

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ

**краевое государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение
«Красноярский монтажный колледж»**

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

**ПМ.04 ОСВОЕНИЕ РАБОТ ПО ОДНОЙ ИЛИ НЕСКОЛЬКИМ
ПРОФЕССИЯМ РАБОЧИХ ДОЛЖНОСТЯМ СЛУЖАЩИХ**

**для профессии
21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин**

Форма обучения: очная

Год набора – 2026

Коновалов
а Светлана
Николаевна
а

Подписано цифровой
подписью:
Коновалова Светлана
Николаевна
Дата: 2026.09.10
16:19:41 +03'00'

Красноярск 2026

СОГЛАСОВАНО

Зам. директора по учебно-производственной работе

«_____» _____ 20__ г.

_____ А.О. Расташенов

Рабочая программа учебной практики разработана на основе федерального государственного образовательного стандарта по профессии среднего профессионального образования (далее ФГОС СПО) 21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин, утвержденного приказом Министерства просвещения Российской Федерации от 07.07.2022 г. № 534 и с учетом рабочей программы профессионального модуля ПМ.04 Освоение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих.

Разработчики рабочей программы учебной практики:

_____ Соколова А.И. преподаватель КГБПОУ «Красноярский монтажный колледж»

Рабочая программа одобрена на заседании предметной (цикловой) комиссии (ПЦК) специальностей «Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений» и «Оператор нефтяных и газовых скважин»

«_____» _____ 20__ г.

Протокол № _____

Председатель ПЦК

А.В. Пашихина

Эксперт от работодателя:

(место работы)

(занимаемая должность)

(имя, отчество, фамилия)

«_____» _____ 20__ г.

МП (подпись, инициалы, фамилия)

Содержание

1. Общая характеристика рабочей программы учебной практики	3
2. Структура и содержание учебной практики	10
3. Условия реализации рабочей программы учебной практики	13
4. Контроль и оценка результатов освоения учебной практики	14

1 ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

1.1 Область применения программы

Рабочая программа учебной практики профессионального модуля ПМ 05 Освоение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих является частью основной профессиональной образовательной программы по профессии СПО 21.01.01.Оператор нефтяных и газовых скважин в части освоения основного вида деятельности: 19 Добыча, переработка, транспортировка нефти и газа.

Рабочая программа учебной практики составлена с учетом обобщенных трудовых функций профессиональных стандартов:

ПС 19.017 Бурильщик капитального ремонта скважин профессионального стандарта (код трудовой функции А, уровень квалификации 4).

1.2 Место учебной практики в структуре основной профессиональной образовательной программы

Учебная практика входит в профессиональный цикл. Практика проводится в соответствии с календарным учебным графиком. Практике предшествует изучение МДК.04.02 Освоение работ по профессии 16835 Помощник бурильщика капитального ремонта скважин.

1.3 Цель, задачи и планируемые результаты освоения практики

Практика имеет целью комплексное освоение обучающимися, формирование общих и профессиональных компетенций, а также приобретение необходимых умений и опыта практической работы по профессии.

Цель учебной практики - комплексное освоение обучающимися основного вида деятельности по профессии среднего профессионального образования, формирование общих и профессиональных компетенций, приобретение необходимых профессиональных умений и опыта профессиональной деятельности.

Задачами практики являются:

- обучение трудовым приемам, операциям и способам выполнения трудовых процессов, характерных для соответствующей профессии;
- закрепление и совершенствование первоначальных практических профессиональных умений обучающихся.

В результате освоения учебной практики обучающийся должен освоить основной вид деятельности: выполнение работ по исследованию скважин и соответствующие ему общие компетенции, профессиональные компетенции:

Код	Наименование общих компетенций
ОК 01	Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам
ОК 02	Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации, и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности
ОК 04	Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде
ОК 09	Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках

Код	Наименование видов деятельности и дополнительных профессиональных компетенций
ВД 4.2	Освоение работ по профессии 16835 Помощник бурильщика капитального ремонта скважин
ДПК 1.3	Осуществлять демонтаж и монтаж устьевого и противовыбросового оборудования в процессе капитального ремонта нефтяных и газовых скважин

ДПК 1.4	Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин
ДПК 1.5	Соблюдать охрану труда и промышленную безопасность при проведении капитального ремонта скважин

В результате освоения учебной практики обучающийся должен показать следующие результаты обучения:

Иметь практический опыт в:	ПО 1-проверке, визуальном осмотре технического состояния, комплектности и исправности оборудования, инструмента, технических устройств, СИЗ для проведения монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования скважин; ПО 2-определении избыточного давления на устье скважин перед монтажом противовыбросового оборудования; ПО 3-проведении долива промывочной жидкости до устья скважин; ПО 4-выполнении работ по демонтажу, монтажу нагнетательных линий, противовыбросового оборудования; ПО 5-проведении гидравлического испытания противовыбросового оборудования скважин после проведения его монтажа; ПО 6-проверке герметичности фланцевых соединений противовыбросового оборудования скважин при проведении монтажа, демонтажа; ПО 7-оформлении акта о гидравлических испытаниях противовыбросового оборудования скважин; ПО 8-шаблонировке и отбраковке насосно-компрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах; ПО 9-свинчивании насосно-компрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах; ПО 10-смазке резьбовых соединений насосно-компрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах; ПО 11-доливе жидкости в скважину в процессе проведения спускоподъемных операций на скважинах; ПО 12-спуске и подъеме колонны насосно-компрессорных труб в процессе спускоподъемных операций на скважинах; ПО 13-участии в проведении ловильных работ на скважинах под руководством мастера по сложным работам; ПО 14-контроле параметров бурового раствора в процессе ловильных работ; ПО 15-информировании непосредственного руководителя об аварийной ситуации, произошедшей при проведении капитального ремонта скважин; ПО 16-участии в подготовительных и заключительных работах по проведению ремонтно-изоляционных работ; ПО 17-выполнении ремонтно-изоляционных работ в скважине;
-----------------------------------	---

	разбурировании цементных и полимерных мостов при проведении ремонтно-изоляционных работ в скважинах.
Уметь	У.1-выявлять дефекты оборудования, инструмента, технических устройств, сиз устьевого и противовыбросового оборудования; У.2-анализировать показания манометра, установленного на устье скважин; У.3-закачивать промывочную жидкость с использованием специализированной техники до устья скважин; У.4-затягивать, откреплять гайки для установки превентора; У.5-крепить превентор шпильками к крестовине фонтанной арматуры; У.6-откреплять превентор при проведении демонтажа противовыбросового оборудования; У.7-определять соответствие плашек диаметру дистанционного патрубка запорной компоновки; У.8-соединять выкидные трубопроводы с опорами превентора трубами с быстроразъемными соединениями; У.9-применять запорно-регулирующую арматуру при проведении гидроиспытаний превенторной установки; У.10-выявлять дефекты, пропуски, течи фланцевых соединений противовыбросового оборудования; У.11-вносить результаты гидравлических испытаний противовыбросового оборудования в акт после проведения монтажа устьевого противовыбросового оборудования скважин; У.12-выявлять неисправности в работе элеваторов, штропов, гидравлических и механических ключей, клинового захвата подъемного агрегата перед проведением спускоподъемных операций на скважинах; У.13-выявлять повреждения наружной поверхности трубы, муфты и резьбовых соединений насосно-компрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах; У.14-производить калибровку резьбы насосно-компрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах поверенными калибрами; У.15-применять ручные и автоматические ключи для свинчивания насосно-компрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах; У.16-выявлять перекосы, недовороты, перетяжку резьбовых соединений насосно-компрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах; У.17-выявлять повреждения резьбовых соединений насосно-компрессорных труб до нанесения резьбовой смазки перед проведением спускоподъемных операций на скважинах;

	У.18-измерять давление на устье скважины при помощи манометра при доливе жидкости в скважину во время проведения спускоподъемных операций на скважинах; У.19-определять плотность жидкости глушения скважины с помощью ареометра при доливе жидкости в скважину перед проведением спускоподъемных операций на скважинах; У.20-определять нагрузку на крюке при помощи индикатора веса электронного (далее – ивэ) при спуске и подъеме колонны насосно-компрессорных труб в процессе спускоподъемных операций на скважинах; У.21-применять толщиномер для измерения толщины стенки насосно-компрессорных труб после проведения спускоподъемных операций на скважинах; У.22-подбирать ловильный инструмент; У.23-управлять гидравлическим или механическим ключом и клиновым захватом; У.24-определять нагрузки на крюке; У.25-применять технические устройства для ликвидации прихватов бурового инструмента; У.26-монтировать нагнетательные линии из труб с быстроразъемными соединениями и шарнирными коленами (уголками).
Знать	3.1-схемы монтажа противовыбросового оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин; 3.2-порядок проведения работ по монтажу противовыбросового оборудования скважин; 3.3-требования инструкций по работе с газоанализатором при монтаже противовыбросового оборудования скважин; 3.4-схемы с местами отбора проб воздуха газоанализатором при монтаже противовыбросового оборудования скважин; 3.5-схемы обвязки противовыбросового оборудования, фонтанной арматуры скважин для проведения монтажа, демонтажа; 3.6-технологический регламент на гидравлические испытания противовыбросового оборудования скважин; 3.7-технические характеристики подъемного агрегата, применяемого при проведении спускоподъемных операций на скважинах; 3.8-схемы расстановки оборудования на устье скважины при проведении спускоподъемных операций на скважинах; 3.9-конструкции, технических характеристик кронблоков, талевых блоков, крюкоблоков подъемного агрегата, применяемых при проведении спускоподъемных операций на скважинах; 3.10-назначение, принцип работы и правил эксплуатации кипиа, применяемых при проведении спускоподъемных операций на скважинах;

	3.11-технологические регламенты по проведению спускоподъемных операций на скважинах; 3.12-типы, размеры, маркировки, прочностных характеристик насосно-компрессорных труб, применяемых при проведении спускоподъемных операций на скважинах; 3.13-требования к отбраковке инструментов и оборудования, применяемых при проведении спускоподъемных операций на скважинах; 3.14-назначение и технические характеристики ключей для свинчивания и развинчивания насосно-компрессорных труб, применяемых при проведении спускоподъемных операций на скважинах; 3.15-виды смазочных материалов для смазки резьбовых соединений насосно-компрессорных труб, применяемых при проведении спускоподъемных операций на скважинах; 3.16-назначение, принцип работы и правил эксплуатации толщиномера труб, применяемого для измерения толщины стенки насосно-компрессорных труб после проведения спускоподъемных операций на скважинах; 3.17-назначение, принцип работы и правил эксплуатации поверенных калибров, применяемых для калибровки резьбы насосно-компрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах; 3.18-план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий; 3.19-требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности; 3.20-технологию проведения ловильных работ; 3.21-назначение и технические характеристики ловильных инструментов и технических устройств; 3.22-назначение и принцип действия технических средств, применяемых для ликвидации прихватов; 3.23-назначение, принцип работы и правил эксплуатации кипиа; 3.24-назначение, принцип работы и правил эксплуатации манометра; 3.25-документацию на проведение ремонтноизоляционных работ в скважинах; 3.26-назначение, принцип работы и правил эксплуатации ареометра.
--	--

1.4 Количество часов, отводимое на освоение учебной практики:

Всего 2 недели, 72 часа.

Промежуточная аттестация проводится в форме дифференцированного зачёта.

2.СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

2.1. Тематический план учебной практики УП 04.02 Учебная практика

Код и наименование учебной практики	Коды дополнительных профессиональных и общих компетенций,	Наименования разделов учебной практики	Объем часов
1	2	3	4
УП 04.02 Учебная практика	ОК 01, ОК 02, ОК 04, ОК 09, ДПК 1.3-ДПК 1.5	Тема 1.1. Введение Тема 1.2. Ознакомление с местом практики. Тема 1.3. Основные методы исследования скважин Тема 1.4. Основные виды ремонта на скважине. Тема 1.5. Итоговый контроль прохождения УП 04.02 Учебная практика	72
ВСЕГО			72

2.2. Содержание учебной практики УП 04.02 Учебная практика

Наименование тем учебной практики	Содержание учебно-практических занятий обучающихся		Объем часов
1	2		3
Тема 1.1. Введение	Содержание		4
	1.	Цели и задачи учебной практики. Ознакомление с рабочей программой, порядком прохождения практики. Ознакомление с оборудованием, рабочими местами, видами работ, и внутренним распорядком.	2
	2.	Инструктаж. Изучение правил по технике безопасности, противопожарной безопасности, электробезопасности.	2
Тема 1.2. Теоретическая подготовка	Содержание		8
	3.	Типоразмеры обсадных труб, применяемых для обсаживания ствола скважины.	2
	4.	НКТ, СБТ, применяемые для эксплуатации и ремонта скважины.	2
	5.	Типы и назначение внутрискважинного оборудования, применяемого при эксплуатации скважин.	2
	6.	Применяемые механизмы и оборудование при проведении работ по промывке скважины. Схема расстановки оборудования при проведении различных операций на скважине.	2
Тема 1.3. Имитация процессов на тренажере имитаторе	Содержание		54
	7.	Практическое выполнение на тренажере АМТ-411 «Свабирование».	6
	8.	Практическое выполнение на тренажере АМТ-411 «Освоение скважины компрессором».	6
	9.	Практическое выполнение на тренажере АМТ-411 «Ремонтное цементирование».	6
	10.	Практическое выполнение на тренажере АМТ-411 «Кислотная обработка».	6
	11.	Практическое выполнение на тренажере АМТ-411 «Гидропескоструйная перфорация».	6
	12.	Практическое выполнение на тренажере АМТ-411 «Гидроразрыв пласта».	6
	13.	Практическое выполнение на тренажере АМТ-411 «Спускоподъемные операции».	6
	14.	Практическое выполнение на тренажере АМТ-411 «Глушение скважин».	6
	15.	Практическое выполнение на тренажере АМТ-411 «Цементирование скважин».	6
Тема 1.4. Итоговый контроль прохождения УП.04.02 Учебная практика	Содержание		6
	16.	Итоговый контроль прохождения практики.	2
	17.	Выполнение комплексного практического индивидуального задания. Осмотр, анализ и оценка результатов выполнения индивидуального задания (оформление аттестационного листа обучающегося).	2
	18.	Получение дифференцированного зачета по УП.04.02 Учебная практика.	2
ВСЕГО			72

3 УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

3.1 Требования к материально-техническому обеспечению практики

Учебная практика проводится в кабинетах колледжа КГБПОУ «Красноярский монтажный колледж».

В период прохождения учебной практики обучающиеся могут зачисляться на вакантные должности, если работа соответствует требованиям рабочей программы учебной практики.

Обучающиеся, совмещающие обучение с трудовой деятельностью, вправе проходить учебную практику в организации, в случаях, если осуществляемая ими профессиональная деятельность соответствует целям практики.

Реализация программы учебной практики требует наличия необходимого оборудования и технологического оснащения рабочих мест:

Ауд. 111:

Тренажер-имитатор капитального ремонта скважин АМТ 411.

Ауд. 113:

Тренажер-имитатор капитального ремонта скважин АМТ 411.

Оборудование учебных кабинетов и рабочих мест включает:

1. компьютеры, совместимые со специализированными программными средствами.

Для обеспечения освоения модуля также используются стандартные пакеты программ: текстовый процессор Word, электронные таблицы Excel. Для наглядной демонстрации графиков, таблиц и других изображений применяется мультимедийный проектор и пакеты стандартных программ Access и PowerPoint. Студенты могут пользоваться сборниками ГОСТ и другими руководящими материалами.

3.2 Учебно-методическое обеспечение практики

Для реализации программы библиотечный фонд образовательной организации должен иметь печатные и/или электронные образовательные и информационные ресурсы для использования в образовательном процессе. При формировании библиотечного фонда образовательной организации выбирается не менее одного издания из перечисленных ниже печатных изданий и (или) электронных изданий в качестве основного, при этом список может быть дополнен новыми изданиями.

3.2.1 Основные источники

1. Колосова, О. Г. Экономика нефтегазовой отрасли. Организация производственных работ и оплата труда : учебник и практикум для среднего профессионального образования / О. Г. Колосова. — 2-е изд. — Москва : Издательство Юрайт, 2026. — 422 с. — (Профессиональное образование). — Текст : электронный

2. Захарова, И. М. Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Практикум + Приложение: дополнительные материалы : учебное пособие / И.М. Захарова. — Москва : КНОРУС, 2025. — 224 с. — (Среднее профессиональное образование).

3. Захарова, И. М. Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Практикум + Приложение : учебное пособие / И. М. Захарова. — Москва : КноРус, 2025. — 218 с. — Текст : электронный.

4. Тетельмин, В.В. Нефтегазовое дело. Полный курс: учебник. В 2х томах. Т.1/В.В. Тетельмин. — 2-е изд. - Москва; Вологда: Инфра-Инженерия, 2021. — 416 с.: ил., табл

5. Тетельмин, В.В. Нефтегазовое дело. Полный курс: учебник. В 2х томах. Т.2/В.В. Тетельмин. — 2-е изд. - Москва; Вологда: Инфра-Инженерия, 2021. — 400 с.: ил., табл

6. Нефтегазовые технологии: физико-математическое моделирование течений : учебное пособие для среднего профессионального образования — Москва : Издательство Юрайт, 2026. — 215 с. — (Профессиональное образование). — Текст : электронный

7. Кононов, В. М. Нефтепромысловая геология : учебник для среднего профессионального образования / В. М. Кононов. — Москва : Издательство Юрайт, 2026. — 191 с. —

(Профессиональное образование). – Текст : электронный. - Режим доступа: <https://urait.ru/bcode/568682>

8. Арбузов, В. Н. Геология. Технология добычи нефти и газа. Практикум : практическое пособие для среднего профессионального образования / В. Н. Арбузов, Е. В. Курганова. — Москва : Издательство Юрайт, 2026. — 67 с. — (Профессиональное образование). – Текст : электронный. - Режим доступа: <https://urait.ru/bcode/561945>

3.2.2 Дополнительные источники

1. Жигульская О. П., Серебряков А. О., Журавлев Г. И. Эксплуатация морских месторождений нефти и газа: учебное пособие для СПО, 212 с.— Санкт-Петербург : Лань, 2025г. – 212 с

2. Жигульская, О. П. Технология бурения геологоразведочных Методические указания к практическим занятиям (НефтИн ЮГУ, 2023-2024): Материалы по исследованию скважин, включающие регулирование дебита фонтанных скважин, исследование скважин, снятие кривых восстановления давления (КВД)

3. Галикеев, И. А. Эксплуатация месторождений нефти в осложненных условиях: учебное пособие / И.А. Галикеев, В.А. Насыров, А.М. Насыров. - Москва; Вологда: Инфра-Инженерия, 2019. - 356 с. - ISBN 978-5-9729-0288-0. - Текст: электронный. - URL: <https://new.znaniy.com/catalog/product/1049194>Серебряков, А. О. Промысловые исследования месторождений нефти и газа: учебное пособие

3.3 Кадровое обеспечение практики

Мастера производственного обучения имеют: высшее или среднее профессиональное образование по профилю специальности с обязательной стажировкой в профильных организациях не реже 1-го раза в 3 года. Опыт деятельности в организациях соответствующей профессиональной сферы является обязательным.

3.4 Требования к соблюдению техники безопасности и пожарной безопасности

Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности проведении работ по поддержанию пластового давления.

4 КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

Текущий контроль результатов освоения практики осуществляется руководителем практики от КГБПОУ «Красноярский монтажный колледж» в процессе выполнения обучающимися работ. Результат контроля находят свое отражение в аттестационном листе.

В результате освоения учебной практики, обучающиеся проходят промежуточную аттестацию в форме дифференцированного зачета, который осуществляется руководителем практики от КГБПОУ «Красноярский монтажный колледж».

Код и наименование профессиональных, общих компетенций, формируемых в рамках модуля	Основные показатели/результаты освоения практики	Формы и методы контроля и оценки
ОК 01 Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам	- объяснение значимости подготовительных работ для качества выпускаемого изделия; - наличие положительных отзывов по итогам учебной практики.	<i>Текущий контроль:</i> наблюдение и оценка деятельности обучающихся в ходе учебной практики.

ОК 02 Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации, и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности	- отбор и использование информации для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития; - самоанализ и коррекция результатов собственной работы.	Промежуточная аттестация: Дифференцированный зачет по учебной практике УП 04.02
ОК 04 Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде	- взаимодействие с участниками производственного процесса: обучающимися, преподавателями и мастерами производственного обучения, рабочими и руководством при прохождении учебной практики.	
ОК 09 Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках	- понимать общий смысл четко произнесенных высказываний на известные темы (профессиональные и бытовые), понимать тексты на базовые профессиональные темы; - строить простые высказывания о себе и о своей профессиональной деятельности; - отбор и использование информации для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.	
ДПК 1.3 Осуществлять демонтаж и монтаж устьевого и противовыбросового оборудования в процессе капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	- подготовительные работы и проверка оборудования; - выполнение такелажных работ; - монтаж ПВО (противовыбросового оборудования); - проверка герметичности (опрессовка).	
ДПК 1.4 Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	- выполнение спускоподъемных операций (СПО); - промывка скважины и приготовление технологических жидкостей; - выполнение специальных работ (ловильные, изоляционные).	
ДПК 1.5 Соблюдать охрану труда и промышленную безопасность при проведении капитального ремонта скважин	- применение средств индивидуальной защиты (СИЗ); - электробезопасность и работа с инструментом.	

Фонд оценочных средств по практике включен в фонд оценочных средств для текущего контроля и промежуточной аттестации профессионального модуля.