Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:

#### МИНОБРНАУКИ РОССИИ

фиофедеральное иреждение высшего образовательное учреждение высшего образования Должность: Проректор Мажкопский государственный технологический университет»

Дата подписания: 27.08.2022 10:44:02

Уни Факультетм Рилиал: в пос. Яблонов ском

faa404d1aeb2a023b5f4a331ee5ddc540496512d

Кафедра Нефтегазового дела и землеустройства

УТВЕРЖДАЮ Проректор по учебной работе \_\_\_\_\_Л.И. Задорожная « » 20 г.

#### РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

по дисциплине

по направлению подготовки по профилю подготовки (специализации)

квалификация (степень) выпускника форма обучения

год начала подготовки

**Б1.В.17.02** Эксплуатация насосных и компрессорных станций

21.03.01 Нефтегазовое дело

эксплуатация и обслуживание объектов транспорта и

хранения нефти, газа и продуктов переработки

бакалавр

Очная, Заочная, Очно-заочная

2022

Майкоп



Рабочая программа составлена на основе ФГОС ВО и учебного плана МГТУ по направлению подготовки (специальности) 21.03.01 Нефтегазовое дело

Составитель рабочей програ	ммы:
доцент, доц., канд. техн. наук	Подписано простой ЭП
	26.08.2022
(должность, ученое звание, степень)	(подпись)

Бебко Дмитрий Анатольевич

(Φ.N.O.)

Рабочая программа утверждена на заседании кафедры:

Нефтегазового дела и землеустройства

(название кафедры)

Заведующий кафедрой:

26.08.2022

Подписано простой ЭП 26.08.2022 (подпись)

<u> Щербатова Татьяна</u> <u> Анатольевна</u> (Ф.И.О.)

Согласовано:

Руководитель ОПОП заведующий выпускающей кафедрой по направлению подготовки (специальности)

26.08.2022

Подписано простой ЭП 26.08.2022 (подпись) Щербатова Татьяна Анатольевна (Ф.И.О.)



#### 1. Цели и задачи учебной дисциплины (модуля)

**Цель изучения курса -** приобретение студентами базовых знаний, связанных с эксплуатацией насосных и компрессорных станций.

Изучение дисциплины позволит студентам овладеть необходимыми знаниями и умениями в области насосов и компрессоров. Приобрести знания, умения и навыки при сооружении и эксплуатации насосов и компрессоров и его вспомогательного оборудования.

#### Задачами курса являются:

- изучить эксплуатацию компрессорных станций и объектов, входящих в их комплексы и оборудования;
- изучить эксплуатацию вспомогательных систем перекачивающих станций, применение полученных знаний, навыков и умений в последующей профессиональной деятельности;
- знакомство с инфраструктурой, различными системами, с основными правилами эксплуатации, охраны труда, диагностикой и испытанием объектов станций.

#### Основные блоки и темы дисциплины:

Раздел 1. Эксплуатация оборудования нефтеперекачивающих станций. Раздел 2. Организация и планирование работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования и сооружений нефтеперекачивающих станций. Раздел 3. Техническое обслуживание и ремонт магистральных подпорных и вспомогательных насосов. Раздел 4. Техническое обслуживание и ремонт запорной арматуры объектов магистральных нефтепроводов. Раздел 5. Техническое обслуживание и ремонт вспомогательной системы. Раздел 6. Техническое обслуживание и ремонт вентиляционных систем, электронагревательных установок. Раздел 7. Техническое обслуживание и ремонт технологических трубопроводов и устройств. Раздел 8. Техническое обслуживание и ремонт котлов и котельно-вспомогательного оборудования. Раздел 9. Техническое обслуживание и ремонт систем водоснабжения, канализации и очистных сооружений, инженерных коммуникаций. Раздел 10. Организация и планирование технического обслуживания и ремонта электроустановок. Раздел 11. Эксплуатация компрессорного агрегата. Раздел 12. Автоматизация компрессорных станций. Раздел 13. Монтаж основного и вспомогательного оборудования на КС. Раздел 14. Техническое обслуживание и ремонт газоперекачивающих агрегатов с газотурбинным приводом. Раздел 15. Охрана окружающей среды. Раздел 16. Техника безопасности при работе на компрессорной станции.



### 2. Место дисциплины (модуля) в структуре ОП по направлению подготовки (специальности)

Дисциплина входит в вариативную часть блока Б1. Она имеет предшествующие логические и содержательно-методические связи с дисциплинами базовой части «Химия», «Физика», «Теоретическая и прикладная механика», «Гидравлика и нефтегазовая гидромеханика», «Термодинамика и теплопередача», «Насосы и компрессоры», «Трубопроводный транспорт нефти и газа».

Для освоения дисциплины необходимо понимать и анализировать энерготехнологические проблемы и процессы, в трубопроводном транспорте нефти и газа, на насосных и компрессорных станциях,



## 3. Перечень планируемых результатов обучения по дисциплине (модулю), соотнесенных с планируемыми результатами освоения образовательной программы.

Процесс изучения дисциплины направлен на формирование следующей(их) компетенции(й):

ПК-5.1	Применяет знания понятия и видов промысловой
	документации и предъявляемые к ним требования; виды
	и требования к промысловой отчетности, основные
	отчетные документы, сроки предоставления, алгоритмы
	формирования отчетов
ПК-5.2	Умеет формировать заявки на промысловые
	исследования, потребность в материалах
ПК-6.1	Применяет знания основных производственные
	процессов, представляющих единую цепочку
	нефтегазовых технологий; функций производственных
	подразделений организации и производственных связей
	между ними; правил технической
	эксплуатациитехнологических объектов нефтегазового
	комплекса и методов управления режимами их работы
ПК-6.2	Умеет в сочетании с сервисными компаниями и
	специалистами технических служб корректировать
	технологические процессы с учетом реальной ситуации
ПК-6.3	Владеет навыками руководства производственными
	процессами в нефтегазовой отрасли с применением
	современного оборудования и материалов



### 4. Объем дисциплины (модуля) и виды учебной работы. Общая трудоемкость дисциплины

Объем дисциплины и виды учебной работы по очной форме обучения.

		Формы контрол я (колич ество)			Виды з	анятий			Итого часов	з.е.
		Эк	Лек	Лаб	Пр	КРАт	Контрол ь	СР		
Kypc 4	Сем. 7	1	17	17	17	0.35	35.65	57	144	4

Объем дисциплины и виды учебной работы по заочной форме обучения.

		Формы контроля (количес тво)		В	иды заняти	1Й		Итого часов	з.е.
		Эк	Лек	Пр	КРАт	Контроль	СР		
Курс 4	Сем. 8	1	8	6	0.35	8.65	121	144	4

Объем дисциплины и виды учебной работы по очно-заочной форме обучения.

		Формы			Виды	занятий			Итого	з.е.
		контрол я (колич ество)							часов	
		Эк	Лек	Лаб	Пр	КРАт	Контрол	СР		
Kypc 5	Сем. 9	1	10	8	10	0.35	35.65	80	144	4



#### 5. Структура и содержание учебной и воспитательной деятельности при реализации дисциплины

#### 5.1. Структура дисциплины для очной формы обучения.

Сем	Раздел дисциплины	Недел я семе	Вид	ы учебно		ы, включ /доемкос		стоятельн	ую рабо	ту и	Формы текущего/проме жуточной контроля
		стра	Лек	Лаб	ПР	СРП	КРАТ	Контро ль	СР	С3	успеваемости текущего (по неделям семестра), промежуточной аттестации (по семестрам)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
7	1. Назначение и классификация насосов. Основные параметры насосов		1	1	1				5		Лекция, Реферат
7	2. Центробежные насосы		2	2	2				5		Лекция, Реферат
7	3. Поршневые насосы. Роторные насосы		1	1	1				5		Лекция, Реферат
7	4. Область применения насосов различного типа		1	1	1				6		Лекция, Реферат
7	5. Нефтеперекачиващие станции		2	2	2				5		Лекция, Реферат
7	6. Эксплуатация тех-нологических объ-ектов, вспомога-тельных систем и технологических трубопроводов НС магистральных трубопроводов		2	2	2				5		Лекция, Реферат
7	7. Назначение и клас-сификация компрес-сорных машин. Ос-новные параметры компрессорных машин		2	2	2				5		Лекция, Реферат
7	8. Центробежные компрессорные машины (ЦКМ)		2	2	2				5		Лекция, Реферат
7	9. Поршневые ком-прессоры Общие сведения о роторных компрессорах		1	1	1				5		Лекция, Реферат
7	10. Компрессорные станции		1	2	2				5		Лекция, Реферат
7	11. Эксплуатация КС магистральных трубопроводов		2	1	1				6		Лекция, Реферат
7	Промежуточная аттестация						0.35	35,65			
	итого:		17	17	17		0.35	35.65	57		

#### 5.2. Структура дисциплины для заочной формы обучения.

Сем	Раздел дисциплины	Виды учебной работы, включая самостоятельную работу и трудоемкость (в часах)										
		Лек	Лаб	ПР	СРП	КРАт	Контро	CP	C3			
							ль					
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11			
8	1. Область применения насосов различного типа	2						20				
8	2. Нефтеперекачивающие станции			2				20				
8	3. Эксплуатация технологиче-ских объектов, вспомогатель-ных систем и технологиче-ских	2						20				

Сем	Раздел дисциплины	Виды учебной работы, включая самостоятельную работу и трудоемкость (в часах)									
		Лек	Лаб	ПР	СРП	КРАт	Контро	CP	С3		
							ЛЬ				
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11		
	трубопроводов НС маги-стральных трубопроводов										
8	4. Центробежные компрессорные машины (ЦКМ)	2		2				20			
8	5. Компрессорные станции	2						20			
8	6. Эксплуатация КС магистральных трубопроводов			2				21			
8	Промежуточная аттестация экзамен					0.35	8.65				
	итого:	8		6		0.35	8.65	121			

#### 5.3.Структура дисциплины для очно-заочной формы обучения.

Сем	Раздел дисциплины	Вид	ы учебно		ы, включ доемкос		тоятельн ах)	ую рабо	ту и
		Лек	Лаб	ПР	СРП	КРАт	Контро ль	СР	С3
1	2	4	5	6	7	8	9	10	11
9	1. Область применения насосов различного типа	2	2					13	
9	2. Нефтеперекачивающие станции			2				13	
9	3. Эксплуатация технологиче-ских объектов, вспомогатель-ных систем и технологиче-ских трубопроводов НС маги-стрльных трубопроводов	2	2	2				13	
9	4. Центробежные компрессорные машины (ЦКМ)	2	2	2				13	
9	5. Компрессорные станции	2	2	2			1	13	
9	6. Эксплуатация КС магистральных трубопроводов	2		2			1	15	
9	Промежуточная аттестация экзамен					0.35	35.65		
	итого:	10	8	10		0.35	35.65	80	

### 5.4. Содержание разделов дисциплины (модуля) «<u>Эксплуатация насосных и компрессорных станций</u>», образовательные технологии

Лекционный курс

Сем	Наименование темы	Трудо	емкость	(часы)	Содержание	Формируемые	Результаты освоения	Образовательные
	дисциплины	0Ф0	3Ф0	03Ф0	1	компетенции	(знать, уметь, владеть)	технологии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
7	1. Назначение и	1		2	Назначение и	ПК-5.1; ПК-5.2; ПК-6.1;	знать: 🛘 основные виды	Слайд-лекции,
	классификация насосов.				классификация насосов.		коррозионных процессов	тематический семинар
	Основные параметры				Основные сведения о		в условиях эксплуатации	·
	насосов				насосах. Характеристики		магистральных	
					магистральных насосов		трубопроводов 🛚	
							механизм коррозионного	
							разрушения напряженно-	
							деформированных	
							трубопрово-дов и	
							сопутствующего	
							оборудования в	
							различных условиях	
							эксплуатации уметь: 🛘	
							прогнозировать	
							коррозионное состояние	
							оборудования	
							газонефтепроводов 🛚	
							правильно применять	
							многообразие	
							существующих	
							технологий	
							противокоррози-онной	
							защиты оборудования и	
							линейной части	
							магистральных и	
							технологических	
							трубопроводов владеть: -	
							приемами защиты от	
							коррозионных разрушений линейной	
							части и коммуникаций	
							насосных и	
							компрессорных станций	
							при транспорте нефти и	
							газа методиками	
							определения	
							коррозионного и стресс-	
							коррозионного состояния	
							трубопроводных систем	
		1					трусспрододных систем	

Сем	Наименование темы	Трудо	емкость	(часы)	Содержание	Формируемые	Результаты освоения	Образовательные
	дисциплины	ОФО	3Ф0	03Ф0	1	компетенции	(знать, уметь, владеть)	технологии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
7	2. Центробежные насосы	2			Конструктивная схема и	ПК-5.1; ПК-5.2; ПК-6.1;	знать: 🛘 основные виды	, Лекция-беседа
					принцип действия.		коррозионных процессов	
					Основные уравнения		в условиях эксплуатации	
					центробежных насосов.		магистральных	
					Классификация насосов:		трубопроводов 🛚	
					по коэффициенту		механизм коррозионного	
					быстроходности,		разрушения напряженно-	
					конструкции колеса,		деформированных	
					расположению опор и		трубопрово-дов и	
					вала, количеству		сопутствующего	
					ступеней, конструкции		оборудования в	
					корпуса, типу уплотнений		различных условиях	
					и подшипников, разгрузке		эксплуатации уметь:	
					ротора. Характеристики		прогнозировать	
					насосов (комплексные		коррозионное состояние	
					универсальные,		оборудования	
					относительные).		газонефтепроводов []	
					Теоретические		правильно применять	
					характеристики. Потери		многообразие	
					энергии в насосе.		существующих технологий	
					Действительные			
					характеристики.  Характеристики насосов в		противокоррози-онной защиты оборудования и	
					условиях эксплуатации.		линейной части	
					Кавитация, всасывающая		магистральных и	
					способность насосов.		технологических	
					Влияние вязкости		трубопроводов владеть: -	
					плотности жидкости на		приемами защиты от	
					комплексную		коррозионных	
					характеристику. Пересчёт		разрушений линейной	
					характеристик с воды на		части и коммуникаций	
					нефтепродукты.		насосных и	
					Совместная работа		компрессорных станций	
					насосов и трубопровод-		при транспорте нефти и	
					ной сети. Совместная		газа методиками	
					работа насоса и		определения	
					трубопровода, рабочая		коррозионного и стресс-	
					точка насоса.		коррозионного состояния	
					Последовательное, и		трубопроводных систем	
					смешанное соединение		' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' ' '	
					насосов, рабочая точка			
					системы и отдельных			
					насосов. Регулирование			
					работы центробежных			
					насосов. Способы			
					регулирования. Область			
					применения			
					центробежных насосов			

Сем	Наименование темы		емкость		Содержание	Формируемые	Результаты освоения	Образовательные		
	дисциплины	ОФО	3Ф0	03Ф0	_	компетенции	(знать, уметь, владеть)	технологии		
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
7	3. Поршневые насосы. Роторные насосы			2	Классификация, принцип дей-ствия, конструктивные особенности. Подача насоса, спо-собы устранения её неравно-мерности. Характеристики насоса, способы регулирования подачи насоса. Индикаторная диаграмма, мощность насоса	ПК-5.1; ПК-5.2; ПК-6.1;	знать: Посновные виды коррозионных процессов в условиях эксплуатации магистральных трубопроводов Пиеханизм коррозионного разрушения напряженнодеформированных трубопрово-дов и сопутствующего оборудования в различных условиях эксплуатации уметь: Ппрогнозировать коррозионное состояние оборудования газонефтепроводов правильно применять многообразие существующих технологий противокоррози-онной защиты оборудования и линейной части магистральных и технологических трубопроводов владеть: приемами защиты от коррозионных разрушений линейной части и коммуникаций насосных и компрессорных станций при транспорте нефти и газа методиками определения коррозионного и стресскоррозионного состояния	Лекции-беседы, интерактивные методы обучения (мозговой штурм)		
7	4. Область применения насосов различного типа	1	2	2	Классификация НС. Основное оборудование НС (насосы, двигатели) магистральных трубопроводов, нефтебаз и нефтепромыслов. Технологические схемы головной и промежуточной НС	ПК-5.1; ПК-5.2; ПК-6.1;	трубопроводных систем знать: Посновные виды коррозионных процессов в условиях эксплуатации магистральных трубопроводов Пмеханизм коррозионного разрушения напряженнодеформированных трубопрово-дов и	, Лекции-визуализации		

Сем	Наименование темы	Трудо	емкость	(часы)	Содержание	Формируемые	Результаты освоения	Образовательные
	дисциплины	ОФО	3Ф0	03Ф0	1	компетенции	(знать, уметь, владеть)	технологии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					магистральных		сопутствующего	
					трубопроводов.		оборудования в	
					Технологические схемы		различных условиях	
					НС нефтебаз и		эксплуатации уметь: 🛚	
					нефтепромыслов.		прогнозировать	
					Вспомогательные		коррозионное состояние	
					системы НПС. Системы		оборудования	
					смазки насосно-силовых		газонефтепроводов []	
					агрегатов. Система сбора		правильно применять	
					утечек. Система		многообразие	
					охлаждения. Средства		существующих	
					контроля и защиты		технологий	
					насосного агрегата.		противокоррози-онной	
					Неустановившийся режим		защиты оборудования и	
					работы НС.		линейной части	
					Гидравлический удар при		магистральных и	
					остановке НС. Методы		технологических	
					предотвращения		трубопроводов владеть: -	
					гидроудара. Укрытия для		приемами защиты от	
					насосно-силовых		коррозионных	
					агрегатов, блочное		разрушений линейной	
					сооружение НС.		части и коммуникаций	
					Перспективы развития		насосных и	
					НС. Основные принципы		компрессорных станций	
					проектирования НС и КС.		при транспорте нефти и	
							газа методиками	
							определения	
							коррозионного и стресс-	
							коррозионного состояния	
7	F. Hody Top on over 14 pour 14	2		2	Over nyotouse	ПК-5.1; ПК-5.2; ПК-6.1;	трубопроводных систем	Покумия визуствивания
'	5. Нефтеперекачиващие	2		2	Эксплуатация технологических	11K-3.1, 11K-3.2, 11K-0.1,	знать: □ основные виды	Лекции-визуализации
	станции				объектов,		коррозионных процессов	
					вспомогательных систем		в условиях эксплуатации магистральных	
					и технологических		трубопроводов П	
					объектов,		механизм коррозионного	
					технологических		разрушения напряженно-	
					трубопроводов НС		деформированных	
					магистральных		трубопрово-дов и	
					трубопроводов		сопутствующего	
					Грубопроводов		оборудования в	
							различных условиях	
							эксплуатации уметь:	
							прогнозировать	
							коррозионное состояние	
							оборудования	
							газонефтепроводов	
							правильно применять	
I	1	1	1	1	1	1	Тиравильно применять	I

Сем	Наименование темы	Трудо	емкость	(часы)	Содержание	Формируемые	Результаты освоения	Образовательные
	дисциплины	0Ф0	3Ф0	03Ф0	1	компетенции	(знать, уметь, владеть)	технологии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
,	6. Эксплуатация тех- нологических объ-ектов, вспомога-тельных систем и технологических трубопроводов НС магистральных трубопроводов	2	2	2	Классификация, конструктивные схемы и принцип действия. Основные элементы конструкции. Основные уравнения центробежных компрессорных машин. Термодинамика компрессорного процесса. Уравнение баланса энергии. Термодинамические к.п.д. компрессорных машин различного типа, мощность	ПК-5.1; ПК-5.2; ПК-6.1;	многообразие существующих технологий противокоррози-онной защиты оборудования и линейной части магистральных и технологических трубопроводов владеть: - приемами защиты от коррозионных разрушений линейной части и коммуникаций насосных и компрессорных станций при транспорте нефти и газа методиками определения коррозионного и стресскоррозионного состояния трубопроводных систем знать: основные виды коррозионных процессов в условиях эксплуатации магистральных трубопроводов механизм коррозионного разрушения напряженнодеформированных трубопрово-дов и сопутствующего оборудования в различных условиях эксплуатации уметь: прогнозировать коррозионное состояние оборудования газонефтепроводов правильно применять многообразие существующих технологий противокоррози-онной защиты оборудования и линейной части магистральных и технологических трубопроводов владеть: -	Лекции-визуализации

1         2         3         4         5         6         7         8         9           7         7. Назначение и классификация компрессорных кампрессорных кампресорных кампресорны	Сем	Наименование темы	Трудо	емкость	(часы)	Содержание	Формируемые	Результаты освоения	Образовательные
1         2         3         4         5         6         7         8         9           Приемами защиты от коррозионных разрушений линейной части и коммуникаций насосных и компрессорных станций при транспроте нефти и грас коррозионног и стрессь коррозионного нефти и пранспроте нефти провидения провожнонго состояния трубопроводных систем знать: □ основные изды коррозионных процессов в условиях эксплуатации магистральных компрессорных ма-шин компрессорных ма-шин физических свойств газа. Приведенные характеристики центробежных прубопроводов □ пранушено оборудования в различных условиях эксплуатации уметь: □ прогнозировать компрессорных машин. Помпаж. Способы регулирования режима работы нагнетателей         ПК-5.1; ПК-5.2; ПК-6.1;						1			-
коррозионных и коммуникаций насосных и компрессорных станций при транспорте нефти и газа методиками определения компрессорных станций при транспорте нефти и газа методиками определения коррозионного и стресс-коррозионного и стресс-коррозионного и стресс-коррозионного состояния трубопроводных систем (администрации)	1	2	3	4	5	6			9
защиты оборудования и линейной части магистральных и технологических трубопроводов владеть: - приемами защиты от коррозионных разрушений линейной части и коммуникаций насосных и		7. Назначение и клас- сификация компрес- сорных машин. Ос-новные параметры	3	3ФО	03Ф0	Характеристики ЦКМ. Газодинамическая характеристика, пересчёт её при изменении частоты вращения рабочего колеса и при изменении физических свойств газа. Приведённые характеристики центробежного нагнетателя. Эксплуатация центробежных компрессорных машин. Помпаж. Способы регулирования режима	7	в приемами защиты от коррозионных разрушений линейной части и коммуникаций насосных и компрессорных станций при транспорте нефти и газа методиками определения коррозионного и стресскоррозионного состояния трубопроводных систем знать: □ основные виды коррозионных процессов в условиях эксплуатации магистральных трубопроводов □ механизм коррозионного разрушения напряженнодеформированных трубопрово-дов и сопутствующего оборудования в различных условиях эксплуатации уметь: □ прогнозировать коррозионное состояние оборудования газонефтепроводов □ правильно применять многообразие существующих технологий противокоррози-онной защиты оборудования и линейной части магистральных и технологических трубопроводов владеть: -приемами защиты от коррозионных разрушений линейной части и коммуникаций	9

Сем	Наименование темы	Трудо	емкость		Содержание	Формируемые	Результаты освоения	Образовательные
	дисциплины	ОФО	3ФО	03Ф0		компетенции	(знать, уметь, владеть)	технологии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
							коррозионного и стресс-	
							коррозионного состояния	
							трубопроводных систем	
7	8. Центробежные	2	2		Классификация,	ПК-5, ПК-6	знать: 🛘 основные виды	Слайд-лекция
	компрессорные машины				конструктив компрессора		коррозионных процессов	
	(ЦКМ)				одинарного действия.		в условиях эксплуатации	
					Рабочий процесс в		магистральных	
					цилиндре, теоретическая		трубопроводов 🛚	
					индикаторная диаграмма.		механизм коррозионного	
					Подача, мощность и к.п.д.		разрушения напряженно-	
					Действительные		деформированных	
					характеристики		трубопрово-дов и	
					поршневых компрессоров.		сопутствующего	
					Действительная		оборудования в	
					индикаторная диаграмма,		различных условиях	
					основанная на ней		эксплуатации уметь: 🛚	
					диагностика технического		прогнозировать	
					состояния компрессора.		коррозионное состояние	
					Загрузочные кривые		оборудования _	
					поршневых		газонефтепроводов 🛚	
					газомотокомпрессоров.		правильно применять	
					Многоступенчатое		многообразие	
					сжатие. Регулирование		существующих	
					подачи компрессора		технологий	
							противокоррози-онной	
							защиты оборудования и	
							линейной части	
							магистральных и	
							технологических	
							трубопроводов владеть: -	
							приемами защиты от	
							коррозионных	
							разрушений линейной	
							части и коммуникаций	
							насосных и	
							компрессорных станций	
							при транспорте нефти и	
							газа методиками	
							определения	
							коррозионного и стресс-	
							коррозионного состояния	
7	9. Поршневые ком-	1		-	Общие сведения о	ПК-5, ПК-6	трубопроводных систем	, Слайд-лекция
1	9. Поршневые ком-	1 -			1 1	IIK-3, IIK-0	знать: 🛘 основные виды	, Слаид-лекция 
					роторных и поршневых		коррозионных процессов	
	о роторных компрессорах				компрессорах.		в условиях эксплуатации	
					Конструктивные схемы,		магистральных	
					принцип действия,		трубопроводов []	
l	1		1	1	мощность, способы	I	механизм коррозионного	1

Сем	Наименование темы	Трудо	емкость	(часы)	Содержание	Формируемые	Результаты освоения	Образовательные
	дисциплины	ОФО	3ФО	03Ф0		компетенции	(знать, уметь, владеть)	технологии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					регулирования подачи.		разрушения напряженно-	
					Классификация КС.		деформированных	
					Основное оборудование		трубопрово-дов и	
					КС (компрессорные		сопутствующего	
					машины и их привод)		оборудования в	
					магистральных		различных условиях	
					газопроводов и		эксплуатации уметь: 🛚	
					промыслов.		прогнозировать	
					Технологические схемы		коррозионное состояние	
					КС магистральных газо-		оборудования	
					проводов с		газонефтепроводов 🛚	
					центробежными		правильно применять	
					нагнетателями и		многообразие	
					газомотокомпрессорами.		существующих	
					Технологические схемы		технологий	
					промысловых КС.		противокоррози-онной	
					Вспомогательное		защиты оборудования и	
					технологическое		линейной части	
					оборудование КС.		магистральных и	
					Установка очистки газа.		технологических	
					Установка охлаждения		трубопроводов владеть: -	
					газа. Вспомогательные		приемами защиты от	
					системы		коррозионных	
					газоперекачивающих		разрушений линейной	
					агрегатов (ГПА). Система		части и коммуникаций	
					газа топливного,		насосных и	
					пускового и импульсного.		компрессорных станций	
					Система уплотнения вала		при транспорте нефти и	
					нагнетателя. Система		газа методиками	
					смазки ГПА. Укрытие ГПА,		определения	
					блочное сооружение КС		коррозионного и стресс-	
							коррозионного состояния	
							трубопроводных систем	
7	10. Компрессорные	1	2		Подбор основного	ПК-5, ПК-6	знать: 🛘 основные виды	Проблемная лекция,
	станции				оборудования КС. Расчёт		коррозионных процессов	тематический семинар,
					режима работы		в условиях эксплуатации	Лекция-беседа
					компрессорной станции с		магистральных	
					поршневыми и		трубопроводов 🛚	
					центробежными		механизм коррозионного	
					компрессорными		разрушения напряженно-	
					машинами. Разработка		деформированных	
					технологической схемы		трубопрово-дов и	
					станции. Технологическая		сопутствующего	
					схема компрессорного		оборудования в	
					цеха с поршневыми и		различных условиях	
					центробежными		эксплуатации уметь: 🛚	
					компрессорными маши-		прогнозировать	
		1	1		нами, схема узла		коррозионное состояние	

Сем	Наименование темы	Трудо	емкость	(часы)	Содержание	Формируемые	Результаты освоения	Образовательные
	дисциплины	ОФО	3Ф0	03Ф0	1	компетенции	(знать, уметь, владеть)	технологии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					подключения КС к		оборудования	
					газопроводу, схема узла		газонефтепроводов 🛚	
					очистки газопровода,		правильно применять	
					схема установок очистки		многообразие	
					и охлаждения газа.		существующих	
					Разработка вспомога-		технологий	
					тельных установок -		противокоррози-онной	
					установки очистки газа,		защиты оборудования и	
					установки охлаждения		линейной части	
					газа, установки		магистральных и	
					подготовки газа		технологических	
					топливного, пускового,		трубопроводов владеть: -	
					импульсного. Разработка		приемами защиты от	
					вариантов и технических		коррозионных	
					решений использования		разрушений линейной	
					вторичных		части и коммуникаций	
					энергетических ресурсов		насосных и	
					КС. Разработка		компрессорных станций	
					мероприятий по		при транспорте нефти и	
					снижению		газа методиками	
					газопотребления КС.		определения	
					Анализ технического		коррозионного и стресс-	
					состояния ГПА по данным		коррозионного состояния	
					эксплуатации разработка		трубопроводных систем	
					мероприятий по			
					повышению надёжности			
_	110	ļ			ГПА.			
7	11. Эксплуатация КС	2			Эксплуатация основного	ПК-5, ПК-6	знать: 🛘 основные виды	Проблемная лекция,
	магистральных				оборудования КС. Расчёт		коррозионных процессов	тематический семинар
	трубопроводов				режима работы		в условиях эксплуатации	
					компрессорной станции с		магистральных	
					поршневыми и		трубопроводов 🛚	
					центробежными		механизм коррозионного	
					компрессорными машина-		разрушения напряженно-	
					ми. Разработка технологической схемы		деформированных	
					станции. Технологическая		трубопрово-дов и	
					схема компрессорного		сопутствующего оборудования в	
					цеха с поршневыми и		1	
					центробежными		различных условиях эксплуатации уметь:	
					компрессорными		прогнозировать	
					машинами, схема узла		коррозионное состояние	
					подключения КС к		оборудования	
					газопроводу, схема узла		газонефтепроводов [	
					очистки газопровода,		правильно применять	
					схема установок очистки		многообразие	
					и охлаждения газа.		существующих	
					Эксплуатация		технологий	

Сем	Наименование темы	Трудо	емкость	(часы)	Содержание	Формируемые	Результаты освоения	Образовательные
	дисциплины	ОФО	3Ф0	03Ф0	1	компетенции	(знать, уметь, владеть)	технологии
1	2	3	4	5	6	7	8	9
					вспомогательных		противокоррози-онной	
					установок - установки		защиты оборудования и	
					очистки газа, установки		линейной части	
					охлаждения газа,		магистральных и	
					установки подготовки		технологических	
					газа топливного,		трубопроводов владеть: -	
					пускового, импульсного.		приемами защиты от	
					Разработка вариантов и		коррозионных	
					технических решений		разрушений линейной	
					использования вторичных		части и коммуникаций	
					энергетических ресурсов		насосных и	
					КС. Разработка		компрессорных станций	
					мероприятий по		при транспорте нефти и	
					снижению		газа методиками	
					газопотребления КС.		определения	
					Анализ технического		коррозионного и стресс-	
					состояния ГПА по данным		коррозионного состояния	
					эксплуатации разработка		трубопроводных систем	
					мероприятий по			
					повышению надёжности			
					ГПА			
							Знать: Уметь: Владеть:	
	ИТОГО:	17	8	10				

#### 5.5. Практические занятия, их наименование, содержание и объем в часах

Сем	№ раздела дисциплины	Наименование практических занятий	06	cax	
		·	ОФО	3Ф0	03Ф0
1	2	3	4	5	6
7	1. Назначение и классификация насосов. Основные параметры насосов	Изучение конструкций центробежных, поршневых, винтовых и роторных насосов, определение их производительности	2		
7,9	2. Центробежные насосы	Пересчет характеристики центробежного насоса при смене вязкости и плотности перекачиваемой жидкости	1		2
7,9	3. Поршневые насосы. Роторные насосы	Изучение трубопроводной арматуры, применяемой на насосных и компрессорных станций	1		2
7,9	4. Область применения насосов различного типа	Изучение технологических схем НПС и конструкций компрессорных машин	1		2
7,8,9	5. Нефтеперекачивающие станции	Испытание центробежного насоса Д200-366 (снятие характеристик)	2	2	2
7,9	6. Эксплуатация технологических объектов, вспомогательных систем и технологических трубопроводов НС магистральных трубопроводов	Испытание центробежного насоса Д200-366 (кавитационные испытания)	2		2
7	7.Назначение и классификация компрессорных машин. Основные параметры компрессорных машин	Испытание центробежного насоса ЦНС 180-950 ( снятие характеристик)	2		
7,8	8. Центробежные компрессорные машины (ЦКМ)	Испытание центробежного насоса ЦНС 180-950 (кавитаци-онные испытания)	2	2	
7,8	9. Поршневые компрессорыОбщие сведения о роторных компрессорах	Испытание поршневого насоса АНТ-150 (снятие характеристик)	2	2	
7	10. Компрессорные станции	Испытание поршневого насоса УНБ-600 (снятие характеристик)	2		
	итого:		17	6	10

#### Симуляционные занятия, их наименование, содержание и объем в часах

Учебным планом не предусмотрено

#### 5.6. Лабораторные занятия, их наименование и объем в часах

Сем	№ раздела дисциплины	Наименование лабораторных работ	O6 <sup>-</sup>	Объем в часах		
			ОФО	3ФО	03Ф0	
1	2	3	4	5	6	
7,9	Центробежные насосы	Изучение основных принципов работы центробежных насосов	4		2	
7,9	Область применения насосов различного типа	Изучение схем со-единения насосных агрегатов и способы их переключения	4		2	
7,9	Нефтеперекачивающие станции	Изучение систем замера нефти на головных НПС	4		2	

Сем	№ раздела дисциплины	Наименование лабораторных работ	Объем в часах		
			ОФО	3Ф0	03Ф0
1	2	3	4	5	6
7,9	Эксплуатация технологических объектов, вспомогательных систем и технологиче-ских трубопроводов НС магистральных трубопроводов	Изучение состава и основных принципов функционирования вспомогательного оборудования КС и НПС	5		2
	ИТОГО:		17		8

#### 5.7. Примерная тематика курсовых проектов (работ)

Курсовой проект (работа) учебным планом не предусмотрены.

#### 5.8. Самостоятельная работа студентов

Содержание и объем самостоятельной работы студентов

Сем	Разделы и темы рабочей программы	Перечень домашних заданий и других вопросов для самостоятельного	Сроки	<b>O</b> 6	ъем в ча	cax
	самостоятельного изучения	изучения	выпол нения	ОФО	3Ф0	03Ф0
1	2	3	4	5	6	7
8	1. Виды технологических схем головных и промежуточной НПС.	Реферат	2 неделя	6	1	13
8	2. Эксплуатация головных и промежуточных станций.	Реферат	3 неделя	6	12	13
8	3. Насосные агрегаты, применяемые на нефтеперекачивающих станциях магистральных трубопроводов.	Реферат	4 неделя	6	12	13
8	4. Вспомогательные системы насосного цеха необходимые для работы магистральных насосов.	Реферат	5 неделя	6	12	13
8	5. Резервуарные парки нефтеперекачивающих станций и нефтебаз.	Реферат	6 неделя	6	12	13
8	6. Учет нефти и нефтепродуктов.	Реферат	7 неделя	6	12	15
8	7. Назначение, состав сооружений и генеральные планы компрессорных станций.	Реферат	8 неделя	6	12	
8	8. Компрессорные станции с поршневыми ГПА магистральных газопроводов.	Реферат	9 неделя	6	12	
8	9. Компрессорные станции с электроприводом применяемые на магистральных газопроводах.	Реферат	10-13 неделя	4	12	
8	10. Технологические схемы компрессорных станций с полнонапорными и неполнонапорными нагнетателями.	Реферат	14-16 неделя	3	12	
8	11. Системы очистки и охлаждения технологического газа на компрессорных станциях.	Реферат	17-18 неделя	2	12	
	итого:			57	121	80

#### 5.9. Календарный график воспитательной работы по дисциплине

Модуль	Дата, место проведения Название мероприятия Ф		Форма проведения	Ответственный	Достижения
			мероприятия		обучающихся
Модуль 3 Учебно-	Сентябрь 2024 Филиал	Лекция беседа по теме:	Групповая.	Нижник А.Е.	Сформированность ПК-5
исследовательская и	МГТУ	«Введение в дисциплину и			ПК-6

Модуль	Дата, место проведения	Название мероприятия	Форма проведения мероприятия	Ответственный	Достижения обучающихся
научно-исследовательская		перспективы			
деятельность		использования в			
		нефтегазовом комплексе»			

### 6. Перечень учебно-методического обеспечения для самостоятельной работы обучающихся по дисциплине (модулю).

#### 6.1. Методические указания (собственные разработки)

Название	Ссылка

#### 6.2. Литература для самостоятельной работ

Название	Ссылка
1. Сооружение и эксплуатация насосных и	http://www.iprbookshop.ru/84131.html
компрессорных станций [Электронный ресурс]: учебное	
пособие / О.Н. Петров [и др.] - Красноярск: Сибирский	
федеральный университет, 2018 192 с ЭБС «IPRbooks»	
- Режим доступа: http://www.iprbookshop.ru/84131.html	

Учебно-методические материалы для самостоятельной работы обучающихся из числа инвалидов и лиц с ограниченными возможностями здоровья (ОВЗ) предоставляются в формах, адаптированных к ограничениям их здоровья и восприятия информации:

Для лиц с нарушениями зрения:

- в печатной форме увеличенным шрифтом,
- в форме электронного документа,
- в форме аудиофайла,
- в печатной форме на языке Брайля.

Для лиц с нарушениями слуха:

- в печатной форме,
- в форме электронного документа.

Для лиц с нарушениями опорно-двигательного аппарата:

- в печатной форме,
- в форме электронного документа,
- в форме аудиофайла.



### 7. Фонд оценочных средств для проведения промежуточной аттестации обучающихся по дисциплине (модулю)

### 7.1. Перечень компетенций с указанием этапов их формирования в процессе освоения образовательной программы

(номер (	пы формирования компетен семестр согласного учебном	ıу плану)	Наименование учебных дисциплин,
ОФО	3ФО	ОЗФО	формирующие компетенции в процессе освоения образовательной программы
	онятия и видов промысловои д отчетности, основные отчетны		ляемые к ним требования; виды и доставления, алгоритмы
8	7	7	Эксплуатация газораспределительных станций
78	78	78	Эксплуатация нефтебаз и газохранилищ
7	89	9	Модуль получения квалификации "Дефектоскопист по визуальному и измерительному контролю
7		9	Эксплуатация газопроводо и нефтепроводов
7	8	9	Эксплуатация насосных и компрессорных станций
8	9	9	Преддипломная практика
4	6	4	Технологическая практика №1
	заявки на промысловые иссле	дования, потребность в і	
8	7	/	Эксплуатация газораспределительных
78	78	78	станций Эксплуатация нефтебаз и газохранилищ
7	89	9	Модуль получения квалификации "Дефектоскопист по визуальному и измерительному контролю
7	9	9	Эксплуатация газопроводо и нефтепроводов
7	8	9	Эксплуатация насосных и компрессорных станций
ехнологий; функций произ	сновных производственные пр водственных подразделений о атациитехнологических объек 6 5	рганизации и производс	иекса и методов управления  Инженерная геология  Геодезия и механика
78	78	78	Грунтов Эксплуатация нефтебаз и
7	7	7	газохранилищ Основы автоматизации технологических процессо нефтегазового производства
<u>1</u> 7	3 8	9	Введение в специальность Эксплуатация насосных и
7 <b>1K-6.2</b> Умеет в сочетании с	8 сервисными компаниями и сп	9	Введение в специальность Эксплуатация насосных и компрессорных станций
7 <b>IK-6.2</b> Умеет в сочетании с	8	9	Введение в специальность Эксплуатация насосных и компрессорных станций х служб корректировать  Эксплуатация нефтебаз и
7  1K-6.2 Умеет в сочетании с ехнологические процессы (	8 сервисными компаниями и спо с учетом реальной ситуации	9 ециалистами технически	Введение в специальность Эксплуатация насосных и компрессорных станций х служб корректировать



этап (номер с	наименование учеоных дисциплин,		
ОФО	ЗФО Форми компетенци осво образов		формирующие компетенции в процессе освоения образовательной программы
8	9	9	Преддипломная практика
<b>ПК-6.3</b> Владеет навыками ру современного оборудования	ководства производственными и материалов	процессами в нефтега	зовой отрасли с применением
78	78	78	Эксплуатация нефтебаз и газохранилищ
7	89	78	Модуль получения квалификации "Дефектоскопист по визуальному и измерительному контролю"
7	8	9	Эксплуатация насосных и компрессорных станций

### 7.2. Описание показателей и критериев оценивания компетенций на различных этапах их формирования, описание шкалы оценивания

Планируемые	Крит	Критерии оценивания результатов обучения			
результаты	неудовлетворит	удовлетворител	хорошо	отлично	оценочного
освоения	ельно	ьно			средства
компетенции					
1	2	3	4	5	6

ПК-5: Способность оформлять технологическую, техническую, промысловую документацию по обслуживанию и эксплуатации объектов нефтегазовой отрасли в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности ПК-5.1 Применяет знания понятия и видов промысловой документации и предъявляемые к ним требования; виды и требования к промысловой отчетности, основные отчетные документы, сроки предоставления, алгоритмы формирования отчетов

фортпрования	CIOD				
Знать: виды	Фрагментарные	Неполные знания	Сформированные,	Сформированные	контрольная
промысловой	знания		но содержащие	систематические	работа зачёт
документации и			отдельные	знания	тесты зачёт тесты
предъявляемые к			пробелы знания		зачёт
ним требования;					
виды и					
требования к					
промысловой					
отчетности,					
основные					
отчетные					
документы, сроки					
предоставления,					
алгоритмы					
формирования					
отчетов					
Уметь:	Частичные умения	Неполные умения	Умения полные,	Сформированные	
формировать			допускаются	умения	
заявки на			небольшие		
промысловые			ошибки		
исследования,					
потребность в					
материалах,					
вести					
промысловую					
документацию и					
отчетность,					
пользоваться					
промысловыми					
базами данных,					
геологическими					
отчетами					
Владеть:	Частичное	Несистематическо	В	Успешное и	1
навыками	владение	е применение	систематическом	систематическое	
ведения	навыками	навыков	применении	применение	
промысловой			навыков	навыков	
документации и			допускаются		
отчетности			пробелы		
	оформлять технолог	FNAECKNW TEXHNAECK		окументацию по обс	LUVANBSHNO N

ПК-5: Способность оформлять технологическую, техническую, промысловую документацию по обслуживанию и эксплуатации объектов нефтегазовой отрасли в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности ПК-5.2 Умеет формировать заявки на промысловые исследования, потребность в материалах

Знать: виды Фрагментарные Неполные знания Сформированные, Сформированные контрольная



Планируемые	Критерии оценивания результатов обучения Наименование				
результаты	неудовлетворит	удовлетворител	хорошо	отлично	оценочного
освоения	ельно	ьно	po_0		средства
компетенции	C/12.1.0	50			средетьа
1	2	3	4	5	6
промысловой	знания		но содержащие	систематические	работа зачёт
документации и	Sildilini		отдельные	знания	тесты зачёт тесты
предъявляемые к			пробелы знания	Silalini	зачёт
ним требования;			Проселы знания		30101
1 '					
виды и					
требования к					
промысловой					
отчетности,					
основные					
отчетные					
документы, сроки					
предоставления,					
алгоритмы					
формирования					
отчетов					
Уметь:	Частичные умения	Неполные умения	Умения полные,	Сформированные	
формировать			допускаются	умения	
заявки на			небольшие		
промысловые			ошибки		
исследования,					
потребность в					
материалах,					
вести					
промысловую					
документацию и					
отчетность,					
пользоваться					
промысловыми					
1 - '					
базами данных,					
геологическими					
отчетами	Haaringa	110000000000000000000000000000000000000	D	Vanauusau	
Владеть:	Частичное	Несистематическо	В	Успешное и	
навыками	владение	е применение	систематическом	систематическое	
ведения	навыками	навыков	применении	применение	
промысловой			навыков	навыков	
документации и			допускаются		
отчетности			пробелы		
	применять процессн			ги, сочетать теорию	и практику в
	ранной сферой прос				
	внания основных про				
	ий производственнь				
1 '	й эксплуатациитехн	ологических объект	ов нефтегазового к	омплекса и методов	управления
режимами их работ					
Знать: основные	Фрагментарные	Неполные знания	Сформированные,	Сформированные	тесты зачёт
производственны	знания		но содержащие	систематические	тесты зачёт тесты
е процессы,			отдельные	знания	зачёт
представляющие			пробелы знания		
единую цепочку					
нефтегазовых					
технологий;					
функций					
производственны					
х подразделений					
организации и					
производственны					
х связей между					
ними; правил					
технической					
1					
эксплуатации					
технологических					
объектов					
нефтегазового					
комплекса и					
методов					
управления					
режимами их	I				
работы					
Уметь: в	Частичные умения	Неполные умения	Умения полные,	Сформированные	
<b>Уметь:</b> в сочетании с	Частичные умения	Неполные умения	Умения полные, допускаются небольшие	Сформированные умения	



Планируемые	Кри	ения	Наименование		
результаты	неудовлетворит	удовлетворител	хорошо	отлично	оценочного
освоения	ельно	ьно	-		средства
компетенции					
1	2	3	4	5	6
компаниями и			ошибки		
специалистами					
технических					
служб					
корректировать					
технологические					
процессы с					
учетом реальной					
ситуации					
Владеть:	Частичное	Несистематическо	В	Успешное и	1
навыками	владение	е применение	систематическом	систематическое	
руководства прои	навыками	навыков	применении	применение	
зводственными			навыков	навыков	
процессами в			допускаются		
нефтегазовой			пробелы		
отрасли с			,		
применением					
современного					
оборудования и					
материалов					
ПК-6: Способность	применять процессі	ный подход в практи	ческой деятельнос	ти, сочетать теорию	и практику в
		фессиональной деят		·	
ПК-6.2 Умеет в соче	етании с сервисным	и компаниями и спе	циалистами техниче	еских служб коррект	гировать
	роцессы с учетом ре				
Знать: основные	Фрагментарные	Неполные знания	Сформированные,	Сформированные	тесты зачёт
производственны	знания		но содержащие	систематические	тесты зачёт
е процессы,			отдельные	знания	контрольная
представляющие			пробелы знания		работа тесты
единую цепочку					
нефтегазовых					
технологий;					
функций					
производственны					
х подразделений					
организации и					
производственны					
х связей между					
ними; правил					
технической					
эксплуатации	I	I		1	I

Умения полные,

систематическом

применении

допускаются

навыков

пробелы

допускаются

небольшие

ошибки

Сформированные

умения

Успешное и

применение

навыков

систематическое



технологических

Частичные умения Неполные умения

Несистематическо

е применение

навыков

Частичное

владение

навыками

объектов нефтегазового комплекса и методов управления режимами их работы **Уметь:** в

сочетании с

сервисными

компаниями и

специалистами технических служб

корректировать технологические процессы с учетом реальной ситуации

руководства прои

зводственными

процессами в

нефтегазовой

отрасли с применением

**Владеть:** навыками

Планируемые	Критерии оценивания результатов обучения				Наименование
результаты	неудовлетворит	удовлетворител	хорошо	отлично	оценочного
освоения	ельно	ьно			средства
компетенции					
1	2	3	4	5	6
материалов					
	применять процессн			ти, сочетать теорию	и практику в
	ранной сферой про				
	выками руководства		и процессами в неф	тегазовой отрасли с	применением
	удования и материа				
Знать: основные	Фрагментарные	Неполные знания	Сформированные,	Сформированные	тесты зачёт
производственны	знания		но содержащие	систематические	Контрольная
е процессы,			отдельные	знания	работа
представляющие			пробелы знания		
единую цепочку					
нефтегазовых					
технологий;					
функций					
производственны					
х подразделений					
организации и					
производственны					
х связей между					
ними; правил					
технической					
эксплуатации					
технологических					
объектов					
нефтегазового					
комплекса и					
методов					
управления					
режимами их					
работы					
<b>Уметь:</b> в	Частичные умения	Неполные умения	Умения полные,	Сформированные	1
сочетании с	''		допускаются	умения	
сервисными			небольшие	1	
компаниями и			ошибки		
специалистами					
технических					
служб					
корректировать					
технологические					
процессы с					
учетом реальной					
ситуации					
Владеть:	Частичное	Несистематическо	В	Успешное и	1
навыками	владение	е применение	систематическом	систематическое	
руководства прои	навыками	навыков	применении	применение	
зводственными			навыков	навыков	
процессами в			допускаются		
нефтегазовой			пробелы		
отрасли с					
применением					
современного					
оборудования и					
материалов					

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

Вопросы текущего контроля знаний по разделам рабочей программы дисциплины «Эксплуатация насосных и компрессорных станций»

Содержание модулей дисциплины

Контрольные вопросы и задания для проведения текущего контроля



- 1. Как влияют геометрические размеры и частота вращения колеса центробежного насоса на его комплексную характеристику.
- 2. Как меняется комплексная характеристика центробежного насоса при смене вязкости и плотности перекачиваемой жидкости. Методы пересчёта характеристик.
  - 3. Как можно всасывающую способность центробежного насоса.
- 4. Способен ли центробежный насос перекачивать газожидкостную смесь и газонасыщенную нефть.
- 5. В чём различие между комплексной, универсальной и относительной характеристиками центробежного насоса. Основное предназначение каждой из этих характеристик.
  - 6. Как вывести работающий центробежный насос из кавитационного режима.
- 7. Какие действия необходимо предпринять, если у работающего центробежного насоса давление на выходе превышает:
  - а) допустимое давление для трубопровода;
  - б) допустимое давление для корпуса насоса;
  - в) допустимое давление для трубопровода и насоса.
  - 8) По каким критериям подбирается центробежный насос и приводящий его двигатель.
  - 9) Какова область применения центробежных насосов.
- 10) Определить по совмещённой характеристике подачу и напор каждого насоса, входящего в систему:
  - а) из двух параллельно работающих насосов и трубопровода;
- б) из трубопровода и трёх насосов, два из которых соединены параллельно и последовательно подключены к третьему;
- 11. Какие методы регулирования работы центробежного насоса применяют для оперативного, какие для долговременного регулирования.
- 12. Определить по совмещённой характеристике производительность основного трубопровода при работе на него центробежного насоса с перепуском.
- 13. Где на объектах нефтяной и газовой промышленности применяются зубчатые, винтовые и поршневые насосы? Какой из этих типов наиболее удобен в эксплуатации.
- 14. Почему все роторные насосы оснащены предохранительным клапаном? Чем диктуется давление настройки предохранительного клапана.
- 15. Какие манипуляции необходимо выполнять с задвижками на входе и выходе центробежных и объёмных насосов перед их пуском.



- 16. Причины неравномерности подачи поршневых насосов, методы их устранения.
- 17. Насосы и привод НС современных нефтепродуктопроводов. Перспективы их развития.
- 18. Технологические операции, осуществляемые на головных и промежуточных станциях нефтепродуктопроводов.
- 19. Основная нормативная документация для проектирования НС нефтепродуктопроводов; что регламентируется нормативной документацией.
  - 20. В чём отличие центробежного компрессора от нагнетателя.
- 21. В чём принципиальное отличие конструкции центробежного нагнетателя от центробежного насоса.
- 22. Уравнение баланса энергии для центробежного компрессора и нагнетателя. Практическое значение уравнений.
- 23. Почему внутренний к.п.д. компрессорных машин нельзя определить так же, как у насосов.
- 24. Назовите, как называется внутренний к.п.д.: центробежного компрессора, нагнетателя, поршневого компрессора.
- 25. Что такое приведенная характеристика центробежного нагнетателя? Как её получают.
- 26. Помпаж. На каком участке газодинамической характеристики нагнетателя он может возникнуть; всегда ли возникновение его возможно только на определённом участке характеристики. В каком случае возможно возникновение помпажа.
- 27. КС оснащена четырьмя нагнетателями, соединенными по смешанной последовательно-параллельной схеме.
- 28. У какого оборудования КС, помимо нагнетателей, возможно возникновение помпажа.
- 29. Основные дефекты поршневого компрессора выявляемые по действительной индикаторной диаграмме.

#### Примерный перечень вопросов к экзамену по дисциплине



#### «Эксплуатация насосных и компрессорных станций»

1. Общие сведения о машинах для перемещения текучего. 2. Конструкции насосов. 3. Устройство и принцип действия динамических и объемных машин. 4. Основные параметры машин для транспортирования текучего. 5. Характеристики турбомашин. 6. Характеристика внешней сети турбомашин. 7. Режимы эксплуатации турбомашин. 8. Совместная работа турбомашин. 9. Регулирование турбомашин. 10. Конструктивное исполнение динамических насосов. 11. Центробежные и осевые насосы для перекачки воды. 12. Основные элементы конструкций шестеренных насосов. 13. Назначение и классификация трубопроводной арматуры. 14. Назначение, классификация и принцип действия запорной арматуры. 15. Назначение, классификация и принцип действия регулирующей и предохранительной арматуры. 16. Что такое «магистральный газопровод», «газораспределительная сеть»? 17. Привести классификацию и состав природных и искусственных газов. 18. Конструктивное исполнение динамических насосов.



19. Принцип работы регулирования насоса.

20. Что относят к качественным способам регулирования насосов.
21. Что такое насосный агрегат.
22. Что такое компрессор.
23. Что представляет собой компрессор объемного действия.
24. Что такое поршневой компрессор.
25. Что такое роторный компрессор.
26. Что такое винтовой компрессор.
27. Что представляют собой центробежные компрессоры.
28. Что представляют собой осевые компрессоры.
29. Как работают вакуумные насосы.
30. Как проводят <u>осушение сжатого воздуха</u> .
31. Общие сведения о регулировании компрессоров.
32. Регулирование объемных компрессоров.
33. Какие параметры используются для расчета компрессорной установки.
7.4. Методические материалы, определяющие процедуры оценивания знаний, умений и навыков, и опыта деятельности, характеризующих этапы формирования компетенций



### 8. Учебно-методическое и информационное обеспечение дисциплины (модуля)

#### 8.1. Основная литература

Название	Ссылка
1. Илькевич, Н. И. Сооружение и эксплуатация	https://znanium.com/catalog/document?id=384922
газонефтепроводов и газонефте-хранилищ [Электронный	
ресурс]: учебное пособие / Н. И. Илькевич Москва ; Во-	
логда : Инфра-Инженерия, 2021 124 с ЭБС	
«Znanium.com» - Режим доступа: -	
https://znanium.com/catalog/document?id=384922	
2. Жирнов, Б. С. Нефтегазовое технологическое	https://znanium.com/catalog/document?id=384914
оборудование. Справочник ре-монтника [Электронный	
ресурс]: справочник / Б. С. Жирнов, Р . А. Махмутов, Д. О.	
Ефимович Москва ; Вологда : Инфра-Инженерия, 2021	
356 с ЭБС «Znani-um.com» - Режим доступа:	
https://znanium.com/catalog/document?id=384914	
3. Сооружение и эксплуатация насосных и	http://www.iprbookshop.ru/84131.html
компрессорных станций [Электронный ресурс]: учебное	
пособие / О.Н. Петров [и др.] - Красноярск: Сибирский	
федераль-ный университет, 2018 192 с ЭБС	
«IPRbooks» - Режим доступа:	
http://www.iprbookshop.ru/84131.html	
4. Сооружение и эксплуатация насосных и	http://znanium.com/catalog/product/1032200
компрессорных станций [Электронный ресурс]: учебное	
пособие/ О.Н. Петров [и др.] Красноярск: Сиб. федер. ун-	
т, 2018 192 с ЭБС «Znanium.com» - Режим доступа:	
http://znanium.com/catalog/product/1032200	
5. Эксплуатация насосных и компрессорных станций	http://www.iprbookshop.ru/84046.html
[Электронный ресурс]: учеб-ное пособие / сост. А.Л.	
Саруев, Л.А. Саруев Томск: Томский политехнический	
университет, 2017 358 с ЭБС «IPRbooks» - Режим	
доступа: http://www.iprbookshop.ru/84046.html	

#### 8.2. Дополнительная литература

Название	Ссылка
1. Коршак, А. А. Нефтеперекачивающие станции: учебное	
пособие / А.А. Коршак Ростов н/Д: Феникс, 2015 269 с.	
2. Крец, В.Г. Машины и оборудование	
газонефтепроводов: учебное пособие / В.Г. Крец, А.В.	
Рудаченко, В.А. Шмурыгин СПб. : Лань, 2017 376 с.	
3. Бочарников, В.Ф. Справочник мастера по ремонту	http://znanium.com/catalog.php?bookinfo=521189
нефтегазового технологиче-ского оборудования. Т. 1	
[Электронный ресурс]: учебно-практическое пособие /	
В.Ф. Бо-чарников, 2015 576 с ЭБС «Znanium.com» -	
Режим доступа:	
http://znanium.com/catalog.php?bookinfo=521189	
4. Бочарников, В.Ф. Справочник мастера по ремонту	http://znanium.com/catalog.php?bookinfo=521260
нефтегазового технологиче-ского оборудования. Т 2	
[Электронный ресурс]: учебно-практическое пособие /	
В.Ф. Бо-чарников М.: Инфра-Инженерия, 2015 576 с	
ЭБС «Znanium.com» - Режим доступа:	
http://znanium.com/catalog.php?bookinfo=521260	

#### 8.3. Информационно-телекоммуникационные ресурсы сети «Интернет»

- Образовательный портал ФГБОУ ВО «МГТУ» [Электронный ресурс]: Режим доступа: https://mkgtu.ru/ - Официальный сайт Правительства Российской Федерации. [Электронный ресурс]: Режим доступа: http://www.government.ru - Научная электронная библиотека www.eLIBRARY.RU - Режим доступа: http://elibrary.ru/ - Электронный каталог библиотеки - Режим доступа: // http://lib.mkgtu.ru:8004/catalog/fol2; - Единое окно доступа к образовательным ресурсам: Режим доступа: http://window.edu.ru/



#### 9. Методические указания для обучающихся по освоению дисциплины (модуля)

#### 9.1. Учебно-методические материалы по изучению лекционного курса

#### «Эксплуатация насосных и компрессорных станций»

Раздел / Тема с указанием основных учебных элементов (дидактических единиц)	Методы обучения	Способы (формы) обучения	Средства обучения	Формируемые компетенции
1	2	3	4	5
	лекция, проблемное изложение	изучение нового учебного материалы	устная речь	ПК-5- способность оформлять технологическую, техническую, промысловую документацию по обслуживанию и эксплуатации объектов нефтегазовой отрасли в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности
	лекция, приобретение знаний	изучение нового учебного материала	устная речь	ПК-5- способность оформлять технологическую, техническую, промысловую документацию по обслуживанию и эксплуатации объектов нефтегазовой отрасли в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности
	лекция, проблемное изложение	изучение нового учебного материала	устная речь	ПК-6 -способность применять процессный подход в практической деятельности, сочетать теорию и практику в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности:

Область применения насосов различного типа	лекция, приобретение знаний	изучение нового учебного материала	устная речь	ПК-6 -способность применять процессный подход в практической деятельности, сочетать теорию и практику в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности:
Нефтеперекачивающие станции	лекция, приобретение знаний	изучение нового учебного материала	устная речь	ПК-5- способность оформлять технологическую, техническую, промысловую документацию по обслуживанию и эксплуатации объектов нефтегазовой отрасли в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности
Эксплуатация технологических объектов, вспомогательных систем и технологических трубопроводов НС магистральных трубопроводов	лекция, приобретение знаний	изучение нового учебного материала	устная речь	ПК-6 -способность применять процессный подход в практической деятельности, сочетать теорию и практику в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности:
Назначение и классификация насосов. Основные параметры насосов	лекция, приобретение знаний	изучение нового учебного материала	устная речь	ПК-5- способность оформлять технологическую, техническую, промысловую документацию по обслуживанию и эксплуатации объектов нефтегазовой отрасли в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности
Центробежные насосы	лекция, приобретение знаний	изучение нового учебного материала	устная речь	ПК-6 -способность применять процессный подход в практической деятельности, сочетать теорию и практику в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности:

Учебно-методические материалы по практическим занятиям дисциплины

#### «Эксплуатация насосных и компрессорных станций»

Раздел / Тема с указанием основных учебных элементов	Наименование практического занятий	Методы обучения	Способы (формы) обучения	Средства обучения
(дидактических единиц)				

1	2	3	4	5
Назначение и классификация насосов Основные параметры насосов	Назначение и классификация насосов. Основные сведения о насосах. Характеристики магистральных насосов	Исследование вопроса, составление конспекта	' ' '	Письменная работа
Центробежные насосы	Конструктивная схема и принцип действия. Основные уравнения центробежных насосов. Классификация насосов: по коэффициенту быстроходности, конструкции колеса, расположению опор и вала, количеству ступеней, конструкции корпуса, типу уплотнений и подшипников, разгрузке ротора. Характеристики насосов (комплексные универсальные, относительные). Теоретические характеристики. Потери энергии в насосе. Действительные характеристики.	вопроса, составление конспекта В	1	Письменная работа
	Характеристики насосов в условиях эксплуатации. Кавитация, всасывающая способность насосов. Влияние вязкости плотности жидкости на комплексную характеристику. Пересчёт характеристик с воды на нефтепродукты. Совместная работа насосов и трубопроводной сети. Совместная работа насоса и трубопровода, рабочая точка насоса. Последовательное, и смешанное соединение насосов, рабочая точка системы и отдельных насосов. Регулирование работы центробежных насосов. Способы регулирования. Область применения центробежных насосов			
Поршневые насосы. Роторные насосы	Классификация, принцип действия, конструктивные особенности. Подача насоса, способы устранения её неравномерности. Характеристики насоса, способы регулирования подачи насоса. Индикаторная диаграмма, мощность насоса	вопроса, составление	1	Письменная работа
Область применения насосов различного типа		вопроса, составление конспекта	la de la companya de	Письменная работа
Нефтеперекачивающие станции	Эксплуатация технологических объектов, вспомогательных систем	Исследование	формирование и	Письменная

	и технологических объектов, технологическихтрубопроводов НС магистральных трубопроводов	1 -	совершенствование знаний	работа
Эксплуатация технологически:	Классификация, конструктивные схемы и принцип действия.	Исследование	формирование и	Письменная
объектов, вспомогательных систем і	Основные элементы конструкции. Основные уравнения	вопроса, составление	совершенствование	
технологических трубопроводов Н	центробежныхкомпрессорных машин. Термодинамика	конспекта	знаний	работа
магистральных трубопроводов	компрессорного процесса. Уравнение баланса энергии.			
	Термодинамические к.п.д. компрессорных машин различного типа,	,		
	мощность			

# 10. Перечень информационных технологий, используемых при осуществлении образовательного процесса по дисциплине (модулю), включая перечень программного обеспечения и информационных справочных систем (при необходимости)

#### 10.1. Перечень необходимого программного обеспечения

Название
1. Операционная система «Windows»;
2. Офисный пакет «WPS office»;
3. Программа для воспроизведения аудио и видео файлов «VLC media player»;
4. Программа для работы с документами формата .pdf «Adobe reader»;
5. Тестовая система собственной разработки, правообладатель ФГБОУ ВО «МГТУ», свидетельство №2013617338.

#### 10.2. Перечень необходимых информационных справочных систем:

Каждый обучающийся в течение всего периода обучения обеспечен индивидуальным неограниченным доступом к электронно-библиотечным системам:

Название
1. IPRBooks. Базовая коллекция: электронно-библиотечная система: сайт / Общество с ограниченной
ответственностью Компания "Ай Пи Ар Медиа". – Саратов, 2010. – URL: http://www.iprbookshop.ru/586.html - Режим
доступа: для зарегистрир. пользователей.
2. Znanium.com. Базовая коллекция: электронно-библиотечная система: сайт / ООО "Научно-издательский центр
Инфра-М". – Москва, 2011 - URL: http://znanium.com/catalog Режим доступа: для зарегистрир. пользователей.
Для обучающихся обеспечен доступ (удаленный доступ) к следующим современным профессиональным базам
данных, информационным справочным и поисковым системам:1. eLIBRARY.RU: научная электронная библиотека:
сайт Москва, 2000 URL: https://elibrary.ru/defaultx.asp Режим доступа: для зарегистрир. пользователей.
2. CYBERLENINKA: научная электронная библиотека: сайт Москва, 2014. URL: https://cyberleninka.ru// - Режим
доступа: для зарегистрир. пользователей.
3. Национальная электронная библиотека (НЭБ): федеральная государственная информа-ционная система: сайт /
Министерство культуры Российской Федерации, Российская государственная библиотека Москва, 2004 URL:
https://нэб.рф/ Режим доступа: для зарегистрир. пользователей.
4. Единое окно доступа к информационным ресурсам: сайт / Министерство науки и высшего образования Российской
Федерации. – Москва, 2005 URL: http://window.edu.ru/

Для обучающихся обеспечен доступ (удаленный доступ) к следующим современным профессиональным базам данных, информационным справочным и поисковым системам:

Название



### 11. Описание материально-технической базы необходимой для осуществления образовательного процесса по дисциплине (модулю)

#### Наименования специальных Оснащенность специальных Перечень лицензионного помещений и помещений для помещений и помещений для программного обеспечения. самостоятельной работы самостоятельной работы Реквизиты подтверждающего документа Учебная аудитория для проведения Рабочее место преподавателя, 22 1. Операционная система занятий лекционного типа; Учебная посадочных места, учебная доска, «Windows»; 2. Офисный пакет «WPS аудитория для проведения занятий мультимедийное оборудование office»;3. Программа для семинарского типа; Аудитория для (проектор, экран), ноутбук; воспроизведения аудио и видео групповых и индивидуальных демонстрационные плакаты: файлов «VLC media player»;4. консультаций (Ф\_админ-А-205) «Плановая привязка и закрепление Программа для работы с 385140, Республика Адыгея, документами формата .pdf «Adobe трассы на местности»; Тахтамукайский район, пгт. «Топографические съемки. reader»;5. Тестовая система Яблоновский, ул. Связи, дом № 11, Аналитический метод съемки»; собственной разработки, Административное здание правообладатель ФГБОУ ВО «МГТУ», Обратная геодезическая задача»; «Геометрическое нивелирование. свидетельство №2013617338. Нивелирование вперед»; «Пример оформления плана трассы автомобильной дороги»: «Основные элементы плана трассы автомобильной дороги»; «Решение задач по плану с горизонталями. Определение отметок точек местности по горизонталям. Возможные варианты»; «Геодезические сети. Схемы разбивочных сетей строительной площадки и здания»; «Типы кривых на автомобильной дороге»; «Устройство теодолита. Схема устройства теодолита»; «Ориентирование линий на местности»: «Номенклатура карт и планов»; «Решение задач по карте. Определение географических координат»; «Основные элементы поперечного профиля автомобильных дорог. Элементы поперечного профиля автомобильной дороги в насыпи и выемки»; «Геодезические работы при вертикальной планировке участка. Нивелирование площади по квадратам»; «Плановое съемочное обоснование»; «Геодезические сети. Схема построения государственных плановых геодезических сетей 1.2.3.4 классов методом триангуляции»; «Юстировки теодолита»; Почвенная карта РФ; Почвенная карта Южного Федерального округа; Коллекция образцов минералов. Учебная аудитория для проведения Рабочее место преподавателя; 22 1. Операционная система занятий семинарского типа; посадочных места; учебная доска; «Windows»; 2. Офисный пакет «WPS Помещение для хранения и мультимедийное оборудование office»;3. Программа для профилактического обслуживания (проектор, экран); ноутбук; аудио-, воспроизведения аудио и видео учебного оборудования (Ф админвидеоматериалы; справочники; файлов «VLC media player»;4. А-204) 385140, Республика Адыгея, методические пособия, специальная Программа для работы с документами формата .pdf «Adobe Тахтамукайский район, пгт. литература; Нивелир LEICA Jogger 20; Яблоновский, ул. Связи, дом № 11, Нивелир LEICA Jogger 24; Штатив reader»;5. Тестовая система Административное здание ORIENT SJA10F; Рейка ORI-ENT; собственной разработки, Теодолит 2Т30П № 60967; Тахеометр правообладатель ФГБОУ ВО «МГТУ», NikonDTM-302; переплетная машина свидетельство №2013617338. RAYSONSD—1501; Нивелир SOUTH NL-32- 4 шт.; Электронный цифровой теодолит DGT1Q- 2 шт.; Лазерный дальномер - рулетка RGK 00000000011613- 5 шт.; Рейка телескопическая 3 м.; ТС2-33А (TC2-33A Leveling Staff (3№S)) 00000000011614-4 шт.



Наименования специальных помещений и помещений для самостоятельной работы Оснащенность специальных помещений и помещений для самостоятельной работы Перечень лицензионного программного обеспечения. Реквизиты подтверждающего документа

