Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Клочков Юрий Сергеевич
Должность: Ректор
Дата подписания: 16.11.2026 12:23:12
Уникальный программный ключ:
3beb265d5d589e7ff4c954946f3ad99a1e70ac12

Приложение 1.6
к ОПОП-П по специальности
21.02.01 Разработка и эксплуатация
нефтяных и газовых месторождений

Рабочая программа профессионального модуля

«ПМ.06 ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО ПРОФЕССИИ 15824 ОПЕРАТОР ПО ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА»

Форма обучения	очная
	(очная, заочная)
Курс	2
Семестр	3, 4

2026 г.

Рабочая программа разработана в соответствии с требованиями Федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, утвержденного Приказом Министерства просвещения Российской Федерации от 08.11.2023 г. №833, зарегистрированного в Минюсте России 04.12.2023 г. №76249.

Трудоемкость профессионального модуля увеличена за счет часов вариативной части образовательной программы с учетом профессионального стандарта 19.004 «Оператор по добыче нефти, газа и газового конденсата», утвержденного Приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 22 сентября 2020 года №642н.

Рабочая программа рассмотрена
на заседании ЦК РРНГМ
протокол № 9 от 01 апреля 2026 г.
Председатель ЦК Байбородова Ю.В.

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

Рабочую программу разработал:
Степанов А.А. , преподаватель без квалификационной категории, бакалавр

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
1.3. Обоснование часов вариативной части ОПОП-П
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.06 ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО ПРОФЕССИИ 15824 ОПЕРАТОР ПО ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА»

1.1. Цель и место профессионального модуля в структуре программы

Цель модуля: освоение вида деятельности «Выполнение работ по профессии 15824 Оператор по добыче нефти и газа».

Профессиональный модуль включен в обязательную и вариативную часть образовательной программы.

1.2. Планируемые результаты освоения профессионального модуля

Результаты освоения профессионального модуля соотносятся с планируемыми результатами освоения образовательной программы.

В результате освоения профессионального модуля обучающийся должен:

Код ОК, ДК	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.09	понимать общий смысл четко произнесенных высказываний на известные темы (профессиональные и бытовые), понимать тексты на базовые профессиональные темы участвовать в диалогах на	правила построения простых и сложных предложений на профессиональные темы основные общеупотребительные глаголы (бытовая и профессиональная	-

	знакомые общие и профессиональные темы строить простые высказывания о себе и о своей профессиональной деятельности кратко обосновывать и объяснять свои действия (текущие и планируемые) писать простые связные сообщения на знакомые или интересующие профессиональные темы	лексика) лексический минимум, относящийся к описанию предметов, средств и процессов профессиональной деятельности особенности произношения правила чтения текстов профессиональной направленности	
ДК 6.1	читать техническую документацию общего и специализированного назначения; выявлять и устранять неисправности нефтепромыслового оборудования, трубопроводов и ТПА; выполнять монтаж и демонтаж оборудования и механизмов; производить разборку, ремонт и сборку отдельных узлов и механизмов простого нефтепромыслового оборудования; применять ручной и механизированный слесарный инструмент, электро- и пневмоинструмент, приспособления при выполнении монтажных и демонтажных работ; производить замену фильтров и фильтрующих элементов масляных, воздушных, газовых систем оборудования по добыче углеводородного сырья; пользоваться парогенераторными установками и компрессорами для очистки оборудования.	основы материаловедения; устройство, назначение и принцип действия насосно-компрессорного оборудования (далее – НКО), трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья; характерные неисправности НКО, трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья; назначение, устройство и принцип работы обслуживаемых КИПиА; структура меню контроллеров различных станций управления электрооборудованием; последовательность и содержание операций при выполнении технического обслуживания НКО, трубопроводов и ТПА оборудования по добыче углеводородного сырья; признаки, характеризующие состояние обслуживаемого оборудования (горячий резерв, резерв, техническое обслуживание, ремонт, консервация).	устранения неисправностей нефтепромыслового оборудования, насосно-компрессорного оборудования (далее - НКО), трубопроводов, трубопроводной арматуры (далее – ТПА); проверки герметичности фланцевых, резьбовых, сварных соединений, сальниковых уплотнений штоков и приводов ТПА; проверки состояния предохранительных, дыхательных, огнепреградительных клапанов на сосудах, работающих под избыточным давлением, емкостях, резервуарах, НКО; осмотра состояния опор и крепления оборудования и технологических трубопроводов на отсутствие повреждений; очистки поверхностей и восстановлении защитного покрытия деталей оборудования; очистки оборудования, трубопроводов, работающих под избыточным давлением, с использованием парогенераторных установок и

			компрессоров.
ДК 6.2	определять механические повреждения оборудования, трубопроводной арматуры, систем вентиляции; определять работоспособность систем контроля, сигнализации, управления, противоаварийной автоматической защиты; выявлять отклонения от нормального режима работы оборудования; устранять неисправности в работе нефтепромыслового оборудования.	устройство, назначение и принцип работы технологического оборудования установок подготовки углеводородного сырья; технологические схемы установок подготовки углеводородного сырья к транспорту и общецеховых систем.	обхода по установленным маршрутам и визуального осмотра оборудования, ТПА, сооружений и оборудования площадок расходных емкостей ингибитора гидратообразования и абсорбентов на отсутствие механических повреждений; осмотра наружной поверхности оборудования, аппаратов, работающих под избыточным давлением, насосов, трубопроводов, ТПА на предмет отсутствия утечек углеводородного сырья и технологических жидкостей; выявления отклонений в работе технологического оборудования; контроля параметров работы оборудования установок подготовки углеводородного сырья, в том числе по показаниям средств централизованного контроля; проверки работоспособности систем контроля, сигнализации, управления, противоаварийной автоматической защиты.
ДК 6.3	определять отклонения от технологического режима работы оборудования для добычи углеводородного сырья; осуществлять регулирование и мониторинг технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья;	рабочие и допустимые значения технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья; технологические схемы обвязки оборудования для добычи углеводородного сырья; технологические карты безопасного выполнения работ;	определения отклонений от технологического режима работы оборудования для добычи углеводородного сырья; регулирования и мониторинга технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья; расчета суточного дебита

	рассчитывать суточный дебит скважины; анализировать показания КИПиА; снимать параметры работы скважин.	условные обозначения, применяемые на технологических схемах; правила регулирования технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья; основные сведения о методах интенсификации добычи углеводородного сырья, разработки нефтяных и газовых месторождений; способы расчета суточного дебита скважины; допустимые параметры работы оборудования для добычи углеводородного сырья; технологический регламент ведения процесса добычи углеводородного сырья; устройство и правила использования систем автоматики и телемеханики, применяемых при комплексной автоматизации промыслов; физико-химические свойства реагентов, используемых в технологиях интенсификации работы скважин.	скважины и оформление технической документации; обеспечения заданного режима эксплуатации нефтяных и газовых скважин; регулирования и мониторинга технологического процесса добычи углеводородного сырья с использованием автоматизированных систем управления технологическим процессом (далее - АСУ ТП); ведения технологического процесса добычи углеводородного сырья с использованием АСУ ТП на ДНС, кустовых площадках.

1.3. Обоснование часов вариативной части ОПОП-П

№ п/п	Дополнительные профессиональные компетенции	Дополнительные знания, умения, навыки	№, наименование темы	Объем часов	Обоснование включения в рабочую программу
1	**ДК 6.1**	Знания: устройство, назначение и принцип действия НКО, трубопроводов и ТПА;	**Тема 1.8.** Фонтанная эксплуатация скважин — 4 ч, в т.ч. ПЗ №13 «Расчёт режима фонтанной	**44**	По запросу работодателя ООО «МНП ГЕОДАТА», ООО «Газпромнефть — Заполярье»

		характерные неисправности; назначение, устройство и принцип работы обслуживаемых КИПиА; структура меню контроллеров; последовательность и содержание операций при ТО; признаки состояния оборудования. Умения: читать техническую документацию; выявлять и устранять неисправности; применять ручной и механизированный слесарный инструмент.	скважины и подбор штуцера» — 2 ч. **Тема 1.9.** Газлифтная эксплуатация скважин — 6 ч, в т.ч. ПЗ №14 «Расчёт газлифтной скважины (подбор клапанов, расход газа)» — 2 ч. **Тема 1.10.** Насосная эксплуатация (ШГН и ЭЦН) — 14 ч, в т.ч. ПЗ №15 «Расчёт и подбор ШГН» — 2 ч; ПЗ №16 «Расчёт и подбор ЭЦН» — 2 ч. **Тема 2.1.** Эксплуатация скважин		
	ДК 6.2	Знания и умения по ДК 6.2 формируются в строке 2.	винтовыми и гидропоршневыми насосами (вариативная часть) — 12 ч, в т.ч. ПЗ №17 «Подбор		
	ДК 6.3	Знания: рабочие и допустимые значения технологических параметров; технологические схемы обвязки; технологические карты безопасного выполнения работ; условные обозначения на схемах; правила регулирования; основные сведения о	винтового насоса по исходным данным» — 2 ч; ПЗ №18 «Подбор гидропоршневого насоса и расчёт режимов его работы» — 2 ч. **Тема 2.2.** Методы воздействия на продуктивные пласты — 8 ч (по табл. 2.3 — 10 ч), в т.ч. ПЗ		

		методах интенсификации; способы расчёта суточного дебита; допустимые параметры работы оборудования; технологический регламент; устройство и правила использования систем автоматики; физико-химические свойства реагентов. Умения: определять отклонения от технологического режима; осуществлять регулирование и мониторинг; рассчитывать суточный дебит; анализировать показания КИПиА; снимать параметры работы скважин.	№19 «Расчёт компенсации отбора жидкости при заводнении» — 2 ч; ПЗ №20 «Проектирование ГРП: расчёт давления, объёма проппанта и жидкости» — 2 ч.		
2	**ДК 6.1**	Умения: выполнять монтаж и демонтаж оборудования и механизмов; производить разборку, ремонт и сборку отдельных узлов и механизмов простого нефтепромыслового оборудования; применять электро- и пневмоинструмент, приспособления;	**Тема 2.3.** Подземный ремонт скважин — 10 ч, в т.ч. ПЗ №21 «Составление план-графика текущего ремонта скважины» — 2 ч; ПЗ №22 «Подбор оборудования и инструмента для ремонта по заданным условиям» — 2 ч. **Тема 2.4.**	**40**	По запросу работодателя ООО «МНП ГЕОДАТА», ООО «Газпромнефть — Заполярье»

		производить замену фильтров и фильтрующих элементов масляных, воздушных, газовых систем; пользоваться парогенераторными установками и компрессорами для очистки оборудования.	Системы сбора и транспорта продукции скважин — 8 ч, в т.ч. ПЗ №23 «Анализ схем сбора продукции для конкретного месторождения» — 2 ч; ПЗ №24 «Расчёт материального баланса сепарационной установки» — 2 ч.		
	ДК 6.2	Знания: устройство, назначение и принцип работы технологического оборудования установок подготовки углеводородного сырья; технологические схемы установок подготовки углеводородного сырья к транспорту и общецеховых систем. Умения: определять механические повреждения оборудования, трубопроводной арматуры, систем вентиляции; определять работоспособность систем контроля, сигнализации, управления, противоаварийной автоматической защиты; выявлять отклонения от нормального	**Тема 2.5.** Подготовка нефти, газа и воды на промыслах — 8 ч, в т.ч. ПЗ №25 «Расчёт процесса термохимического обезвоживания нефти» — 2 ч; ПЗ №26 «Расчёт абсорбера для осушки газа» — 2 ч. **Тема 2.6.** Транспортирование нефти и газа — 8 ч, в т.ч. ПЗ №27 «Гидравлический расчёт участка магистрального нефтепровода» — 2 ч; ПЗ №28 «Расчёт диаметра и толщины стенки трубопровода» — 2 ч; ПЗ №29 «Выбор насосного оборудования для перекачки нефти» — 2 ч.		

	ДК 6.3	режима работы оборудования; устранять неисправности в работе нефтепромыслового оборудования. Знания: устройство и правила использования систем автоматики и телемеханики; технологический регламент ведения процесса добычи. Умения: регулирование и мониторинг технологических параметров с использованием АСУ ТП; ведение технологического процесса добычи с использованием АСУ ТП.	**Тема 2.7.** Автоматизированные системы управления технологическими процессами (вариативная часть) — 6 ч, в т.ч. ПЗ №30 «Работа с учебным автоматизированным рабочим местом оператора ДНС (имитация)» — 2 ч; ПЗ №31 «Анализ параметров и регулирование режимов с использованием АСУ ТП» — 2 ч.		
3	**ДК 6.1**	Навыки: устранение неисправностей нефтепромыслового оборудования, НКО, трубопроводов, ТПА; проверка герметичности фланцевых, резьбовых, сварных соединений, сальниковых уплотнений штоков и приводов ТПА; проверка состояния предохранительных, дыхательных,	**Производственная практика** — 36 ч. Виды работ 1–40 по таблице 2.3.	**36**	По запросу работодателя ООО «МНП ГЕОДАТА», ООО «Газпромнефть — Заполярье»

		огнепреградительных клапанов на сосудах, работающих под избыточным давлением, емкостях, резервуарах, НКО; осмотр состояния опор и крепления оборудования и технологических трубопроводов; очистка поверхностей и восстановление защитного покрытия деталей оборудования; очистка оборудования, трубопроводов, работающих под избыточным давлением, с использованием парогенераторных установок и компрессоров.			
	ДК 6.2	Навыки: обход по установленным маршрутам и визуальный осмотр оборудования, ТПА, сооружений и оборудования площадок; осмотр наружной поверхности оборудования, аппаратов, работающих под избыточным давлением, насосов, трубопроводов, ТПА на предмет отсутствия утечек			

		углеводородного сырья и технологических жидкостей; выявление отклонений в работе технологического оборудования; контроль параметров работы оборудования установок подготовки углеводородного сырья, в том числе по показаниям средств централизованного контроля; проверка работоспособности систем контроля, сигнализации, управления, противоаварийной автоматической защиты.			
	ДК 6.3	Навыки: определение отклонений от технологического режима работы оборудования для добычи углеводородного сырья; регулирование и мониторинг технологических параметров работы оборудования; расчёт суточного дебита скважины и оформление технической			

		документации; обеспечение заданного режима эксплуатации нефтяных и газовых скважин; регулирование и мониторинг технологического процесса добычи с использованием АСУ ТП; ведение технологического процесса добычи с использованием АСУ ТП на ДНС, кустовых площадках.			
Всего				120	

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	72	
Практические занятия	64	64
Лабораторные занятия	-	
Консультации	-	
Курсовая работа (проект)	-	
Самостоятельная работа	14	
Практика, в т.ч.:	216	
учебная	72	72
производственная	144	144
Промежуточная аттестация, в том числе:	10	-
МДК.06.01	4	-
Квалификационный экзамен	6	-
Всего	376	280

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.06.01. Основы технологии добычи нефти и газа	84	32	42	32	-	-	8	-	2	Дифференцированный зачет
2	**4 СЕМЕСТР**										
2.1	МДК.06.01. Основы технологии добычи нефти и газа	70	32	30	32	-	-	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**	**6**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**6**	**Квалификационный экзамен**
4	**ВСЕГО:**	**376**	**280**	**72**	**64**			**14**		**10**	

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.06.01. Основы технологии добычи нефти и газа		**136/64**	
3 семестр	**ВСЕГО**	**74/32**	
Тема 1.1. Введение. Физические и химические свойства нефти и газа	**Содержание учебного материала** Роль нефти и газа в экономике. Классификация скважин по назначению. Физические свойства (плотность, вязкость, сжимаемость). Химический состав нефти (алканы, циклоалканы,	**8/4**	ДК 6.1-6.3 ОК 01 ОК 09

	арены, смолы, асфальтены) и газов (метан, гомологи, неуглеводородные компоненты). Пластовые условия и их влияние на свойства.		
	В том числе:		
	Лекция №1. Роль нефти и газа в экономике. Классификация скважин.	2/0	
	Лекция №2. Физические и химические свойства нефти и газа.	2/0	
	Практические занятия		
	Практическое занятие №1. Определение плотности, вязкости и фракционного состава нефти.	2/2	
	Практическое занятие №2. Расчет газосодержания и объемных коэффициентов пластовых флюидов.	2/2	
	Самостоятельная работа		
	Самостоятельная работа №1. Подготовка реферата «Физико-химические свойства нефти и газа».	2/0	
Тема 1.2. Буровая скважина и способы бурения	**Содержание учебного материала** Конструкция скважины (направление, кондуктор, промежуточные, эксплуатационная колонны). Способы бурения: роторный, турбинный, электробурение. Буровые установки: оборудование, вышка, лебедка, насосы. Буровой инструмент: долота, трубы, замки, УБТ. Компоновка низа.	**10/4**	
	В том числе:		
	Лекция №3. Конструкция скважины. Способы бурения.	2/0	
	Лекция №4. Буровые установки и наземное оборудование.	2/0	
	Лекция №5. Буровой инструмент. Компоновка низа бурильной колонны.	2/0	
	Практические занятия		
	Практическое занятие №3. Анализ конструкций скважин, выбор типа долота.	2/2	
	Практическое занятие №4. Расчет массы бурильной колонны и выбор замков.	2/2	
Тема 1.3. Буровые растворы и промывка скважин	**Содержание учебного материала** Назначение промывки. Классификация и функции буровых растворов. Физико-химические свойства (плотность, вязкость,	**10/4**	

	водоотдача, СНС). Реагенты для обработки. Очистка раствора.		
	В том числе:		
	Лекция №6. Промывка скважин. Буровые растворы.	2/0	
	Лекция №7. Свойства буровых растворов. Очистка и регенерация.	2/0	
	Практические занятия		
	Практическое занятие №5. Расчет параметров бурового раствора и потребности в реагентах.	2/2	
	Практическое занятие №6. Расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе.	2/2	
	Самостоятельная работа		
	Самостоятельная работа №2. Подготовка доклада «Современные буровые растворы».	2/0	
Тема 1.4. Осложнения при бурении и режим бурения	**Содержание учебного материала** Виды осложнений: поглощения, газонефтепроявления, прихваты, обвалы. Причины и меры предупреждения. Режим бурения: осевая нагрузка, частота вращения, расход раствора – влияние на механическую скорость. Оптимизация.	**8/4**	
	В том числе:		
	Лекция №8. Осложнения при бурении.	2/0	
	Лекция №9. Режим бурения и его оптимизация.	2/0	
	Практические занятия		
	Практическое занятие №7. Расчет и оптимизация режима бурения.	2/2	
	Практическое занятие №8. Разбор кейсов по осложнениям.	2/2	
Тема 1.5. Разобщение пластов и крепление скважин	**Содержание учебного материала** Обсадные колонны, типы труб и муфт. Цементирование: тампонажные смеси, способы цементирования (прямой, обратный, двухступенчатый), контроль качества.	**6/2**	
	В том числе:		
	Лекция №10. Обсадные колонны. Крепление скважин.	2/0	
	Лекция №11. Цементирование скважин. Контроль качества.	2/0	
	Практические занятия		
	Практическое занятие №9. Расчет конструкции обсадной	2/2	

	колонны.		
Тема 1.6. Бурение вертикальных, наклонно-направленных, горизонтальных и многозабойных скважин	**Содержание учебного материала** Причины искривления. Классификация по профилю. Проектирование профиля. Технология бурения горизонтальных и многозабойных скважин. Отклонители, РУС. Кустовое бурение.	**6/2**	
	В том числе:		
	Лекция №12. Бурение вертикальных, наклонных, горизонтальных и многозабойных скважин.	2/0	
	Практические занятия		
	Практическое занятие №10. Проектирование профиля скважины.	2/2	
	Самостоятельная работа		
	Самостоятельная работа №3. Анализ технологий бурения горизонтальных скважин.	2/0	
Тема 1.7. Освоение скважин и вызов притока	**Содержание учебного материала** Методы вызова притока: замена раствора, свабирование, компрессирование, пены. Расчет параметров освоения. Физико-химические методы интенсификации (кислотные ванны, ПАВ).	**8/4**	
	В том числе:		
	Лекция №13. Освоение скважин. Вызов притока.	2/0	
	Лекция №14. Физико-химические методы интенсификации.	2/0	
	Практические занятия		
	Практическое занятие №11. Расчет параметров освоения методом компрессирования.	2/2	
	Практическое занятие №12. Расчет кислотной обработки ПЗП.	2/2	
Тема 1.8. Фонтанная эксплуатация скважин	**Содержание учебного материала** Устьевое оборудование (арматура, запорные устройства). Забойное оборудование (пакеры, ниппели). Регулирование режима: изменение давления, подбор штуцера.	**4/2**	
	В том числе:		
	Лекция №15. Фонтанная эксплуатация. Устьевое оборудование и регулирование.	2/0	
	Практические занятия		
	Практическое занятие №13. Расчет режима фонтанной скважины и подбор штуцера.	2/2	

Тема 1.9. Газлифтная эксплуатация скважин	**Содержание учебного материала** Принцип газлифта. Кольцевая и центральная схемы. Газлифтные клапаны. Определение оптимального режима. Расчет газлифта. Компрессорные станции.	**6/2**	
	В том числе:		
	Лекция №16. Газлифтная эксплуатация. Схемы и расчет.	2/0	
	Практические занятия		
	Практическое занятие №14. Расчет газлифтной скважины (подбор клапанов, расход газа).	2/2	
	Самостоятельная работа		
	Самостоятельная работа №4. Индивидуальный расчет газлифта.	2/0	
Тема 1.10. Насосная эксплуатация (ШГН и ЭЦН)	**Содержание учебного материала** ШГН: устройство, работа, типы. Станок-качалка, подбор параметров. ЭЦН: конструкция, характеристика, область применения. Выбор типоразмера. Осложнения при насосной добыче (АСПО, мехпримеси, коррозия) и методы борьбы.	**14/4**	
	В том числе:		
	Лекция №17. ШГН. Станок-качалка.	2/0	
	Лекция №18. Подбор ШГН.	2/0	
	Лекция №19. ЭЦН: устройство и характеристика.	2/0	
	Лекция №20. Выбор ЭЦН. Защита от осложнений.	2/0	
	Лекция №21. Осложнения при насосной эксплуатации и методы борьбы.	2/0	
	Практические занятия		
	Практическое занятие №15. Расчет и подбор ШГН.	2/2	
	Практическое занятие №16. Расчет и подбор ЭЦН.	2/2	
Промежуточная аттестация в форме дифференцированного зачета			
4 семестр	**ВСЕГО**	**62/32**	
Тема 2.1. Эксплуатация скважин винтовыми и гидропоршневыми насосами (вариативная часть)	**Содержание учебного материала** Винтовые насосы с поверхностным и погружным приводом. Гидропоршневые установки. Критерии подбора. Борьба с песком и АСПО.	**12/4**	ДК 6.1-6.3 ОК 01 ОК 09
	В том числе:		
	Лекция №22. Винтовые насосы: устройство, принцип работы.	2/0	

	Лекция №23. Подбор винтового насоса.	2/0	
	Лекция №24. Гидропоршневые насосы: устройство и работа.	2/0	
	Лекция №25. Особенности эксплуатации и защита от осложнений.	2/0	
	Практическое занятие №17. Подбор винтового насоса по исходным данным (дебит, напор, динамический уровень).	2/2	
	Практическое занятие №18. Подбор гидропоршневого насоса и расчет режимов его работы.	2/2	
	Самостоятельная работа №5. Сравнительный анализ насосов различных типов.	2/0	
Тема 2.2. Методы воздействия на продуктивные пласты	**Содержание учебного материала** Заводнение (законтурное, внутриконтурное). ГРП: технология, расчет. Кислотные обработки, термохимические методы, торпедирование.	**10/4**	
	В том числе:		
	Лекция №26. Заводнение. Компенсация отбора.	2/0	
	Лекция №27. ГРП: параметры и расчет.	2/0	
	Лекция №28. Кислотные обработки и другие методы увеличения производительности.	2/0	
	Практическое занятие №19. Расчет компенсации отбора жидкости при заводнении.	2/2	
	Практическое занятие №20. Проектирование ГРП: расчет давления, объема проппанта и жидкости.	2/2	
Тема 2.3. Подземный ремонт скважин	**Содержание учебного материала** Текущий и капитальный ремонт. Оборудование (подъемные агрегаты, труборазворотные установки). Технология спуско-подъемных операций.	**10/4**	
	В том числе:		
	Лекция №29. Виды ремонтов. Организация работ.	2/0	
	Лекция №30. Технология спуско-подъемных операций и специальные инструменты.	2/0	
	Практическое занятие №21. Составление план-графика текущего ремонта скважины.	2/2	
	Практическое занятие №22. Подбор оборудования и инструмента	2/2	

	для ремонта по заданным условиям.		
	Самостоятельная работа №6. Разработка технологической карты ремонта скважины.	2/0	
Тема 2.4. Системы сбора и транспорта продукции скважин	**Содержание учебного материала** Самотечные, напорные и высоконапорные системы сбора. Оборудование: сепараторы, групповые замерные установки (ГЗУ), дожимные насосные станции (ДНС). Внутрипромысловые трубопроводы и арматура.	**8/4**	
	В том числе:		
	Лекция №31. Классификация систем сбора. ГЗУ, ДНС.	2/0	
	Лекция №32. Оборудование систем сбора и транспорта.	2/0	
	Практическое занятие №23. Анализ схем сбора продукции для конкретного месторождения.	2/2	
	Практическое занятие №24. Расчет материального баланса сепарационной установки.	2/2	
Тема 2.5. Подготовка нефти, газа и воды на промыслах	**Содержание учебного материала** Дегазация, обезвоживание (термохимическое, электрообезвоживание), обессоливание. Очистка и осушка попутного газа (абсорбция, адсорбция). Подготовка воды для системы ППД.	**8/4**	
	В том числе:		
	Лекция №33. Технология подготовки нефти на УПН.	2/0	
	Лекция №34. Подготовка газа (очистка, осушка) и воды для заводнения.	2/0	
	Практическое занятие №25. Расчет процесса термохимического обезвоживания нефти.	2/2	
	Практическое занятие №26. Расчет абсорбера для осушки газа.	2/2	
	Самостоятельная работа №7. Оформление расчета схемы подготовки продукции.	2/0	
Тема 2.6. Транспортирование нефти и газа	**Содержание учебного материала** Магистральный трубопроводный транспорт. Насосные и компрессорные станции. Железнодорожный и водный транспорт. Гидравлический расчет нефтепроводов. Выбор оборудования.	**8/6**	
	В том числе:		

	Лекция №35. Трубопроводный транспорт. Оборудование нефтепроводов.	2/0	
	Практическое занятие №27. Гидравлический расчет участка магистрального нефтепровода (определение потерь напора).	2/2	
	Практическое занятие №28. Расчет диаметра и толщины стенки трубопровода.	2/2	
	Практическое занятие №29. Выбор насосного оборудования для перекачки нефти.	2/2	
Тема 2.7. Автоматизированные системы управления технологическими процессами (вариативная часть)	**Содержание учебного материала** Структура АСУ ТП на кустовых площадках и ДНС. SCADA-системы, контроллеры. Мониторинг параметров, дистанционное регулирование.	**6/4**	
	В том числе:		
	Лекция №36. Принципы построения АСУ ТП в нефтедобыче. SCADA-системы.	2/0	
	Практическое занятие №30. Работа с учебным автоматизированным рабочим местом оператора ДНС (имитация).	2/2	
	Практическое занятие №31. Анализ параметров и регулирование режимов с использованием АСУ ТП.	2/2	
Тема 2.8. Итоговое практическое задание по выбору технологии эксплуатации	**Содержание учебного материала** На основе данных по условной скважине студенты выполняют: выбор способа эксплуатации, расчет режима, предложение мер по борьбе с осложнениями. Результат оформляется в виде краткой технологической карты.	**2/2**	
	В том числе:		
	Практическое занятие №32. Выполнение комплексного задания (выбор и расчет).	2/2	
Промежуточная аттестация в форме дифференцированного зачета			
Учебная практика **Виды работ:** 1. Определение параметров скважины по показаниям КИП; 2. Ведение вахтовой документации и передача информации руководителю работ; 3. Подготовка инструмента к эксплуатации (заточка, шлифовка ручек);			ДК 6.1-6.3 ОК 01 ОК 09

4. Техническое обслуживание запорной арматуры и сборного трубопровода; 5. Замена прокладки во фланцевых соединениях; 6. Установка и снятие заглушек, штуцеров; 7. Замена сальников запорной арматуры; 8. Определение отклонений от технологического режима фонтанной скважины; 9. Производство работы по очистке лифта насосно-компрессорных труб (НКТ) от асфальтосмолопарафиновых отложений (АСПО) механическим способом (с помощью скребка); 10. Оформление соответствующей эксплуатационной документации; 11. Опрессовка устьевого оборудования газлифтных скважин; 12. Осуществление закачки ингибиторов гидратообразования; 13. Выявление и устранение неисправностей наземного оборудования скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов при внешнем осмотре; 14. Определение отклонений от технологического режима погружного оборудования скважины, механизированной добычи с погружным приводом насосов; 15. Запуск и остановка погружных установок, регулировку параметров работы; 16. Выявление и устранение неисправностей наземного оборудования скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов при внешнем осмотре; 17. Определение отклонений от технологического режима погружного оборудования скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов; 18. Запуск и остановка скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов; 19. Осуществление смены и натяжки клиновидных ремней на станке-качалке; 20. Снятие динамограммы скважин, оборудованных установками скважинных штанговых насосов (УСШН); 21. Выявление и устранение неисправностей оборудования учета количества и качества добываемых флюидов при внешнем осмотре; 22. Ручной замер дебита скважин; 23. Подготовка сепаратора оборудования учета количества и качества добываемых флюидов к ремонту, диагностике и испытаниям; 24. Контроль параметров работы реагентного хозяйства; 25. Контроль закачки химреагентов в системы сбора продукции; 26. Использование средств малой механизации, ручной инструмент; 27. Ведение земляных работ;		

28. Выявление и устранение неисправностей нагнетательной скважины; 29. Определение отклонений от технологического режима нагнетательной скважины; 30. Запуск и остановка нагнетательной скважины.		
Производственная практика **Виды работ:** 1. Проведение замеров и определение параметров работы скважины в зависимости от способа добычи и добываемой продукции; 2. Проведение отбора проб добываемой продукции на устье скважины и из трубопровода; 3. Ведение записей результатов исследования; 4. Подбор инструмента для работы на оборудовании; 5. Техническое обслуживание устьевого оборудования скважины, обвязки, нефтепромысловых трубопроводов и запорной арматуры; 6. Подача заявок на ремонт или замену неисправного устьевого оборудования скважины, обвязки, сборных трубопроводов и трубопроводной арматуры; 7. Контроль ремонта и замены устьевого оборудования скважины, обвязки, сборных трубопроводов и запорной арматуры; 8. Техническое обслуживание фонтанной скважины; 9. Определение неисправностей (наземного оборудования) фонтанной скважины; 10. Запуск и остановка фонтанной скважины; 11. Опрессовка устьевого оборудования газлифтных скважин на максимальное рабочее давление; 12. Предупреждение, ликвидация гидратных пробок; 13. Регулирование параметров работы компрессорных станций; 14. Техническое обслуживание скважины, механизированной добычи с погружным приводом насосов; 15. Контроль параметров работы скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов; 16. Определение неисправностей наземного оборудования скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов; 17. Запуск и остановка скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов; 18. Запуск и вывод на режим скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов после текущего или капитального ремонта (вызов притока); 19. Регулирование технологических параметров работы скважины (погружной		ДК 6.1-6.3 ОК 01 ОК 09

установки); 20. Очистка лифта и выкидных линий от АСПО; 21. Техническое обслуживание скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов; 22. Контроль параметров работы установки механизированной добычи с наземными приводами насосов; 23. Определение неисправности наземного оборудования скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов; 24. Запуск и остановка скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов; 25. Запуск и вывод на режим скважин механизированной добычи с наземным приводом насосов после текущего или капитального ремонта; 26. Регулирование технологических параметров работы скважины; 27. Промывка насоса от механических примесей; 28. Поддержание заданного режима работы групповых замерных установок; 29. Проведение подготовительных работ перед замером дебита скважины; 30. Выявление и устранение неисправности оборудования учета количества и качества добываемых флюидов при внешнем осмотре; 31. Замер дебита скважины; 32. Расчет суточного дебита скважины и оформление технической документации; 33. Контроль параметров работы реагентного хозяйства; 34. Закачка химреагентов в скважины при различных способах добычи; 35. Закачка химреагентов в систему сбора продукции; 36. Приведение состояния наземного оборудования к требованиям промышленной, пожарной и экологической безопасности; 37. Приведение кустовых и скважинных площадок к требованиям промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда; 38. Техническое обслуживание нагнетательной скважины; 39. Контроль параметров работы нагнетательной скважины; 40. Запуск и остановка нагнетательной скважины.		
Промежуточная аттестация по ПМ в форме квалификационного экзамена	***6***	
Всего	**376**	

2.4. Практическая подготовка

Практическая подготовка при реализации профессионального модуля «ПМ.06 Выполнение работ по профессии 15824 оператор по добыче нефти и газа» организуется путем проведения практических занятий, учебной и производственной практик, предусматривающих участие обучающихся в выполнении отдельных 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	1.1	Практическое занятие №1 «Определение плотности, вязкости и фракционного состава нефти»	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных, предоставленных преподавателем; оформление отчета или устная защита результатов.
1.2	1.1	Практическое занятие №2 «Расчет газосодержания и объемных коэффициентов пластовых флюидов»	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных, предоставленных преподавателем; оформление отчета или устная защита результатов.
1.3	1.2	Практическое занятие №3 «Анализ конструкций скважин, выбор типа долота»	2	Анализ производственных ситуаций на основе реальных или модельных данных; работа с технологическими схемами; оформление отчета или устное собеседование.
1.4	1.2	Практическое занятие №4 «Расчет массы бурильной колонны и выбор замков»	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных; оформление отчета или устная защита.
1.5	1.3	Практическое занятие №5 «Расчет параметров бурового раствора и потребности в реагентах»	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных; работа с нормативной документацией; оформление отчета или устная защита.
1.6	1.3	Практическое занятие №6 «Расчет гидравлических потерь в циркуляционной системе»	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных; оформление отчета или устная защита.
1.7	1.4	Практическое занятие №7 «Расчет и оптимизация	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных; работа с технологическими картами;

		режима бурения»		оформление отчета или устная защита.
1.8	1.4	Практическое занятие №8 «Разбор кейсов по осложнениям»	2	Анализ производственных кейсов (реальных или модельных); разработка плана мероприятий по ликвидации осложнений; оформление отчета или устное собеседование.
1.9	1.5	Практическое занятие №9 «Расчет конструкции обсадной колонны»	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных; оформление отчета или устная защита.
1.10	1.6	Практическое занятие №10 «Проектирование профиля скважины»	2	Выполнение расчетов с использованием специализированного ПО или табличных методов на основе реальных или модельных данных; оформление отчета или устная защита.
1.11	1.7	Практическое занятие №11 «Расчет параметров освоения методом компрессирования»	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных; оформление отчета или устная защита.
1.12	1.7	Практическое занятие №12 «Расчет кислотной обработки ПЗП»	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных; оформление отчета или устная защита.
1.13	1.8	Практическое занятие №13 «Расчет режима фонтанной скважины и подбор штуцера»	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных; оформление отчета или устная защита.
1.14	1.9	Практическое занятие №14 «Расчет газлифтной скважины (подбор клапанов, расход газа)»	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных; оформление отчета или устная защита.
1.15	1.10	Практическое занятие №15 «Расчет и подбор ШГН»	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных; оформление отчета или устная защита.
1.16	1.10	Практическое занятие №16 «Расчет и подбор ЭЦН»	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных; оформление отчета или устная защита.
1.17	2.1	Практическое занятие №17 «Подбор винтового насоса по исходным данным»	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных; работа с технической документацией; оформление отчета или устная защита.
1.18	2.1	Практическое занятие №18 «Подбор гидропоршневого	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных; оформление отчета или устная защита.

		насоса и расчет режимов»		
1.19	2.2	Практическое занятие №19 «Расчет компенсации отбора жидкости при заводнении»	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных; оформление отчета или устная защита.
1.20	2.2	Практическое занятие №20 «Проектирование ГРП: расчет давления, объема проппанта и жидкости»	2	Выполнение расчетов с использованием специализированного ПО или табличных методов на основе реальных или модельных данных; оформление отчета или устная защита.
1.21	2.3	Практическое занятие №21 «Составление план-графика текущего ремонта скважины»	2	Разработка документации на основе реальных или модельных данных; работа с нормативными документами; оформление отчета или устная защита.
1.22	2.3	Практическое занятие №22 «Подбор оборудования и инструмента для ремонта»	2	Анализ производственных условий на основе реальных или модельных данных; подбор оборудования; оформление отчета или устная защита.
1.23	2.4	Практическое занятие №23 «Анализ схем сбора продукции для конкретного месторождения»	2	Анализ технологических схем на основе реальных или модельных данных; работа с проектной документацией; оформление отчета или устное собеседование.
1.24	2.4	Практическое занятие №24 «Расчет материального баланса сепарационной установки»	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных; оформление отчета или устная защита.
1.25	2.5	Практическое занятие №25 «Расчет процесса термохимического обезвоживания нефти»	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных; оформление отчета или устная защита.
1.26	2.5	Практическое занятие №26 «Расчет абсорбера для осушки газа»	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных; оформление отчета или устная защита.
1.27	2.6	Практическое занятие №27 «Гидравлический расчет участка магистрального нефтепровода»	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных; оформление отчета или устная защита.

1.28	2.6	Практическое занятие №28 «Расчет диаметра и толщины стенки трубопровода»	2	Выполнение расчетов с использованием реальных или модельных данных; оформление отчета или устная защита.
1.29	2.6	Практическое занятие №29 «Выбор насосного оборудования для перекачки нефти»	2	Анализ производственных условий на основе реальных или модельных данных; подбор оборудования; оформление отчета или устная защита.
1.30	2.7	Практическое занятие №30 «Работа с учебным автоматизированным рабочим местом оператора ДНС (имитация)»	2	Моделирование работы АСУ ТП на основе реальных или модельных данных; отработка действий в нормальных и аварийных режимах; оформление отчета или устное собеседование.
1.31	2.7	Практическое занятие №31 «Анализ параметров и регулирование режимов с использованием АСУ ТП»	2	Моделирование работы АСУ ТП на основе реальных или модельных данных; анализ показателей и принятие решений; оформление отчета или устное собеседование.
1.32	2.8	Практическое занятие №32 «Выполнение комплексного задания (выбор и расчет)»	2	Выполнение комплексного расчета на основе реальных или модельных данных; оформление отчета и его устная защита.
1.33		Учебная практика	72	Учебная практика организуется в учебных мастерских и на полигоне, оснащенных оборудованием, максимально приближенным к производственному. В ходе практики студенты под присмотром руководителя отрабатывают базовые профессиональные навыки: учатся обслуживать технику, контролировать параметры процессов, выявлять неисправности и вести учетную документацию, соблюдая правила безопасности. Основная цель – закрепить теоретические знания и сформировать первоначальный практический опыт в безопасных условиях.
2	**В помещениях и на территории предприятия-партнера на основании договора о практической подготовки/сетевой форме реализации образовательной программы**			
2.1		Производственная практика	144	Производственная практика проводится на реальных объектах добычи, где студенты выступают в роли дублеров штатных операторов под контролем наставника. Они включаются в текущий производственный процесс, выполняют работы по

				обслуживанию оборудования, регулированию технологических режимов, устранению мелких неполадок и оформлению отчетной документации. Особое внимание уделяется строгому соблюдению промышленной безопасности и действиям в нештатных ситуациях, что позволяет оценить готовность обучающегося к самостоятельной трудовой деятельности.
	Всего, час	-	280	-

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:

- Лаборатория виртуальной и дополненной реальностью эксплуатации и технического обслуживания газоперекачивающего оборудования компрессорных станций;
- 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 нефтегазодобывающего профиля, 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. Рыльков, С. А. Основы технологии добычи нефти и газа : учебное пособие для СПО / С. А. Рыльков. — 2-е изд. — Саратов, Москва : Профобразование, Ай Пи Ар Медиа, 2026. — 268 с. — ISBN 978-5-4488-1764-9, 978-5-4497-2261-4. — Текст : электронный // Образовательная платформа IPR CMAPT : [сайт]. — URL: https://www.iprbookshop.ru/books/162979/details (дата обращения: 22.10.2026). — Режим доступа: для авторизир. пользователей

2. Музипов, Х. Н. Системы управления технологическими процессами добычи, промысловой подготовки и транспорта нефти и газа : учебное пособие для вузов / Х. Н. Музипов. — 2-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2025. — 268 с. — ISBN 978-5-507-50932-4. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: https://e.lanbook.com/book/489401 (дата обращения: 22.10.2026). — Режим доступа: для авториз. пользователей.

4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

Код ДК, ОК	Показатели оценки результата	Оценочное мероприятие
ОК.01. Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности, применительно к различным контекстам.	Определение задачи и/или проблемы в профессиональном и/или социальном контексте. Анализ задачи и/или проблемы. Эффективность поиска информации, необходимой для решения задачи и/или проблемы. Составление плана действия. Определение необходимых ресурсов. Оценка результатов и последствий своих действий (самостоятельно или с помощью наставника).	Экспертная оценка при выполнении: • практических занятий №1–№32; • самостоятельных работ №1–№7; • учебной практики (виды работ 1–30); • производственной практики (виды работ 1–40).
ОК.09. Пользоваться профессиональной документацией на	Эффективность использования в профессиональной деятельности необходимой технической документации, в том числе на	Экспертная оценка при выполнении: • практических

государственном и иностранном языках.	английском языке.	занятий №1–№32; • самостоятельных работ №1–№7; • учебной практики (виды работ 1–30); • производственной практики (виды работ 1–40).
ДК 6.1. Обслуживать оборудование по добыче углеводородного сырья.	Выполнение монтажа и демонтажа оборудования и механизмов; разборка, ремонт и сборка отдельных узлов и механизмов простого нефтепромыслового оборудования.	Экспертное наблюдение при выполнении: • практических занятий №3, №4, №5, №6, №9, №11, №12, №13, №14, №15, №16, №17, №18, №21, №22, №23, №24, №25, №26, №27, №28, №29; • учебной практики (виды работ 1–7, 9–10, 13, 16, 19, 21, 26, 28); • производственной практики (виды работ 4–7, 21, 23).
ДК 6.2. Выполнять проверку технического состояния и режима работы оборудования на установках подготовки углеводородного сырья.	Определение механических повреждений оборудования, трубопроводной арматуры, систем вентиляции; определение работоспособности систем контроля, сигнализации, управления, противоаварийной автоматической защиты; выявление отклонения от нормального режима работы оборудования.	Текущий контроль при выполнении: • практических занятий №1, №2, №7, №8, №10, №11, №12, №13, №14, №15, №16, №17, №18, №19, №20, №23, №24, №25, №26, №27, №28, №29, №30, №31; • самостоятельных работ №1, №2 (для ДК 6.2 – дополнительные); • учебной практики (виды работ 1, 4, 8, 11, 14, 17, 21–22, 24–25, 29); • производственной практики (виды работ 1–3, 5, 8–9, 11–13, 15, 22, 28, 30, 33, 39).
ДК 6.3. Вести	Осуществление регулирования и мониторинга	Текущий контроль

технологический процесс добычи углеводородного сырья.	технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья; выполнение расчета суточного дебита скважины; анализ показаний КИПиА; снятие параметров работы скважин.	при выполнении: • практических занятий №7, №8, №10, №11, №12, №13, №14, №15, №16, №17, №18, №19, №20, №23, №24, №25, №26, №27, №28, №29, №30, №31, №32; • самостоятельных работ №3–№7; • учебной практики (виды работ 2–3, 5, 8–10, 12–15, 18, 20, 22–23, 25, 27, 30); • производственной практики (виды работ 1–3, 10, 14, 16–20, 24–27, 29, 31–32, 34–35, 38, 40).

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

Лист согласования 00ДО-0001013576

Внутренний документ "РП_ПМ.06 ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ ПО ПРОФЕССИИ 15824 ОПЕРАТОР ПО ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА_2026_21.02.01_НРт"

Документ подготовил: Степанов Алексей Александрович

Документ подписал:

Серийный номер ЭП	Должность	ФИО	ИО	Результат	Дата	Комментарий
	Заведующий отделением	Чепик Александр Александрович		Согласовано	17.10.2026	
	Методист (высшая квалификационная категория)		Черемисина Елена Владиславна	Согласовано	22.10.2026	
	Директор	Каюкова Дарья Хрисановна		Согласовано	22.10.2026	Отредактировано
	Главный специалист	Плаксина Алла Алексеевна		Согласовано	22.10.2026	
	Методист (высшая квалификационная категория)	Черемисина Елена Владиславна		Согласовано	27.10.2026	