

Документ подписан простой электронной подписью

Информация о владельце:

ФИО: Нестерова Людмила Викторовна

Должность: Директор филиала ИнДИ (филиал) ФГБОУ ВО "ЮГУ"

Дата подписания: 20.09.2023 16:15:40

Уникальный программный ключ:

381fbc5f0c4ccc6e500e8bc981c25bb218288e83

РАЗДЕЛ 5. СТРУКТУРА ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

5.1 Учебный план по программе подготовки специалистов среднего звена (ППССЗ)

Индекс	Наименование	Всего – с учетом интенсификации до 40%, ак.ч.	В т.ч. в форме практической подготовки, ак.ч.	Рекомендуемый курс изучения
1	2	3	4	5
Обязательная часть образовательной программы				
ОГСЭ.00	Общий гуманитарный и социально-экономический цикл	666	328	1-5
ОГСЭ.01	Основы философии	72	10	1
ОГСЭ.02	История	72	8	2
ОГСЭ.03	Иностранный язык	138	138	1-3
ОГСЭ.04	Физическая культура	276	138	1-3
ОГСЭ.05	Психология общения	54	16	1
ОГСЭ.06	Основы учебно-исследовательской деятельности	54	18	1
ОГСЭ.07				
ЕН.00	Математический и общий естественнонаучный цикл	144	50	1-3
ЕН.01	Математика	90	32	1
ЕН.02	Экологические основы природопользования	54	18	1
ОПБ	Обязательный профессиональный блок	3621	1180	1-3
ОП.00	Общепрофессиональный цикл	1152	384	1-2
ОП.01	Инженерная графика	108	54	1
ОП.02	Электротехника и электроника	99	36	1
ОП.03	Метрология, стандартизация и сертификация	72	14	1
ОП.04.	Геология	123	34	1
ОП.05	Техническая механика	72	18	1
ОП.06.	Информационные технологии в профессиональной деятельности / Адаптивные информационные технологии в профессиональной деятельности	129	46	1
ОП.07	Основы экономики	72	20	1
ОП.08	Правовые основы профессиональной деятельности	54	12	1
ОП.09.	Охрана труда	96	24	1
ОП.10	Безопасность жизнедеятельности	108	62	1

ОП.11	Основы финансовой грамотности и предпринимательской деятельности	54	16	1
ОП.12	Материаловедение	63	18	2
ОП.13	Основы слесарного дела	102	30	2
ПМ.00	Профессиональный цикл	1569	796	1-3
ПМ. 01	Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений	483	296	1-2
МДК 01.01	Разработка нефтяных и газовых месторождений	135	40	1
МДК 01.02	Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	132	40	2
УП.01	Учебная практика	144	144	1-2
ПП.01	Производственная практика	72	72	2
ПМ.02	Обеспечение технологического процесса добычи углеводородного сырья	354	210	2
МДК 02.01	Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования	210	66	2
УП.02	Учебная практика	72	72	2
ПП.02	Производственная практика	72	72	2
ПМ.03	Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	246	102	2-3
МДК.03.01.	Основы организации и планирования производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях	117	36	2-3
МДК.03.02.	Экономика предприятия отрасли	93	30	2-3
ПП.03	Производственная практика	36	36	3
ПМ.04	Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих ("Оператор по исследованию скважин")	354	188	2
МДК.04.01.	Техника и технология исследования скважин	123	40	2
МДК.04.02.	Оборудование, приборы и аппаратура для исследования скважин	123	40	2
УП.04	Учебная практика	72	72	2
ПП.04	Производственная практика	36	36	2
ПДП	Преддипломная производственная практика	144	144	
ГИА.00	Государственная итоговая аттестация	216		3
Итого (минимальные требования):		4518	762	
ДПБ	Дополнительный профессиональный блок	1119	622	2-3
Объем образовательной программы		4878	1946	
Срок обучения		2г 6мес		1-3

5.2. План обучения на предприятии (на рабочем месте)

№ п/п	Содержание практической подготовки (виды работ)	ПМ		Длительность обучения (в часах)	Семестр обучения	Наименование рабочего места, участка ¹	Ответственный от предприятия (при необходимости)
		Код	Наименование				
1	<p>Виды работ</p> <p>Виды работ</p> <p>1.Ознакомление с нормативно-технической и проектной документацией в добыче показателей разработки нефти и газа и ее составление. Контроль и соблюдение основные показатели месторождений. Контроль разработки месторождений. Изучение технологических процессов в и поддержание производственных условиях.</p> <p>2.Ознакомление со специализированными программными продуктами</p> <p>3.Участие в проведении технологических процессов разработки и эксплуатации разработки и нефтяных и газовых месторождений. Изучение геологического строения эксплуатации скважин. месторождения. Работа с фондовыми материалами</p> <p>4.Установление</p>	01	Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	72	3	Цех по добыче нефти и газа	

¹ Оснащение указано в п. 6.1.2.5

<p>оптимального технологического режима эксплуатации нефтяных фонтанных скважин, поддержание режима, контроль параметров режима.</p> <p>5. Установление оптимального технологического режима эксплуатации газлифтных скважин, поддержание режима, контроль параметров режима.</p> <p>6. Установление оптимального технологического режима эксплуатации нефтяных скважин, оборудованных штанговыми насосными установками, поддержание режима, контроль параметров режима</p> <p>7. Установление оптимального технологического режима эксплуатации нефтяных скважин, оборудованных установками погружных центробежных электронасосов, поддержание режима, контроль параметров режима</p> <p>8. Установление оптимального технологического режима эксплуатации газовых и газоконденсатных скважин, поддержание режима, контроль</p>						
--	--	--	--	--	--	--

<p>параметров режима</p> <p>9.Ликвидация песчаных пробок в скважине промывкой (прямая, обратная, комбинированная)</p> <p>10.Удаление отложений парафина в скважинах различными методами: тепловой с использованием ППУ или АДПМ; механический с помощью скребков; химический. Ликвидация гидратных пробок в газовых скважинах</p> <p>11.Проведение диагностики скважин. Проведение подготовительных работ. Приготовление рабочих растворов жидкостей глушения скважин.</p> <p>12.Проведение текущего ремонта скважин. Перевод скважин на другой способ эксплуатации. Оптимизация режима эксплуатации: изменение глубины подвески, смена типоразмера ШСН; изменение глубины подвески, смена типоразмера ЭЦН.</p> <p>13.Ремонт скважин, оборудованных ШСН: ревизия и смена насоса, устранение обрыва штанг, устранение отвинчивания штанг, замена полированного штока,</p>						
--	--	--	--	--	--	--

<p>замена, опрессовка и устранение негерметичности НКТ, ревизия, смена устьевого оборудования.</p> <p>14.Ремонт скважин,оборудованных ЭЦН: ревизия и смена насоса, смена электродвигателя, устранение повреждения кабеля, опрессовка и устранение негерметичности НКТ, ревизия, смена устьевого оборудования.</p> <p>Ремонт фонтанных скважин: Ревизия, смена, и устранение негерметичности НКТ, смена, ревизия устьевого оборудования.</p> <p>15.Проведение капитального ремонта скважин.</p> <p>Ремонтно-изоляционные работы, в том числе: отключение отдельных обводненных интервалов пласта; отключение отдельных пластов; исправление цементного кольца за эксплуатационной, промежуточной колонной и кондуктором; устранение негерметичности эксплуатационной колонны, в том числе: тампонированием; установкой пластыря;</p>						
---	--	--	--	--	--	--

<p>спуском дополнительной обсадной колонны меньшего диаметра</p> <p>16.Ликвидация аварий, допущенных в процессе эксплуатации или ремонта; ликвидация аварий с эксплуатационной колонной; очистка забоя и ствола скважины от металлических предметов; переход на другие горизонты и приобщение пластов; внедрение и ремонт установок типа ОРЭ, одновременно-разделенная закачка (ОРЗ), установка пакеров-отсекателей.</p> <p>17.Комплекс подземных работ, связанных с бурением, в том числе: зарезка вторых стволов; бурения цементного стакана; фрезерование башмака колонны с углублением ствола горной породы.</p> <p>18.Обработка призабойной зоны в том числе: проведение кислотной обработки; проведение гидроразрыва пласта (ГРП); проведение гидropескоструйной перфорации (ГПП); виброобработка призабойной зоны; термообработка призабойной зоны;</p>						
--	--	--	--	--	--	--

<p>промывка призабойной зоны растворителями; промывка призабойной зоны раствором ПАВ; обработка термогазохимическими методами; прочие виды обработки призабойной зоны.</p> <p>19.Дополнительная перфорация и торпедирование ранее простреленных интервалов; исследование скважин, в том числе: исследование характера насыщенности и выработки продуктивных пластов, уточнение геологического разреза в скважинах; выравнивание профиля приемистости нагнетательных скважин.</p> <p>20.Оценка технического состояния скважин, обследование скважины; перевод скважин на использование по другому назначению, в том числе: освоение скважин под нагнетательные.</p> <p>21.Перевод скважин под отбор технической воды; перевод скважин в наблюдательные, пьезометрические; консервация скважин; ликвидация скважин</p> <p>22.Экологическая характеристика нефтегазодобывающего</p>						
--	--	--	--	--	--	--

	<p>производства. Загрязнение окружающей среды при добыче, сборе и подготовке нефти. Загрязнение окружающей среды при интенсификации добычи нефти. Охрана природных вод: очистка сточных вод, способы борьбы с нефтезагрязнением водных объектов. Охрана земельных ресурсов. Охрана атмосферы. Охрана недр.</p> <p>23. Мониторинг нефтяного загрязнения. Разработка конкретных мероприятий по защите окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства.</p>						
2	<p>Виды работ</p> <p>1. Инструктаж по охране труда. Промышленная и пожарная безопасность, электробезопасность на предприятии. Освоение приемов работы с помощью механизированных инструментов.</p> <p>2. Наземные и скважинные насосы объемного действия и их приводы, применяемые на предприятиях. Принцип работы и классификация поршневых насосов. Основные схемы поршневых насосов.</p>	02	Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования	72	2-3	Цех по добыче нефти и газа	

<p>Основные детали и узлы насосов.</p> <p>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.</p> <p>4.Штанговые скважинные насосные установки (ШСНУ).Параметры и техническая характеристика ШСНУ. Штанговые скважинные насосы, виды, типы и их конструкция.</p> <p>5.Насосные штанги, утяжеленный низ колонны штанг. Эксплуатация, транспортировка и хранение штанг. Насосно-компрессорные трубы (НКТ), назначение, классификация по группам прочности. Колонны НКТ.</p> <p>6.Выбор оборудования и определение параметров работы ШСНУ. Подбор основных элементов установки: скважинного насоса, колонны труб, колонны штанг, станка-качалки и электродвигателя.</p> <p>7.Контроль за эксплуатацией фонтанной</p>						
--	--	--	--	--	--	--

<p>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. 9.Диагностика технического состояния и ремонт установок скважинных центробежных насосов. 10.Контроль эксплуатации штанговых скважинных насосных установок (ШСНУ).Подъем и демонтаж ШСНУ. Правила транспортирования ШСНУ Ведение документации по приемке, хранению и списанию ШСНУ 11.Эксплуатация установок скважинных винтовых электронасосов и установок скважинных диафрагменных электронасосов. Техника безопасности при эксплуатации установок скважинных винтовых</p>						
--	--	--	--	--	--	--

<p>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,</p>						
---	--	--	--	--	--	--

<p>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</p>						
---	--	--	--	--	--	--

	<p>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>						
3	<p>Виды работ</p> <p>1. Инструктаж по охране труда. Промышленная и пожарная безопасность, электробезопасность на предприятии.</p> <p>2. Виды инструктажа. Журнал регистрации вводного инструктажа по охране труда. Протоколы заседаний экзаменационной комиссии по проверке знаний требований охраны труда у работников и</p>	03	Организации деятельности коллектива исполнителей	36	5	Цех по добыче нефти и газа	

<p>специалистов. Законодательные и нормативные правовые акты, содержащие государственные нормативные требования охраны труда; постановления, решения, приказы, распоряжения территориальных подразделений федеральных органов надзора и контроля в сфере профилактики и безопасных условий труда на нефтяных и газовых месторождениях.</p> <p>3. Производственный план, план экономического и социального развития предприятия (структурного подразделения).</p> <p>4. Участие в текущем планировании и организации работы производственного подразделения в соответствии с технологическими регламентами.</p> <p>5. Организация взаимодействия на стадии выполнения планов. Назначение производственных заданий исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками</p>						
--	--	--	--	--	--	--

<p>работ.</p> <p>6. Изучение требований, предъявляемых к качеству выполняемых работ, в том числе по смежным операциям и процессам.</p> <p>7. Оформление первичных документов по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев.</p> <p>8. Изучение порядка установления тарифных ставок, норм и расценок, порядка их пересмотра.</p> <p>9. Условия оплаты стимулирования труда на предприятии. Изучение порядка тарификации работ, присвоения квалификационных разрядов рабочим.</p> <p>10. Участие в анализе процесса и результатов деятельности производственного подразделения. Основные полномочия трудовых коллективов и формы участия рабочих в управлении производством.</p> <p>11. Оценка эффективности производственной деятельности подразделения на основе расчета основных технико-экономических показателей.</p> <p>Нормативная</p>						
---	--	--	--	--	--	--

	документация, применяемая для контроля выполнения производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции.						
4	<p>Виды работ</p> <p>1.Определение неисправностей наземного оборудования скважин в рамках технологического режима работы.</p> <p>2. Выявления причин вынужденных и аварийных остановок оборудования по добыче углеводородного сырья.</p> <p>3.Выполнение мероприятий по устранению неисправностей в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры при вынужденных остановках оборудования.</p> <p>4.Подготовка предложений при разработке графиков ППР, ДО и технического обслуживания ТО устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов,</p>	04	Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих ("Оператор по исследованию скважин")	36	4	Цех по добыче нефти и газа	

<p>газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры.</p> <p>5. Контроль проведения ТОиР, ДО и замены устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры.</p> <p>6. Учет оборудования, неисправностей в его работе по подразделению, в то числе внесение информации о техническом состоянии и работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья в программные комплексы (при их наличии).</p> <p>7. Выполнение работ по монтажу, демонтажу оборудования для добычи углеводородного сырья, установок, механизмов, КИПиА и коммуникаций.</p> <p>8. Подготовка к ремонту, выводу и вводу технологического оборудования после ремонта.</p> <p>9. Проверка оборудования после ремонта на целостность и комплектность.</p>						
---	--	--	--	--	--	--