



БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
«КОГАЛЫМСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ КОЛЛЕДЖ»

УТВЕРЖДЕНА
Приказом директора
БУ «Когалымский
политехнический колледж»
№247 от «31» августа 2020 г

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ
ПМ.02 ЭКСПЛУАТАЦИЯ НЕФТЕГАЗОПРОМЫСЛОВОГО
ОБОРУДОВАНИЯ

по программе подготовки специалистов среднего звена по специальности
21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых
месторождений»

СОГЛАСОВАНО:

ТМ "Нефтегаз"
наименование организации (работодателя)
Руководитель группы Г.Б. Суровского транзита
наименование должности
И.Н. Рахманкулов
расшифровка
« 31 » августа 2020 г.

Форма обучения очная
Курс 2,3
Семестр 4,5



Когалым, 2020 г.

Рабочая программа профессионального модуля разработана на основе:

- Федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования утвержденный приказом Министерства образования и науки Российской Федерации приказ от 12 мая 2014 г. № 482 по специальности 21.02.01 «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»;

- Требований Приказа Министерства образования и науки Российской Федерации (Минобрнауки России) от 18 апреля 2013 г. N 291 г. Москва "Об утверждении Положения о практике обучающихся, осваивающих основные профессиональные образовательные программы среднего профессионального образования";

- Профессионального стандарта «Оператор по добыче нефти, газа и газового конденсата» утвержденного приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от «18» ноября 2014 г. №898н;

- Профессиональный стандарт "Специалист по добыче нефти, газа и газового конденсата" утвержденного приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 3 сентября 2018 года N 574н.

Организация-разработчик: БУ «Когалымский политехнический колледж»

РАССМОТРЕНО

на заседании методического объединения дисциплин нефтяного профиля

Протокол № 5 от « 06 » 06 2020г.

Руководитель  А.Ю. Балахнин

СОГЛАСОВАНО

Ст. методист  И.В. Рыбакова

Педагог-библиотекарь  Л.Н. Родионова

Разработчик:

Балахнин Александр Юрьевич, преподаватель БУ «Когалымский политехнический колледж»

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ	4
2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ	7
3. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ	8
4. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ	24
5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ	31

1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования

1.1. 1.1. Область применения рабочей программы профессионального модуля

Рабочая программа профессионального модуля (далее программа) – является частью основной профессиональной образовательной программы в соответствии с ФГОС по специальности СПО 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений (базовой подготовки) в части освоения основного вида профессиональной деятельности (ВПД): Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования и соответствующих профессиональных компетенций (ПК):

ПК2.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.

ПК2.2 Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования.

ПК2.3. Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации.

ПК2.4. Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.

ПК2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования.

1.2 Цели и задачи междисциплинарного курса – требования к результатам освоения междисциплинарного курса:

С целью овладения указанным видом профессиональной деятельности и соответствующими профессиональными компетенциями обучающийся в ходе освоения профессионального модуля должен

уметь:

У1. производить расчеты требуемых физических величин в соответствии с законами и уравнениями термодинамики и теплопередачи;

У2 определять физические свойства жидкости; выполнять гидравлические расчеты трубопроводов;

У3. подбирать комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин;

У4. выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования;

У5. проводить профилактический осмотр оборудования;

знать:

31. основные понятия, законы и процессы термодинамики и теплопередачи; методы расчета термодинамических и тепловых процессов;

32. классификацию, особенности конструкции, действия и эксплуатации котельных установок, поршневых двигателей внутреннего сгорания, газотурбинных и теплосиловых установок;

33. основные физические свойства жидкости; общие законы и уравнения гидростатики и гидродинамики, методы расчета гидравлических сопротивлений движущейся жидкости;

34. методы расчета по выбору оборудования и установлению оптимальных режимов его работы;

35. методы и правила монтажа, принцип работы и эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования и инструмента;

36. технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин;

37. меры предотвращения всех видов аварий оборудования

иметь практический опыт:

О1. выбора наземного и скважинного оборудования;

О2. технического обслуживания бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин;

О3. контроля за рациональной эксплуатацией оборудования;

О4. текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования;

1.3 Рекомендуемое количество часов на освоение программы профессионального модуля:

всего – 510 часов, в том числе:

максимальной учебной нагрузки студента – 366 часов, включая:

обязательной аудиторной учебной нагрузки студента – 244 часа;

самостоятельной работы студента – 122 часов;

учебной практики – 36 часов;

производственной практики – 108 часов.

2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

Результатом освоения программы профессионального модуля является овладение студентом видом профессиональной деятельности «Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования», в том числе профессиональными (ПК) и общими (ОК) компетенциями:

Код	Наименование результата обучения
ПК 2.1	Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования
ПК 2.2	Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования
ПК 2.3	Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации
ПК 2.4	Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.
ПК 2.5	Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования.
ОК 1	Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес
ОК 2	Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество
ОК 3	Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность
ОК 4	Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития
ОК 5	Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности
ОК 6	Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями
ОК 7	Брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения заданий
ОК 8	Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации
ОК 9	Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности

3. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

3.1. Тематический план профессионального модуля

Коды профессиональных компетенций	Наименования разделов профессионального модуля*	Всего часов (макс. учебная нагрузка и практики)	Объем времени, отведенный на освоение междисциплинарного курса (курсов)					Практика		
			Обязательная аудиторная учебная нагрузка студента			Самостоятельная работа студента		Учебная, часов	Производственная (по профилю специальности), часов (если предусмотрена рассредоточенная практика)	
			Всего, часов	в т.ч. лабораторные работы и практические занятия, часов	в т.ч., курсовая работа (проект), часов	Всего, часов	в т.ч., курсовая работа (проект), часов			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
ПК 2.1-2.5	Раздел 1 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования	366	244	112	20	122				
	Учебная практика	36						36		
	Производственная практика (по профилю специальности), часов (если предусмотрена итоговая (концентрированная) практика)	108								108
	Всего:	510	244	112	20	122		36		108

3.1. Тематический план профессионального модуля

Наименование разделов профессионального модуля (ПМ), междисциплинарных курсов (МДК) и тем	Содержание учебного материала, лабораторные работы и практические занятия, самостоятельная работа студента, курсовая работ (проект) (если предусмотрены)	Объем часов	Уровень освоения
1	2	3	4
Раздел 1. Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования			
МДК 02.01. Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования		244	
Тема 1.1 Гидростатика жидкостей	Содержание	6	
	1 Определение и свойства жидкостей. Вязкость жидкости, закон вязкости трения. Приборы для измерения плотности и вязкости	2	3
	2 Давление и законы гидростатики	2	2
	3 Силы давления	2	3
	Практическое занятие	4	
	1 Решение задач на законы гидростатики	4	
	Лабораторные работы	4	
	1 Определение плотности и вязкости нефтепродуктов	4	
Самостоятельная работа при изучении темы 1.1 ПМ Систематическая проработка конспектов занятий, учебной и специальной технической литературы (по вопросам к параграфам, главам учебных пособий, составленным преподавателем). Расчетная работа. Примерная тематика внеаудиторной самостоятельной работы: 1. Определение равнодействующей силы давления жидкости на наклонную плоскую боковую стенку емкости и место положения на ней центра давления.		6	

Тема 1.2 Гидродинамика жидкостей	Содержание		6	
	1	Основы гидродинамики и уравнения движения жидкости.	2	2
	2	Гидравлические сопротивления.	1	2
	3	Движение жидкости в трубопроводах	1	2
	4	Истечение жидкости из отверстий и насадок.	1	2
	5	Движение жидкости в пористой среде.	1	2
	Практические занятия		14	
	1	Применение уравнений гидродинамики при решении задач.	2	
	2	Решение задач на определение потерь напора (давления).	4	
	3	Расчет простого и сложного трубопровода.	4	
	4	Экспериментальная иллюстрация уравнения Бернулли.	2	
	5	Определение коэффициента гидравлического сопротивления.	2	
Самостоятельная работа при изучении темы 1.2 ПМ Систематическая проработка конспектов занятий, учебной и специальной технической литературы (по вопросам к параграфам, главам учебных пособий, составленным преподавателем). Расчетная работа. Примерная тематика внеаудиторной самостоятельной работы: 1. Определение давления в сечении потока идеальной жидкости. 2. Определение расхода потока идеальной жидкости с помощью расходомера Вентури и трубки Пито. 3. Определение потерь напора и потребного напора жидкости в гидромагистрالي. 4. Расчет трубопровода для типового гидропривода. 5. Расчет времени истечения жидкости через отверстия и насадки.			6	
Тема 1.3 Основы термодинамики	Содержание		6	
	1	Законы идеальных газов. Смеси жидкостей паров и газов.	2	2
	2	Теплоемкость вещества. Первое начало термодинамики	2	2

	3	Термодинамические процессы изменения состояния газа. Второе начало термодинамики.	2	2
	Практические занятия		20	
	1	Решение задач на газовые законы.	4	
	2	Решение задач по расчету теплоемкости газов и их смесей.	4	
	3	Расчет термодинамических процессов.	4	
	4	Определение параметров теплоты и работы в процессах изменения состояния водяного пара по таблицам и диаграммам водяных паров.	4	
	5	Решение задач по определению скорости истечения газа и пара из сопла.	4	
Самостоятельная работа при изучении темы 1.3 ПМ			4	
Систематическая проработка конспектов занятий, учебной и специальной технической литературы (по вопросам к параграфам, главам учебных пособий, составленным преподавателем). Расчетная работа.				
Примерная тематика внеаудиторной самостоятельной работы:				
1. Расчет газовых смесей.				
2. Исследование термодинамических процессов идеального газа.				
3. Исследование цикла идеального газа.				
Тема 1.4 Теория теплообмена	Содержание		4	
	1	Формы передачи тепла. Теплообмен теплопроводностью.	1	1
	2	Теплообмен конвекцией. Теплообмен излучением.	1	2
	3	Теплопередача между теплоносителями через стенку. Основы теплового расчета теплообменных аппаратов.	2	2
	Практическое занятие		4	
	1	Тепловой расчет теплообменных аппаратов.	4	
Самостоятельная работа при изучении темы 1.4 ПМ			6	
Систематическая проработка конспектов занятий, учебной и специальной технической литературы (по вопросам к параграфам, главам учебных пособий, составленным преподавателем). Расчетная работа.				

Примерная тематика внеаудиторной самостоятельной работы: 1. Теплопередача в многослойной плоской стенке. 2. Поверочный расчет теплообменного аппарата.			
Тема 1.5 Основы теплотехники	Содержание	6	
	1 Топливо, воздух, продукты сгорания и их характеристики.	2	1
	2 Топки и топочные устройства. Котельные агрегаты.	2	2
	3 Поршневые двигатели внутреннего сгорания. Газотурбинные установки.	2	2
	Практическое занятие	2	
	1 Расчет топлива и процесса горения.	2	
Самостоятельная работа при изучении темы 1.5 ПМ Систематическая проработка конспектов занятий, учебной и специальной технической литературы (по вопросам к параграфам, главам учебных пособий, составленным преподавателем). Оформление и подготовка к защите рефератов. Примерная тематика внеаудиторной самостоятельной работы: 1. Двигатели внутреннего сгорания. 2. Котельные установки. 3. Направления и мероприятия по снижению токсичности дымовых газов котлов и ДВС. 4. Экологически чистые энергетические установки.		6	
Тема 1.6 Объемные насосы	Содержание	6	
	1 Принцип действия, классификация и область применения объемных насосов.	2	1
	2 Основные технические показатели гидромашин.	2	2
	3 Схема устройства и принцип действия поршневых насосов. Классификация, область применения.	2	2
	Практические занятия	6	
	1 Расчет параметров возвратно- поступательных насосов. Выбор насосов для конкретных условий.	2	
	2 Расчет трехпоршневого бурового насоса одинарного действия.	2	

	3	Расчет двухпоршневого бурового насоса одинарного действия.	2	
Самостоятельная работа при изучении темы 1.6 ПМ			4	
Систематическая проработка конспектов занятий, учебной и специальной технической литературы (по вопросам к параграфам, главам учебных пособий, составленным преподавателем).				
Подготовка к практическим работам с использованием методических рекомендаций преподавателя, оформление практических работ, отчетов и подготовка к их защите.				
Примерная тематика внеаудиторной самостоятельной работы:				
1. Средняя подача поршневых насосов всех типов.				
2. Графики подачи поршневых насосов.				
3. Индикатор для экспериментального определения работы насоса и контроля за ним.				
4. Определение мощности привода поршневого насоса.				
5. Определение усилий на основные детали поршневых насосов.				
Тема 1.7. Динамические насосы	Содержание		6	
	1	Принцип действия, классификация и область применения динамических насосов.	2	2
	2	Лопастные динамические насосы: центробежные, осевые, диагональные. Конструкция, принцип действия, области применения.	2	2
	3	Схема, устройство и принцип действия динамических насосов. Достоинства и недостатки в сравнении с поршневыми.	2	2
	Практические занятия		10	
	1	Выбор центробежных насосов. Перерасчет режима работы насоса при переходе на вязкую жидкость	4	
	2	Определение рабочей характеристики насоса при изменении частоты вращения вала.	2	
	3	Определение характеристики насоса при работе на сеть.	2	
	4	Расчет торцового уплотнения насоса.	2	
Самостоятельная работа при изучении темы 1.7 ПМ			6	
Систематическая проработка конспектов занятий, учебной и специальной технической литературы (по вопросам к параграфам, главам учебных пособий, составленным преподавателем).				
Подготовка к практическим работам с использованием методических рекомендаций преподавателя, оформление практических работ, отчетов и подготовка к их защите.				
Примерная тематика внеаудиторной самостоятельной работы:				

<ol style="list-style-type: none"> 1. Действительный напор центробежного насоса. 2. Коэффициент быстроходности. 3. Обточка рабочих колес по диаметру. 4. Работа центробежного насоса на одинарный трубопровод. 5. Определение величины осевого усилия. 			
Тема 1.10. Компрессоры	Содержание	4	
	1 Область применения компрессоров в нефтяной и газовой промышленности. Виды и классификация компрессоров.	2	1
	2 Принцип работы и термодинамические условия работы поршневого компрессора.	1	2
	3 Индикаторная диаграмма идеального рабочего процесса поршневого компрессора.	1	3
	Практические занятия	4	
	1 Расчет рабочих параметров компрессора по ступеням сжатия.	2	
	2 Расчет системы охлаждения компрессоров.	2	
Самостоятельная работа при изучении темы 1.10 ПМ Систематическая проработка конспектов занятий, учебной и специальной технической литературы (по вопросам к параграфам, главам учебных пособий, составленным преподавателем). Подготовка к практическим работам с использованием методических рекомендаций преподавателя, оформление практических работ, отчетов и подготовка к их защите. Примерная тематика внеаудиторной самостоятельной работы: <ol style="list-style-type: none"> 1. Термодинамические условия работы поршневого компрессора. 2. Индикаторная диаграмма двухступенчатого компрессора. 3. Расчет системы охлаждения. 4. Лубрикаторная смазка компрессора. 5. Регулирование производительности поршневых компрессоров. 		6	
Тема 1.11. Оборудование для фонтанной эксплуатации скважин.	Содержание	6	
	1 Конструкция скважины. Конструкция и обозначение обсадных труб.	2	2
	2 Назначение и конструкция колонных головок. Их типы. Конструкция трубных головок.	2	2

	3	Классификация фонтанных арматур, существующие схемы, область применения.	2	2
		Практическое занятие	2	
	1	Изучение конструкции колонных головок.	2	
Самостоятельная работа при изучении темы 1.11 ПМ			6	
Систематическая проработка конспектов занятий, учебной и специальной технической литературы (по вопросам к параграфам, главам учебных пособий, составленным преподавателем).				
Подготовка к практическим работам с использованием методических рекомендаций преподавателя, оформление практических работ, отчетов и подготовка к их защите.				
Примерная тематика внеаудиторной самостоятельной работы:				
1. Схемы манифольдов фонтанной арматуры.				
2. Тройниковая и крестовиковая фонтанные арматуры, их особенности.				
3. Испытания фонтанной арматуры				
4. Преимущества и недостатки прямооточных задвижек ,пробкового крана.				
Тема 1.12. Оборудование для газлифтной эксплуатации скважин.		Содержание	6	
	1	Принцип работы газлифтного подъемника. Основные принципиальные схемы непрерывного и периодического газлифта.	2	2
	2	Конструктивные схемы лифтов замещения.	2	2
	3	Классификация и принцип действия газлифтных клапанов. Конструкция газлифтных клапанов типа «Г» и «ГМ», их технические характеристики.	2	2
		Практические занятия	6	
	1	Расчет газлифтного подъемника.	2	
	2	Изучение конструкции и принципа действия пусковых газлифтных клапанов.	4	
Самостоятельная работа при изучении темы 1.12 ПМ			6	
Систематическая проработка конспектов занятий, учебной и специальной технической литературы (по вопросам к параграфам, главам учебных пособий, составленным преподавателем).				
Подготовка к практическим работам с использованием методических рекомендаций преподавателя, оформление практических работ, отчетов и подготовка к их защите.				
Примерная тематика внеаудиторной самостоятельной работы:				
1. Внутрискважинное оборудование при газлифте.				
2. Принципиальные схемы глубинных клапанов.				

3. Скважинные камеры типов К и КН и КТ.			
Тема 1.13. Оборудование для штанговой насосной эксплуатации скважин.	Содержание		6
	1	Принципиальная схема скважинной штанговой насосной установки для добычи нефти.	2
	2	Приводы СШНУ. Редукторы механических приводов скважинных штанговых насосных установок.	2
	3	Кинематика станка- качалки. Силы, действующие в точке подвеса штанг.	2
	Практические занятия		4
	1	Расчет коэффициента подачи скважинной штанговой насосной установки.	2
	2	Расчет и конструирование колонны штанг.	2
	Лабораторные работы		6
	1	Выбор и расчет колонны НКТ для штанговой насосной эксплуатации.	2
	2	Подбор оборудования для штанговой насосной установки. Определение нагрузок на головку балансира	2
Самостоятельная работа при изучении темы 1.13 ПМ Систематическая проработка конспектов занятий, учебной и специальной технической литературы (по вопросам к параграфам, главам учебных пособий, составленным преподавателем). Подготовка к практическим работам с использованием методических рекомендаций преподавателя, оформление практических работ, отчетов и подготовка к их защите. Примерная тематика внеаудиторной самостоятельной работы: 1. Режим работы скважинных насосов. Динамограмма насоса. 2. Ремонт, хранение и транспортировка скважинных насосов. 3. Номограмма Грузинова для расчета колонны штанг. 4. Кинематика станка-качалки. Назначение узлов. 5. Регулирование параметров работы станка-качалки.		6	
Тема 1.14. Оборудование для бесштанговой эксплуатации скважин.	Содержание		6
	1	Принципиальная схема установки электроцентробежных насосов (ЭЦН). Комплектность, область применения и классификация установок.	2
	2	Конструкция погружных центробежных насосов. Классификация, обозначение.	2

	3	Конструкция погружного электродвигателя. Система токоподвода.	2	2
		Лабораторные работы	4	
	1	Изучение конструкции ЭЦН.	2	
	2	Изучение конструкции электродвигателя, гидрозащиты и протектора электродвигателя.	2	
Самостоятельная работа при изучении темы 1.14 ПМ			6	
Систематическая проработка конспектов занятий, учебной и специальной технической литературы (по вопросам к параграфам, главам учебных пособий, составленным преподавателем). Подготовка к практическим работам с использованием методических рекомендаций преподавателя, оформление практических работ, отчетов и подготовка к их защите.				
Примерная тематика внеаудиторной самостоятельной работы:				
1. Подача и напор УЭЦН. 2. Скважинный струйный насос. Конструкция и принцип работы. 3. Принципиальные схемы закрытой и открытой ГПНУ. 4. Область применения электровинтовых насосных установок.				
Тема 1.15. Оборудование для подземного ремонта скважин.	Содержание		6	
	1	Классификация видов ремонта и операций в скважинах.	2	2
	2	Понятие о талевой системе. Назначение, конструкция, технические характеристики и условные обозначения основных элементов талевой системы.	2	2
	3	Конструкция кронблоков, талевых блоков, подъемных крюков. Виды оснастки.	2	2
		Лабораторные работы	6	
	1	Расчет талевой системы. Расчет талевого каната.	2	
	2	Выбор оснастки талевой системы.	2	
	3	Изучение кинематических схем подъемных установок.	2	
Самостоятельная работа при изучении темы 1.15 ПМ			4	
Систематическая проработка конспектов занятий, учебной и специальной технической литературы (по вопросам к параграфам, главам учебных пособий, составленным преподавателем). Подготовка к практическим работам с использованием методических рекомендаций преподавателя, оформление				

практических работ, отчетов и подготовка к их защите. Примерная тематика внеаудиторной самостоятельной работы:			
<ol style="list-style-type: none"> 1. Элеваторы ЭХ-7, «Красное Сормово», ЭТАД, ЭТА, ЭНКБ-80, ЭЗН, штанговые элеваторы. 2. Спайдеры СГ-32, СМ-32, АСГ-80. 3. Ключи КТН, КТНД, КОТ, КТГ, КТГУ-М, КТД, цепной ключ. 4. Универсальный механический ключ КМУ-50. 			
Тема 1.16. Оборудование для проведения технологических операций в скважинах	Содержание	6	
	1 Оборудование для промывки скважин. Насосные установки для промывки скважин, их типы, кинематические схемы, устройство, технические характеристики.	2	2
	2 Конструкция оборудования устья скважины при промывке.	2	2
	3 Конструкция оборудования для депарафинизации. Передвижные парогенераторные установки ППУА-1600/10 и агрегаты для депарафинизации скважин (типа АДП), их принципиальные схемы, технические характеристики, конструкция основных узлов.	2	2
	Лабораторные работы	4	
	1 Изучение кинематических схем насосных установок.	2	
	2 Изучение принципиальной схемы моторного подогревателя.	2	
Самостоятельная работа при изучении темы 1.16 ПМ Систематическая проработка конспектов занятий, учебной и специальной технической литературы (по вопросам к параграфам, главам учебных пособий, составленным преподавателем). Подготовка к практическим работам с использованием методических рекомендаций преподавателя, оформление практических работ, отчетов и подготовка к их защите. Примерная тематика внеаудиторной самостоятельной работы:		4	
<ol style="list-style-type: none"> 1. Расположение оборудования при СКО, ГРП и при промывке скважины.. 2. Область применения моторного подогревателя УМП-350-31. 3. Транспортная база агрегата АГГТ-4. 4. Виды промывок песчаных пробок. 			
Тема 1.8. Устройство и	Содержание	4	

принцип работы АГЗУ	1	Принципиальная схема.	2		
	2	Сепарация газа. Учёт продукции скважин	2		
Тема 1.9. Вывод скважин на режим (ВНР)	Содержание		8		
	1	Подготовительные работы и пробный запуск.	2		
	2	Обязанности лиц, участвующих в процессе ВНР..	2		
	3	Особенности ВНР мало- и многодебитных насосов.	2		
	4	Особенности ВНР скважин, эксплуатируемых УЭЦН с блоками ТМС	2		
	Практические занятия		4		
	1	Расчёт времени до появления подачи. Расчёт притока из пласта	4		
Тема 1.17. Оборудование для повышения нефтеотдачи пласта.	Содержание		6		
	1	Центробежные насосные агрегаты для нагнетания воды в пласт.	2		2
	2	Установки погружных центробежных насосов для поддержания пластового давления (УЭЦП). Схемы установок, комплектность, технические характеристики, конструкция основных узлов.	2		2
	3	Оборудование устья скважины. Воздействие на нефтяной пласт теплом. Применяемое оборудование	2		2
Самостоятельная работа при изучении темы 1.17 ПМ Систематическая проработка конспектов занятий, учебной и специальной технической литературы (по вопросам к параграфам, главам учебных пособий, составленным преподавателем). Подготовка к практическим работам с использованием методических рекомендаций преподавателя, оформление практических работ, отчетов и подготовка к их защите. Примерная тематика внеаудиторной самостоятельной работы: 1. Тепловая обработка скважины.			4		
Тема 1.18. Агрегаты для обслуживания, ремонта и монтажа	Содержание		6		
	1	Агрегаты для перевозки насосных штанг, труб, установок ЭЦН. Промысловые самопогрузчики. Комплектация, технические характеристики.	2	2	

нефтегазопромислового оборудования.	2	Агрегаты для подготовительных работ при ремонте скважин, механизированной установки якорей оттяжек и для обслуживания подземных установок. Конструкция и технические характеристики указанных агрегатов.	2	2
	3	Агрегаты для наземного ремонта оборудования, технического обслуживания и ремонта станков-качалок. Комплектация, технические характеристики.	2	2
Самостоятельная работа при изучении темы 1.18 ПМ Систематическая проработка конспектов занятий, учебной и специальной технической литературы (по вопросам к параграфам, главам учебных пособий, составленным преподавателем). Подготовка к практическим работам с использованием методических рекомендаций преподавателя, оформление практических работ, отчетов и подготовка к их защите. Примерная тематика внеаудиторной самостоятельной работы: 1. Агрегат 2 ПАРС для проведения работ по планировке площадок для установки агрегатов ремонта скважин.			6	
Тема 1.19. Электрооборудование нефтяных и газовых скважин.	Содержание		4	
	1	Электрооборудование распределительных устройств. Принципиальная схема понизительной трансформаторной подстанции.	2	2
	2	Выключатели на напряжение 6-35 кВт, Выбор выключателей. Масляные выключатели.	1	2
	3	Распределительные устройства. Назначение, устройство, типы. Трансформаторные подстанции: открытые, закрытые, комплексные.	1	2
Самостоятельная работа при изучении темы 1.19 ПМ Систематическая проработка конспектов занятий, учебной и специальной технической литературы (по вопросам к параграфам, главам учебных пособий, составленным преподавателем). Подготовка к практическим работам с использованием методических рекомендаций преподавателя, оформление практических работ, отчетов и подготовка к их защите. Примерная тематика внеаудиторной самостоятельной работы: 1. Режимы работы двигателей и выбор мощности для всех режимов работы. 2. Методика расчета осветительных установок.			4	
Тема 1.20 Оформление технологической и технической документации по эксплуатации нефтегазопромислового оборудования	Содержание		4	
	1	Техническая документация по эксплуатации оборудования по добыче углеводородного сырья	4	
	Практические занятия		10	
	1	Правила чтения технологических схем, чертежей и технической документации общего и специального назначения. Работа с	2	

		эксплуатационной документацией		
	2	Формирование инструкций по эксплуатации оборудования по добыче углеводородного сырья на основе заводских с учетом особенностей условий эксплуатации	2	
	3	Оформление технологических схем, чертежей, паспортов оборудования по добыче углеводородного сырья	2	
	4	Ведение учёта оборудования, неисправностей в его работе по подразделению	2	
	5	Определение потребности рабочих мест инженерного персонала в локальных нормативных актах, распорядительных и технических документах, схемах, чертежах	2	
Курсовое проектирование			20	
<ol style="list-style-type: none"> 1. Классификация и принцип работы поршневых насосов. 2. Насосные установки для добычи нефти. 3. Конструкция поршневого насоса. Основные узлы и детали насоса. 4. Эксплуатация и регулирование работы поршневых насосов. 5. Схема и принцип действия, действительный напор и подача центробежного насоса. 6. Эксплуатация и конструктивные особенности центробежных насосов. 7. Схема работы и неисправности компрессоров. 8. Запорные и регулирующие устройства фонтанной арматуры и манифольда. Монтаж и демонтаж фонтанной арматуры. 9. Схема штанговых скважинных насосных установок. Скважинные штанговые насосы. 10. Насосно-компрессорные трубы. Расчет колонны насосно-компрессорных труб. 11. Устьевое оборудование и конструкция электроцентробежного насоса. 12. Талевая система, инструмент для проведения спускоподъемных операций. Элеваторы. 13. Противовыбросовое оборудование, ловильный инструмент. 14. Автоцистерны. Устьевое и вспомогательное оборудование. 15. Оборудование для депарафинизации нефти. Оборудование для исследования скважин. 16. Эксплуатационные пакеры и якоря. 17. Оборудование и инструмент для ремонта скважин – элеваторы, спайдеры, ключи. 18. Роторные установки. Трубные и штанговые механические ключи. 19. Порядок спускоподъемных операций. Подъемные лебедки. 20. Подъемные агрегаты. 21. Насосные установки. 22. Смесительные установки. 				

<p>23. Подбор для скважин типа УШГН и оптимизация их работы. Динамометрирование УШГН.</p> <p>24. Скважинные штанговые насосы ШГН. Насосные штанги.</p> <p>25. Фонтанная арматура скважин. Оборудование для предупреждения открытого фонтана.</p>		
<p>Экзамен</p>		
<p>Учебная практика Виды работ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Вводное занятие. Охрана труда, электробезопасность и пожарная безопасность в учебных мастерских и лабораториях. 2. Производить техническое обслуживание наземного оборудования 3. Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования 4. Производить техническое обслуживание станка-качалки 5. Производить техническое обслуживание АГЗУ 	<p>36</p>	
<p>Производственная практика Виды работ</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Инструктаж по охране труда. Промышленная и пожарная безопасность, электробезопасность на предприятии. Освоение приемов работы с помощью механизированных инструментов. 2. Наземные и скважинные насосы объемного действия и их приводы, применяемые на предприятиях. Принцип работы и классификация поршневых насосов. Основные схемы поршневых насосов. Основные детали и узлы насосов. 3. Наземные и скважинные насосы объемного действия и их приводы, применяемые на предприятиях. Принцип работы и классификация поршневых насосов. Основные схемы поршневых насосов. Основные детали и узлы насосов. 4. Штанговые скважинные насосные установки (ШСНУ). Параметры и техническая характеристика ШСНУ. Штанговые скважинные насосы, виды, типы и их конструкция. 5. Насосные штанги, утяжеленный низ колонны штанг. Эксплуатация, транспортировка и хранение штанг. Насосно-компрессорные трубы (НКТ), назначение, классификация по группам прочности. Колонны НКТ. 6. Выбор оборудования и определение параметров работы ШСНУ. Подбор основных элементов установки: скважинного насоса, колонны труб, колонны штанг, станка-качалки и электродвигателя. 7. Контроль за эксплуатацией фонтанной арматуры (ФА). Подготовка ФА к эксплуатации. Правила монтажа и эксплуатации фонтанной арматуры, регулирующих и запорных элементов ФА. 8. Контроль эксплуатации установок скважинных центробежных насосов. Правила установок скважинных центробежных насосов. Ведение документации по приемке, хранению и списанию установок скважинных центробежных насосов. 	<p>108</p>	

<p>9. Диагностика технического состояния и ремонт установок скважинных центробежных насосов.</p> <p>10. Контроль эксплуатации штанговых скважинных насосных установок (ШСНУ).Подъем и демонтаж ШСНУ. Правила транспортирования ШСНУ Ведение документации по приемке, хранению и списанию ШСНУ</p> <p>11. Эксплуатация установок скважинных винтовых электронасосов и установок скважинных диафрагменных электронасосов. Техника безопасности при эксплуатации установок скважинных винтовых электронасосов и установок скважинных диафрагменных электронасосов.</p> <p>12. Эксплуатация насосных агрегатов и трубопроводов для закачки воды в пласт. Техника безопасности при эксплуатации насосных агрегатов и трубопроводов для закачки воды в пласт</p> <p>13. Эксплуатация электроприводных и газомоторных компрессоров, используемых в системах сбора , транспорта и подготовки газа. Техника безопасности при эксплуатации электроприводных и газомоторных компрессоров.</p> <p>14. Выбор оборудования для подземного ремонта скважин и воздействия на пласт. Контроль технического состояния оборудования для проведения КРС.</p> <p>15. Техническое обслуживание, капитальный и текущий ремонт бурового насоса, вертлюга, ротора. Выбор оборудования для заданных условий эксплуатации.</p> <p>16. Оформление технической документации, технологических схем, чертежей, паспортов оборудования на возможные дефекты кронблока, талевого блока, бурового крюка, механизма крепления неподвижного конца талевого каната и способы их устранения.</p> <p>17. Формирование инструкций по эксплуатации оборудования по добыче углеводородного сырья на основе заводских с учетом особенностей условий эксплуатации</p> <p>18. Оформление технологических схем, чертежей, паспортов оборудования по добыче углеводородного сырья</p> <p>19. Работа с эксплуатационной документацией</p> <p>20. Выбор агрегатов для подземного ремонта и освоения скважин. Контроль за эксплуатацией агрегатов для КРС. Определение оптимальных режимов работы подъемников. Выбор оборудования для заданных условий эксплуатации</p> <p>21. Выбор агрегатов для промывки скважин. Контроль эксплуатации агрегатов для промывки скважин</p> <p>22. Определение оптимальных режимов работы промывочных агрегатов. Выбор оборудования и гидравлический расчет промывки для заданных условий эксплуатации.</p> <p>23. Определение оптимальных режимов работы агрегатов для гидравлического разрыва пласта.</p> <p>24. Выбор агрегатов для депарафинизации и подогрева скважин. Контроль эксплуатации агрегатов для депарафинизации и подогрева скважин.</p> <p>25. Определение оптимальных режимов работы агрегатов для депарафинизации и подогрева скважин.</p> <p>26. Дифференцированный зачет(Защита отчета)</p>		
Всего	510	

4. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

4.1 Требования к минимальному материально-техническому обеспечению

Реализация программы предполагает наличие учебного кабинета «Кабинет спецтехнологии нефтяного профиля», лаборатории «Нефтяного профиля». Спортивный комплекс: спортивный зал, открытый стадион широкого профиля с элементами полосы препятствий; Залы: библиотека, читальный зал, актовый зал.

1. Оборудование учебного кабинета и рабочих мест:

- комплект учебно-методической документации (учебники и учебные пособия, сборники задач и упражнений, карточки-задания, комплекты тестовых заданий);
 - комплекты инструкционно - технологических карт и бланков технологической документации;
 - наглядные пособия (плакаты, демонстрационные и электрифицированные стенды, макеты и действующие устройства);
 - комплект деталей, узлов, инструментов и приспособлений;
- Технические средства обучения: компьютеры, программное обеспечение, видеофильмы, кинофильмы, проектор.

2. Оборудование лаборатории «Нефтяного профиля»:

Тренажер по механизированной добыче (УЭЦН). Основные элементы, входящие в состав тренажера:

- Эмулятор фонтанной арматуры типа АФК 1Э;
- эмулятор станции управления УЭЦН;
- эмулятор АГЗУ;
- рабочее место преподавателя;
- демонстрационный экран;
- рабочие места учеников;
- учебная доска.

Эмулятор станции управления с сенсорным интерфейсом имитирует работу одной из выбранных станций управления УЭЦН. Оснащен серверным модулем и

программным обеспечением, предназначен для моделирования процесса скважинной добычи нефти с помощью УЭЦН, для АГЗУ и для эмуляций управления различных производителей.

Эмулятор АГЗУ (сенсорная панель) имитирует работу АГЗУ.

Рабочее место преподавателя оснащено портативным персональным компьютером с программным обеспечением для визуализации процесса скважинной добычи нефти с помощью УЭЦН на виртуальной скважине. Так же может управлять рабочими местами учеников.

Демонстрационный экран предназначен для ввода информации о процессе скважинной добычи нефти с помощью УЭЦН.

Рабочие места учеников оснащены портативными персональными компьютерами, которые оснащены программным обеспечением по моделированию и визуализации процесса скважинной добычи нефти с помощью УЭЦН.

3. Оборудование Учебного полигона:

- Подстанция трансформаторная комплектная тупикового типа КТП- ТВ- 400, предназначена для приема, преобразования электроэнергии высокого напряжения 10 кВ на напряжение 0,4- 0,23 кВ и распределения электрической энергии трехфазным и однофазным потребителям переменного тока промышленной частоты в сельских и городских населенных пунктах.
- БА (блок автоматики) представляет собой сборно- разборное здание, предназначенное для установки на месте эксплуатации блока местной автоматики (БМА). Внутри устанавливаются электрические выключатели для подключения технологического оборудования.
- УБА (БРХ) (установка блочная автоматизированная) предназначена для автоматизированного приготовления и дозированного ввода жидких деэмульгаторов и ингибиторов коррозии в трубопровод промысловой системы транспорта и подготовки нефти, а так же защиты трубопроводов и оборудования от коррозии.

- Скважина №1 (ремонтная)- для обучения учащимися подземного ремонта скважин: выполнение при спускоподъемных (СПО) операциях насосно-компрессорных труб с диаметром 60-73 мм и штанг с наружным диаметром 19-22 мм. Скважина оборудована превентором плашечным трубным фирмы «Гриффит», запорной компоновки, ключа КМУ, элеватора штангового (ЭШН), приемными мостками, комплектом НКТ и штанг.
- Скважина №2 (фонтанная арматура для глушения)- для отработки практических навыков учащимися по профессии оператор ДНГ, слесарь-ремонтник НГПО.
- УШГН (установка штанговая глубинным насосом). К наземному оборудованию относится привод (станок- качалка), устьевая арматура, рабочий манифольд. Станок качалка состоит: рама, стойка (пирамида), балансир, опора балансира, траверса, редуктор, шатун, кривошип, канатная подвеска, клиноременная передача, тормоз, электродвигатель.
- Блок управления СК- предназначен для управления асинхронным электродвигателем, а так же для защиты управляемого электропривода и технологического оборудования СК при аварийных режимах работы.
- Арматура устьевая марки АУШГН 50*14 ХЛП (холодного исполнения). Состоит из: СУСГа (самоустановки головки сальника), планшайбы, угловых вентилях, манифольдной линии, обратного клапана, пробоотборника, переводника с вентилем высокого давления.
- Скважина №3 (нагнетательная)- для отработки практических навыков ППД (поддержания пластового давления), путем нагнетания в пласт техническую или нефтепромысловую воду через скважину с поверхности земли. Арматура нагнетательная АНК-65*21.
- АГЗУ (автоматизированная групповая замерная установка) типа «Спутник»- предназначена для отработки практических навыков учащимися по профессии оператор ДНГ. АГЗУ предназначена для автоматического измерения дебита

скважин при однострубно́й системе сбора нефти и газа, контроля за их работой и защиты трубопроводных систем от повышения давления.

- Инструментальная будка- предназначена для хранения инструментов и принадлежностей для ведения подземных работ, а так же для ремонта оборудования в полевых условиях.

4.2 Информационное обеспечение обучения

Перечень рекомендуемых учебных изданий, Интернет-ресурсов, дополнительной литературы

Основная литература:

1. Покрепин Б.В. Эксплуатация нефтяных и газовых скважин: учебное пособие для СПО. – Ростов н/Д.: Феникс, 2016. – 656 с.
2. Покрепин Б.В. Специалист по ремонту нефтяных и газовых скважин. - Р-н/Д.: Феникс, 2016. – 254 с.
3. Гилёв Анатолий Владимирович Чесноков Валерий Тимофеевич Малиновский Е. Г. Карепов Владимир Андреевич Гилёв, А.В. Горные машины и оборудование подземных разработок [Электронный ресурс] : учеб. пособие к практическим занятиям / А. В. Гилёв, В. Т. Чесноков, В. А. Карепов, Е. Г. Малиновский. - Красноярск : Сиб. федер. ун-т, 2014. - 128 с. - ISBN 978-5-7638-3034-7 - Режим доступа:
<http://znanium.com/catalog.php?bookinfo=505977>
4. Бабаян Эдуард Варганович Конструкция нефтяных и газовых скважин. Осложнения и их преодоление: Учебное пособие / Бабаян Э.В. - Вологда:Инфра-Инженерия, 2018. - 252 с.: ISBN 978-5-9729-0237-8 - Режим доступа: <http://znanium.com/catalog/product/989180>
5. Ладенко Александра Александровна Ладенко, А.А. Технологии ремонта и эксплуатации нефтепромыслового оборудования: учеб. пособие / А.А. Ладенко. — Москва ; Вологда : Инфра-Инженерия, 2019. — 180 с. - ISBN 978-5-9729-0282-8. - Режим доступа:
<https://new.znanium.com/catalog/product/104918>

Дополнительная литература:

1. Никишенко С.Л. Нефтегазопромысловое оборудование. Учебное пособие. М. Учебно-методический кабинет по горному, нефтяному и энергетическому образованию. 2008г.
2. Кудинов В.И. Основы нефтегазопромыслового дела. Учебное пособие. Москва-Ижевск: Институт компьютерных исследований; Удмурдский госуниверситет, 2005г.
3. Ривкин П.Р. Техника и технологии добычи и подготовки нефти на нефтепромыслах: Справочное пособие для разработчиков нефтегазовых месторождений. 2-е изд. – Уфа: ДизайнПолиграфСервис, 2008 – 496 с.
ISBN 978-5-94423-157-4
4. Аналитический журнал «Нефть России» 2017-2019 г.г.
5. Ежемесячный научно—производственный журнал «Безопасность труда в промышленности» ISSN 0409-2961, eISSN 2658-5537

Интернет-ресурсы:

1. Информационно-аналитический портал Нефть России <http://www.oilru.com/>
2. Национальный институт нефти и газа <http://www.ning.ru/>
3. Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море <http://vniioeng.mcn.ru/inform/construction/>
4. Портал научно-технической информации по нефти и газу <http://nglib.ru/>
5. Справочная и научно-техническая литература по химии, нефти и газу, металлургии и экологии <http://www.naukaspb.ru/>
6. Электронная библиотека Нефть-газ <http://www.oglib.ru/>
7. Издательство Центрлитнефтегаз <http://centrlit.ru/>
8. Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий <http://www.vniigaz.ru/>
9. Подборка материалов о газовой и нефтяной промышленности, технологиях производства нефти <http://www.gosgaz.ru/>

10.Обобщение опыта проведения буровых, проектных и изыскательских работ <http://infoburenie.narod.ru/burenie.htm>

4.3. Организация образовательного процесса

Учебная практика проводится на базе БУ «Когалымский политехнический колледж», т.е. на учебном полигоне «Учебный куст скважин», а также на аппаратно-программном тренажере по эксплуатации скважин, оборудованных установкой электроцентробежного насоса в лаборатории нефтяного профиля. Производственная практика проводится в условиях реального производства, на месторождениях ТПП ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь» и сервисных предприятиях г. Когалым на основе договоров между организацией и учебным заведением.

Обязательным условием допуска к производственной практике в рамках профессионального модуля является освоение учебной практики для получения первичных профессиональных навыков в рамках профессионального модуля.

В течение периода производственной практики руководитель от колледжа проводит консультационные собрания каждую субботу не менее 2 консультационных собраний на базе колледжа, а также еженедельно контролирует прохождение студентами практики на предприятии.

В результате проверки отчета о практике студент получает оценку. При оценке учитываются содержание и правильность оформления студентом дневника и отчета по практике; отзывы - характеристики руководителей практики от организации и колледжа, аттестационного листа.

4.4.Кадровое обеспечение образовательного процесса

Требования к квалификации педагогических кадров, обеспечивающих обучение по программе профессиональной подготовки: наличие высшего профессионального образования, соответствующего профилю модуля

проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.

Опыт деятельности в организациях соответствующей профессиональной сферы является обязательным для преподавателей, отвечающих за освоение обучающимся профессионального учебного цикла, эти преподаватели получают дополнительное профессиональное образование по программам повышения квалификации, в том числе в форме стажировки в профильных организациях не реже 1 раза в 3 года.

Педагогический состав: дипломированные специалисты (специалитет, бакалавриат, магистратура), преподаватели междисциплинарных курсов, а также общепрофессиональных дисциплин.

5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ (ВИДА ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ)

Результаты (освоенные профессиональные компетенции)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
ПК 2.1 Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования	<ul style="list-style-type: none"> -расчет требуемых физических величин и трубопроводов; -обоснование выбора комплектов машин, механизмов, другого оборудования и инструмента; - выполнение технологических расчетов по выбору оборудования; 	<p>Текущий контроль в форме:</p> <ul style="list-style-type: none"> -защиты лабораторных и практических занятий; -контрольных работ по темам МДК; <p>Промежуточная аттестация в форме:</p> <ul style="list-style-type: none"> -зачета по производственной практике и по каждому из разделов профессионального модуля.
ПК 2.2 Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования	<ul style="list-style-type: none"> -обоснование выбора оборудования и установление оптимальных режимов его работы; -соблюдение правил монтажа и эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования и инструмента; -демонстрация навыков правильной эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования. 	<p>Экспертное</p> <ul style="list-style-type: none"> - наблюдение и оценка на практических и лабораторных занятиях, при выполнении работ по производственной практике. <p>-зачет по производственной практике</p> <p>-квалификационный экзамен по модулю.</p>
ПК 2.3 Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации	<ul style="list-style-type: none"> - выполнение технологических операций по обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин; - обоснованный выбор профилактических мер по предупреждению аварий; 	
ПК 2.4 Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.	<ul style="list-style-type: none"> - разработка мероприятий по профилактическому осмотру оборудования; -обоснование выбора комплектов машин, механизмов, другого оборудования и инструмента применяемого ремонте скважин; 	

<p>ПК 2.5Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования.</p>	<p>- умение выполнять основные технологические расчеты наземного и скважинного оборудования; -демонстрация навыков правильного заполнения технической и нефтегазопромысловой документации.</p>	
---	--	--

**ЛИСТ ИЗМЕНЕНИЙ И ДОПОЛНЕНИЙ,
ВНЕСЕННЫХ В РАБОЧУЮ ПРОГРАММУ**

№ изменения, дата внесения изменения; № страницы с изменением;	
БЫЛО	СТАЛО
Основание:	
Подпись лица внесшего изменения	