

ПРОФЕССИОНАЛЬНЫЕ КОМПЕТЕНЦИИ

Профессия – "Оператор по добыче нефти, газа и газового конденсата"

Код: А

Уровень квалификации: 4

Разряд: 3-4

Требования к образованию и обучению	Образовательные программы среднего профессионального образования - программы подготовки квалифицированных рабочих (служащих) Основные программы профессионального обучения - программы профессиональной подготовки по профессиям рабочих, должностям служащих, программы переподготовки рабочих, служащих, программы повышения квалификации рабочих, служащих Обучение в специализированном центре на право ведения работ по замеру загазованности воздушной среды на различные типы газоанализаторов и газосигнализаторов
Требования к опыту практической работы	При наличии среднего профессионального образования - не требуется При наличии начального профессионального образования: 3-й разряд - в рамках производственной практики в процессе обучения 4-й разряд - опыт работы один год в должности оператора по добыче нефти и газа 3-го разряда
Особые условия допуска к работе	Прохождение обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических медицинских осмотров (обследований), а также внеочередных медицинских осмотров (обследований) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации*(3) Минимальный возраст приема на работу 18 лет

Обобщенная трудовая функция Технологическое сопровождение и обслуживание техники и оборудования, обеспечивающего процесс добычи углеводородного сырья

№ п/п	Трудовые функции	Трудовые действия	Необходимые умения	Необходимые знания
1.	Снятие параметров по контрольно-измерительным приборам	Определение технологических параметров по показаниям контрольно-измерительных приборов (КИП) Выполнение проверки исправности приборов и соответствия требованиям Выполнение подготовки приборов перед замером Ведение записей в журнале замеров	Оценивать техническое состояние приборов Подбирать контрольно-измерительные приборы Читать и анализировать показания контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА) Проводить монтаж, демонтаж КИПиА Снимать показания станции управления электрооборудованием	Устройство и принцип работы КИП Правила ведения документации Требования охраны труда при проведении работ Технологические параметры оборудования
2.	Проведение замеров параметров работы скважин	Проведение замеров и определение параметров работы скважины в зависимости от способа добычи и добываемой продукции Проведение отбора проб добываемой продукции на устье скважины и из трубопровода	Подготавливать оборудование для отбора проб Отбирать пробы добываемой продукции на устье скважины Определять параметры скважины по показаниям КИП	Устройство и принцип работы КИП Методика проведения измерительных работ Правила отбора проб добываемой продукции на устье скважины

		Ведение записей результатов исследования	Вести вахтовую документацию и передавать информацию руководителю работ	Правила ведения вахтовой документации Методика проведения замеров Технологический режим работы скважины Требования охраны труда при проведении работ
3.	Отбор и анализ проб воздушной среды	Подготовка газоанализаторов к работе Анализ газовой воздушной среды Ведение записей показаний в журнал	Подготавливать газоанализатор к работе Производить замер состояния воздушной среды Сопоставлять фактическое состояние воздушной среды с предельно допустимыми концентрациями веществ (ПДК), предельно допустимыми концентрациями взрывоопасных веществ (ПДВК) Оценивать риски воздействия на человека вредных газов и принимать решения о работе в индивидуальных средствах защиты (противогаз)	Инструкции по эксплуатации газоанализаторов Наименование, ПДК, ПДВК и характер воздействия на человека вредных газов Устройство, назначение, область применения основных типов газоанализаторов Требования охраны труда при проведении работ
4.	Содержание и обслуживание кустовой и скважинной площадок	Приведение состояния наземного оборудования к требованиям промышленной, пожарной и экологической безопасности Приведение кустовых и скважинных площадок к требованиям промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда Контроль состояния прилегающей территории к кустовым площадкам и соблюдение на территории требований охраны окружающей среды	Использовать средства малой механизации, ручного инструмента Производить земляные работы Определять соответствие объекта требованиям безопасности	Инструкция по промышленной безопасности объектов Инструкции по эксплуатации средств малой механизации Инструкции по эксплуатации ручного инструмента Требования к скважинной площадке Требования охраны труда при проведении работ Требования охраны окружающей среды

Профессия – "Оператор по добыче нефти, газа и газового конденсата"

Код: В

Уровень квалификации: 5

Разряд: 5-7

Требования к образованию и обучению	Образовательные программы среднего профессионального образования - программы подготовки специалистов среднего звена, программы подготовки квалифицированных рабочих (служащих) Основные программы профессионального обучения - программы профессиональной подготовки по профессиям рабочих, должностям служащих, программы переподготовки рабочих, служащих Программы повышения квалификации рабочих, служащих
-------------------------------------	--

	Дополнительные профессиональные программы Повышение квалификации осуществляется один раз в пять лет в специализированном учебном центре, имеющем лицензию на образовательную деятельность
Требования к опыту практической работы	Стаж работы по профессии оператор по добыче нефти и газа не менее трех лет
Особые условия допуска к работе	Прохождение обязательных предварительных (при поступлении на работу) и периодических медицинских осмотров (обследований), а также внеочередных медицинских осмотров (обследований) в порядке, установленном законодательством Российской Федерации Минимальный возраст приема на работу 18 лет

Обобщенная трудовая функция Поддержание технологического процесса добычи нефти, газа и газового конденсата

№ п/п	Трудовые функции	Трудовые действия	Необходимые умения	Необходимые знания
1.	Подготовка инструмента и материалов к работе по обслуживанию промыслового оборудования	Подбор инструмента для работы на оборудовании Отбраковка непригодного инструмента и материалов Подготовка инструментов и материалов к работе по обслуживанию нефтепромыслового оборудования	Готовить инструмент к эксплуатации (заточка, шлифовка ручек) Подбирать необходимый инструмент и материалы к определенной работе Применять безопасные приемы работы с инструментом	Технические требования к содержанию инструмента Критерии отбраковки инструмента Требования охраны труда при проведении работ
2.	Обслуживание оборудования скважины, трубопроводной арматуры	Техническое обслуживание устьевого оборудования скважины, обвязки, нефтепромысловых трубопроводов и запорной арматуры Определение неисправности устьевого оборудования скважины, обвязки, сборных трубопроводов и запорной арматуры Подача заявок на ремонт или замену неисправного устьевого оборудования скважины, обвязки, сборных трубопроводов и трубопроводной арматуры Контроль ремонта и замены устьевого оборудования скважины, обвязки, сборных трубопроводов и запорной арматуры	Читать технологическую схему сбора и транспортировки жидкости Производить техническое обслуживание запорной арматуры и сборного трубопровода Выявлять неисправности запорной арматуры и трубопроводов Производить замену прокладок во фланцевых соединениях Производить установку и снятие заглушек, штуцеров Производить замену сальников запорной арматуры Применять безопасные приемы работы Читать технологическую схему сбора и транспортировки жидкости	Технологическая схема сбора и транспортировки жидкости Условные обозначения, применяемые на технологических схемах Типовые схемы обвязки устьевого оборудования Типовые схемы оборудования устья скважины Правила эксплуатации устьевого оборудования скважины, обвязки, сборных трубопроводов и запорной арматуры Устройство, основные типоразмеры и назначение устьевой арматуры и ее элементов Устройство, основные типоразмеры и назначение запорной арматуры Характеристики трубопроводов Требования охраны труда при проведении работ

3.	Обслуживание и поддержание технологического режима работы фонтанной скважины	Техническое обслуживание фонтанной скважины Контроль параметров работы фонтанной скважины Определение неисправностей (наземного оборудования) фонтанной скважины Определение отклонений от технологического режима фонтанной скважины Запуск и остановка фонтанной скважины Запуск и вывод на режим фонтанной скважины после текущего и капитального ремонта (вызов притока)	Выявлять и устранять неисправности фонтанной скважины Производить установку и замену штуцера Определять отклонения от технологического режима фонтанной скважины Производить запуск и остановку фонтанной скважины Производить работы по очистке лифта насосно-компрессорных труб (НКТ) от асфальтосмолопарафиновых отложений (АСПО) механическим способом (с помощью скребка) Производить работы по очистке лифта НКТ, сборных трубопроводов от АСПО тепловым методом (с помощью агрегата для депарафинизации скважин (АДПМ), паропередвижной установки (ППУ)) Производить запуск и вывод на режим фонтанной скважины после текущего и капитального ремонтов (вызов притока) (операторы 5-7-го разряда) Оформлять соответствующую эксплуатационную документацию Применять безопасные приемы работы	Технологические параметры режима работы фонтанной скважины Назначение, устройство и принцип работы фонтанной скважины Инструкция (регламент) по выводу на режим фонтанной скважины Инструкция (регламент) по эксплуатации фонтанной скважины Инструкция (регламент) по ремонту фонтанной скважины Требования охраны труда при проведении работ
4.	Обслуживание и регулирование параметров работы газовых и газлифтных скважин	Опрессовка устьевого оборудования газлифтных скважин на максимальное рабочее давление Предупреждение, ликвидация гидратных пробок Регулирование параметров работы компрессорных станций	Проводить опрессовку устьевого оборудования газлифтных скважин Осуществлять закачку ингибиторов гидратообразования Производить работы по очистке лифта НКТ, сборных трубопроводов от АСПО тепловым методом (с помощью АДПМ, ППУ) Осуществлять продувку газовых скважин Соблюдать требования охраны труда при проведении работ	Технологические схемы газораспределения и обвязки устья скважин при газлифте Правила опрессовки технологического оборудования и трубопроводов Состав и свойства, а также технологии применения ингибиторов гидратообразования Параметры работы компрессорных станций Требования охраны труда при проведении работ

5.	Обслуживание и поддержание технологического режима работы скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов	Техническое обслуживание скважины, механизированной добычи с погружным приводом насосов Контроль параметров работы скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов Определение неисправностей наземного оборудования скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов Определение отклонений от технологического режима погружного оборудования скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов Запуск и остановка скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов Запуск и вывод на режим скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов после текущего или капитального ремонта (вызов притока) Регулирование технологических параметров работы скважины (погружной установки) Очистка лифта и выкидных линий от АСПО	Выявлять и устранять неисправности наземного оборудования скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов при внешнем осмотре Определять отклонение от технологического режима погружного оборудования скважины, механизированной добычи с погружным приводом насосов Производить запуск и остановку погружных установок, регулировку параметров работы Производить работы по очистке лифта НКТ от АСПО механическим способом (с помощью скребка) Производить работы по очистке лифта НКТ, сборных трубопроводов от АСПО тепловым методом (с помощью АДПМ, ППУ) Производить запуск и вывод на режим скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов после текущего или капитального ремонта Производить установку и замену штуцера Оформлять соответствующую техническую документацию Применять безопасные приемы работы	Технологические параметры режима работы насосов Назначение, устройство, принцип работы основных узлов и механизмов, входящих в состав наземного и подземного оборудования скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов Инструкции (регламенты) по выводу на режим скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов Инструкции по эксплуатации скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов Инструкции по ремонту скважин механизированной добычи с погружным приводом насосов Требования охраны труда при проведении работ
6.	Обслуживание и поддержание технологического режима работы скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов	Техническое обслуживание скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов Контроль параметров работы установки механизированной добычи с наземными приводами насосов Определение неисправности наземного оборудования скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов Определение отклонения от технологического режима погружного оборудования скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов	Выявлять и устранять неисправности наземного оборудования скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов при внешнем осмотре Определять отклонение от технологического режима погружного оборудования скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов Производить запуск и остановку скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов Производить работы по очистке лифта НКТ и выкидных линий от АСПО тепловым методом (с помощью АДПМ, ППУ)	Технологические параметры режима работы насосов с наземным приводом Назначение, устройство, принцип работы основных узлов и механизмов, входящих в состав наземного и подземного оборудования скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов Инструкции (регламенты) по выводу на режим скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов

		Запуск и остановка скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов Запуск и вывод на режим скважин механизированной добычи с наземным приводом насосов после текущего или капитального ремонта Регулирование технологических параметров работы скважины Очистка лифта и выкидных линий тепловым методом Промывка насоса от механических примесей	Производить смену и натяжку клиновидных ремней на станке-качалке Сменять сальниковые манжеты устьевого оборудования при механизированной добыче с наземными приводами насосов Производить вывод скважины на режим насосом с наземным приводом после текущего или капитального ремонта Осуществлять промывку насоса от механических примесей Снимать динамограмму скважин, оборудованных установками скважинных штанговых насосов (УСШН) Оформлять соответствующую техническую документацию Применять безопасные приемы работы	Инструкции по эксплуатации скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов Инструкции по ремонту скважин механизированной добычи с наземными приводами насосов Требования охраны труда при проведении работ
7.	Обслуживание и поддержание технологического режима работы нагнетательной скважины	Техническое обслуживание нагнетательной скважины Контроль параметров работы нагнетательной скважины Определение неисправностей (наземного оборудования) нагнетательной скважины Определение отклонений от технологического режима нагнетательной скважины Смена штуцеров нагнетательной скважины Запуск и остановка нагнетательной скважины Запуск и вывод на режим нагнетательной скважины после текущего и капитального ремонтов	Выявлять неисправности нагнетательной скважины Устранять неисправности нагнетательной скважины Определять отклонения от технологического режима нагнетательной скважины Производить запуск и остановку нагнетательной скважины Производить запуск и вывод на режим нагнетательной скважины после текущего и капитального ремонта (определение приемистости) Оформлять соответствующую эксплуатационную документацию	Технологические параметры режима работы нагнетательной скважины Назначение, устройство и принцип работы нагнетательной скважины Инструкции (регламенты) по выводу на режим нагнетательной скважины Инструкции (регламенты) по эксплуатации нагнетательной скважины Инструкции (регламенты) по ремонту нагнетательной скважины Требования охраны труда при проведении работ
8.	Обслуживание и поддержание технологического режима работы оборудования, учет количества и качества добываемых флюидов	Поддержание заданного режима работы групповых замерных установок Проведение подготовительных работ перед замером дебита скважины Выявление и устранение неисправности оборудования учета количества и качества добываемых флюидов при внешнем осмотре	Выявлять и устранять неисправности оборудования учета количества и качества добываемых флюидов при внешнем осмотре Производить проверку работоспособности предохранительного устройства замерного сепаратора Производить ручной замер дебита скважин	Назначение, устройство и принцип действия автоматической групповой замерной установки и ее элементов Технологический регламент на проведение замера в оборудовании учета количества и качества добываемых флюидов

		Замер дебита скважины Расчет суточного дебита скважины и оформление технической документации	Производить опорожнение и разрядку замерного сепаратора и технологических трубопроводов автоматизированной групповой замерной установки (АГЗУ) Производить подготовку сепаратора оборудования учета количества и качества добываемых флюидов к ремонту, диагностике и испытаниям Производить замену предохранительного клапана замерного сепаратора Применять безопасные приемы работы	Требования к сосудам, работающим под давлением Требования охраны труда при проведении работ
9.	Проведение работ повышенной опасности; проведение работ при осложнениях	Проведение работ со спецтехникой Проведение огневых и газоопасных работ Проведение работ внутри емкостей и в колодцах Проведение работ по ликвидации и локализации аварий	Применять безопасные приемы работы внутри емкостей и колодцев Применять безопасные приемы при ведении газоопасных и огневых работ Применять безопасные приемы при работе со спецтехникой Устанавливать площадку для обслуживания устья скважины Устанавливать на фонтанную арматуру лубрикатор, производить его опрессовку Оформлять соответствующую техническую документацию Применять безопасные приемы работы	Назначение, устройство и принцип действия спецтехники План ликвидации аварий Инструкция по безопасному ведению огневых и газоопасных работ Инструкция по безопасному ведению работ на высоте Требования охраны труда при проведении работ
10.	Обслуживание оборудования, использующего в процессе добычи нефтехимические реагенты	Контроль параметров работы реагентного хозяйства Закачка химреагентов в скважины при различных способах добычи Закачка химреагентов в систему сбора продукции	Контролировать параметры работы реагентного хозяйства Контролировать закачку химреагентов в системы сбора продукции Устанавливать и менять режим работы дозирующего насоса Производить регулировку подачи дозирующего насоса и контроль расхода химреагента	Сведения об основных химреагентах, применяемых при добыче Нормативы применения химреагентов Требования охраны труда при проведении работ
11.	Подготовка скважин к текущему и капитальному ремонту; прием скважин из ремонта	Остановка скважины перед ремонтом Подготовка прискважинной территории к ремонту скважины Подготовка устья скважины	Подготавливать устье и территорию скважины к проведению текущего или капитального ремонта Контролировать процесс глушения скважины	Назначение, способы и технология процесса глушения скважины Признаки окончания глушения Режимы работы скважин

		Передача скважины в ремонт Вывод скважины на режим после текущего или капитального ремонта	Оформлять соответствующую техническую документацию Производить сдачу-приемку скважины в ремонт Выводить скважины на режим Применять безопасные приемы работы	Инструкция по ремонту скважин, оборудованных установками электроцентробежных насосов (УЭЦН), установками скважинных штанговых насосов (УСШН), установками винтовых штанговых насосов (УВШН), газлифтом Требования охраны труда при проведении работ
--	--	---	---	--

УЧЕБНЫЙ ПЛАН
для подготовки рабочих по профессии
«Оператор по добыче нефти и газа» 3-4 разряда

Срок обучения 1,5-2 месяца

№ п/п	ПРЕДМЕТЫ	Кол-во часов
1.	Теоретическое обучение по профессии	99
1.1	Общетехнический курс	19
1.2	Специальный курс	80
2.	Производственное обучение	200
2.1	Учебная практика	40
2.2	Производственная практика	160
3.	Квалификационный экзамен	1
	ИТОГО	300

1.1 ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН
общетехнического курса

№ п/п	ПРЕДМЕТЫ	Кол-во часов
1.1.1	Материаловедение	5
1.1.2	Чтение чертежей и схем	4
1.1.3	Основы электротехники	5
1.1.4	Основы слесарного дела	5
	ИТОГО	19

1.2. ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И ПРОГРАММА
специального курса

№ п/п	ТЕМА	Кол-во часов
1.2.1	Производственная санитария и гигиена труда рабочих	2
1.2.2	Элементарные сведения о конструкции нефтяных и газовых скважин	3
1.2.3	Единицы измерения физических величин	1
1.2.4	Исследование скважин	4
1.2.5	Основные понятия технологического процесса добычи, сбора, транспортировки нефти, газа, газового конденсата, закачки и отбора газа	12
1.2.6	Наземное оборудование скважин и технологические трубопроводы. Требования к скважинной площадке. Эксплуатация скважин ШСН, ГТМ. Технологический режим работы скважины.	12
1.2.7	Производство отбора проб и замеры нефти и воды. Правила отбора проб добываемой продукции на устье скважины. Методика проведения замеров. Инструкции по эксплуатации газоанализаторов. Устройство, назначение, область применения основных типов газоанализаторов. Наименование, ПДК, ПДВК и ха-	12

	ракетер воздействия на человека вредных газов. Технологические параметры оборудования.	
1.2.8	Основные химические свойства реагентов, применяемых на нефтеобъектах.	6
1.2.9	Обслуживание и текущий ремонт нефтепромыслового оборудования, установок и трубопроводов. Содержание и обслуживание кустовой и скважинной площадок Инструкции по эксплуатации ручного инструмента. Инструкции по эксплуатации средств малой механизации.	10
1.2.10	Контрольно-измерительные приборы и средства автоматики. Устройство и принцип работы КИП. Блок считывания ввода параметров (БСВП). Станция управления ЭЦН, ШГН. Уровнемер «Судос». Динамограф «Сиддос». Измерительные установки («Спектор», «ОЗНА – Массомер», «Нефтеммер», «ОЗНА – VX», «АСМА», «СКЖ».)	10
1.2.11	Правила ведения документации. Правила ведения вахтенной документации.	4
1.2.12	Охрана окружающей среды. Промышленная безопасность. Требования охраны труда при проведении работ.	4
	ИТОГО:	80

2. 1 ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И ПРОГРАММА Учебной практики

№ п/п	Темы	Кол-во часов
1	Вводный и первичный инструктаж по охране труда на Учебном полигоне	2
2	Решение ситуационных задач	4
3	Работа в Автоматизированных обучающих системах (учебных курсах): «Устройство и эксплуатация центрального пункта сбора», «АДПМ, основные технологические операции», «ЦА. Основные технологические операции (оператор добычи). Последовательность действий при работе ЦА».	8
4	Виртуальные лабораторные работы: -нефтегазопромысловое оборудование (фонтанная арматура); -гидромеханика; -технические измерения и приборы; - План локализации и ликвидации аварийных ситуаций.	6
5	Компьютерный имитационный тренажер: «Действия персонала при обнаружении аварийной ситуации».	6
6	Выполнение технологических операций на Учебном полигоне: запуск в работу фонтанной скважины, остановка фонтанной скважины; запуск в работу ЦНС; остановка ЦНС; запуск станка-качалки (СК); остановка СК; опрессовка СК; вывод на режим СК; СК-замена манометра; изменение длины хода СК; запуск в работу УЭЦН; остановка УЭЦН; снятие контрольных параметров УЭЦН; опрессовка УЭЦН; АГЗУ, запуск в работу и др. операции. Порядок эксплуатации дозирующего оборудования	10
7	Самостоятельное выполнение работы оператора по добыче нефти и газа.	4
	ИТОГО	40

2. ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И ПРОГРАММА Производственной практики

№ п/п	ТЕМА	Кол-во часов
2.1.	Ознакомление с производством	2
2.2.	Изучение схем добычи нефти и оборудования технологических установок	16
2.3.	Обучение обслуживанию и эксплуатации оборудования, регулированию параметров работы установок. Обучение содержанию и обслуживанию кустовой и скважинной площадок. Использование средств малой механизации, ручного инструмента. Земляные работы.	20

2.4.	Обучение приемам обслуживания контрольно-измерительных приборов. Обучение подбору КИПиА. Оценка технического состояния приборов. Чтение и анализ показаний контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА). Проведение монтажа, демонтажа КИПиА. Обучение снятию показаний станции управления электрооборудованием. Обучение приемам проведения замеров работы скважины. Ведение вахтенной документации.	14
2.5.	Обучение отборам проб и замерам нефти и воды. Подготовка оборудования для отбора проб. Отбор проб добываемой продукции на устье скважины. Определение параметров скважины по показаниям КИП. Отбор и анализ проб воздушной среды. состояния воздушной среды. Подготовка газоанализатора к работе. Сопоставление фактического состояния воздушной среды с предельно допустимыми концентрациями веществ (ПДК), предельно допустимыми концентрациями взрывоопасных веществ (ПДВК). Оценка рисков воздействия на человека вредных газов и принятие решения о работе в индивидуальных средствах защиты (противогаз).	14
2.6.	Обучение технологическим операциям с применением реагентов. Система промышленной телемеханики (СТМ). Локальная система управления автоматизированной групповой замерной установки (ЛСУ АГЗУ). Локальная система управления блоками дозирования реагента (ЛСУ БДР)	14
2.7.	Самостоятельное выполнение работ	20
ИТОГО:		160

УЧЕБНЫЙ ПЛАН
для переподготовки рабочих по профессии
«Оператор по добыче нефти и газа» 3- 5 разряда

Срок обучения -1 месяц

№ п/п	ПРЕДМЕТЫ	Кол-во часов
1.	Теоретическое обучение по профессии	79
1.1	Технический (общетехнический и отраслевой) курс	14
1.2	Специальный курс	65
2.	Производственное обучение	160
2.1	Учебная практика	40
2.2	Производственная практика	120
3.	Квалификационный экзамен	1
ИТОГО:		240

1.1 УЧЕБНЫЙ ПЛАН
технического (общетехнического и отраслевого) курса

№ п/п	ПРЕДМЕТЫ	Кол-во часов
1.1.1	Материаловедение	4
1.1.2	Чтение чертежей и схем	3
1.1.3	Основы электротехники	4
1.1.4	Основы слесарного дела	4
ИТОГО:		14

1.2 ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И ПРОГРАММА
специального курса

№ п/п	ТЕМА	Кол-во часов
1.2.1.	Производственная санитария и гигиена труда рабочих	2
1.2.2.	Элементарные сведения о конструкции нефтяных и газовых скважин. Единицы измерения физических величин. Исследование скважин	2
1.2.3.	Основные понятия технологического процесса добычи, сбора, транспортировки нефти, газа, газового конденсата, закачки и отбора газа. Правила обслуживания	6

	оборудования скважины, трубопроводной арматуры Технологическая схема сбора и транспортировки жидкости. Условные обозначения, применяемые на технологических схемах. Типовые схемы обвязки устьевого оборудования. Типовые схемы оборудования устья скважины. Правила эксплуатации устьевого оборудования скважины, обвязки, сборных трубопроводов и запорной арматуры. Устройство, основные типоразмеры и назначение устьевой арматуры и ее элементов. Устройство, основные типоразмеры и назначение запорной арматуры. Характеристики трубопроводов. Требования охраны труда при проведении работ.	
1.2.4.	Производство отбора проб и замеры нефти и воды. Правила отбора проб добываемой продукции на устье скважины. Методика проведения замеров. Инструкции по эксплуатации газоанализаторов. Устройство, назначение, область применения основных типов газоанализаторов. Наименование, ПДК, ПДБК и характер воздействия на человека вредных газов. Технологические параметры оборудования.	5
1.2.5	Основные химические свойства реагентов, применяемых на нефтеобъектах. Обслуживание оборудования, использующего в процессе добычи нефтехимические реагенты. Сведения об основных химреагентах, применяемых при добыче. Нормативы применения химреагентов. Требования охраны труда при проведении работ.	5
1.2.6	Обслуживание и текущий ремонт нефтепромыслового оборудования, установок и трубопроводов. Технические требования к содержанию инструмента. Критерии отбраковки инструмента. Инструкции по эксплуатации ручного инструмента.	6
1.2.7	Контрольно-измерительные приборы и средства автоматики. Устройство и принцип работы КИП. Блок считывания ввода параметров (БСВП). Станция управления ЭЦН, ШГН. Уровнемер «Судос». Динамограф «Сиддос». Измерительные установки («Спектор», «ОЗНА –Массомер», «Нефтемер», «ОЗНА – VХ», «АСМА», «СКЖ».)	5
1.2.8	Обслуживание и поддержание технологического режима работы фонтанной скважины. Наземное оборудование скважин и технологические трубопроводы. Требования к скважинной площадке. Технологические параметры режима работы фонтанной скважины. Назначение, устройство и принцип работы фонтанной скважины. Инструкция (регламент) по выводу на режим фонтанной скважины. Инструкция (регламент) по эксплуатации фонтанной скважины. Инструкция (регламент) по ремонту фонтанной скважины. Требования охраны труда при проведении работ.	5
1.2.9	Обслуживание и регулирование параметров работы газовых и газлифтных скважин. Технологические схемы газораспределения и обвязки устья скважин при газлифте. Правила опрессовки технологического оборудования и трубопроводов. Состав и свойства, а также технологии применения ингибиторов гидратообразования. Параметры работы компрессорных станций. Требования охраны труда при проведении работ.	6
1.2.10	Обслуживание и поддержание технологического режима работы скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов, с наземными приводами насосов. Технологические параметры режима работы насосов. Назначение, устройство, принцип работы основных узлов и механизмов, входящих в состав наземного и подземного оборудования скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов и с наземными приводами насосов. Инструкции (регламенты) по выводу на режим скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов и с наземными приводами насосов. Инструкции по эксплуатации скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов и с наземными приводами насосов. Инструкции по ремонту скважин механизированной добычи с погружным приводом насосов и с наземными приводами насосов. Требования охраны труда при проведении работ.	7

1.2.11	Обслуживание и поддержание технологического режима работы нагнетательной скважины. Технологические параметры режима работы нагнетательной скважины. Назначение, устройство и принцип работы нагнетательной скважины. Инструкции (регламенты) по выводу на режим нагнетательной скважины. Инструкции (регламенты) по эксплуатации нагнетательной скважины. Инструкции (регламенты) по ремонту нагнетательной скважины. Требования охраны труда при проведении работ.	5
1.2.12	Обслуживание и поддержание технологического режима работы оборудования, учет количества и качества добываемых флюидов. Назначение, устройство и принцип действия автоматической групповой замерной установки и ее элементов. Технологический регламент на проведение замера в оборудовании учета количества и качества добываемых флюидов. Требования к сосудам, работающим под давлением. Требования охраны труда при проведении работ.	5
1.2.13	Правила ведения документации. Правила ведения вахтенной документации.	2
1.2.14	Охрана окружающей среды. Промышленная безопасность. Требования охраны труда при проведении работ. Проведение работ повышенной опасности; проведение работ при осложнениях. Назначение, устройство и принцип действия спецтехники. План ликвидации аварий. Инструкция по безопасному ведению огневых и газоопасных работ. Инструкция по безопасному ведению работ на высоте. Требования охраны труда при проведении работ.	4
	ИТОГО	65

2. 1 ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И ПРОГРАММА

Учебной практики

№ п/п	Темы	Кол-во часов
1	Вводный и первичный инструктаж по охране труда на Учебном полигоне	2
2	Решение ситуационных задач	4
3	Работа в Автоматизированных обучающих системах (учебных курсах): «Устройство и эксплуатация центрального пункта сбора», «АДПМ, основные технологические операции», «ЦА. Основные технологические операции (оператор добычи). Последовательность действий при работе ЦА».	8
4	Виртуальные лабораторные работы: -нефтегазопромысловое оборудование (фонтанная арматура); -гидромеханика; -технические измерения и приборы; - План локализации и ликвидации аварийных ситуаций.	6
5	Компьютерный имитационный тренажер: «Действия персонала при обнаружении аварийной ситуации».	6
6	Выполнение технологических операций на Учебном полигоне: запуск в работу фонтанной скважины, остановка фонтанной скважины; запуск в работу ЦНС; остановка ЦНС; запуск станка-качалки (СК); остановка СК; опрессовка СК; вывод на режим СК; СК-замена манометра; изменение длины хода СК; запуск в работу УЭЦН; остановка УЭЦН; снятие контрольных параметров УЭЦН; опрессовка УЭЦН; АГЗУ, запуск в работу и др. операции. Порядок эксплуатации дозирующего оборудования	10
7	Самостоятельное выполнение работы оператора по добыче нефти и газа.	4
	ИТОГО	40

2. ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И ПРОГРАММА

Производственной практики

№ п/п	ТЕМА	Кол-во часов
2.1.	Ознакомление с производством	1
2.2.	Изучение схем добычи нефти и оборудования технологических установок	5

2.3.	Обучение обслуживанию и эксплуатации оборудования, регулированию параметров работы установок. Обучение содержанию и обслуживанию кустовой и скважинной площадок. Использование средств малой механизации, ручного инструмента. Земляные работы.	6
2.4.	Обучение приемам обслуживания контрольно-измерительных приборов. Обучение подбору КИПиА. Оценка технического состояния приборов. Чтение и анализ показаний контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА). Проведение монтажа, демонтажа КИПиА. Обучение снятию показаний станции управления электрооборудованием. Обучение приемам проведения замеров работы скважины. Ведение вахтенной документации.	8
2.5.	Обучение отборам проб и замерам нефти и воды. Подготовка оборудования для отбора проб. Отбор проб добываемой продукции на устье скважины. Определение параметров скважины по показаниям КИП. Отбор и анализ проб воздушной среды, состояния воздушной среды. Подготовка газоанализатора к работе. Сопоставление фактического состояния воздушной среды с предельно допустимыми концентрациями веществ (ПДК), предельно допустимыми концентрациями взрывоопасных веществ (ПДВК). Оценка рисков воздействия на человека вредных газов и принятие решения о работе в индивидуальных средствах защиты (противогаз).	8
2.6.	Обучение технологическим операциям с применением реагентов. Обслуживание оборудования, использующего в процессе добычи нефтехимические реагенты. Контроль закачки химреагентов в системы сбора продукции. Установка и замена режима работы дозирующего насоса. Регулирование подачи дозирующего насоса и контроль расхода химреагента. Система промысловой телемеханики (СТМ). Локальная система управления автоматизированной групповой замерной установки (ЛСУ АГЗУ). Локальная система управления блоками дозирования реагента (ЛСУ БДР)	8
2.7	Подготовка инструмента и материалов к работе по обслуживанию промыслового оборудования. Подбор инструмента для работы на оборудовании. Отбраковка непригодного инструмента и материалов. Подготовка инструментов и материалов к работе по обслуживанию нефтепромыслового оборудования.	6
2.8	Техническое обслуживание устьевого оборудования скважины, обвязки, нефтепромысловых трубопроводов и запорной арматуры. Определение неисправности устьевого оборудования скважины, обвязки, сборных трубопроводов и запорной арматуры. Изучение правил подачи заявок на ремонт или замену неисправного устьевого оборудования скважины, обвязки, сборных трубопроводов и трубопроводной арматуры.	8
2.9	Техническое обслуживание фонтанной скважины. Контроль параметров работы фонтанной скважины. Определение неисправностей (наземного оборудования) фонтанной скважины. Определение отклонений от технологического режима фонтанной скважины. Запуск и остановка фонтанной скважины. Запуск и вывод на режим фонтанной скважины после текущего и капитального ремонта (вызов притока).	8
	Обслуживание и регулирование параметров работы газовых и газлифтных скважин. Опрессовка устьевого оборудования газлифтных скважин на максимальное рабочее давление. Предупреждение, ликвидация гидратных пробок. Регулирование параметров работы компрессорных станций.	10
2.10	Техническое обслуживание скважины, механизированной добычи с погружным приводом насосов. Контроль параметров работы скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов. Определение неисправностей наземного оборудования скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов. Определение отклонений от технологического режима погружного оборудования скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов.	10

	Запуск и остановка скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов. Регулирование технологических параметров работы скважины (погружной установки). Очистка лифта и выкидных линий от АСПО.	
2.11	Обслуживание и поддержание технологического режима работы скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов. Техническое обслуживание скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов. Контроль параметров работы установки механизированной добычи с наземными приводами насосов. Определение неисправности наземного оборудования скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов. Определение отклонения от технологического режима погружного оборудования скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов. Запуск и остановка скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов. Регулирование технологических параметров работы скважины. Очистка лифта и выкидных линий тепловым методом. Промывка насоса от механических примесей.	10
2.12	Техническое обслуживание нагнетательной скважины. Контроль параметров работы нагнетательной скважины. Определение неисправностей (наземного оборудования) нагнетательной скважины. Определение отклонений от технологического режима нагнетательной скважины. Смена штуцеров нагнетательной скважины. Запуск и остановка нагнетательной скважины. Запуск и вывод на режим нагнетательной скважины после текущего и капитального ремонтов.	10
2.13	Обслуживание и поддержание технологического режима работы оборудования, учет количества и качества добываемых флюидов. Выявлять и устранять неисправности оборудования учета количества и качества добываемых флюидов при внешнем осмотре. Производить проверку работоспособности предохранительного устройства замерного сепаратора. Производить ручной замер дебита скважин. Производить опорожнение и разрядку замерного сепаратора и технологических трубопроводов автоматизированной групповой замерной установки (АГЗУ) Производить подготовку сепаратора оборудования учета количества и качества добываемых флюидов к ремонту, диагностике и испытаниям Производить замену предохранительного клапана замерного сепаратора Применять безопасные приемы работы	12
2.14	Самостоятельное выполнение работ	10

УЧЕБНЫЙ ПЛАН
повышения квалификации по профессии
«Оператор по добыче нефти и газа» 5-7 разряда

Срок обучения -0,5 месяца

№ п/п	ПРЕДМЕТЫ	Кол-во часов
1.	Теоретическое обучение по профессии	39
1.1	Специальный курс	39
2.	Учебная практика	20
3.	Квалификационный экзамен	1
	ИТОГО:	60

**1.1 ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И ПРОГРАММА
специального курса**

№ п/п	ТЕМА	Кол-во часов
1.2.1.	Производственная санитария и гигиена труда рабочих	1
1.2.2.	Основные понятия технологического процесса добычи, сбора, транспортировки нефти, газа, газового конденсата, закачки и отбора газа. Правила обслуживания оборудования скважины, трубопроводной арматуры Технологическая схема сбора и транспортировки жидкости. Условные обозначения, применяемые на технологических схемах. Типовые схемы обвязки устьевого оборудования. Типовые схемы оборудования устья скважины. Правила эксплуатации устьевого оборудования скважины, обвязки, сборных трубопроводов и запорной арматуры. Устройство, основные типоразмеры и назначение устьевой арматуры и ее элементов. Устройство, основные типоразмеры и назначение запорной арматуры. Характеристики трубопроводов. Требования охраны труда при проведении работ.	2
1.2.3.	Обслуживание и поддержание технологического режима работы оборудования, учет количества и качества добываемых флюидов. Назначение, устройство и принцип действия автоматической групповой замерной установки и ее элементов. Технологический регламент на проведение замера в оборудовании учета количества и качества добываемых флюидов. Требования к сосудам, работающим под давлением. Требования охраны труда при проведении работ.	4
1.2.4.	Основные химические свойства реагентов, применяемых на нефтеобъектах. Обслуживание оборудования, использующего в процессе добычи нефтехимические реагенты. Сведения об основных химреагентах, применяемых при добыче. Нормативы применения химреагентов. Требования охраны труда при проведении работ.	2
1.2.5	Обслуживание и текущий ремонт нефтепромыслового оборудования, установок и трубопроводов. Технические требования к содержанию инструмента. Критерии отбраковки инструмента. Инструкции по эксплуатации ручного инструмента.	2
1.2.6	Обслуживание и поддержание технологического режима работы фонтанной скважины. Наземное оборудование скважин и технологические трубопроводы. Требования к скважинной площадке. Технологические параметры режима работы фонтанной скважины. Назначение, устройство и принцип работы фонтанной скважины. Инструкция (регламент) по выводу на режим фонтанной скважины. Инструкция (регламент) по эксплуатации фонтанной скважины. Инструкция (регламент) по ремонту фонтанной скважины. Требования охраны труда при проведении работ.	4
1.2.7	Обслуживание и регулирование параметров работы газовых и газлифтных скважин. Технологические схемы газораспределения и обвязки устья скважин при газлифте. Правила опрессовки технологического оборудования и трубопроводов. Состав и свойства, а также технологии применения ингибиторов гидратообразования. Параметры работы компрессорных станций. Требования охраны труда при проведении работ.	4
1.2.8	Обслуживание и поддержание технологического режима работы скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов, с наземными приводами насосов. Технологические параметры режима работы насосов. Назначение, устройство, принцип работы основных узлов и механизмов, входящих в состав наземного и подземного оборудования скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов и с наземными приводами насосов. Инструкции (регламенты) по выводу на режим скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов и с наземными приводами насосов. Инструкции по эксплуатации скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов и с наземными приводами насосов.	5

	Инструкции по ремонту скважин механизированной добычи с погружным приводом насосов и с наземными приводами насосов. Требования охраны труда при проведении работ.	
1.2.9	Обслуживание и поддержание технологического режима работы нагнетательной скважины. Технологические параметры режима работы нагнетательной скважины. Назначение, устройство и принцип работы нагнетательной скважины. Инструкции (регламенты) по выводу на режим нагнетательной скважины. Инструкции (регламенты) по эксплуатации нагнетательной скважины. Инструкции (регламенты) по ремонту нагнетательной скважины. Требования охраны труда при проведении работ.	4
1.2.10	Обслуживание и поддержание технологического режима работы оборудования, учет количества и качества добываемых флюидов. Назначение, устройство и принцип действия автоматической групповой замерной установки и ее элементов. Технологический регламент на проведение замера в оборудовании учета количества и качества добываемых флюидов. Требования к сосудам, работающим под давлением. Требования охраны труда при проведении работ.	4
1.2.11	Правила ведения документации. Правила ведения вахтенной документации. Наставничество, организация работ и руководство действиями операторов. Функции и обязанности оператора низкой квалификации. Основы планового и оперативного руководства в коллективе. Основы организации эффективного взаимодействия и деловых коммуникаций в коллективе. Технологические карты безопасного выполнения работ. Должностные инструкции и квалификационные требования операторов более низкой квалификации. Функции и обязанности оператора более низкой квалификации. Принципы производственного наставничества.	2
1.2.12	Охрана окружающей среды. Промышленная безопасность. Требования охраны труда при проведении работ. Проведение работ повышенной опасности; проведение работ при осложнениях. Назначение, устройство и принцип действия спецтехники. План ликвидации аварий. Инструкция по безопасному ведению огневых и газоопасных работ. Инструкция по безопасному ведению работ на высоте. Требования охраны труда при проведении работ.	5
	ИТОГО	39

2. 1 ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И ПРОГРАММА

Учебной практики

№ п/п	Темы	Кол-во часов
1	Вводный и первичный инструктаж по охране труда на Учебном полигоне	1
2	Решение ситуационных задач	2
3	Работа в Автоматизированных обучающих системах (учебных курсах): «Устройство и эксплуатация центрального пункта сбора», «АДПМ, основные технологические операции», «ЦА. Основные технологические операции (оператор добычи). Последовательность действий при работе ЦА».	4
4	Виртуальные лабораторные работы: -нефтегазопромысловое оборудование (фонтанная арматура); -гидромеханика; -технические измерения и приборы; - План локализации и ликвидации аварийных ситуаций.	3
5	Компьютерный имитационный тренажер: «Действия персонала при обнаружении аварийной ситуации».	3
6	Выполнение технологических операций на Учебном полигоне: запуск в работу фонтанной скважины, остановка фонтанной скважины; запуск в работу ЦНС; остановка ЦНС; запуск станка-качалки (СК); остановка СК; опрессовка СК; вывод на режим СК; СК-замена манометра; изменение длины хода СК; запуск в работу УЭЦН; остановка УЭЦН; снятие контрольных параметров УЭЦН; опрессовка УЭЦН; АГЗУ, запуск в работу и др. операции. Порядок эксплуатации дозирующе-	5

	го оборудования	
7	Самостоятельное выполнение работы оператора по добыче нефти и газа.	2
	ИТОГО	20

ПРОГРАММА
переподготовки для лиц, имеющих высшее или среднее профильное образование, по профессии
«Оператор по добыче нефти и газа» 5-7 разряда

Срок обучения -0,5 месяца

№ п/п	ПРЕДМЕТЫ	Кол-во часов
1.	Теоретическое обучение по профессии	19
2.	Практическое обучение	80
3.	Квалификационный экзамен	1
	ИТОГО:	100

1.1 ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И ПРОГРАММА
специального курса

№ п/п	ТЕМА	Кол-во часов
1.2.1.	Производственная санитария и гигиена труда рабочих. Охрана окружающей среды. Промышленная безопасность. Требования охраны труда при проведении работ. Проведение работ повышенной опасности; проведение работ при осложнениях. Назначение, устройство и принцип действия спецтехники. План ликвидации аварий. Инструкция по безопасному ведению огневых и газоопасных работ. Инструкция по безопасному ведению работ на высоте. Требования охраны труда при проведении работ.	2
1.2.2.	Основные понятия технологического процесса добычи, сбора, транспортировки нефти, газа, газового конденсата, закачки и отбора газа. Правила обслуживания оборудования скважины, трубопроводной арматуры Технологическая схема сбора и транспортировки жидкости. Условные обозначения, применяемые на технологических схемах. Типовые схемы обвязки устьевого оборудования. Типовые схемы оборудования устья скважины. Правила эксплуатации устьевого оборудования скважины, обвязки, сборных трубопроводов и запорной арматуры. Устройство, основные типоразмеры и назначение устьевой арматуры и ее элементов. Устройство, основные типоразмеры и назначение запорной арматуры. Характеристики трубопроводов. Требования охраны труда при проведении работ.	1
1.2.3.	Обслуживание и поддержание технологического режима работы оборудования, учет количества и качества добываемых флюидов. Назначение, устройство и принцип действия автоматической групповой замерной установки и ее элементов. Технологический регламент на проведение замера в оборудовании учета количества и качества добываемых флюидов. Требования к сосудам, работающим под давлением. Требования охраны труда при проведении работ.	2
1.2.4.	Основные химические свойства реагентов, применяемых на нефтеобъектах. Обслуживание оборудования, использующего в процессе добычи нефтехимические реагенты. Сведения об основных химреагентах, применяемых при добыче. Нормативы применения химреагентов. Требования охраны труда при проведении работ.	1
1.2.5.	Обслуживание и текущий ремонт нефтепромыслового оборудования, установок и трубопроводов. Технические требования к содержанию инструмента. Критерии отбраковки инструмента. Инструкции по эксплуатации ручного инстру-	1

	мента.	
1.2.6	Обслуживание и поддержание технологического режима работы фонтанной скважины. Наземное оборудование скважин и технологические трубопроводы. Требования к скважинной площадке. Технологические параметры режима работы фонтанной скважины. Назначение, устройство и принцип работы фонтанной скважины. Инструкция (регламент) по выводу на режим фонтанной скважины. Инструкция (регламент) по эксплуатации фонтанной скважины. Инструкция (регламент) по ремонту фонтанной скважины. Требования охраны труда при проведении работ.	2
1.2.7	Обслуживание и регулирование параметров работы газовых и газлифтных скважин. Технологические схемы газораспределения и обвязки устья скважин при газлифте. Правила опрессовки технологического оборудования и трубопроводов. Состав и свойства, а также технологии применения ингибиторов гидратообразования. Параметры работы компрессорных станций. Требования охраны труда при проведении работ.	2
1.2.8	Обслуживание и поддержание технологического режима работы скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов, с наземными приводами насосов. Технологические параметры режима работы насосов. Назначение, устройство, принцип работы основных узлов и механизмов, входящих в состав наземного и подземного оборудования скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов и с наземными приводами насосов. Инструкции (регламенты) по выводу на режим скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов и с наземными приводами насосов. Инструкции по эксплуатации скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов и с наземными приводами насосов. Инструкции по ремонту скважин механизированной добычи с погружным приводом насосов и с наземными приводами насосов. Требования охраны труда при проведении работ.	3
1.2.9	Обслуживание и поддержание технологического режима работы нагнетательной скважины. Технологические параметры режима работы нагнетательной скважины. Назначение, устройство и принцип работы нагнетательной скважины. Инструкции (регламенты) по выводу на режим нагнетательной скважины. Инструкции (регламенты) по эксплуатации нагнетательной скважины. Инструкции (регламенты) по ремонту нагнетательной скважины. Требования охраны труда при проведении работ.	2
1.2.10	Обслуживание и поддержание технологического режима работы оборудования, учет количества и качества добываемых флюидов. Назначение, устройство и принцип действия автоматической групповой замерной установки и ее элементов. Технологический регламент на проведение замера в оборудовании учета количества и качества добываемых флюидов. Требования к сосудам, работающим под давлением. Требования охраны труда при проведении работ.	2
1.2.11	Правила ведения документации. Правила ведения вахтенной документации. Наставничество, организация работ и руководство действиями операторов. Функции и обязанности оператора низкой квалификации. Основы планового и оперативного руководства в коллективе. Основы организации эффективного взаимодействия и деловых коммуникаций в коллективе. Технологические карты безопасного выполнения работ. Должностные инструкции и квалификационные требования операторов более низкой квалификации. Функции и обязанности оператора более низкой квалификации. Принципы производственного наставничества.	1
	ИТОГО	19

2. ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И ПРОГРАММА практического обучения

№ п/п	ТЕМА	Кол-во часов
2.1.	Ознакомление с производством	2
2.2.	Изучение схем добычи нефти и оборудования технологических установок	2
2.3.	Обучение обслуживанию и эксплуатации оборудования, регулированию параметров работы установок. Обучение содержанию и обслуживанию кустовой и скважинной площадок. Использование средств малой механизации, ручного инструмента. Земляные работы.	4
2.4.	Обучение приемам обслуживания контрольно-измерительных приборов. Обучение подбору КИПиА. Оценка технического состояния приборов. Чтение и анализ показаний контрольно-измерительных приборов и автоматики (КИПиА). Проведение монтажа, демонтажа КИПиА. Обучение снятию показаний станции управления электрооборудованием. Обучение приемам проведения замеров работы скважины. Ведение вахтенной документации.	4
2.5.	Обучение отборам проб и замерам нефти и воды. Подготовка оборудования для отбора проб. Отбор проб добываемой продукции на устье скважины. Определение параметров скважины по показаниям КИП. Отбор и анализ проб воздушной среды, состояния воздушной среды. Подготовка газоанализатора к работе. Сопоставление фактического состояния воздушной среды с предельно допустимыми концентрациями веществ (ПДК), предельно допустимыми концентрациями взрывоопасных веществ (ПДВК). Оценка рисков воздействия на человека вредных газов и принятие решения о работе в индивидуальных средствах защиты (противогаз).	4
2.6.	Обучение технологическим операциям с применением реагентов. Система промышленной телемеханики (СТМ). Локальная система управления автоматизированной групповой замерной установки (ЛСУ АГЗУ). Локальная система управления блоками дозирования реагента (ЛСУ БДР)	5
2.7	Подготовка инструмента и материалов к работе по обслуживанию промышленного оборудования. Подбор инструмента для работы на оборудовании. Отбраковка непригодного инструмента и материалов. Подготовка инструментов и материалов к работе по обслуживанию нефтепромышленного оборудования.	4
2.8	Техническое обслуживание устьевого оборудования скважины, обвязки, нефтепромышленных трубопроводов и запорной арматуры. Определение неисправности устьевого оборудования скважины, обвязки, сборных трубопроводов и запорной арматуры. Изучение правил подачи заявок на ремонт или замену неисправного устьевого оборудования скважины, обвязки, сборных трубопроводов и трубопроводной арматуры. Контроль ремонта и замены устьевого оборудования скважины, обвязки, сборных трубопроводов и запорной арматуры.	5
2.9	Техническое обслуживание фонтанной скважины. Контроль параметров работы фонтанной скважины. Определение неисправностей (наземного оборудования) фонтанной скважины. Определение отклонений от технологического режима фонтанной скважины. Запуск и остановка фонтанной скважины. Запуск и вывод на режим фонтанной скважины после текущего и капитального ремонта (вызов притока).	5
2.10	Обслуживание и регулирование параметров работы газовых и газлифтных скважин. Опрессовка устьевого оборудования газлифтных скважин на максимальное рабочее давление. Предупреждение, ликвидация гидратных пробок. Регулирование параметров работы компрессорных станций.	5
2.11	Техническое обслуживание скважины, механизированной добычи с погружным приводом насосов. Контроль параметров работы скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов.	6

	Определение неисправностей наземного оборудования скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов. Определение отклонений от технологического режима погружного оборудования скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов. Запуск и остановка скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов. Запуск и вывод на режим скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов после текущего или капитального ремонта (вызов притока). Регулирование технологических параметров работы скважины (погружной установки). Очистка лифта и выкидных линий от АСПО.	
2.12	Обслуживание и поддержание технологического режима работы скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов. Техническое обслуживание скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов. Контроль параметров работы установки механизированной добычи с наземными приводами насосов. Определение неисправности наземного оборудования скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов. Определение отклонения от технологического режима погружного оборудования скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов. Запуск и остановка скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов. Запуск и вывод на режим скважин механизированной добычи с наземным приводом насосов после текущего или капитального ремонта Регулирование технологических параметров работы скважины. Очистка лифта и выкидных линий тепловым методом. Промывка насоса от механических примесей.	6
2.13	Техническое обслуживание нагнетательной скважины. Контроль параметров работы нагнетательной скважины. Определение неисправностей (наземного оборудования) нагнетательной скважины. Определение отклонений от технологического режима нагнетательной скважины. Смена штуцеров нагнетательной скважины. Запуск и остановка нагнетательной скважины. Запуск и вывод на режим нагнетательной скважины после текущего и капитального ремонтов.	4
2.14	Обслуживание и поддержание технологического режима работы оборудования, учет количества и качества добываемых флюидов. Выявлять и устранять неисправности оборудования учета количества и качества добываемых флюидов при внешнем осмотре. Производить проверку работоспособности предохранительного устройства замерного сепаратора. Производить ручной замер дебита скважин. Производить опорожнение и разрядку замерного сепаратора и технологических трубопроводов автоматизированной групповой замерной установки (АГЗУ). Производить подготовку сепаратора оборудования учета количества и качества добываемых флюидов к ремонту, диагностике и испытаниям Производить замену предохранительного клапана замерного сепаратора Применять безопасные приемы работы	6
2.15	Обслуживание оборудования, использующего в процессе добычи нефтехимические реагенты. Контролировать параметры работы реагентного хозяйства. Контролировать закачку химреагентов в системы сбора продукции. Устанавливать и менять режим работы дозирочного насоса. Производить регулировку подачи дозирочного насоса и контроль расхода химреагента.	4
2.16	Подготовка скважин к текущему и капитальному ремонтам; прием скважин из ремонта. Подготавливать устье и территорию скважины к проведению текущего или капитального ремонта. Контролировать процесс глушения скважины. Оформлять соответствующую техническую документацию. Производить сдачу-приемку скважины в ремонт. Выводить скважины на режим. Применять безопасные приемы работы.	4
2.17.	Самостоятельное выполнение работ	10
	ИТОГО	80