

Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
высшего образования
«ИРКУТСКИЙ НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ
УНИВЕРСИТЕТ»
Факультет среднего профессионального образования

УТВЕРЖДАЮ:
Председатель Учебно-методической комиссии
факультета СПО

 Н. Д. Пельменёва
« 23 » 03 2026 г.

**ПМ.01 ПРОВЕДЕНИЕ РАБОТ ПО ЭКСПЛУАТАЦИОННОМУ И
РАЗВЕДОЧНОМУ БУРЕНИЮ**
ПП.01.01 Производственная практика

Рабочая программа

Специальность	21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин
Квалификация	Техник – технолог
Форма обучения	Очная
Год набора	2026

Составитель программы: Патрушев Н.П., преподаватель

Иркутск 2026 г.

Рабочая программа практики разработана в соответствии с Федеральным государственным образовательным стандартом среднего профессионального образования по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин.

Программу составил:

Патрушев Николай Павлович, преподаватель

15 « 16 » 02 2026 г.
(подпись)

Программа одобрена на заседании цикловой комиссии
бурения нефтяных и газовых скважин
наименование ЦК

Протокол № 7 от « 04 » 03 2026 г. Председатель ЦК 15 Н.П. Патрушев
(подпись) (И.О. Фамилия)

СОГЛАСОВАНО:

Начальник отдела по УПР

« 20 » 03 2026 г. 15 С.Р. Кононенко
(подпись) (И.О. Фамилия)

Программа одобрена на заседании учебно-методической комиссии факультета среднего профессионального образования

Протокол № 5 от « 23 » 03 2026 г.

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.01.01. (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	стр. 4
2. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.01.01. (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	стр. 8
3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.01.01. (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	стр. 10
4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.01.01. (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	стр. 12
5. ЛИСТ ИЗМЕНЕНИЙ И ДОПОЛНЕНИЙ, ВНЕСЁННЫХ В РАБОЧУЮ ПРОГРАММУ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.01.01. (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)	стр. 16

1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.01.01. (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)

1.1. Область применения программы

Программа производственной (по профилю специальности) практики является составной частью профессионального модуля ПМ.01 «Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению» программы подготовки специалистов среднего звена (ППССЗ), обеспечивающей реализацию ФГОС СПО по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин.

Производственная практика является частью учебного процесса и направлена на формирование общих и профессиональных компетенций, приобретение необходимых умений и практического опыта в рамках профессионального модуля ПМ.01 при освоении вида деятельности «Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению».

1.2. Цели и задачи практики

Целью практики является формирование: общих и профессиональных компетенций, приобретение необходимых умений и практического опыта в рамках профессионального модуля ПМ.01 при освоении вида деятельности «Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению».

Основными задачами производственной практики являются: получение необходимых умений и практического опыта деятельности в рамках профессиональных компетенций профессионального модуля ПМ.01 в реальных производственных условиях.

1.3. Рекомендуемое количество часов на освоение программы практики:

Объем практики определяется государственным образовательным стандартом по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин.

Учебным планом по специальности предусмотрено прохождение производственной (по профилю специальности) практики ПП.01.01 на 4 курсе в 7 семестре.

Общая трудоемкость производственной практики составляет 144 часа (4 недели).

1.4. Результаты освоения рабочей программы практики

Код	Наименование результата обучения
ПК 1.1.	Выполнять комплекс работ по подготовке к бурению и по окончании бурения нефтяных и газовых скважин.

ПК 1.2.	Выполнять комплекс работ по бурению, креплению, испытанию и освоению нефтяных и газовых скважин.
ПК 1.3.	Осуществлять геонавигационное сопровождение бурения нефтяных и газовых скважин.
ОК 1.	Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам;
ОК 2.	Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности;
ОК 3.	Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личностное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по финансовой грамотности в различных жизненных ситуациях;
ОК 4.	Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде;
ОК 5.	Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста;
ОК 6.	Проявлять гражданско-патриотическую позицию, демонстрировать осознанное поведение на основе традиционных российских духовно-нравственных ценностей, в том числе с учетом гармонизации межнациональных и межрелигиозных отношений, применять стандарты антикоррупционного поведения;
ОК 7.	Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях;
ОК 8.	Использовать средства физической культуры для сохранения и укрепления здоровья в процессе профессиональной деятельности и поддержания необходимого уровня физической подготовленности;
ОК 9.	Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках.
У.1	Определять свойства конструкционных и строительных материалов, горных пород и грунтов, осуществлять их выбор при строительстве нефтяных и газовых скважин;
У.2	Производить расчеты требуемых физических величин в соответствии с законами и уравнениями термодинамики и теплопередачи;
У.3	Определять значения твердости и абразивности горных пород;
У.4	Производить выбор основного бурового оборудования;
У.5	Производить выбор типа породоразрушающего инструмента в зависимости от физико-механических свойств горных пород и технико-экономических показателей работы буровых долот;
У.6	Производить необходимые расчеты при выборе конструкции буровой колонны и ее комплектации;
У.7	Выполнять необходимые расчеты при составлении проекта на строительство эксплуатационной и разведочной скважины;
У.8	Выполнять расчеты элементов типового профиля наклонно-направленной скважины;
У.9	Выполнять основные виды технологических операций по бурению, включая спуско-подъемные операции, креплению и сдачу в эксплуатацию эксплуатационных скважин на нефть и газ;
У.10	Осуществлять сортировку буровых труб по типоразмеру и группам прочности, укладывать на стеллажи, сбор установки свечей буровых труб

	на подсвечник в порядке их использования;
У.11	Устранять неисправности, выявленные пусковой приемной комиссией, выполнять предписания пусковой приемной комиссии
У.12	Определять свойства буровых и тампонажных растворов; осуществлять регулирование и контроль уровня бурового раствора в основных и дополнительных емкостях в процессе бурения и спуско-подъемных операциях при доливке скважины по показаниям контрольно-измерительных приборов;
У.13	Определять статический уровень в скважине, монтировать (демонтировать) систему долива и доливать скважину промывочной жидкостью определять свойства буровых растворов,
У.14	14 Запускать и останавливать буровые насосы, соблюдать правила охраны труда при работе с химреагентами, определять свойства тампонажных растворов, участвовать в ведении технологического процесса крепления скважин;
У.15	Участвовать в монтаже и расстановке цементирующего оборудования;
У.16	Приготавливать тампонажные смеси с применением химреагентов;
У.17	Составлять карту глушения методом бурильщика
У.18	Выбирать способы и средства контроля технологических процессов бурения
У.20	Выбирать забойные компоновки для изменения или сохранения направления ствола скважины;
У.21	Производить расчет типового профиля скважины;
У.22	Выбирать необходимые, современные конструкции отклоняющих устройств, применяемых при турбинном и роторном бурении;
У.23	Использовать современные геонавигационные телеметрические системы при бурении наклонно-направленных и горизонтальных скважин
У.25	Проводить работы по качественному вскрытию продуктивных горизонтов;
У.26	Производить выбор типа бурового раствора для качественного вскрытия продуктивных горизонтов;
У.27	Проводить работы по креплению скважины и разобщению пластов;
У.28	Выполнять работы по освоению и испытанию продуктивных горизонтов после спуска, цементирования и перфорации эксплуатационной колонны;
У.29	Отворачивать бурильные трубы от испытателя пластов на бурильных трубах, осуществлять его сборку и разборку;
У.30	Участвовать в монтаже и расстановке цементирующего оборудования;
У.32	Применять необходимый вид аварийного инструмента при ликвидации аварий;
У.33	Производить расчет нефтяной ванны при ликвидации прихватов бурильных и обсадных колонн;
У.34	Осуществлять проверку исправности используемого оборудования и материалов, проверять средства индивидуальной защиты и приборы контроля воздушной среды;
У.35	Создавать условия для соблюдения основных положений промышленной безопасности, охраны труда, пожарной безопасности, охраны недр и окружающей среды при бурении нефтяных и газовых скважин;
У.36	Анализировать проектные данные по скважине;
У.37	Пользоваться программой управления траекторией ствола скважины;
У.38	Использовать программное обеспечение по сопровождению бурения скважин;
У.39	Подбирать необходимое оборудование для сопровождения бурения скважин;
У.40	Осуществлять сборку и монтаж в КНБК оборудования для контроля

	траектории скважин
У.43	Оформлять необходимую техническую и технологическую документацию в соответствии с действующими нормативными документами
ПО.1	Выполнения проектных работ по бурению эксплуатационных и разведочных скважин на нефть и газ;
ПО.2	Участия в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин;
ПО.3	Выполнения (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии;
ПО.4	Приема и сдачи вахты в объеме должностной инструкции, проверки исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды;
ПО.5	Выполнения работ по свинчиванию и развинчиванию резьбовых соединений бурильных и обсадных труб пневматическими и гидравлическими ключами;
ПО.6	Выполнения грузозахватных работ элеваторами.
ПО.7	Укладки и сортировки бурильного инструмента;
ПО.8	Выбора типа и оценки износа современных буровых долот;
ПО.9	Выполнения работ по оборудованию устья скважины;
ПО.10	Предотвращения и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций;
ПО.11	Контроля параметров буровых и тампонажных растворов;
ПО.12	Заполнения основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдения за изменением уровня раствора, контроля за доливом скважин;
ПО.13	Выполнения контроля процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины;
ПО.14	Выполнения работ по креплению скважин;
ПО.15	Составления геолого-технического наряда в процессе проектных работ на строительство эксплуатационных скважин;
ПО.16	Выполнения технологических операций по первичному и вторичному вскрытию, опробованию и освоению эксплуатационных и разведочных скважин на нефть и газ;
ПО.17	Участия в процессе сборки, разборки автономного комплекса для геофизических исследований скважин на бурильном инструменте и ведения спуско-подъемных операций под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ;
ПО.18	Сборки и разборки испытателя пластов на бурильных трубах под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ;
ПО.19	Составления расчетов стандартных профилей наклонно-направленных и горизонтальных скважин эксплуатационного бурения на кустовых площадках;
ПО.20	Сборки компоновок низа бурильной колонны для бурения наклонно-направленных скважин с включением в их состав телеметрических систем; работы с программой управления траекторией ствола скважины;
ПО.21	Составления плана работ по сопровождению скважин;
ПО.22	Неукоснительное выполнение условий для соблюдения основных положений промышленной безопасности, охраны труда, пожарной безопасности, охраны недр и окружающей среды при бурении нефтяных и газовых скважин.

2. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.01.01. (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)

2.1 Тематический план и содержание практики ПП.01.01

Наименование разделов и тем	Содержание учебного материала (виды работ, выполняемых в ходе практики)	Объем часов	ПК
1	2	3	4
Раздел 1.			
Тема 1.1. Организация производства	Виды работ, выполняемых в ходе практики: Изучение правил техники безопасности, инструкции по расследованию и учету происшедших несчастных случаев и аварий. Инструктаж по охране труда и пожарной безопасности на предприятии. Знакомство с предприятием. Знакомство с рабочим местом.	4	ПК 1.1. ОК 1, ОК 2, ОК 3, ОК 4, ОК 5, ОК 6, ОК 9.
Тема 1.2 Работа на буровой в качестве помощника бурильщика	Виды работ, выполняемых в ходе практики:	12	ПК 1.1, ПК 1.2, ПК 1.3,
	Участие в работах по проводке скважины и по поддержанию установленных параметров режима бурения по ГТН, режимной карте и другим регламентам.		
	Виды работ, выполняемых в ходе практики:	12	ОК 1, ОК 2, ОК 3, ОК 4, ОК 5, ОК 6,
	Участие в осуществлении контроля за процессом бурения под руководством бурового мастера и руководителя практики.		ОК 7, ОК 8, ОК 9.
	Виды работ, выполняемых в ходе практики:		
	Участие во всех процессах при строительстве скважины, включая бурение и спуско-подъемных операциях.	36	
	Виды работ, выполняемых в ходе практики:		
	Участие в работах по техническому обслуживанию и проверке работоспособности контрольно-измерительных приборов.	8	
	Виды работ, выполняемых в ходе практики:		
	Участие в работах по отбору керна, проб породы, их упаковку и отправку.	4	
	Виды работ, выполняемых в ходе практики:		
	Участие в подготовке обсадных труб к спуску.	12	
	Виды работ, выполняемых в ходе практики:		
	Участие в проведении цементировочных работ.	8	
	Виды работ, выполняемых в ходе практики:		
	Участие в приготовлении, очистке и регенерации бурового раствора.	16	

	Виды работ, выполняемых в ходе практики:		
	Выполнение работ по определению показателей бурового раствора.	4	
	Виды работ, выполняемых в ходе практики:		
	Участие в работах по проверке технического состояния противовыбросового оборудования.	4	
	Виды работ, выполняемых в ходе практики:		
	Выполнение работ по предупреждению и ликвидации газонефтеводопроявлений, согласно штатного расписания при чрезвычайных ситуациях.	4	
	Виды работ, выполняемых в ходе практики:		
	Участие в работах по приготовлению быстросхватывающихся смесей (кольматационных составов) при ликвидации поглощений бурового раствора.	8	
	Виды работ, выполняемых в ходе практики:		
	Участие в работах по предупреждению аварийных ситуаций при бурении скважины. Участие в работах по ликвидации аварий при бурении скважины.	4	
Тема 1.3 Оформление документации	Виды работ, выполняемых в ходе практики:	8	ПК 1.1, ПК 1.2, ОК 1, ОК 2, ОК 3, ОК 4, ОК 5, ОК 6, ОК 8, ОК 9.
	Участие (иметь представление о составе работ) в выполнении работ по оформлению необходимой технической и технологической документации в соответствии с действующими нормативными документами. Заполнение дневника практики, сбор необходимых материалов для отчета по практике		
	Промежуточная аттестация Дифференцированный зачет.		
Всего:		144	

3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.01.01. (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)

3.1. Требования к материально-техническому обеспечению

Реализация программы производственной практики предполагает проведение практики на профильных предприятиях, организациях на основе прямых договоров, заключаемых между образовательным учреждением и этими предприятиями, организациями, обладающими соответствующим материально-техническим оснащением, кадровым и научно – техническим потенциалом, необходимым для получения практического опыта по виду профессиональной деятельности «Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению».

Базовые предприятия: ООО «ИНК-СЕРВИС», ООО «ИНК-ТКРС», ИФ ООО «РН-Бурение», ООО ГПК «Недра» и др.

Производственная практика также может проводиться в структурных подразделениях университета.

3.2. Информационное обеспечение обучения

Перечень рекомендуемой основной и дополнительной литературы, электронных ресурсов

Основная литература:

1. Вадецкий, Юрий Вячеславович. Бурение нефтяных и газовых скважин : учебник для техникумов / Ю. В. Вадецкий. - 5-е издание, переработанное и дополненное. - Москва : Альянс, 2021. - 421 с. : рис., табл. - Библиогр.: с. 418. - ISBN 978-5-00106-444-2
2. Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности: приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15 дек.2020 г. № 534 : федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности / Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору. - Санкт-Петербург : ДЕАН, 2021. - 511 с. + . - (Безопасность труда России). - ISBN 978-5-6045879-4-2 :
3. Фомин, Александр Николаевич. Бурение нефтяных и газовых скважин: учебник для СПО / А. Н. Фомин. - Москва: Юрайт, 2025. - 235 с.: рис. - (Профессиональное образование). - Библиогр.: с. 233-235. - ISBN 978-5-534-19974-1
4. Фомин, Александр Николаевич. Бурение нефтяных и газовых скважин: учебник для СПО / А. Н. Фомин. - Москва: Юрайт, 2025. - 235 с.: рис. - (Профессиональное образование). - Библиогр.: с. 233-235. - ISBN 978-5-534-19974-1
5. Храменков, В. Г. Автоматизация управления технологическими процессами бурения нефтегазовых скважин: учебное пособие для среднего

профессионального образования / В. Г. Храменков. — Москва: Издательство Юрайт, 2024. — 415 с. — (Профессиональное образование). — ISBN 978-5-534-01211-8. — Текст: электронный // Образовательная платформа Юрайт [сайт]. — URL: <https://urait.ru/viewer/avtomatizaciya-upravleniya-tehnologicheskimi-processami-bureniya-neftegazovyh-skvazhin-538181#page/1>

6. Храменков, Владимир Григорьевич. Автоматизация управления технологическими процессами бурения нефтегазовых скважин: учебное пособие для СПО / В. Г. Храменков. - Москва: Юрайт, 2024. - 415 с.: рис., табл. - (Профессиональное образование). - ISBN 978-5-534-01211-8:

Дополнительная литература:

1. Журавлев, Г. И. Бурение и геофизические исследования скважин / Г. И. Журавлев, А. Г. Журавлев, А. О. Серебряков. — 4-е изд., стер. — Санкт-Петербург : Лань, 2023. — 344 с. — ISBN 978-5-507-47246-8. — Текст : электронный // Лань : электронно-библиотечная система. — URL: <https://reader.lanbook.com/book/346442>
2. Ладенко, А. А. Основы строительства нефтяных и газовых скважин : учебное пособие / А. А. Ладенко. - Москва ; Вологда : Инфра-Инженерия, 2022. - 196 с. - ISBN 978-5-9729-1004-5. - Текст : электронный. - URL: <https://znanium.ru/read?id=417768>

5

Российские электронные ресурсы и базы данных

1. Электронная библиотека ИРНИТУ: <http://elib.istu.edu/>
2. Образовательная платформа «Юрайт» <https://urait.ru/>
3. Электронно-библиотечная система «Znanium»: <http://znanium.ru/>
4. Электронно-библиотечная система «PROФобразование»: <http://profspo.ru/>
5. Электронно-библиотечная система "Издательство Лань" : <http://e.lanbook.com/>

4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ ПП.01.01. (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ)

Результаты обучения	Основные критерии оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
ПК 1.1. Выполнять комплекс работ по подготовке к бурению и по окончании бурения нефтяных и газовых скважин. ОК 01, ОК 02, ОК 03, ОК 04, ОК 07, ОК 08, ОК 09 ЛР 01., ЛР 03., ЛР 04., ЛР 05., ЛР 06., ЛР 07., ЛР 08., ЛР 09., ЛР 10., ЛР 11., ЛР 13., ЛР 14., ЛР 15., ЛР 16., ЛР 17., ЛР 18., ЛР 19., ЛР 20., ЛР 21., ЛР 22. ПО 1, ПО 2, ПО 3, ПО 4, ПО 5, ПО 6.	– участие в работах по выполнению основных видов подготовительных работ к строительству скважин; – демонстрация качества оформления технической и технологической документации в соответствии с действующими нормативными документами; – демонстрация полноты сведений при выборе инструмента и приспособлений для проводки наклонно-направленных скважин; – обоснование качественного выбора типоразмера долот, бурильных, обсадных и насосно-компрессорных труб; – демонстрация основных правил подготовки обсадных труб к спуску в скважину; – активное участие в работах по предупреждению аварийных ситуаций при бурении скважины; – осознанное применение основных законов и процессов термодинамики и теплопередачи с целью предупреждения аварий и осложнений при строительстве нефтяных и газовых скважин.	– оценка защиты отчета по производственной практике; – оценка качества заполнения дневника; – оценка освоения профессиональных компетенций руководителем практики.
ПК 1.2. Выполнять комплекс работ по бурению, креплению, испытанию и освоению нефтяных и газовых скважин. ОК 01, ОК 02, ОК 03, ОК 04, ОК 07, ОК 08, ОК 09 ЛР 01., ЛР 03., ЛР 04., ЛР 05., ЛР 06., ЛР 07., ЛР 08., ЛР 09., ЛР 10., ЛР 11., ЛР 13., ЛР 14., ЛР 15., ЛР 16., ЛР 17., ЛР 18., ЛР 19., ЛР 20., ЛР 21., ЛР 22.	– активное участие в работах по проводке скважины и по поддержанию установленных параметров режима бурения по ГТН, режимной карте и другим регламентам; – качественное выполнение работ по контролю показателей свойств буровых растворов и параметров режимов бурения; – активное участие в выполнении операций по приготовлению, очистке и регенерации буровых растворов; – активное участие в выполнении работ по предупреждению и ликвидации газонефтеводопроявлений; – активное участие в работах по приготовлению быстросхватывающихся	

ПО 1, ПО 2, ПО 3, ПО 4, ПО 5, ПО 6.	смесей (кольматационных составов) при ликвидации поглощений бурового раствора; – участие в работах по транспортировке и монтажу буровых установок с применением передовых методов; – участие в операциях по оборудованию устья скважины фонтанной арматурой; – выполнение на качественном уровне технологических операция по креплению и цементированию скважины; – выполнение технологических операций по освоению и испытанию продуктивных горизонтов после спуска, цементирования и перфорации эксплуатационной колонны; – проведение работ по предупреждению и ликвидации осложнений и аварий; – демонстрация полного соблюдения положений промышленной безопасности, правил охраны труда и пожарной безопасности а также охраны окружающей среды и недр.	
ПК 1.3. Осуществлять геонавигационное сопровождение бурения нефтяных и газовых скважин. ОК 01, ОК 02, ОК 03, ОК 04, ОК 07, ОК 08, ОК 09 ЛР 01., ЛР 03., ЛР 04., ЛР 05., ЛР 06., ЛР 07., ЛР 08., ЛР 09., ЛР 10., ЛР 11., ЛР 13., ЛР 14., ЛР 15., ЛР 16., ЛР 17., ЛР 18., ЛР 19., ЛР 20., ЛР 21., ЛР 22. ПО 1, ПО 4, ПО 5, ПО 6.	– принимать участие (иметь представление) по проектированию наклонно-направленных скважин на кустовой площадке; – участие в работах по качественной проводке наклонно-направленных и горизонтальных скважин по проектному профилю; – активное участие в работах по сборке отклоняющих компоновок для направленного бурения скважины; – использование современных геонавигационных телеметрических систем при бурении по сложным траекториям, включая бурение горизонтальных скважин – участие в операциях по обслуживанию технических средств телеметрических систем; – иметь представление о сущности работ по корректировке направления скважины в процессе ее проводки; – участвовать в проведении технологических операций по зарезке и отбурки дополнительного ствола скважин.	
ОК.1. Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам;	– применение наиболее прогрессивных методов и способов решения профессиональных задач в области разработки технологических процессов по строительству нефтяных и газовых скважин в процессе прохождения практики;	– оценка защиты отчета по производственной практике;
ОК.2. Использовать	– выполнение анализа инноваций в области	– оценка качества заполнения дневника;

современные средства поиска, анализа и интерпретации информации и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности;	разработки технологических процессов по строительству нефтяных и газовых скважин; – выполнение поиска необходимой информации с использованием дополнительных источников знаний, включая электронные	– оценка освоения общих компетенций руководителем практики.
ОК.3. Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личностное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по финансовой грамотности в различных жизненных ситуациях;	– демонстрация стремления к саморазвитию, повышению своей квалификации и мастерства; – освоение дополнительных рабочих профессий; – проявление интереса к инновациям в области профессиональной деятельности; – использование приобретенных знаний для выполнения практических заданий, основанных на ситуациях, связанных с банковскими операциями, рынком ценных бумаг, страховым рынком, фондовой и валютной биржами;	
ОК.4. Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде;	– взаимодействие с членами буровой бригады и руководством при прохождении производственной практики; – умение организовать членов коллектива на выполнение общих дел.	
ОК.5. Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста;	– грамотно изложение своих мыслей и оформлять документы по профессиональной тематике на государственном языке, проявлять толерантность в рабочем коллективе; – демонстрация знаний содержания и назначения важнейших правовых и законодательных актов государственного значения и грамотное полноценное использование этих знаний.	
ОК.6. Проявлять гражданско-патриотическую позицию, демонстрировать осознанное поведение на основе традиционных общечеловеческих ценностей, в том числе с учетом гармонизации межнациональных и межрелигиозных отношений, применять	– демонстрация знания психологии коллектива психологии личности, знание роли науки, культуры и религии в сохранении и укреплении национальных и государственных традиций; – демонстрация знаний перспективных направлений и основных проблем развития РФ на современном этапе.	

стандарты антикоррупционного поведения;		
ОК.7. Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях	– демонстрация умений соблюдать нормы регламенты экологической безопасности, создавать условия для охраны окружающей среды и ресурсосбережения при бурении нефтяных и газовых скважин; – участие в организации профессиональной деятельности коллектива с учетом знаний об изменении климатических условий региона.	
ОК.8. Использовать средства физической культуры для сохранения и укрепления здоровья в процессе профессиональной деятельности и поддержания необходимого уровня физической подготовленности;	– использование средств физической культуры для сохранения и укрепления здоровья в процессе профессиональной деятельности и поддержания необходимого уровня физической подготовленности.	
ОК.9. Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках.	– использование приобретенных знаний и умений для применения и грамотного составления документации профессионального контекста, включая отчет по производственной практике; – устное и письменное общение на государственном и иностранном языках на профессиональные и повседневные темы.	

**5 ЛИСТ ИЗМЕНЕНИЙ И ДОПОЛНЕНИЙ, ВНЕСЁННЫХ В
РАБОЧУЮ ПРОГРАММУ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ
ПП.01.01.**

№ п/п	№ пункта программы	Дата внесения изменений и дополнений	До внесения изменений и дополнений	После изменений и дополнений	Дата и № протокола рассмотрения цикловой комиссией	Дата и № протокола рассмотрения Учебно- методической комиссией факультета СПО