-3		Устный опрос
	литературы. Подготовка к зачету /Ср/			ПК-1.1-У	Э1 Э2	•
				ПК-1.1-В ПК-1.5-3		
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В		
				ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У ПК-2.3-В		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		
1.18	Стабилизация и вторичная перегонка бензина /Tema/	5	0			
1.19	Вторичная перегонка бензина и дизельной	5	2	ПК-1.1-3	Л2.9 Л2.13	Устный опрос
	фракции. Стабилизация бензина. Назначение вторичной перегонки бензиновых фракций.			ПК-1.5-3 ПК-2.2-3	Л2.14 Л2.18 Л2.24	
	Технологические схемы вторичной перегонки			ПК-2.2-3	91 92	
	бензиновых фракций. Влияние			ПК-2.4-3	0102	
	углеводородного состава на технологические					
	схемы перегонки. Вторичная перегонка					
	дизельной фракции. Установки АВТ.					
	Комбинированные установки ЭЛОУ-АВТ, ЭЛОУ-АВТ-вторичная перегонка. Методы					
	интенсификации прямой перегонки					
	нефти. /Лек/					
1.20	Построение кривых ИТК и ОИ. Материальный	5	2	ПК-1.1-3	Л1.1	Решение задач
	баланс стабилизации и вторичной перегонки.			ПК-1.1-У	Э1 Э2	
	Температурный режим колонн. /Пр/			ПК-1.1-В ПК-1.5-3		
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В		
				ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3 ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		
1.21	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой	5	13	ПК-1.1-3	21.22	Устный опрос
	литературы. Подготовка к зачету /Ср/			ПК-1.1-У ПК-1.1-В	Э1 Э2	
				ПК-1.1-В		
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В		
				ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3 ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		

1.22	Термический крекинг. Термические процессы переработки нефти. Типы и назначение термических процессов. Физико-химические основы термических процессов. Термическая деструкция углеводородов. Промышленные установки термических процессов переработки нефтяного сырья. Термический крекинг дистиллятного сырья. Установки висбрекинга тяжелого сырья. /Тема/	5	0			
1.23	Термический крекинг. /Лек/	5	4	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л1.2 Л1.3 Л1.5Л2.7 Л2.9 Л2.11 Л2.12 Л2.13 Л2.14 Л2.18 Л2.21 Л2.23 Л2.24 Э1 Э2	Устный опрос
1.24	Определение ДНП. Материальный баланс висбрекинга /Пр/	5	2	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л1.1 Э1 Э2	Решение задач
1.25	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Подготовка к зачету /Ср/	5	14	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Э1 Э2	Устный опрос
1.26	Коксование Установки коксования, производства игольчатого кокса. Характеристика исходного сырья. Качество и применение продуктов реакции. Основные технологические факторы процессов. Технологические режимы типовых установок. /Тема/	5	0			
1.27	Установка замедленного коксования /Лек/	5	4	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л1.3Л2.9 Л2.11 Л2.23 Л2.24 Э1 Э2	Устный опрос

1.29	Матариан и й банаца V2V Опраналация	5	2	ПГ 112	П1 1П2 17	Рашанца залац
1.28	Материальный баланс УЗК. Определение энтальпии и теплоемкости нефти и нефтепродуктов /Пр/	5	2	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В	Л1.1Л2.17 Л2.22 Э1 Э2	Решение задач
1.29	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Подготовка к зачету /Ср/	5	14	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Э1 Э2	Устный опрос
1.30	Пиролиз. Установки пиролиза нефтяного сырья. Характеристика исходного сырья. Качество и применение продуктов реакции. Основные технологические факторы процессов. Технологические режимы типовых установок. Получение технического углерода и нефтяных пеков Получение нефтяных пеков. Характеристика исходного сырья. Качество и применение продуктов реакции. Основные технологические факторы процессов. Технологические режимы типовых установок. Перспективы развития, техника безопасности и экология процессов. /Тема/	5	0			
1.31	Установки пиролиза нефтяного сырья. Получение технического углерода и нефтяных пеков /Лек/	5	4	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л1.3 Л1.5Л2.7 Л2.9 Л2.11 Л2.13 Л2.14 Л2.18 Л2.21 Л2.24 Э1 Э2	Устный опрос
1.32	Материальный баланс установки пиролиза и технического углерода. Составление материального баланса колонны К1 и К2 /Пр/	5	2	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-У	ЛЗ.14 Э1 Э2	Решение задач

1.33	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Подготовка к зачету /Ср/	5	14	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Э1 Э2	Устный опрос
1.34	Производство битумов. Характеристика исходного сырья для получения дорожных, кровельных, строительных битумов. Качество и применение продуктов. Основные технологические факторы процессов. Характеристика катализаторов, дезактивация и регенерация катализаторов. Технологические режимы типовых установок. Перспективы развития, техника безопасности и экология процессов. /Тема/	5	0			
1.35	Производство битумов. /Лек/	5	4	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л1.3 Л1.5Л2.3 Л2.6 Л2.9 Л2.11 Л2.13 Л2.14 Л2.18 Л2.21 Л2.23 Л2.24 Э1 Э2	Устный опрос
1.36	Материальный баланс установки производства битума. Тепловой баланс К2 /Пр/	5	2	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л2.6 Л2.23Л3.14 Э1 Э2	Решение задач
1.37	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Подготовка к зачету /Ср/	5	13	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л2.3 Л2.6 Э1 Э2	Устный опрос
	Раздел 2. Промежуточная аттестация					
2.1	Зачет /Тема/	5	0			

_	- ·	_	T = -			
2.2	Подготовка к зачету /Зачёт/	5	8,75	ПК-1.1-3	Л2.1 Л2.3	
	· ·			ПК-1.1-У	Л2.6 Л2.18	
					Л2.19	
				ПК-1.1-В		
				ПК-1.5-3	Э1 Э 2	
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В		
				ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		
2.3	Сдача зачета /ИКР/	5	0,25	ПК-1.1-3		Устный ответ
	ода та оа тота / тта /		0,20		Э1 Э 2	
				ПК-1.1-У	J1 J2	ПО
				ПК-1.1-В		утвержденным
				ПК-1.5-3		билетам,
				ПК-1.5-У		сформулирова
				ПК-1.5-В		нным с учетом
				ПК-2.2-3		
						содержания
				ПК-2.2-У		учебной
				ПК-2.2-В		дисциплины
						диоциплипы
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		
	Раздел 3. Технология вторичной					
	переработки нефти. Термокаталитические					
	процессы.					
3.1	Гидроочистка Гидрогенизационные процессы.	6	0			
	Характеристика гидрогенизационных					
	процессов. Химические реакции, протекающие					
	в процессе гидрирования нефтяных фракций.					
	Катализаторы гидрогенизационных процессов					
	гидроочистки (АКМ, АНМ, АКНМ, АНМС,					
	АНВ, АКВ) и гидрокрекинга, их основные					
	свойства. Газовоздушный и паровоздушный					
	способ регенерации катализатора.					
	Промышленные процессы гидроочистки					
	дистиллятных фракций (бензина, керосина,					
	дизельного топлива, вакуумного газойля).					
	Технологические схемы установок.					
	Характеристика сырья и продуктов,					
	технологические параметры (температура,					
	1 1 1 1 1					
	давление, объемная скорость подачи сырья)					
	гидрогенизационных процессов. Основные					
	блоки промышленных установок гидроочистки					
	(реакторный, сепарации газопродуктовой смеси					
	с выделением ВСГ, способы сепарации,					
	очистка ВСГ от сероводорода, блок					
	компремирования газов, стабилизация					
	гидрогенизата). Различия в установках					
	гидроочистки по мощности, размерам					
	аппаратов, технологическому режиму, схемам					
	секций сепарации и стабилизации					
	гидрогенизатов, вариантом подачи ВСГ: с					
	циркуляцией или без циркуляции (на					
	проток).Значение деструктивных процессов в					
	повышении качества продуктов. /Тема/		<u> </u>			

2.2	TP 1 1 /# /			HII. 1 1 2	П1.2	3 7 0
3.2	Гидроочистка нефтяных фракция /Лек/	6	4	ПК-1.1-3	Л1.2	Устный опрос
				ПК-1.5-3	Л1.5Л2.2	
				ПК-2.2-3	Л2.7 Л2.9	
				ПК-2.3-3	Л2.11 Л2.12	
				ПК-2.4-3	Л2.13 Л2.14	
					Л2.16 Л2.18	
					Л2.21 Л2.23	
					Л2.24	
					Э1 Э2	
3.3	Определение физико-химических свойств	6	4	ПК-1.1-3	Л1.2Л2.17	Отчеты по
	керосиновой фракции до и после			ПК-1.1-У	Л2.22Л3.2	лабораторным
	гидроочистки /Лаб/			ПК-1.1-В	Л3.3 Л3.7	работам.
	, <u>, , , , , , , , , , , , , , , , , , </u>			ПК-1.5-3	Л3.8 Л3.10	Защита
				ПК-1.5-У	Э1 Э2	лабораторных
				ПК-1.5-В		работ
				ПК-2.2-3		P.W.
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-У		
					770.0	
3.4	Материальный баланс установки гидроочистки.	6	2	ПК-1.1-3	Л2.2	Решение задач
	Расчет реакторного блока /Пр/			ПК-1.1-У	Л2.23Л3.12	
				ПК-1.1-В	Э1 Э 2	
				ПК-1.5-3		
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В		
				ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		
3.5	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой	6	7	ПК-1.1-3	Л2.2 Л2.16	Устный опрос
	литературы. Подготовка к экзамену /Ср/		<u> </u>	ПК-1.1-У	91 92	
	paripan real stooms it stooms in the			ПК-1.1-В] 51.52	
				ПК-1.5-3		
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В		
				ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		
	Раздел 4. Промежуточная аттестация					

4.1	Гидрокрекинг. Процессы гидрокрекинга дистиллятного и остаточного сырья. Гидрообессеривание тяжелых нефтяных остатков и котельного топлива. Технологические режимы. Катализаторы гидрогенизационных процессов, их основные свойства. Технологические схемы установок гидрокрекинга и гидробессеривания: Очистка светлых продуктов прямой гонки и вторичного происхождения; Источники получения водорода для гидрогенизационных процессов. /Тема/	6	0	ПК-1.1-3	Л1.2	V
	Гидрокрекинг. Процессы гидрокрекинга дистиллятного и остаточного сырья. /Лек/			ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л1.5Л2.7 Л2.8 Л2.9 Л2.11 Л2.12 Л2.13 Л2.14 Л2.16 Л2.18 Л2.21 Л2.23 Л2.24 Э1 Э2	Устный опрос
4.3	Материальный баланс гидрокрекинга /Пр/	6	2	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л1.1Л2.8 Л2.23 Э1 Э2	Решение задач
4.4	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Подготовка к экзамену /Ср/	6	13	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л2.8 Л2.16 Э1 Э2	Устный опрос
4.5	Каталитический крекинг. Термокаталитические процессы переработки нефтяного сырья. Каталитический крекинг, Механизм и химизм процессов. Характеристика исходного сырья. Качество и применение продуктов реакции. Основные технологические факторы процессов. Характеристика катализаторов, дезактивация и регенерация катализаторов. Технологические режимы типовых установок. Перспективы развития, техника безопасности и экология процессов. /Тема/	6	0			

4.6	ТС			ПИ 1 1 2	пт о пт и	1 7. •
4.6	Каталитический крекинг /Лек/	6	4	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л1.2 Л1.4 Л1.5Л2.5 Л2.7 Л2.9 Л2.11 Л2.12 Л2.13 Л2.14 Л2.15 Л2.16 Л2.18 Л2.21 Л2.23 Л2.24 Л2.25 Э1 Э2	Устный опрос
4.7	Определение физико-химических свойств ВГ и продуктов каталитического крекинга /Лаб/	6	4	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л1.4Л2.17 Л2.22 Л2.25Л3.2 Л3.3 Л3.7 Л3.8 Л3.10 Л3.11 Э1 Э2	Отчеты по лабораторным работам. Защита лабораторных работ
4.8	Материальный баланс каталитического крекинга. Расчет реакторного блока каталитического крекинга. /Пр/	6	2	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В	Л1.1 Л1.4Л2.5 Л2.25Л3.13 Э1 Э2	Решение задач
4.9	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Подготовка к экзамену /Ср/	6	8	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л1.2 Л1.4Л2.5 Л2.16 Л2.25Л3.13 Э1 Э2	Устный опрос
4.10	Каталитический риформинг. Механизм и химизм процессов. Характеристика исходного сырья. Качество и применение продуктов реакции. Основные технологические факторы процессов. Характеристика катализаторов, дезактивация и регенерация катализаторов. Технологические режимы типовых установок. Перспективы развития, техника безопасности и экология процессов. /Тема/	6	0			

4.11	TC			TTC 1 1 D	пто пто	1 7 0
4.11	Каталитический риформинг. /Лек/	6	4	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л1.2 Л1.3 Л1.4 Л1.5Л2.4 Л2.7 Л2.9 Л2.11 Л2.13 Л2.14 Л2.15 Л2.16 Л2.18 Л2.21 Л2.24 Э1 Э2	Устный опрос
4.12	Определение физико-химических свойств сырья и продуктов каталитического реформинга /Лаб/	6	4	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л1.4Л2.17 Л2.22Л3.2 Л3.3 Л3.7 Л3.8 Л3.9 Л3.10 Э1 Э2	Отчеты по лабораторным работам. Защита лабораторных работ
4.13	Материальный баланс каталитического реформинга. Расчет реакторного блока каталитического реформинга. /Пр/	6	2	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-3	Л1.1 Л1.4Л2.4Л3. 15 Э1 Э2	Решение задач
4.14	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Подготовка к экзамену /Ср/	6	11	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л1.4Л2.4 Л2.16 Э1 Э2	Устный опрос
4.15	Каталитическая изомеризация. Механизм и химизм процессов. Характеристика исходного сырья. Качество и применение продуктов реакции. Основные технологические факторы процессов. Характеристика катализаторов, дезактивация и регенерация катализаторов. Технологические режимы типовых установок. /Тема/	6	0			

4.16	Каталитическая изомеризация. /Лек/	6	4	ПК-1.1-3	Л1.2 Л1.4	Устный опрос
	1			ПК-1.5-3	Л1.5Л2.7	1
				ПК-2.2-3	Л2.9 Л2.11	
				ПК-2.3-3	Л2.13 Л2.14	
				ПК-2.4-3	Л2.15 Л2.16 Л2.18 Л2.21	
					Л2.18 Л2.21	
					91 92	
4.17	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой	6	15	ПК-1.1-3	Л1.2	Устный опрос
	литературы. Подготовка к экзамену /Ср/			ПК-1.1-У	Л1.4Л2.16	
				ПК-1.1-В	Э1 Э2	
				ПК-1.5-3		
				ПК-1.5-У ПК-1.5-В		
				ПК-1.3-В		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3 ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-У		
4.18	Каталитическое алкилирование. Механизм и	6	0	11K-2.4-D		
1.10	химизм процессов с-алкилирования и о-					
	алкилирования. Характеристика исходного					
	сырья. Качество и применение продуктов					
	реакции. Основные технологические факторы					
	процессов. Характеристика катализаторов,					
	дезактивация и регенерация катализаторов. Технологические режимы типовых					
	установок. /Тема/					
4.19	Каталитическое алкилирование. /Лек/	6	4	ПК-1.1-3	Л1.2 Л1.4	Устный опрос
	•			ПК-1.5-3	Л1.5Л2.7	1
				ПК-2.2-3	Л2.9 Л2.11	
				ПК-2.3-3	Л2.13 Л2.14	
				ПК-2.4-3	Л2.15 Л2.16	
					Л2.18 Л2.21 Л2.24	
					91 92	
4.20	Определение физико-химических свойств	6	4	ПК-1.1-3	Л1.4Л2.17	Отчеты по
	сырья и продуктов каталитического			ПК-1.1-У	Л2.22Л3.2	лабораторным
	алкилирования /Лаб/			ПК-1.1-В	Л3.3 Л3.7	работам.
				ПК-1.5-3	Л3.8 Л3.9	Защита
				ПК-1.5-У	Л3.10	лабораторных
				ПК-1.5-В ПК-2.2-3	Э1 Э 2	работ
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		

4.21	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Подготовка к экзамену /Ср/	6	13	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л1.2 Л1.4Л2.16 Э1 Э2	Устный опрос
4.22	Экзамен /Тема/	6	0			
4.23	Подготовка к экзамену /Экзамен/	6	26,65	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л1.4Л2.1 Л2.2 Л2.4 Л2.5 Л2.8 Л2.16 Л2.18 Л2.19 Э1 Э2	
4.24	Консультирование перед экзаменом /Кнс/	6	2	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В	Э1 Э2	
4.25	Раздел 5. Технология переработки	6	0,35	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	31 32	Устный ответ по утвержденным билетам, сформулирова нным с учетом содержания учебной дисциплины
	углеводородных газов.					

				1	1	
5.1	Ресурсы и состав газоконденсатов и нефтезаводских газов. Общие направления для получения топливных и химических продуктов. Характеристика углеводородных газов: природный газ, попутный газ, газы стабилизации нефти, сжиженные газы. Технологические процессы переработки газов: сепарация, осушка и очистка. Гравитационные, фильтрующие, инерционные сепараторы. Осушка газов жидкими поглотителями. Осушка газов, содержащих сероводород. /Тема/	7	0			
5.2	Характеристика углеводородных газов /Лек/	7	4	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л1.3 Л1.4Л2.11 Л2.12 Л2.14 Л2.18 Л2.24 Л2.27 Э1 Э2	Устный опрос
5.3	Расчет процессов сепарации газов. Материальный баланс сепартора /Пр/	7	4	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л1.4 Э1 Э2	Решение задач
5.4	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Выполнение курсовой работы. Подготовка к экзамену /Ср/	7	7,3	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л1.4Л2.10 Э1 Э2	Устный опрос
5.5	Переработка нефтезаводских углеводородных газов. Установки фракционирования газов. Типы процессов. Физико-химические основы процесса газофракционирования. Характеристика сырья и готовой продукции. Технологическая схема. Нормы технологического режима. Основные проблемы эксплуатации и их решения. /Тема/	7	0			
5.6	Установки ГФУ /Лек/	7	4	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л1.5Л2.9 Л2.11 Л2.13 Л2.14 Л2.18 Л2.24 Л2.27 Э1 Э2	Устный опрос

5.7	Газохроматографическое определение углеводородного состава газов ГФУ /Лаб/	7	4	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В	Л2.17 Л2.22 Э1 Э2	Отчеты по лабораторным работам. Защита лабораторных работ
5.8	Материальный баланс ГФУ и АГФУ /Пр/	7	4	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-У ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Э1 Э2	Решение задач
5.9	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Выполнение курсовой работы. Подготовка к экзамену /Ср/	7	3	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л2.10 Э1 Э2	Устный опрос
5.10	Установки производства водорода. Типы процессов. Физико-химические основы процессов очистки и подготовки сырья, конверсии метана и газофракционирования. Катализаторы, используемые при производстве водорода. Состав и характеристика оборудования. Характеристика сырья и готовой продукции. Технологическая схема. Нормы технологического режима. Основные проблемы эксплуатации и их решения. /Тема/	7	0			
5.11	Установки производства водорода. /Лек/	7	4	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л1.5Л2.9 Л2.11 Л2.13 Л2.14 Л2.18 Л2.24 Л2.27 Э1 Э2	Устный опрос

5.12	Газохроматографическое определение углеводородного состава ВСГ /Лаб/	7	4	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л2.17 Л2.22 Э1 Э2	Отчеты по лабораторным работам. Защита лабораторных работ
5.13	Материальный баланс по ВСГ нефтеперерабатывающего производства /Пр/	7	4	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Э1 Э2	Решение задач
5.14	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Выполнение курсовой работы. Подготовка к экзамену /Ср/	7	3	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В	Л2.10 Э1 Э2	Устный опрос
5.15	Способы утилизации сероводорода. Типы процессов. Установка производства и восстановления серной кислоты. Физико-химические основы процесса газофракционирования. Катализаторы, используемые при производстве водорода. Состав и характеристика оборудования. Характеристика сырья и готовой продукции. Технологическая схема. Нормы технологического режима. Основные проблемы эксплуатации и их решения. /Тема/	7	0			
5.16	Способы утилизации сероводорода. /Лек/	7	4	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л1.2 Л1.5Л2.11 Л2.13 Л2.24 Л2.27 Э1 Э2	Устный опрос

5.17	Определение моторных свойств топлива /Лаб/	7	4	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-3	ЛЗ.4 Э1 Э2	Отчеты по лабораторным работам. Защита лабораторных работ
5.18	Материальный баланс установки производства серной кислоты /Пр/	7	4	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В	Э1 Э2	Решение задач
5.19	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Выполнение курсовой работы. Подготовка к экзамену /Ср/	7	3	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л2.10 Э1 Э2	Устный опрос
5.20	Процесс изомеризации н-бутана. Типы процессов. Физико-химические основы процесса изомеризации. Характеристика сырья и готовой продукции. Характеристика катализаторов. Технологическая схема. Нормы технологического режима. Состав и характеристика оборудования. Основные проблемы эксплуатации и их решения. Изомеризация пентан-гексановой фракции. /Тема/	7	0			
5.21	Процесс изомеризации н-бутана. /Лек/	7	4	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л2.11 Л2.27 Э1 Э2	Устный опрос

5.22	Расцет бутановой колонии /Пр/	7	1 1	ПК 113		Раппанна запан
5.22	Расчет бутановой колонны. /Пр/	7	4	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-3	Э1 Э2	Решение задач
5.23	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Выполнение курсовой работы. Подготовка к экзамену /Ср/	7	7,4	ПК-2.4-В ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В	Л2.10 Э1 Э2	Устный опрос
5.24	Каталитическое алкилирование изобутана олефинами. Получение метил-трет-бутилового эфира. Процесс алкилирования. Типы процессов. Физико-химические основы процесса алкилирования. Характеристика сырья и готовой продукции. Технологическая схема. Нормы технологического режима. Состав и характеристика оборудования. Основные проблемы эксплуатации и их решения. /Тема/	7	0			
5.25	Каталитическое алкилирование изобутана олефинами. /Лек/	7	4	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л2.11 Л2.16 Л2.27 Э1 Э2	Устный опрос
5.26	Газохроматографическое определение высокоактановых компонентов бензинов /Лаб/	7	4	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-У	Л2.17 Л2.22Л3.7 Э1 Э2	Отчеты по лабораторным работам. Защита лабораторных работ

5.27	Волист моторион исто боломо произосо	7	1 1	ПГ 1 1 2		Волиония по дон
5.27	Расчет материального баланса процесса получения метил-трет-бутилового эфира. /Пр/	7	4	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Э1 Э2	Решение задач
5.28	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Выполнение курсовой работы. Подготовка к экзамену /Ср/	7	3	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-У ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л2.10 Л2.16 Э1 Э2	Устный опрос
5.29	Очистка газа от кислых компонентов, химическими, физическими и комбинированными растворителями. Абсорбционные и адсорбционные процессы обработки углеводородных газов. Аминовая очистка газов. Классификация вредных примесей. Используемые растворители. Эксплуатационные свойства аминов. Преимущества и недостатки использования различных растворителей. Технологическая схема. Параметры процесса. /Тема/	7	0			
5.30	Очистка газа от кислых компонентов /Лек/	7	4	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л1.2 Л1.5Л2.9 Л2.11 Л2.13 Л2.14 Л2.16 Л2.24 Л2.27 Э1 Э2	Устный опрос
5.31	Расчет процесса аминовой очистки газов от сероводорода /Пр/	7	4	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Э1 Э2	Решение задач

5.32	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Выполнение курсовой работы. Подготовка к экзамену /Ср/	7	7,3	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В	Л2.10 Л2.16 Э1 Э2	Устный опрос
5.33	Использование инертного газа на установках нефтеперерабатывающего завода. Получение азота. Типы процессов. Физико-химические основы процесса. Характеристика сырья и готовой продукции. Технологическая схема. Нормы технологического режима. Состав и характеристика оборудования. Основные проблемы эксплуатации и их решения. /Тема/	7	0			
5.34	Использование инертного газа на установках нефтеперерабатывающего завода. /Лек/	7	4	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л2.11 Л2.13 Л2.14 Л2.27 Э1 Э2	Устный опрос
5.35	Расчет материального баланса азотно-кислородной установки /Пр/	7	4	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Э1 Э2	Решение задач
5.36	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Выполнение курсовой работы. Подготовка к экзамену /Ср/	7	7,3	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В	Л2.10 Э1 Э2	Устный опрос
	Раздел 6. Промежуточная аттестация					
6.1	Курсовая работа /Тема/	7	0			

C 2	D	7	11.7	THC 1.1.2	П1 5 П2 1	1
6.2	Выполнение курсовой работы /КПКР/	7	11,7	ПК-1.1-3	Л1.5Л2.1	
				ПК-1.1-У	Л2.3 Л2.4	
				ПК-1.1-В	Л2.5 Л2.6	
				ПК-1.5-3	Л2.7 Л2.8	
				ПК-1.5-У	Л2.9 Л2.10	
				ПК-1.5-В	Л2.16 Л2.19	
				ПК-2.2-3	Л2.24 Л2.25	
				ПК-2.2-У	Л2.27Л3.6	
				ПК-2.2-В	Л3.12 Л3.13	
				ПК-2.3-3	Л3.14 Л3.15	
				ПК-2.3-У	Э1 Э2	
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		
6.2)	7	0.2			
6.3	Защита курсовой работы /ИКР/	7	0,3	ПК-1.1-3	24.22	
				ПК-1.1-У	Э1 Э2	
				ПК-1.1-В		
				ПК-1.5-3		
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В		
				ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		
	D /T /		0	11K-2.4-D		
6.4	Экзамен /Тема/	7	0			
6.5	Подготовка к экзамену /Экзамен/	7	44,35	ПК-1.1-3	Л2.1 Л2.7	
			,	ПК-1.1-У	Л2.19	
				ПК-1.1-В	Э1 Э2	
				ПК-1.5-3		
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В		
				ПК-1.3-В		
				ПК-2.2-У		
		1				
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-3 ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В		
				ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3		
				ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У		
				ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3		
6.6	Консультирование перед экзаменом /Кнс/	7	2	ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В		
6.6	Консультирование перед экзаменом /Кнс/	7	2	ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В	91 92	
6.6	Консультирование перед экзаменом /Кнс/	7	2	ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В ПК-1.1-3 ПК-1.1-У	Э1 Э2	
6.6	Консультирование перед экзаменом /Кнс/	7	2	ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В	Э1 Э2	
6.6	Консультирование перед экзаменом /Кнс/	7	2	ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3	Э1 Э2	
6.6	Консультирование перед экзаменом /Кнс/	7	2	ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У	Э1 Э2	
6.6	Консультирование перед экзаменом /Кнс/	7	2	ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В	Э1 Э2	
6.6	Консультирование перед экзаменом /Кнс/	7	2	ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3	Э1 Э2	
6.6	Консультирование перед экзаменом /Кнс/	7	2	ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3	Э1 Э2	
6.6	Консультирование перед экзаменом /Кнс/	7	2	ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У	Э1 Э2	
6.6	Консультирование перед экзаменом /Кнс/	7	2	ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-У	Э1 Э2	
6.6	Консультирование перед экзаменом /Кнс/	7	2	ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-У ПК-2.3-3 ПК-2.3-У	Э1 Э2	
6.6	Консультирование перед экзаменом /Кнс/	7	2	ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-У ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В	Э1 Э2	
6.6	Консультирование перед экзаменом /Кнс/	7	2	ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-У ПК-2.3-3 ПК-2.3-У	Э1 Э2	
6.6	Консультирование перед экзаменом /Кнс/	7	2	ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-У ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В	Э1 Э2	
6.6	Консультирование перед экзаменом /Кнс/	7	2	ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-У ПК-2.3-3 ПК-2.3-3 ПК-2.3-3 ПК-2.3-3 ПК-2.3-3 ПК-2.3-3 ПК-2.3-3 ПК-2.3-3 ПК-2.3-3 ПК-2.3-3	Э1 Э2	

6.7	Раздел 7. Технология смазочных материалов.	7	0,35	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-3	31 32	Устный ответ по утвержденным билетам, сформулирова нным с учетом содержания учебной дисциплины
7.1	Перспективы развития процессов производства и улучшения качества смазочных материалов. Классификация нефтяных масел: по физическому состоянию, по способу очистки, классификация базовых масел. Классификация товарных нефтяных масел. Классификация SAE, API, ACEA, ILSAC. Нефтяные синтетические масла. /Тема/	8	0			
7.2	Классификация нефтяных масел /Лек/	8	2	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л1.3Л2.12 Л2.13 Л2.14 Л2.18 Э1 Э2	Устный опрос
7.3	Классификация товарных нефтяных масел /Пр/	8	2	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Э1 Э2	Решение задач
7.4	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Подготовка к экзамену /Ср/	8	3	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У ПК-2.4-В	Э1 Э2	Устный опрос
7.5	Основные свойства смазочных материалов: вязкость, смазывающая способность, низкотемпературные свойства, стойкость к окислению и др. /Тема/	8	0			

7.6	Основные свойства смазочных	8	4	ПК-1.1-3	Л2.13 Л2.20	Устный опрос
7.0	материалов /Лек/	8	"	ПК-1.1-3	91 92	устный опрос
	материалов / лек/			ПК-2.2-3	31 32	
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.4-3		
7.7	O	8	1		Л2.17	0
/./	Определние кинематической вязкости и	8	4	ПК-1.1-3		Отчеты по
	низкотемпературных свойств масел /Лаб/			ПК-1.1-У	Л2.22Л3.3	лабораторным
				ПК-1.1-В	Л3.8 Л3.10	работам.
				ПК-1.5-3	Э1 Э2	Защита
				ПК-1.5-У		лабораторных
				ПК-1.5-В		работ
				ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		
7.8	Определение вязкости и индекса вязкости	8	2	ПК-1.1-3	Л1.1Л2.17	Решение задач
	масел /Пр/			ПК-1.1-У	Э1 Э2	
				ПК-1.1-В		
				ПК-1.5-3		
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В		
				ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
	***			ПК-2.4-В	72.20	**
7.9	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой	8	3	ПК-1.1-3	Л2.20	Устный опрос
	литературы. Подготовка к экзамену /Ср/			ПК-1.1-У	Э1 Э2	
				ПК-1.1-В		
				ПК-1.5-3		
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В		
				ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У ПК-2.4-В		
7.10	Drawy an avana yarta	8	-	11N-2.4-D		
7.10	Этапы производства нефтяных масел:	8	0			
	подготовка сырья, получение компонентов из					
	исходных масляных фракций,					
	компаундирование. Поточные схемы					
7.11	производства базовых масел. /Тема/		1 4	THE 1.1.2	П1 5 П2 11	37.
7.11	Этапы производства нефтяных масел /Лек/	8	4	ПК-1.1-3	Л1.5Л2.11	Устный опрос
				ПК-1.5-3	Л2.13 Л2.20	
				ПК-2.2-3	Л2.23	
				ПК-2.3-3	Э1 Э2	
				ПК-2.4-3		

7.12	Материальный баланс BT по масляному профилю /Пр/	8	2	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У	Л2.23 Э1 Э2	Решение задач
	профилю / Пр/			ПК-1.1-В	31 32	
				ПК-1.5-3 ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В		
				ПК-2.2-3 ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У ПК-2.4-В		
7.13	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой	8	3	ПК-2.4-В	Л2.20	Устный опрос
'''	литературы. Подготовка к экзамену /Ср/			ПК-1.1-У	Э1 Э2	
				ПК-1.1-В ПК-1.5-3		
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В		
				ПК-2.2-3 ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3 ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У ПК-2.4-В		
7.14	Химические, физико-химические и физические	8	0			
	методы очистки масел. Экстракционные процессы. Технологические параметры. КТР,					
	растворяющая способность и избирательность					
	(селективность) растворителя, требования к					
	растворителям. Классификация растворителей: полярные и неполярные. Растворяющие и					
	избирательные свойства растворителей.					
	Процесс деасфальтизации. Назначение процесса. Параметры процесса.					
	Технологическая схема установки. Качество					
	продуктов, Материальный баланс процесса					
7.15	деасфальтизации. /Тема/ Химические, физико-химические и физические	8	4	ПК-1.1-3	Л2.11 Л2.20	Устный опрос
	методы очистки масел /Лек/			ПК-1.5-3	Э1 Э2	
				ПК-2.2-3 ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-3		
7.16	Сернокислотная очистка масел /Лаб/	8	4	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У	Э1 Э2	Отчеты по лабораторным
				ПК-1.1-У	J1 J2	лаоораторным работам.
				ПК-1.5-3		Защита
				ПК-1.5-У ПК-1.5-В		лабораторных работ
				ПК-2.2-3		Pacci
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		

7.17	III.	0	1 4	TIV 1 1 2	<u> </u>	
7.17	Щелочная очистка масел /Лаб/	8	4	ПК-1.1-3	21.22	Отчеты по
				ПК-1.1-У	Э1 Э2	лабораторным
				ПК-1.1-В ПК-1.5-3		работам. Защита
				ПК-1.5-У		лабораторных
				ПК-1.5-У		работ
				ПК-1.3-В		раоот
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-3		
7.18	Vargargua avvagua vasar /IIa5/	8	4	ПК-2.4-В		Отчеты по
7.18	Контактная очистка масел /Лаб/	8	4		Э1 Э 2	I
				ПК-1.1-У	91 92	лабораторным
				ПК-1.1-В		работам.
				ПК-1.5-3		Защита
				ПК-1.5-У		лабораторных
				ПК-1.5-В		работ
				ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		_
7.19	Определение температуры вспышки масел /Пр/	8	2	ПК-1.1-3	Л2.17 Л2.22	Решение задач
				ПК-1.1-У	Э1 Э2	
				ПК-1.1-В		
				ПК-1.5-3		
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В		
				ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		
7.20	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой	8	3	ПК-1.1-3	Л2.20	Устный опрос
	литературы. Подготовка к экзамену /Ср/			ПК-1.1-У	Э1 Э2	
				ПК-1.1-В		
				ПК-1.5-3		
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В		
				ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		
7.21	Процесс селективной очистки масляного	8	0			
	сырья. Параметры процесса. Растворители.					
	Особенности выбора растворителя.					
	Принципиальные технологические схемы					
	очистки масел фенолом, Фурфуролом, N-					
	метилпирролидоном /Тема/					
						

7.22	Процесс селективной очистки масляного сырья. /Лек/	8	4	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3	Л1.5Л2.9 Л2.11 Л2.13	Устный опрос
	сыры. / же			ПК-2.2-3 ПК-2.3-3	Л2.20 Э1 Э2	
				ПК-2.4-3		
7.23	Расчет процесс селективной очистки масел фенолом /Пр/	8	2	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У	Э1 Э2	Решение задач
	φεπολοίνι / ΓΓρ/			ПК-1.1-В	31 32	
				ПК-1.5-3		
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		
7.24	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Подготовка к экзамену /Ср/	8	3	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У	Э1 Э 2	Устный опрос
	литературы. Подготовка к экзамену /Ср/			ПК-1.1-В	31 32	
				ПК-1.5-3		
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
7.25	Процесс депарафинизации масляных фракций.	8	0	ПК-2.4-В		
7.23	Назначение этой установки. Требования к	O				
	растворителям. Основные факторы процесса.					
	Технологическая схема установки, технологический режим депарафинизации,					
	Качество продуктов, Материальный баланс					
	процесса депарафинизации для различных					
	видов сырья, Основное оборудование.					
	Устройство и принцип действия кристаллизаторов и вакуумных					
	фильтров. /Тема/					
7.26	Процесс депарафинизации масляных	8	4	ПК-1.1-3	Л2.9 Л2.11	Устный опрос
	фракций. /Лек/			ПК-1.5-3 ПК-2.2-3	Л2.13 Л2.20 Э1 Э2	
				ПК-2.2-3	31 32	
				ПК-2.4-3		
7.27	Материальный баланс процесса	8	2	ПК-1.1-3	Л1.5	Решение задач
	депарафинизации /Пр/			ПК-1.1-У ПК-1.1-В	Э1 Э2	
				ПК-1.1-В		
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У ПК-2.3-В		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		

7.28	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Подготовка к экзамену /Ср/	8	3	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л2.20 Э1 Э2	Устный опрос
7.29	Гидродоочистка масел. Химико-физические основы процесса, основные факторы процесса гидроочистки, Принципиальная схема каталитической гидроочистки масел, материальный баланс, основное оборудование установки и некоторые особенности его эксплуатации. /Тема/	8	0			
7.30	Гидродоочистка масел. /Лек/	8	2	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л1.5Л2.9 Л2.11 Л2.13 Л2.16 Л2.20 Л2.23 Э1 Э2	Устный опрос
7.31	Материальный баланс процесса гидрооочистки масел /Пр/	8	2	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Э1 Э2	Решение задач
7.32	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Подготовка к экзамену /Ср/	8	3	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л2.16 Л2.20 Э1 Э2	Устный опрос

7.33	Альтернативные технологии получения масел: Гидрокрекинг (технологические параметры, требования к сырью, качество получаемых продуктов, принципиальная технологическая схема, катализаторы – особенности эксплуатации. Гидрокаталитическая	8	0			
	депарафинизация, назначение процесса, описание процесса, качество получаемых продуктов, принципиальная технологическая схема. Процесс гидроизомеризации твердых парафинов. Устройство реакторов гидропроцессов. /Тема/					
7.34	Альтернативные технологии получения масел /Лек/	8	2	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л1.3Л2.11 Л2.20 Э1 Э2	Устный опрос
7.35	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Подготовка к экзамену /Ср/	8	6	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л2.20 Э1 Э2	Устный опрос
7.36	Присадки к нефтяным маслам. Классификация присадок. Назначение и принцип действия присадок. Особенности производства присадок. Принципиальные схемы производсва присадок ДФ-11 и ПМС. /Тема/	8	0			
7.37	Присадки к нефтяным маслам /Лек/	8	4	ПК-1.1-3 ПК-1.5-3 ПК-2.2-3 ПК-2.3-3 ПК-2.4-3	Л2.14 Л2.20 Э1 Э2	Устный опрос
7.38	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой литературы. Подготовка к экзамену /Ср/	8	3	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У ПК-1.1-В ПК-1.5-3 ПК-1.5-У ПК-1.5-В ПК-2.2-3 ПК-2.2-У ПК-2.2-В ПК-2.3-3 ПК-2.3-У ПК-2.3-В ПК-2.3-В ПК-2.4-3 ПК-2.4-У	Л2.20 Э1 Э2	Устный опрос
7.39	Приготовление товарных масел. Оборудование для компаундирования товарных масел. Особенности приготовления масел различного назначения (индустриальных, трансмиссионных, моторных масел и пр.). Регенерация отработанных масел. /Тема/	8	0			

7. 40				TT 1 1 2	72.11.72.20	
7.40	Приготовление товарных масел. /Лек/	8	2	ПК-1.1-3	Л2.11 Л2.20	Устный опрос
				ПК-1.5-3	Э1 Э2	
				ПК-2.2-3		
				ПК-2.3-3 ПК-2.4-3		
7.41	D	0			T1 1	D
7.41	Расчет вязкости базовых и компаундированных	8	2	ПК-1.1-3	Л1.1	Решение задач
	масел /Пр/			ПК-1.1-У	Э1 Э2	
				ПК-1.1-В		
				ПК-1.5-3		
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В		
				ПК-2.2-3		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3 ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		
7.42	Изучение конспекта лекций и рекомендуемой	8	3	ПК-2.4-В	Л2.20	Устный опрос
7.42	литературы. Подготовка к экзамену /Ср/	0	3	ПК-1.1-3 ПК-1.1-У	91 92	устный опрос
	литературы. Подготовка к экзамену /Ср/			ПК-1.1-У	31 32	
				ПК-1.1-В		
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В		
				ПК-1.3-В		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		
	Раздел 8. Промежуточная аттестация					
8.1	Экзамен /Тема/	8	0			
8.2	Подготовка к экзамену /Экзамен/	8	44,65	ПК-1.1-3	Л2.1 Л2.19	
				ПК-1.1-У	Л2.20	
				ПК-1.1-В	Э1 Э2	
				ПК-1.5-3		
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В		
				ПК-2.2-3 ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-У ПК-2.2-В		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		
				2.12		

8.3	Консультирование перед экзаменом /Кнс/	8	2	ПК-1.1-3		
0.3	консультирование перед экзаменом /кнс/	8		ПК-1.1-У	Э1 Э2	
				ПК-1.1-3	31 32	
				ПК-1.1-В		
				ПК-1.5-У		
				ПК-1.5-В		
				ПК-1.3-В		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-У		
				ПК-2.2-В		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-У		
0.4	C /HCD/	0	0.25			17
8.4	Сдача экзамена /ИКР/	8	0,35	ПК-1.1-3	D1 D2	Устный ответ
				ПК-1.1-У	Э1 Э2	ПО
				ПК-1.1-В		утвержденным
				ПК-1.5-3		билетам,
				ПК-1.5-У		сформулирова
				ПК-1.5-В		нным с учетом
				ПК-2.2-3		содержания
				ПК-2.2-У		учебной
				ПК-2.2-В		дисциплины
				ПК-2.3-3		
				ПК-2.3-У		
				ПК-2.3-В		
				ПК-2.4-3		
				ПК-2.4-У		
				ПК-2.4-В		

5. ОЦЕНОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ ПО ДИСЦИПЛИНЕ (МОДУЛЮ)

Фонд оценочных средств приведен в Приложении к рабочей программе дисциплины (см. документ «Оценочные материалы по дисциплине «Химическая технология природных энергоносителей и углеродных материалов»).

	6. УЧЕБНО-МЕТОДИЧЕСКОЕ И ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)				
		6.1. Рекомендуемая литература 6.1.1. Основная литература			
No	Авторы, составители	Заглавие	Издательство,	Количество/	
3	тыторы, составители	Suinabho	год	название ЭБС	
Л1.1	Сарданашвили А. Г., Львова А. И.	Примеры и задачи по технологии переработки нефти и газа : учебное пособие	Санкт- Петербург: Лань, 2019, 256 с.	978-5-8114- 3990-4, https://e.lanbo ok.com/book/ 113946	
Л1.2	Подвинцев И.Б.	Нефтепереработка. Практический вводный курс : учеб. пособие	Долгопрудный : ИД "Интеллект", 2011, 120c.	978-5-91559- 107-2, 1	
Л1.3	Колокольцев С.Н.	Углеродные материалы. Свойства, технологии, применения	Долгопрудный : ИД "Интеллект", 2012, 295 с.	978-5-91559- 113-3, 1	
Л1.4	Смидович Е.В.	Технология переработки нефти и газа. Крекинг нефтяного сырья и переработка углеводородных газов : учеб.	М.: Альянс, 2011, 328c.	978-5-903034 -97-0, 1	

No	Авторы, составители	Заглавие	Издательство, год	Количество/ название ЭБС
Л1.5	Сугак А.В., Леонтьев В.К., Веткин Ю.А.	Оборудование нефтеперерабатывающего производства : учеб. пособие	М.: Академия, 2012, 334 с.	978-5-7695- 7191-6, 1
Л1.6	Капустин В.М.	Первичная переработка нефти : учеб. пособие	М.: КолосС, 2012, 454c.	978-5-9532- 0825-3, 1
Л1.7	Капустин В.М., Гуреев А.А.	Физико-химические процессы : учеб. пособие	М.: Химия, 2015, 395c.	978-5-98109- 099-8, 1
Л1.8	Капустин В.М., Тонконогов Б.П., Фукс И.Г.	Производство нефтяных смазочных материалов : учеб. пособие	М.: Химия, 2014, 325c.	978-5-98109- 097-4, 1
Л1.9	Капустин В.М., Рудин М.Г., Кудинов А.М.	ин М.Г., Кудинов		978-5-98109- 109-4, 1
		6.1.2. Дополнительная литература		1
№	Авторы, составители	Заглавие	Издательство, год	Количество/ название ЭБС
Л2.1	Агабеков В. Е., Косяков В. К.	Нефть и газ. Технологии и продукты переработки : Минск: монография Белорусс наука, 20 459 с.		978-985-08- 1359-6, http://www.ip rbookshop.ru/ 10108.html
Л2.2	Поникаров И. И., Поникаров С. И., Рачковский С. В.	Расчеты машин и аппаратов химических производств и нефтегазопереработки (примеры и задачи) : учебное пособие	Санкт- Петербург: Лань, 2020, 716 с.	978-5-8114- 4753-4, https://e.lanbo ok.com/book/ 126151
Л2.3	Поникаров И. И., Гайнуллин М. Г.			978-5-8114- 4988-0, https://e.lanbo ok.com/book/ 130190
Л2.4	Тетельмин В.В., Язев В.А.	: ИД "Интеллег 2009, 304		978-5-91559- 075-4, 1
Л2.5	Тетельмин В.В., Язев В.А.	Нефтегазовое дело. Полный курс: учеб. пособие Долгопруднь: ИД "Интеллект", 2009, 800с.		978-5-91559- 078-5, 1
Л2.6	Тетельмин В.В., Язев В.А.	Энергия нефти и газа : учеб. пособие	Долгопрудный : ИД "Интеллект", 2010, 352c.	978-5-91559- 090-7, 1

Авторы составители	Заглавие	Излательство	Количество/
Тыторы, составители	Sarmane	год	название ЭБС
Магарил Е.Р., Магарил Р.З.	Моторные топлива : учеб. пособие	М.: КДУ, 2010, 160c.	978-5-98227- 726-8, 1
Магарил Р.З.	Теоретические основы химических процессов переработки нефти: учеб. пособие	М.: КДУ, 2010, 279с.	978-5-98227- 679-7, 1
Спейт Дж. Г.	Анализ нефти : справочник	СПб.: Профессия, 2012, 479с.	978-5-91884- 014-6, 978-3- 0-471-36167- 1, 1
Гэри Дж.Х, Хэндверк Г.Е., Кайзер М.Дж.	Технологии и экономика нефтепереработки	СПб.: Профессия, 2013, 439с.	978-5-91884- 042-9, 978-0- 8493-7038-0, 1
пер. с англ.; под ред. Б.Элверс	Топлива. Производство, применение, свойства : справочник	СПб.: Профессия, 2012, 413c.	978-5-91884- 037-5, 978-3- 527-30740-1,
Солодова Н. Л., Терентьева Н. А.	Гидроочистка топлив : учебное пособие	Казань: Казанский национальный исследователь ский технологическ ий университет, 2008, 62 с.	978-5-7882- 0595-3, http://www.ip rbookshop.ru/ 61798.html
под ред. Т.Манга, У.Дрезеля; пер. с англ.	Смазочные материалы. Производство, применение, свойства: справочник	СПб.: Профессия, 2012, 943с.	978-5-91884- 012-2, 978-3- 527-31497-3, 1
пер. с англ.; под ред. Р.А.Мейерса	Основные процессы нефтепереработки : справочник	СПб.: Профессия, 2012, 940с.	978-5-91884- 028-3, 0-07- 139109-6, 1
под ред. С.Дж.Ранда, пер. с англ.	Анализ нефтепродуктов. Методы, их назначение и определение	СПб.: Профессия, 2012, 663с.	978-5-91884- 044-3, 1
Анчита X., Спейт Дж.	Переработка тяжелых нефтей и нефтяных остатков. Гидрогенизационные процессы	СПб.: Профессия, 2013, 380c.	978-5-91884- 040-5, 1
Паркаш С.	Справочник по переработке нефти	М.: ООО "Премиум Инжиниринг", 2012, 759c.	978-5-903363 -22-3, 1
Задегбейджи Р.	Каталитический крекинг в псевдоожиженном слое катализатора. Справочник по эксплуатации, проектированию и оптимизации установок ККФ	СПб.: Профессия, 2014, 383с.	978-5-91884- 059-7, 1
	Магарил Р.З. Магарил Р.З. Спейт Дж. Г. Гэри Дж.Х, Хэндверк Г.Е., Кайзер М.Дж. пер. с англ.; под ред. Б.Элверс Солодова Н. Л., Терентьева Н. А. под ред. Т.Манга, У.Дрезеля; пер. с англ. пер. с англ.; под ред. Р.А.Мейерса под ред. С.Дж.Ранда, пер. с англ. Анчита Х., Спейт Дж. Паркаш С.	Магарил Е.Р., Магарил Р.З. Магарил Р.З. Теоретические основы химических процессов переработки нефти : учеб. пособие Спейт Дж. Г. Анализ нефти : справочник Гэри Дж.Х, Хэндверк Гехнологии и экономика нефтепереработки Г.Е., Кайзер М.Дж. Топлива. Производство, применение, свойства : справочник б. Элверс Солодова Н. Л., Терентьева Н. А. Гидроочистка топлив : учебное пособие под ред. Т.Манга, уДрезанз, пер. с англ.; под ред. Р.А.Мейерса Основные процессы нефтепереработки : справочник свойства : справочник оперед. С.Дж. Ранда, пер. с англ.; под ред. Р.А.Мейерса Основные процессы нефтепереработки : справочник под ред. С.Дж. Ранда, пер. с англ. Пер. с англ. Переработка тяжелых нефтей и нефтяных остатков. Гидрогенизационные процессы Паркаш С. Справочник по переработке нефти Задетбейджи Р. Каталитический крекинг в пссвдоожиженном слое катализатора. Справочник по эксплуатации,	Магарил Е.Р., Магарил Р.З. Моторные топлива : учеб. пособие М.: КДУ, 2010, 160с. Магарил Р.З. Теоретические основы химических процессов переработки нефти : учеб. пособие М.: КДУ, 2010, 279с. Спейт Дж. Г. Анализ нефти : справочник СПб.: Профессия, 2012, 479с. Гэри Дж. Х. Хэндверк Г.Е., Кайтер М.Дж. Технологии и экономика нефтепереработки СПб.: Профессия, 2013, 439с. Б.Элверс Топлива. Производство, применение, свойства : справочник Б.Элверс СПб.: Профессия, 2012, 413с. Соловова Н. Л., Терентьева Н. А. Гидроочистка топлив : учебное пособие Казанс: Казанский казанский пициональный последователь свый учиверситет, 2008, 62 с. под ред. Т.Манга, УДрезеля; пер. с англ. Смазочные материалы. Производство, применение, свойства : справочник СПб.: Профессия, 2012, 943с. под ред. С.Дж.Ранда, пер. с англ. Основные процессы нефтепереработки : справочник СПб.: Профессия, 2012, 943с. под ред. С.Дж.Ранда, пер. с англ. Анализ нефтепродуктов. Методы, их назначение и предесеня, 2012, 963с. СПб.: Профессия, 2012, 960с. Анулта Х., Спейт Дж. Переработка тяжелах нефтей и нефтяпых остатков. Профессия, 2013, 380с. СПб.: Профессия, 2013, 380с. Паркаш С. Справочник по переработке нефти М.: ООО "Премум Милиминульти", 2012, 759с. Задетбейджи Р. Ка

No	Авторы, составители	Заглавие	Издательство,	Количество/
			год	название ЭБС
Л2.19	Капустин В.М.	Технология производства автомобильных бензинов : учеб. пособие	М.: Химия, 2015, 254c.	978-5-98109- 106-3, 1
Л2.20	Потехин В. М.	Химия и технология углеводородных газов и газового конденсата	Санкт- Петербург: Лань, 2021, 568 с.	978-5-8114- 2623-2, https://e.lanbo ok.com/book/ 167472
Л2.21	Ганиева Т. Ф., Половняк В. К.	Высоковязкие нефти, природные битумы и битумоносные породы : учебное пособие	Казань: Казанский национальный исследователь ский технологическ ий университет, 2012, 104 с.	978-5-7882- 1253-1, http://www.ip rbookshop.ru/ 61835.html
Л2.22	Солодова Н. Л., Абдуллин А. И., Емельянычева Е. А.	Каталитический риформинг: учебное пособие	Казань: Казанский национальный исследователь ский технологическ ий университет, 2016, 96 с.	978-5-7882- 1870-0, http://www.ip rbookshop.ru/ 61859.html
Л2.23	Солодова Н. Л., Терентьева Н. А.	Каталитический крекинг нефтяного сырья: учебное пособие	Казань: Казанский национальный исследователь ский технологическ ий университет, 2015, 143 с.	978-5-7882- 1651-5, http://www.ip rbookshop.ru/ 62177.html
Л2.24	Кемалов А. Ф., Кемалов Р. А., Ганиева Т. Ф.	Производство окисленных битумов : учебное пособие	Казань: Казанский национальный исследователь ский технологическ ий университет, 2009, 96 с.	978-5-7882- 0826-8, http://www.ip rbookshop.ru/ 63975.html
Л2.25	Потехин В. М., Потехин В. В.	Основы теории химических процессов технологии органических веществ и нефтепереработки: учебник для вузов	Санкт- Петербург: ХИМИЗДАТ, 2017, 943 с.	978-5-93808- 287-8, http://www.ip rbookshop.ru/ 67346.html
Л2.26	Солодова Н. Л., Черкасова Е. И., Салахов И. И.	Гидрокрекинг нефтяного сырья: учебное пособие	Казань: Казанский национальный исследователь ский технологическ ий университет, 2016, 117 с.	978-5-7882- 2051-2, http://www.ip rbookshop.ru/ 80233.html

No	Арторы досторители	Заглавие	Издательство,	Количество/
24≅	Авторы, составители	Заглавис	год	название ЭБС
Л2.27	Поникаров И. И., Гайнуллин М. Г.	Машины и аппараты химических производств и нефтегазопереработки: учебник	Санкт- Петербург: Лань, 2019, 604 с.	978-5-8114- 4095-5, https://e.lanbo ok.com/book/ 115192
		6.1.3. Методические разработки	•	•
No	Авторы, составители	Заглавие	Издательство, год	Количество/ название ЭБС
Л3.1	Балов Б. В.	Топливо и смазочные материалы: методические указания к лабораторным занятиям для студентов по направлению подготовки 110800.62 агроинженерия	Черкесск: Северо- Кавказская государственн ая гуманитарно- технологическ ая академия, 2013, 72 с.	2227-8397, http://www.ip rbookshop.ru/ 27240.html
Л3.2	Шуварикова Т.П., Лызлова М.В.	Инструментальные методы испытаний качества нефтепродуктов: Методические указания	Рязань: РИЦ РГРТУ, 2017,	https://elib.rsr eu.ru/ebs/dow nload/1145
Л3.3	Шуварикова Т.П., Лызлова М.В.	Методы испытаний остаточных нефтепродуктов : Методические указания	Рязань: РИЦ РГРТУ, 2017,	https://elib.rsr eu.ru/ebs/dow nload/1248
Л3.4	Линов Н.В., Коваленко Вик.В., Лызлова М.В., Логинов В.С., Кулавина Н.Ю., Шашкина Г.А.	Химическая технология: Учебное пособие	Рязань: РИЦ РГРТУ, 2016,	https://elib.rsr eu.ru/ebs/dow nload/1252
Л3.5	Лызлова М.В., Логинов В.С., Шуварикова Т.П.	Расчет реактора установки каталитического крекинга : Методические указания	Рязань: РИЦ РГРТУ, 2018,	https://elib.rsr eu.ru/ebs/dow nload/1873
Л3.6	Лызлова М.В., Шуварикова Т.П., Лебедев Я.Э.	Технологический расчет атмосферной колонны K-2 установки ABT : Методические указания	Рязань: РИЦ РГРТУ, 2019,	https://elib.rsr eu.ru/ebs/dow nload/2232
Л3.7	Лобанова Л.И., Лызлова М.В.	Технологический расчет реакторного блока установки каталитического риформинга: метод. указ. к практ. занятиям: Методические указания	Рязань: РИЦ РГРТУ, 2020,	https://elib.rsr eu.ru/ebs/dow nload/2541
Л3.8	Шуварикова Т.П., Лызлова М.В.	Химический анализ нефти и нефтепродуктов: Методические указания	Рязань: РИЦ РГРТУ, 2016,	https://elib.rsr eu.ru/ebs/dow nload/1063
Л3.9	Шуварикова Т.П., Лызлова М.В.	Метрология, стандартизация и сертификация нефтепродуктов: Методические указания	Рязань: РИЦ РГРТУ, 2015,	https://elib.rsr eu.ru/ebs/dow nload/1111

No	Авторы, составители	Заглавие		Издательство, год	Количество/ название ЭБС	
Л3.10	Шуварикова Т.П., Лызлова М.В.	Моторные сво	йства топлив : Методические указания	Рязань: РИЦ РГРТУ, 2016,	https://elib.rsr eu.ru/ebs/dow nload/1112	
Л3.11	Лызлова М.В., Шуварикова Т.П.	Физико-химич Методические	еские свойства нефти и нефтепродуктов : указания	Рязань: РИЦ РГРТУ, 2014,	https://elib.rsr eu.ru/ebs/dow nload/1126	
Л3.12	Лызлова М.В., Логинов В.С., Трегулов В.Р., Ширяев А.А., Шуварикова Т.П.		Химическая технология природных энергоносителей и углеродных материалов : Методические указания Е		https://elib.rsr eu.ru/ebs/dow nload/1134	
Л3.13	Шуварикова Т.П., Лызлова М.В.			Рязань: РИЦ РГРТУ, 2015,	https://elib.rsr eu.ru/ebs/dow nload/1136	
Л3.14	Лызлова М.В., Шуварикова Т.П., Штоль О.С.			Рязань: РИЦ РГРТУ, 2016,	https://elib.rsr eu.ru/ebs/dow nload/1139	
Л3.15	Шуварикова Т.П., Лызлова М.В., Ширяев А.А.	Методы разделения нефти и нефтепродуктов : Методические указания		Рязань: РИЦ РГРТУ, 2016,	https://elib.rsr eu.ru/ebs/dow nload/1140	
	6.2. Переч	⊥ ень ресурсов и	нформационно-телекоммуникационной сети	"Интернет"		
Э1	Электронно-библиотеч интернет по паролю. –		PRbooks», режим доступа – с любого ком-пьютер	ра РГРТУ без паро	ля, из сети	
Э2	Электронно-библиотеч	ная система «Ла	ань», режим доступа – с любого компью-тера РГ	РТУ без пароля. –	-	
	6.3 Переч	ень программн	ого обеспечения и информационных справоч	ных систем		
	6.3.1 Перечень лице	нзионного и св	ободно распространяемого программного обе отечественного производства	спечения, в том ч	исле	
	Наименование		Описание			
Операц	ионная система Window	/S	Коммерческая лицензия			
Kaspersky Endpoint Security			Коммерческая лицензия Коммерческая лицензия			
	Acrobat Reader		Свободное ПО			
OpenOffice			Свободное ПО			
Microsoft Visio			Коммерческая лицензия			
Mozilla Firefox			Свободное ПО			
	oft Office		Коммерческая лицензия			
SMathStudio			Свободное ПО			

	7. МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ (МОДУЛЯ)		
1	321 учебно-административный корпус. учебная аудитория для проведения занятий лекционного и семинарского типа, групповых и индиви-дуальных консультаций, текущего кон-троля и промежуточной аттестации 44 места, проектор Optima EW775, экран, маркерная доска, место для преподавателя, оснащенное компьютером, жидкостный хрома-тограф Стайер и ИК Фурье-спектрометр ФСМ2202		
2	328 учебно-административный корпус. 11 рабочих мест (ком-пьютерный класс (Intel Core i5/4Gb)) с возможностью подключения к сети «Интернет» и обеспечением досту-па в электронную ин-формационно-образовательную среду РГРТУ		

6.3.2 Перечень информационных справочных систем

409 учебно-административный корпус. учебная лабо-ратория, оснащенная лабо-раторным оборудованием, помещение для хранения учебного оборудования 12 рабочих мест

Место для преподава-теля, оснащенное компьютером(Intel Core i5/4Gb)

Лаборатория оснащена:

3

-средствами пожаро-тушения, аварийной автоматиче-ской сиг-нализацией, медика-ментами для оказания первой помощи, ин-струкцией по технике безопасности и журналом проведения инструктажа работающих в лаборатории,

-вытяжными шкафа-ми, снабженными освещением и электропроводкой во взрывобезопасном исполнении, водопроводом и канализацией,

-набором лабораторной посуды для индивидуальной работы, реактивами, необходимыми для выполнения работ Основные приборы:

-для определения условной (ВУ-М-ПХП), кинемати-ческой вязкости нефти (набор вискозиметров ВПЖ-2, термостатирующая баня LOIP LT-910),

-для определения тем-пературы вспышки ТВЗ-2-ПХП, ТВО2-ПХП

8. МЕТОДИЧЕСКИЕ МАТЕРИАЛЫ ПО ДИСЦИПЛИНЕ (МОДУЛЮ)

Методические указания приведены в Приложении к рабочей программе дисциплины

Подписано заведующим кафедры ФГБОУ ВО "РГРТУ", РГРТУ, Коваленко Виктор Васильевич, Заведующий кафедрой ХТ

21.02.2023 18:09 (MSK), Простая подпись

Подписано заведущим выпускающей кафедры ФГБОУ ВО "РГРТУ", РГРТУ, Коваленко Виктор Васильевич, Заведующий кафедрой ХТ

21.02.2023 18:09 (MSK), Простая подпись

Подписано проректором по УРФГБОУ ВО "РГРТУ", РГРТУ, Корячко Алексей Вячеславович, Проректор по учебной работе

27.02.2023 10:26 (MSK), Простая подпись