Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Клочков Юрий Сергеевич
Должность: Ректор
Дата подписания: 13.11.2026 14:54:30
Уникальный программный ключ:
3beb265d5d589e7ff4c954946f3ad99a1e70ac12

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.2
к ОПОП-П по профессии
21.01.02 Оператор по ремонту скважин

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

«ПМ.02 ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО ПРОВЕДЕНИЮ ТЕКУЩЕГО (ПОДЗЕМНОГО) РЕМОНТА СКВАЖИН I, II КАТЕГОРИИ СЛОЖНОСТИ»

Форма обучения	очная
Курс	2
Семестр	3,4

2026 г.

Рабочая программа разработана в соответствии с требованиями Федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по профессии 21.01.02 Оператор по ремонту скважин, утвержденного Приказом Министерства просвещения Российской Федерации№ 824 от 12.09.2022г., зарегистрированного в Минюсте России 07.10.2022 г., регистрационный № 70419 и на основании примерной образовательной программы по профессии 21.01.02 Оператор по ремонту скважин, зарегистрированной в государственном реестре от 16.12.2024г. №89/2024

Рабочая программа рассмотрена на заседании ЦК РРНГМ
Протокол №9 от 01.04.2026 г.
Председатель ЦК
Байбородова Ю.В.

УТВЕРЖДАЮ
И.о. заведующего отделением НГО
Чепик А.А.

Рабочую программу разработал:

Гатауллин Э.Ф., преподаватель высшей квалификационной категории, квалификация по диплому «разработка нефтяных и газовых месторождений»

СОДЕРЖАНИЕ ПРОГРАММЫ

1. Общая характеристика профессионального модуля
1.1. Цель и место профессионального модуля в структуре образовательной программы
1.2. Планируемые результаты освоения профессионального модуля
2. Структура и содержание профессионального модуля
2.1. Трудоемкость освоения модуля
2.2. Структура профессионального модуля
2.3. Тематический план и содержание профессионального модуля
2.4. Практическая подготовка
3. Условия реализации профессионального модуля
3.1. Материально-техническое обеспечение
3.2. Учебно-методическое обеспечение
4. Контроль и оценка результатов освоения профессионального модуля

Приложение 1. Перечень мероприятий в рамках текущего контроля и промежуточной аттестации
Приложение 2. Комплект контрольно-оценочных средств по модулю

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

«ПМ.02 Выполнение работ по проведению текущего (подземного) ремонта скважин I, II категории сложности»

1.1. Цель и место профессионального модуля в структуре образовательной программы

Цель модуля: освоение вида деятельности «ПМ.02 Выполнение работ по проведению текущего (подземного) ремонта скважин I, II категории сложности».

Профессиональный модуль включен в обязательную часть образовательной программы по направленности «Машинист подъемника».

1.2. Планируемые результаты освоения профессионального модуля

Результаты освоения профессионального модуля соотносятся с планируемыми результатами освоения образовательной программы, представленными в матрице компетенций выпускника (п. 4.3 ПОП-П).

В результате освоения профессионального модуля обучающийся должен:

Код ОК, ПК	**Уметь**	**Знать**	**Владеть навыками**
ОК 01	-распознавать задачу и/или проблему в профессиональном и/или социальном контексте ; -анализировать задачу и/или проблему и выделять её составные части; -определять этапы решения задачи -выявлять и эффективно искать информацию, необходимую для решения задачи и/или проблемы; -составлять план действия; -определять необходимые ресурсы; -владеть актуальными методами работы в профессиональной и смежных сферах; - реализовывать составленный план; - оценивать результат и последствия своих действий (самостоятельно или с помощью наставника);	- актуальный профессиональный и социальный контекст, в котором приходится работать и жить; - основные источники информации и ресурсы для решения задач и проблем в профессиональном и/или социальном контексте; - алгоритмы выполнения работ в профессиональной и смежных областях; - методы работы в профессиональной и смежных сферах; - структуру плана для решения задач; - порядок оценки результатов решения задач профессиональной деятельности;	

ОК 04	- организовывать работу коллектива и команды; - взаимодействовать с коллегами, руководством, клиентами в ходе профессиональной деятельности;	- психологические основы деятельности коллектива, психологические особенности личности; - основы проектной деятельности;	
ПК 2.1 ПК 2.2 ПК 2.3 ПК 2.4	- проверять маркировку (в том числе бирки) на оборудовании, инструменте, приспособлениях и контрольно-измерительных приборах для ремонта скважин на соответствие сертификату, паспорту и (или) ремонтной документации; - осуществлять регулировку и настройку приспособлений, механизмов, инструментов и контрольно-измерительных приборов для ремонта скважин; - устранять неисправности оборудования и инструментов для ремонта скважин; - использовать слесарный инструмент для проверки исправности оборудования для ремонта скважин; - осуществлять свинчивание и развинчивание труб и штанг; - контролировать и проводить учет исправности талевой системы; - контролировать интервал прохождения	- подъемные сооружения (вышки, мачты) и правила их крепления; - правила перемещения подъемных сооружений для ремонта скважин; - схема расстановки основного и вспомогательного оборудования на территории ремонтируемой скважины; - основные виды слесарных, плотничных и такелажных работ; - виды капитального и текущего (подземного) ремонта скважин; - технологический инструмент для текущего (подземного) ремонта скважин (схемы сборки и разборки, методы проверки работоспособности); - порядок внесения информации в специализированные программные продукты (при их наличии); - виды, назначение, порядок ведения оперативной, технической и технологической документации по техническому состоянию и эксплуатации оборудования; - порядок применения средств индивидуальной и коллективной защиты; - план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;	- подготовки, регулировки и настройки оборудования, инструментов, приспособлений и измерительных приборов для проведения текущего (подземного) ремонта скважин; - проверки комплектности и исправности оборудования и инструментов для ремонта скважин; - устранения неисправностей оборудования и инструментов для ремонта скважин; - выполнения профилактического ухода за оборудованием и инструментами для ремонта скважин; - свинчивания и развинчивания труб и штанг; - контроля и учета исправности талевой системы; - контроля интервала прохождения инструмента в стволе скважины; - шаблонирования скважины с отбивкой забоя; - проработки эксплуатационной колонны скреперами; - проведение работ с агрегатом подъемным для ремонта скважин (далее - АПРС) различных модификаций; - организации процесса намотки кабеля на

	инструмента в стволе скважины; - контролировать намотку кабеля на барабан/размотку с барабана при подъеме/спуске электроцентробежных насосов, глубинных приборов, капиллярных систем; - производить спуско-подъемные операции с доливом скважины жидкостью глушения; - осуществлять посадку и срыв пакерующих устройств; - выполнять шаблонирование эксплуатационной колонны с отбивкой забоя и с очисткой от отложений; - осуществлять замену глубинного насоса; - измерять глубину погружения насоса; - выполнять проработку эксплуатационной колонны в установленном интервале с использованием гидравлических и механических скреперов; - производить разборку, чистку, установку и испытание якорей; - выполнять работы по восстановлению и увеличению приемистости нагнетательных скважин; - осуществлять сборку и опрессовывать нагнетательную	- требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности; - назначение и виды скважинного оборудования; - схемы обвязки устьевого оборудования; - способы и методы замещения скважинной жидкости различными растворами; - классификация жидкостей глушения скважин; - требования, предъявляемые к жидкостям для глушения скважин; - способы и технология промывки скважин; - назначение, устройство и правила эксплуатации промывочных вертлюгов; - назначение, устройство, правила эксплуатации, способы крепления и оплетки рукавов высокого давления для промывки скважин; - инструкции по безопасной передислокации оборудования для ремонта скважин; - схема маршрута передислокации подъемного агрегата и оборудования для ремонта скважин; - условные сигналы, применяемые во время передислокации подъемных агрегатов и оборудования для ремонта скважин; - руководство по эксплуатации инструментальных будок, вагон-домов и мобильных	барабан/размотки с барабана при подъеме/спуске электроцентробежных насосов; - выполнения спуско-подъемных операций с доливом скважины жидкостью глушения; - замены глубинного насоса; - разборки, чистки, установки и испытания якорей; - посадки и срыва пакерующих устройств; - выполнения работ по восстановлению и увеличению приемистости нагнетательных скважин; - оснащения скважины глубинно-насосным оборудованием при вводе в эксплуатацию; - сборки и опрессовки нагнетательной линии; - обработки призабойной зоны пласта в соответствии с планом работ; - выполнения работ по закачке горячей нефти, растворителей и химических реагентов в скважину; - промывки, чистки скважины от песчаных пробок, глинистого раствора; - проведения кислотной и гидротермической обработки скважины; - ликвидации гидратных пробок в стволе скважины; - заполнения рабочей документации о проведении процессов промывки и обработки скважины; - выполнения операций по подготовке скважин к освоению;

	линию; - обрабатывать призабойную зону пласта в соответствии с утвержденным планом; - закачивать в скважину горячую нефть, растворители и химические реагенты; - осуществлять прямую и обратную промывку скважины; - контролировать параметры промывки скважины; - проверять плотность промывочной жидкости; - осуществлять промывку скважины с применением гидромонитора (пера-воронки); - проводить кислотную и гидротермическую обработку скважины; - выполнять работы по ликвидации гидратных пробок в стволе скважины; - вести журнал проведения процессов промывки и обработки скважины; - осуществлять операции по подготовке скважины к освоению; - готовить скважину к прострелочно-взрывным работам и геофизическим исследованиям; - осуществлять очистку эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений	емкостей; - правила безопасного выполнения погрузочно-разгрузочных работ; - правила сцепки-расцепки прицепных устройств; - способы устранения смещений в соединениях и частях вышки; - способы ликвидации замазученности; - схема расстановки основного и вспомогательного оборудования, инструментальной будки, вагон-дома, помещений на территории ремонтируемой скважины; - правила и технология установки, центровки, крепления и подключения передвижных подъемных сооружений и агрегатов на устье скважины; - правила проведения вышкомонтажных работ; - способы устранения смещений в соединениях и частях вышки; - назначение, виды и технические характеристики оборудования, подъемных агрегатов, применяемых при капитальном и текущем (подземном) ремонте; - схема монтажа противовыбросового оборудования (малогабаритных превенторов, комплексов герметизирующего оборудования модернизированного, превенторов плашечных шиберных раздельных); - устройство и правила монтажа противовыбросового	- подготовки скважины к проведению геофизических работ свабом и компрессором; - очистки эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком; подготовки скважины к прострелочно-взрывным работам и геофизическим исследованиям

	механическим скребком и гидроскребком; готовить скважины к проведению геофизических работ свабом и компрессором.	оборудования (малогабаритных превенторов); - назначение и правила эксплуатации противовыбросового оборудования и его элементов; методы контроля и управления скважиной при газонефтеводопроявлении.	

2. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

2.1. Трудоемкость освоения модуля

Наименование составных частей модуля	Объем в часах	В т.ч. в форме практической подготовки
Лекции	40	-
Практические занятия	56	56
Лабораторные занятия	-	-
Консультации	5	-
Курсовая работа (проект)	-	-
Самостоятельная работа	10	-
Практика, в т.ч.:		
учебная	72	72
производственная	144	144
Промежуточная аттестация, в том числе:		-
МДК 02.01 Выполнение работ по проведению текущего (подземного) ремонта скважин I, II категории сложности	4	-
Экзамен по модулю ПМ.02	3	-
Всего	**334**	**272**

2.2. Структура профессионального модуля

№ п/п	Наименования разделов/ МДК	Всего, час.	В т.ч. в форме практической подготовки	Лекции	Практические занятия	Лабораторные занятия	Курсовая работа (проект)	Самостоятельная работа	Консультации	Промежуточная аттестация	Форма промежуточной аттестации
1	**3 СЕМЕСТР**										
1.1	МДК 02.01 Выполнение работ по проведению текущего (подземного) ремонта скважин I, II категории сложности	**41**	**12**	20	12	-	-	**4**	**3**	**2**	**Дифференцированный зачет**
2	**4 СЕМЕСТР**										
2.1	МДК 02.01 Выполнение работ по проведению текущего (подземного) ремонта скважин I, II категории сложности	**72**	**44**	20	44	-	-	**6**	-	**2**	**Дифференцированный зачет**
2.2	Учебная практика	**72**	**72**	-	-	-	-	-	-	-	**Защита отчета**
2.3	Производственная практика	**144**	**144**	-	-	-	-	-	-	-	**Защита отчета**
3	**Промежуточная аттестация по ПМ**	**5**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2**	**3**	**Комплексный экзамен**
4	**ВСЕГО:**	**334**	**272**	**40**	**56**	**-**	**-**	**10**	**5**	**7**	

2.3. Тематический план и содержание профессионального модуля

Наименование разделов и тем	Содержание учебного материала, практических и лабораторных занятий	Объем, ак. ч. / в том числе в форме практической подготовки, ак. ч.	Коды компетенций, формированию которых способствует элемент программы
МДК 02.01 Выполнение работ по проведению текущего (подземного) ремонта скважин I, II категории сложности			
3 семестр	**ВСЕГО**	**41/12**	
Тема 1.1. Подготовка скважины к ремонту	**Содержание учебного материала**	**8/0**	ОК.01, ОК.04, ПК 2.1, ПК 2.2, ПК 2.3, ПК 2.4
	Классификация жидкостей глушения. Требования, предъявляемые к составам жидкостей глушения. Классификация жидкостей глушения. Глушение скважин.		
	В том числе:		
	Лекция № 1 Классификация жидкостей глушения. Требования, предъявляемые к составам жидкостей глушения.	4/0	
	Лекция № 2 Классификация жидкостей глушения. Глушение скважин.	4/0	
Тема 1.2. Оборудование, инструмент и средства механизации	**Содержание учебного материала**	**28/12**	ОК.01, ОК.04, ПК 2.1, ПК 2.2, ПК 2.3, ПК 2.4
	Оборудование для цементирования, опрессовки, промывочно-продавочных работ и кислотной обработки. Ловильный инструмент для насосных штанг. Промысловый самопгорузчик ПС-0,5. Автопоезд для перевозки длинномерных грузов. Агрегат для механизированной погрузки, транспортировки и разгрузки штанг (АПШ). Электромеханизированный трубовоз. Агрегат АТЭ-6,5-4320.		
	В том числе:		
	Лекция № 3 Оборудование для цементирования, опрессовки, промывочно-продавочных работ и кислотной обработки.	4/0	
	Лекция № 4 Ловильный инструмент для насосных штанг. Промысловый самопгорузчик ПС-0,5. Автопоезд для перевозки длинномерных грузов.	4/0	
	Лекция № 5 Агрегат для механизированной погрузки, транспортировки и разгрузки штанг (АПШ). Электромеханизированный трубовоз. Агрегат АТЭ-6,5-4320.	4/0	
	Практическое занятие №1 «Спуск вставного насоса»	2/2	
	Практическое занятие №2 «Подготовка и спуск в скважину стеклопластиковых труб»	2/2	
	Практическое занятие №3 «Ликвидация обрыва и отворота штанг»	4/4	
	Практическое занятие №4 «Монтаж, демонтаж АТЭ-6,5-4320»	4/4	
	Самостоятельная работа №1 Требования безопасности при ремонте	4/0	

	скважин.		
Консультации		3/0	
Промежуточная аттестация в форме дифференцированного зачета		**2/0**	
4 семестр	**ВСЕГО**	**72/44**	
Тема 1.3. Технологические процессы, выполняемые при текущем ремонте скважин	**Содержание учебного материала**	**70/44**	ОК.01, ОК.04, ПК 2.1, ПК 2.2, ПК 2.3, ПК 2.4
	Обследование забоя печатями. Очистка забоя скважин и призабойной зоны. Прямая, обратная промывка. Обработка призабойной зоны пласта. Кислотная обработка. Очистка эксплуатационной колонны от отложений. Шаблонирование. Вызов притока в скважину. Прострелочно-взрывные работы.		
	В том числе:		
	Лекция № 6 Обследование забоя печатями. Очистка забоя скважин и призабойной зоны.	4/0	
	Лекция № 7 Прямая, обратная промывка. Обработка призабойной зоны пласта.	4/0	
	Лекция № 8 Кислотная обработка.	4/0	
	Лекция № 9 Очистка эксплуатационной колонны от отложений. Шаблонирование.	4/0	
	Лекция № 10 Вызов притока в скважину. Прострелочно-взрывные работы.	4/0	
	Практическое занятие №5 «Спуск и посадка пакеров»	10/10	
	Практическое занятие №6 «Определение приемистости скважины»	10/10	
	Практическое занятие №7 «Опрессовка эксплуатационной колонны, НКТ»	12/12	
	Практическое занятие №8 «Порядок передачи скважины в ремонт и из ремонта»	12/12	
	Самостоятельная работа №2 Нарисовать схему порядка ремонта скважины	6/0	
Промежуточная аттестация в форме дифференцированного зачета		**2/0**	
Учебная практика **Виды работ:** 1.Ревизия состояния эксплуатационной колонны, поинтервальной опрессовкой 2.Шаблонирование эксплуатационной колонны от асфальтосмолопарафиновых отложений 3.Закачка самотвердеющих пластиков в места перетоков по колонной головке 4.Использование автоматического ключа АШК для свинчивания и развинчивания колонны насосных штанг 5.Спуск установки электроцентробежного насоса с поинтервальной опрессовкой колонны насосно-компрессорных труб 6.Проведение стадийной кислотной обработки призабойной зоны пласта		**72/72**	ОК.01, ОК.04, ПК 2.1, ПК 2.2, ПК 2.3, ПК 2.4

7.Замена и опробование талевой оснастки подъемного агрегата АПР- 60/80 8.Замена колонного патрубка колонной головки 9.Участие в демонтаже – монтаже установки электроцентробежного насоса 10.Спуск штанголовки для устранения обрыва колонны насосных штанг 11.Спуск секционного шаблона для контроля состояния эксплуатационной колонны 12.Способы восстановления смятия эксплуатационной колонны 13.Плазменно-импульсное воздействие на пласт		
Промежуточная аттестация (защита отчета по практике)		
Производственная практика **Виды работ:** 1. Подготовка скважины к ремонту 2. Подключение и отключение электрооборудование и осветительную аппаратуру на скважинах, оснащенных штепсельными разъемами 3. Проверка технического состояния подъемного агрегата, оборудования, приспособлений, инструмента и подготавливает их к работе 4. Меры по предотвращению аварий и осложнений при работе на скважине 5. Монтаж и демонтаж превентеров, вертлюгов рабочих труб и промывочных насосов 6. Обследование скважин торцовыми и конусными печатями или шаблонами 7. Оснастка и разоснастка талевой системы и переоснастка ее в процессе ремонта скважин 8. Смена однорядного и двухрядного лифтов, запарафиненных труб, глубинных насосов, оборудования раздельной эксплуатации, газлифтных клапанов 9. Текущий ремонт оборудования и инструментов непосредственно на скважинах 10. Промывка и очищение трубы от грязи и парафина, произвести работы по подготовке к процессу обработки призабойной зоны 11. Промывка и разбуривание песчаной пробки 12. Промывка и очистка скважины от песчаных пробок, глинистого раствора 13. Промывка нижнего клапана глубинного насоса и проведение расхаживание плунжера 14. Промывка скважины горячей нефтью и другими химическими реагентами	**144/144**	ОК.01, ОК.04, ПК 2.1, ПК 2.2, ПК 2.3, ПК 2.4
Промежуточная аттестация (защита отчета по практике)		
Консультация	**2/0**	
Промежуточная аттестация по ПМ в форме комплексного экзамена	**3/0**	
Всего	**334/272**	

2.4. Практическая подготовка

Практическая подготовка при реализации профессионального модуля ПМ.02 Выполнение работ по проведению текущего (подземного) ремонта скважин I, II категории сложности организуется путем проведения отдельных практических занятий, предусматривающих участие обучающихся в выполнении отдельных элементов работ/ видов работ, связанных с будущей профессиональной

деятельностью и направленных на формирование, закрепление, развитие практических навыков и компетенций по профилю образовательной программы.

Распределение часов практической подготовки

№	№ темы	Вид учебной деятельности	Количество часов в форме практической подготовки	Особенности проведения вида учебной деятельности в форме практической подготовки
1	**В помещениях Подразделения, Университета, предназначенных для проведения практической подготовки**			
1.1	1.2	Практическое занятие №1 «Спуск вставного насоса»	2	Умение различать типы вставных насосов, правильно собирать и подготавливать насос к спуску, выполнять спуск с соблюдением технологии и оформлять запись в журнале работ.
1.2	1.2	Практическое занятие №2 «Подготовка и спуск в скважину стеклопластиковых труб»	2	Навык подготовки стеклопластиковых труб к спуску, умение выявлять дефекты и правильно выполнять спуск с учётом хрупкости материала.
1.3	1.2	Практическое занятие №3 «Ликвидация обрыва и отворота штанг»	4	Умение выбирать необходимый ловильный инструмент, выполнять операции по ликвидации обрыва и предотвращать повторные аварии.
1.4	1.2	Практическое занятие №4 «Монтаж, демонтаж АТЭ-6,5-4320»	4	Знания по монтажу и демонтажу подъёмного агрегата, умение контролировать правильность сборки узлов и соблюдать требования безопасности при проведении этих работ.
1.5	1.3	Практическое занятие №5 «Спуск и посадка пакеров»	10	Умение выбирать тип пакера для конкретных условий, выполнять спуск и посадку пакера с соблюдением технологии и правил безопасности.
1.6	1.3	Практическое занятие №6 «Определение приемистости скважины»	10	Умение оценивать приемистость скважины, анализировать её изменение во времени и использовать полученные данные для регулирования разработки.
1.7	1.3	Практическое занятие №7 «Опрессовка эксплуатационной колонны, НКТ»	12	Навык проведения опрессовки колонны и НКТ, умение выявлять негерметичные соединения и оформлять результаты испытаний.
1.8	1.3	Практическое занятие №8 «Порядок передачи скважины в ремонт и из ремонта»	12	Умение оформлять документацию на передачу скважины в ремонт и из ремонта, контролировать комплектность оборудования и соблюдать порядок приёмки работ.
1.30	-	Учебная практика	72	В соответствии с программой учебной практики и индивидуальным заданием на практику
2	**В помещениях и на территории предприятия-партнера на основании договора о практической подготовки/сетевой форме реализации образовательной программы**			
2.1	-	Производственная практика	144	В соответствии с программой производственной практики и индивидуальным заданием на практику
		Всего, час	272	

3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

3.1. Материально-техническое обеспечение

Для реализации образовательного процесса по модулю используются следующие специальные помещения, оснащенные в соответствии с Приложением 3 ОПОП-П СПО:

- Лаборатория бурения и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин
- Лаборатория виртуальной и дополненной реальностью эксплуатации и технического обслуживания газоперекачивающего оборудования компрессорных станций
- Цех нефтепромыслового оборудования
- Технопарк

Учебная практика может быть реализована как непосредственно в Подразделении университета, предназначенном для проведения практической подготовки, так и в организациях, осуществляющих деятельность по профилю образовательной программы, в том числе в структурных подразделениях организаций, предназначенных для проведения практической подготовки.

Производственная практика реализуется в организациях нефтегазового сектора, обеспечивающих деятельность обучающихся в профессиональной области: 19 Добыча, переработка, транспортировка нефти и газа

3.2. Учебно-методическое обеспечение

3.2.1. Основные печатные и/или электронные издания

1. Дмитриев, А. Ю. Ремонт нефтяных и газовых скважин : учебное пособие / А. Ю. Дмитриев, В. С. Хорев. — 2-е изд. — Москва : Ай Пи Ар Медиа, 2024. — 271 с. — ISBN 978-5-4497-1226-4. — Текст : электронный // Цифровой образовательный ресурс IPR SMART : [сайт]. — URL: https://www.iprbookshop.ru/147292.html (дата обращения: 30.03.2026). — Режим доступа: для авторизир. Пользователей.

2. Леонтьев, Д. С. Ремонт нефтяных и газовых скважин с применением комплекса «Непрерывная труба» : учебно-методическое пособие / Д. С. Леонтьев, А. А. Арсеньев. — Тюмень : ТИУ, 2023. — 94 с. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: https://e.lanbook.com/book/461834 (дата обращения: 30.03.2026). — Режим доступа: для авториз. Пользователей.

4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

Код ПК, ОК	Критерии оценки результата (показатели освоенности компетенций)	Формы контроля и методы оценки
ОК.01 Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам	Умеет распознавать задачу и/или проблему в профессиональном и/или социальном контексте, анализировать задачу и/или проблему и выделять её составные части, определять этапы решения задачи, выявлять и эффективно искать информацию, необходимую для решения задачи и/или проблемы, составлять план действия, определять необходимые ресурсы, владеть актуальными методами работы в профессиональной и смежных сферах, реализовывать составленный план, оценивать результат и последствия своих действий (самостоятельно или с помощью наставника). Знает актуальный профессиональный и социальный контекст, в котором приходится работать и жить, основные источники информации и ресурсы для решения задач и проблем в профессиональном и/или социальном контексте, алгоритмы выполнения работ в профессиональной и смежных областях, методы работы в профессиональной и смежных сферах, структуру плана для решения задач, порядок оценки результатов решения задач профессиональной деятельности.	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы. Экспертная оценка практических занятий №1-8. Оценка самостоятельной работы №1-2.
ОК 04. Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде	Организует работу коллектива и команды; взаимодействовать с коллегами, руководством, клиентами в ходе профессиональной деятельности	Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы. Экспертная оценка практических занятий №1-8. Оценка самостоятельной работы №1-2.
ПК 2.1.	Выполняет регулировки и настройки	экзамен

Выполнять мероприятия по подготовке, содержанию оборудования и инструментов для ремонта скважин и уходу за оборудованием и инструментами	приспособлений, механизмов, инструментов и контрольно-измерительных приборов для ремонта скважин. Устраняет неисправности оборудования и инструментов для ремонта скважин	квалификационный, экспертное наблюдение выполнения практических работ. Экспертная оценка практических занятий №1-8. Оценка самостоятельной работы №1-2.
ПК 2.2. Проводить работы по текущему (подземному) ремонту скважины	Выполняет посадки и срыва пакерующих устройств, шаблонирования эксплуатационной колонны с отбивкой забоя и с очисткой от отложений. Проводит замены глубинного насоса.	экзамен квалификационный, экспертное наблюдение выполнения практических работ. Экспертная оценка практических занятий №1-8. Оценка самостоятельной работы №1-2.
ПК 2.3. Проводить операции по промывке и обработке скважины	Выполняет работы по закачке в скважину горячей нефти, растворителей и химических реагентов. Осуществляет прямой и обратной промывки скважины. Проверка плотность промывочной жидкости	экзамен квалификационный, экспертное наблюдение выполнения практических работ. Экспертная оценка практических занятий №1-8. Оценка самостоятельной работы №1-2.
ПК 2.4. Проводить работы по подготовке скважины к освоению, проведению прострелочных работ и геофизических исследований	Выполняет работы по подготовке скважины к прострелочно-взрывным работам и геофизическим исследованиям. Выполняет очистку эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком.	экзамен квалификационный, экспертное наблюдение выполнения практических работ. Экспертная оценка практических занятий №1-8. Оценка самостоятельной работы №1-2.

Перечень мероприятий, подлежащих оценке в рамках текущего контроля и промежуточной аттестации, и комплект контрольно-оценочных средств приведен в Приложениях 1,2 к рабочей программе профессионального модуля.

Лист согласования

Внутренний документ "ПМ.02Выполнение работ по проведению текущего (подземного) ремонта скважин I, II категории сложности_2026_21.01.02_ОРСр"

Серийный номер ЭП	Должность	ФИО	ИО	Результат	Дата	Комментарий
	Заведующий отделением		Чепик Александр Александрович	Согласовано	28.09.2026	
	Методист (высшая квалификационная категория)		Черемисина Елена Владиславна	Согласовано	02.10.2026	
	Директор		Каюкова Дарья Хрисановна	Согласовано	02.10.2026	
	Главный специалист		Плаксина Алла Алексеевна	Согласовано	13.10.2026	