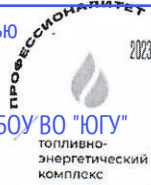


Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Кожедуров Александр Игоревич
Должность: Директор филиала ИнДИ (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»
Дата подписания: 26.08.2024 15:35:17
Уникальный программный ключ:
7f4522f81a862743c2711b37d9dd0f6adf40c4c8



Министерство науки и высшего образования Российской Федерации
Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования
«Югорский государственный университет»

**ОСНОВНАЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ПРОГРАММА «ПРОФЕССИОНАЛИТЕТ»**

Среднее профессиональное образование

Образовательная программа

подготовки специалистов среднего звена

Специальность

21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин

На базе основного общего образования

Форма обучения очная

Квалификация выпускника

Техник-технолог

**Одобрено на заседании
Ученого совета**

протокол № 23 от 13.08.2024 г.

**Утверждено Приказом
ФГБОУ ВО «ЮГУ»**

приказ № 1-1224 от 14.08.2024 г.

**Согласовано с предприятием -
работодателем АО «ЮТЭК -
Региональные сети»**

Директор / М.Э.Медведев
должность / ФИО



2024 год

Содержание

Раздел 1. Общие положения	3
1.1. Назначение образовательной программы	3
1.2. Нормативные документы.	3
1.3. Перечень сокращений.	4
Раздел 2. Общая характеристика образовательной программы с учетом сетевой формы реализации программы	5
Раздел 3. Характеристика профессиональной деятельности выпускника	6
3.1. Область(и) профессиональной деятельности выпускников:	7
3.2. Профессиональные стандарты	7
3.3. Осваиваемые виды деятельности	11
Раздел 4. Результаты освоения образовательной программы	11
4.1. Общие компетенции	12
4.2. Профессиональные компетенции	Ошибка! Закладка не определена.
4.3. Матрица компетенций выпускника	33
Раздел 5. Структура образовательной программы	63
5.1. Учебный план	63
5.2. Календарный учебный график	64
5.3. План обучения на предприятии (на рабочем месте), рабочие программы учебных дисциплин и профессиональных модулей	76
5.4. Рабочая программа воспитания	76
5.5. Практическая подготовка	76
5.6. Государственная итоговая аттестация	73
Раздел 6. Условия реализации образовательной программы	73
6.1. Требования к материально-техническому и учебно-методическому обеспечению образовательной программы	73
6.2. Применение электронного обучения и дистанционных образовательных технологий	75
6.3. Требования к кадровым условиям реализации образовательной программы	75
6.4. Требования к финансовым условиям реализации образовательной программы	76

Перечень приложений к ОПОП-П:

- Приложение 1. Рабочие программы профессиональных модулей
- Приложение 2. Рабочие программы учебных дисциплин
- Приложение 3. Материально-техническое оснащение
- Приложение 4. Программа государственной итоговой аттестации
- Приложение 5. Рабочая программа воспитания

Раздел 1. Общие положения

1.1. Назначение основной профессиональной образовательной программы

Настоящая образовательная программа «Профессионалитет» (далее – ОПОП-П) по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин разработана в соответствии с федеральным государственным образовательным стандартом среднего профессионального образования по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин, утвержденным приказом Министерства просвещения Российской Федерации от 15 сентября 2022 г. № 836 (далее – ФГОС, ФГОС СПО).

ОПОП-П разработана с учетом отраслевого подхода, предусматривающего механизмы трансформации до основной профессиональной образовательной программы, с учетом запросов конкретных работодателей.

ОПОП-П определяет рекомендованный объем и содержание среднего профессионального образования по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин, планируемые результаты освоения образовательной программы, примерные условия реализации образовательной программы.

ОПОП-П разработана для реализации образовательной программы на базе среднего общего образования. Основная профессиональная образовательная программа (далее – образовательная программа), реализуемая на базе основного общего образования, разрабатывается образовательной организацией на основе требований соответствующих федеральных государственных образовательных стандартов среднего общего и среднего профессионального образования и положений федеральной основной общеобразовательной программы среднего общего образования, а также с учетом получаемой специальности среднего профессионального образования.

1.2. Нормативные документы.

Федеральный закон от 29.12.2012 № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации»;

Постановление Правительства РФ от 13 октября 2020 г. № 1681 «О целевом обучении по образовательным программам среднего профессионального и высшего образования»;

Порядок разработки примерных основных образовательных программ среднего профессионального образования, проведения их экспертизы и ведения реестра примерных основных образовательных программ среднего профессионального образования (Приказ Минпросвещения России от 08.04.2021 № 153);

Федеральный государственный образовательный стандарт среднего профессионального образования по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин (Минпросвещения России от 15 сентября 2022 г. № 836);

Порядок организации и осуществления образовательной деятельности по образовательным программам среднего профессионального образования (Приказ Минпросвещения России от 24.08.2022 № 762);

Порядок проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования (Приказ Минпросвещения России от 08.11.2021 № 800);

Положение о практической подготовке обучающихся (Приказ Минобрнауки России № 885, Минпросвещения России № 390 от 05.08.2020);

Перечень профессий рабочих, должностей служащих, по которым осуществляется профессиональное обучение (Приказ Минпросвещения России от 14.07.2023 № 534);

Перечень профессий и специальностей среднего профессионального образования, реализация образовательных программ по которым не допускается с применением исключительно электронного обучения, дистанционных образовательных технологий (приказ Минпросвещения России от 13.12.2023 N 932);

Приказ Министерства науки и высшего образования Российской Федерации и Министерства просвещения Российской Федерации от 05.08.2020 № 882/391 «Об организации и осуществлении образовательной деятельности при сетевой форме реализации образовательных программ»;

Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 17 ноября 2020 г. № 792н «Об утверждении профессионального стандарта «Бурильщик капитального ремонта скважин»;

Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 21.10.2021 г. № 745н «Об утверждении профессионального стандарта «Специалист по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин»;

Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 29 июня 2017 г. № 536н «Об утверждении профессионального стандарта «Оператор по контролю и управлению траекторией бурения (геонавигации) скважин»;

Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 17 ноября 2020 г. № 793н «Об утверждении профессионального стандарта «Работник по ремонту и обслуживанию наземного оборудования буровых установок на нефть и газ»;

Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 22 апреля 2021 г. № 272н «Об утверждении профессионального стандарта «Бурильщик эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ».

1.3. Перечень сокращений.

ВЧ – вариативная часть образовательной программы;

ГИА – государственная итоговая аттестация;

ДЭ – демонстрационный экзамен;

ДПБ – дополнительный профессиональный блок;

МДК – междисциплинарный курс;

КК – корпоративные компетенции;

КОД – комплект оценочной документации;

ОК – общие компетенции;

ОП – общепрофессиональный цикл;

ОПБ – обязательный профессиональный блок;

ОТФ – обобщенная трудовая функция;

ОЧ – обязательная часть образовательной программы;

СГ – социально-гуманитарный цикл;

ПА – промежуточная аттестация;

ПК – профессиональные компетенции;

ПМ – профессиональный модуль;

ПМн – профессиональный модуль по направленности;

ПОП-П – примерная образовательная программа «Профессионалитет»;

П – профессиональный цикл;

ПП- производственная практика;

ПДП- Производственная практика по профилю (преддипломная);

ПС – профессиональный стандарт;

ТС – технические средства;

ТФ – трудовая функция;

УМК – учебно-методический комплект;

УП – учебная практика;

ФГОС СПО – федеральный государственный образовательный стандарт среднего профессионального образования;

ЦПДЭ – центр проведения демонстрационного экзамена.

Раздел 2. Общая характеристика образовательной программы с учетом сетевой формы реализации программы

Программа сочетает обучение в образовательной организации и на рабочем месте в организации или на предприятии с широким использованием в обучении цифровых технологий.

Выпускник образовательной программы по квалификации «Техник-технолог» осваивает общие виды деятельности: Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению; Проведение работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин; Обслуживание и эксплуатация оборудования буровых установок на нефть и газ; Организация работ по бурению, капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин и междисциплинарные модули; Основы комплексной интерпретации состояния скважин; Ведение технологических работ; Механизм экономико-правового гарантирования.

Получение образования по специальности допускается только в профессиональной образовательной организации или образовательной организации высшего образования.

Формы обучения: очная.

Срок получения образования по образовательной программе, реализуемой на базе основного общего образования по квалификации техник-технолог – 2 года 10 месяцев.

Параметр	Данные
Отрасли, для которых разработана ОПОП-П	1. Топливо-энергетический комплекс
Перечень профессиональных стандартов, соответствующих профессиональной деятельности выпускников (при наличии)	Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 17 ноября 2020 г. № 792н «Об утверждении профессионального стандарта «Бурильщик капитального ремонта скважин»; Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 22 апреля 2021 г. № 272н «Об утверждении профессионального стандарта «Бурильщик эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ»
Специализированные допуски для прохождения практики, в том числе по охране труда и возраст до 18 лет	Прохождение обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров Прохождение обучения безопасным методам и приемам выполнения работ, инструктаж по охране труда, стажировка на рабочем месте и проверка знаний требований охраны труда Не моложе 18 лет
Реквизиты ФГОС СПО	Приказ Минпросвещения России от 15 сентября 2022 г. N 836
Квалификация выпускника	Техник-технолог
Направленности (при наличии):	нет
Рекомендуемые виды деятельности по освоению профессии рабочих, должности служащих	1. Топливо-энергетический комплекс 13592 Машинист на буровых установках 16840 Помощник бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ (первый) 16839 Помощник бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ (второй)

Нормативный срок реализации на базе ООО:	2 года 10 мес.	
Нормативный объем образовательной программы на базе ООО:	5940 ак.ч.	
Допустимый срок реализации образовательной программы на базе СОО:	Отрасль 1 Топливно-энергетический комплекс <i>Оптимизация не более чем на 40 % при наличии соответствующего пункта в ФГОС СПО</i>	Отрасль 2 Машиностроение <i>Оптимизация не более чем на 40 % при наличии соответствующего пункта в ФГОС СПО</i>
Допустимый объем образовательной программы на базе СОО:	Отрасль 1 Топливно-энергетический комплекс <i>Оптимизация не более чем на 40 % при наличии соответствующего пункта в ФГОС СПО</i>	Отрасль 2 Машиностроение <i>Оптимизация не более чем на 40 % при наличии соответствующего пункта в ФГОС СПО</i>
Рекомендуемое количество часов практики за весь период обучения / из них количество часов производственной практики	900/540 ак.ч.	
Структура образовательной программы	Объем, в ак.ч.	в т.ч. в форме практической подготовки
Обязательная часть образовательной программы	1476	678
социально-гуманитарный цикл	324	168
общепрофессиональный цикл	396	316
профессиональный цикл	1152	740
в т.ч. практика:	900	900
- учебная	- 288	- 288
- производственная	- 540	- 540
- производственная практика по профилю специальности	- 72	- 72
Вариативная часть образовательной программы	1296	936
в т.ч. дополнительный профессиональный блок (не менее 50% объема вариативной части образовательной программы), включая цифровой образовательный модуль	684	504
ГИА в форме демонстрационного экзамена и защиты дипломного проекта (работы)	216	216
Всего	4464	2290

Раздел 3. Характеристика профессиональной деятельности выпускника

3.1. Область(и) профессиональной деятельности выпускников:

19.Добыча, переработка, транспортировка нефти и газа.

3.2. Профессиональные стандарты

Перечень профессиональных стандартов, учитываемых при разработке ПОП-П:

№	Код и Наименование ПС	Реквизиты утверждения	Код и наименование ОТФ	Код и наименование ТФ
1	19.071 Бурильщик эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ	Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 22 апреля 2021 г. № 272н	ОТФ А Выполнение отдельных работ при технологическом процессе бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ	ТФ А/01.4 Выполнение отдельных работ по подготовке к бурению и по окончании бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м
				ТФ А/02.4 Выполнение отдельных видов работ по бурению нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ
				ТФ А/03.4 Выполнение отдельных видов работ по креплению нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ
				ТФ А/04.4 Проведение отдельных работ по монтажу (демонтажу) противовыбросового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ
				ТФ А/05.4 Выполнение вспомогательных работ при подготовке к геофизическим исследованиям нефтяных и газовых скважин при бурении нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ
				ТФ А/06.4 Выполнение отдельных работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика

				эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ
			ОТФ В Выполнение комплекса работ при технологическом процессе бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ	ТФ В/01.4 Выполнение комплекса работ по подготовке к бурению и по окончании бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения на нефть и газ
				ТФ В/02.4 Выполнение комплекса работ по бурению нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ
				ТФ В/04.4 Проведение комплекса работ по монтажу (демонтажу) противовыбросового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ
				ТФ В/06.4 Проведение комплекса работ по монтажу (демонтажу) противовыбросового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ
2	19.017 Бурильщик капитального ремонта скважин	Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 17 ноября 2020 г. № 792н	ОТФ А Выполнение вспомогательных работ при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин	ТФ А/01.4 Проведение подготовительных работ перед глушением скважин в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
				ТФ А/02.4 Проведение кислотной обработки в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и

			глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно	газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно ТФ А/03.4 Проведение спуско-подъемных операций в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно ТФ А/04.4 Проведение ловильных работ в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно ТФ А/05.4 Проведение ремонтно-изоляционных работ в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
			ОТФ В Ведение технологического процесса капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального	ТФ В/01.4 Приемка территории кустовой площадки и устьевого оборудования скважин от заказчика при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно ТФ В/02.4 Проверка технического состояния оборудования перед проведением капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно

			<p>ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной скважин свыше 1500 до 4000 м включительно</p>	<p>ТФ В/03.4 Расстановка оборудования для проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно</p>
		<p>ТФ В/05.4 Проведение глушения скважин в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно</p>		
		<p>ТФ В/06.4 Демонтаж и монтаж устьевого оборудования скважин при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно</p>		
		<p>ТФ В/07.4 Монтаж и демонтаж противовыбросового оборудования при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно</p>		
		<p>ТФ В/08.4 Проведение капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно в соответствии с планом производства работ</p>		
		<p>ТФ В/09.4 Демонтаж оборудования после проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и</p>		

				газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
				ТФ В/10.4 Подготовка территории кустовой площадки и устьевого оборудования скважин после проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно для передачи заказчику
				ТФ В/12.4 Ликвидация осложнений и аварий в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно

3.3. Осваиваемые виды деятельности

Наименование видов деятельности	Код и наименование ПМ
Виды деятельности	
Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению	ПМ.01 Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению
Проведение работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	ПМ.02 Проведение работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин
Обслуживание и эксплуатация оборудования буровых установок на нефть и газ	ПМ.03 Обслуживание и эксплуатация оборудования буровых установок на нефть и газ
Организация работ по бурению, капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	ПМ.04 Организация работ по бурению, капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин

Раздел 4. Результаты освоения образовательной программы

4.1. Общие компетенции

Код ОК	Формулировка компетенции	Знания, умения
ОК 01	Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам	Умения:
		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)
		Знания:
		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 02	Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности	Умения:
		определять задачи для поиска информации
		определять необходимые источники информации
		планировать процесс поиска
		структурировать получаемую информацию
		выделять наиболее значимое в перечне информации
		оценивать практическую значимость результатов поиска
		оформлять результаты поиска, применять средства информационных технологий для решения профессиональных задач
		использовать современное программное обеспечение
		использовать различные цифровые средства для решения профессиональных задач
		Знания:
		номенклатура информационных источников, применяемых в профессиональной деятельности
		приемы структурирования информации
		формат оформления результатов поиска информации, современные средства и устройства информатизации
порядок их применения и программное обеспечение в профессиональной деятельности в том числе с использованием цифровых средств		
ОК 03	Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личностное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по правовой и финансовой грамотности в различных жизненных ситуациях	Умения:
		определять актуальность нормативно-правовой документации в профессиональной деятельности
		применять современную научную профессиональную терминологию
		определять и выстраивать траектории профессионального развития и самообразования
		выявлять достоинства и недостатки коммерческой идеи
		презентовать идеи открытия собственного дела в профессиональной деятельности; оформлять бизнес-план
		рассчитывать размеры выплат по процентным ставкам кредитования
		определять инвестиционную привлекательность коммерческих идей в рамках профессиональной деятельности
		презентовать бизнес-идею
		определять источники финансирования

		Знания: содержание актуальной нормативно-правовой документации современная научная и профессиональная терминология возможные траектории профессионального развития и самообразования основы предпринимательской деятельности; основы финансовой грамотности правила разработки бизнес-планов порядок выстраивания презентации кредитные банковские продукты
ОК 04	Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде	Умения: организовывать работу коллектива и команды взаимодействовать с коллегами, руководством, клиентами в ходе профессиональной деятельности Знания: психологические основы деятельности коллектива, психологические особенности личности основы проектной деятельности
ОК 05	Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста	Умения: грамотно излагать свои мысли и оформлять документы по профессиональной тематике на государственном языке, проявлять толерантность в рабочем коллективе Знания: особенности социального и культурного контекста; правила оформления документов и построения устных сообщений
ОК 06	Проявлять гражданско-патриотическую позицию, демонстрировать осознанное поведение на основе традиционных общечеловеческих ценностей, в том числе с учетом гармонизации	Умения: описывать значимость своей специальности применять стандарты антикоррупционного поведения Знания: сущность гражданско-патриотической позиции, общечеловеческих ценностей значимость профессиональной деятельности по специальности стандарты антикоррупционного поведения и последствия его нарушения

	межнациональных и межрелигиозных отношений, применять стандарты антикоррупционного поведения	
ОК 07	Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях	Умения:
		соблюдать нормы экологической безопасности;
		определять направления ресурсосбережения в рамках профессиональной деятельности по специальности, осуществлять работу с соблюдением принципов бережливого производства
		организовывать профессиональную деятельность с учетом знаний об изменении климатических условий региона
		Знания:
		правила экологической безопасности при ведении профессиональной деятельности
		основные ресурсы, задействованные в профессиональной деятельности
		пути обеспечения ресурсосбережения
ОК 08	Использовать средства физической культуры для сохранения и укрепления здоровья в процессе профессиональной деятельности и поддержания необходимого уровня	Умения:
		использовать физкультурно-оздоровительную деятельность для укрепления здоровья, достижения жизненных и профессиональных целей
		применять рациональные приемы двигательных функций в профессиональной деятельности
		пользоваться средствами профилактики перенапряжения, характерными для данной специальности
		Знания:
		роль физической культуры в общекультурном, профессиональном и социальном развитии человека
		основы здорового образа жизни

	физической подготовленности	условия профессиональной деятельности и зоны риска физического здоровья для специальности средства профилактики перенапряжения
ОК 09	Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках	Умения:
		понимать общий смысл четко произнесенных высказываний на известные темы (профессиональные и бытовые), понимать тексты на базовые профессиональные темы
		участвовать в диалогах на 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
		Знания:
		правила построения простых и сложных предложений на профессиональные темы
		основные общеупотребительные глаголы (бытовая и профессиональная лексика)
		лексический минимум, относящийся к описанию предметов, средств и процессов профессиональной деятельности
		особенности произношения
		правила чтения текстов профессиональной направленности

4.2. Профессиональные компетенции

Виды деятельности	Код и наименование компетенции	Показатели освоения компетенции
Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению	ПК 1.1 Выполнять комплекс работ по подготовке к бурению и по окончании бурения нефтяных и газовых скважин.	Навыки:
		участия в подготовительных и окончательных работах в процессе бурения нефтяных и газовых скважин;
		укладки и сортировки бурильного инструмента;
		выполнения (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии;
		консервации буровых насосов и оборудования системы очистки;
		выполнения работ по оборудованию устья скважины.

		<p>Умения:</p> <p>монтировать ограничители высоты подъема талевого блока и допускаемой нагрузки на крюке, блокирующие устройства, средства автоматизации и механизации, схемы обвязки циркуляционных систем и линий высокого давления;</p> <p>осуществлять сортировку бурильных труб по типоразмеру и группам прочности, укладывать на стеллажи, сбор установки свечей бурильных труб на подсвечник в порядке их использования;</p> <p>устранять неисправности, выявленные пусковой приемной комиссией, выполнять предписания пусковой приемной комиссии.</p> <p>осуществлять подготовку к длительному хранению линий обвязки и очистных сооружений циркуляционной системы.</p> <p>выполнять строительство шахты, оборудовать ее шламовыми насосами.</p> <p>Знания:</p> <p>техникотехнических характеристик, схемы монтажа и руководства по эксплуатации применяемых устройств, систем и механизмов;</p> <p>состава компоновки бурильных труб, их количество, строение, свойства материалов, их маркировку, методы отбраковки;</p> <p>технических условий на монтаж буровой установки, требований к применению технических устройств и инструментов;</p> <p>порядка и методов консервации бурового оборудования;</p> <p>схем оборудования устья скважины.</p>
	<p>ПК 1.2 Выполнять комплекс работ по бурению, креплению, испытанию и освоению нефтяных и газовых скважин.</p>	<p>Навыки:</p> <p>приема и сдачи вахты в объеме должностной инструкции, проверки исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля и анализа воздушной среды;</p> <p>предотвращения и ликвидации осложнений и аварийных ситуаций;</p> <p>контроля параметров буровых и тампонажных растворов;</p> <p>заполнения основных и дополнительных емкостей водой и буровым раствором, наблюдения за изменением уровня раствора, контроля за доливом скважин;</p>

		<p>выполнения контроля процесса промывки скважины на всех этапах строительства скважины;</p>
		<p>выполнения работ по креплению скважин;</p>
		<p>выполнения работ по свинчиванию и развинчиванию резьбовых соединений бурильных и обсадных труб пневматическими и гидравлическими ключами;</p>
		<p>выполнения грузозахватных работ элеваторами</p>
		<p>наворота спецразъединителя и подгоночного патрубка;</p>
		<p>участия в процессе сборки, разборки автономного комплекса для геофизических исследований скважин на бурильном инструменте и ведения спускоподъемных операций под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ;</p>
		<p>сборки и разборки испытателя пластов на бурильных трубах под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ.</p>
		<p>Умения:</p>
		<p>осуществлять проверку исправности используемого оборудования и материалов, проверять средства индивидуальной защиты и приборы контроля воздушной среды;</p>
		<p>осуществлять регулирование и контроль уровня бурового раствора в основных и дополнительных емкостях в процессе бурения и спускоподъемных операциях при доливе скважины по показаниям контрольно-измерительных приборов;</p>
		<p>определять статический уровень в скважине, монтировать (демонтировать) систему долива и доливать скважину промывочной жидкостью определять свойства буровых растворов,</p>
		<p>запускать и останавливать буровые насосы, соблюдать правила охраны труда при работе с химреагентами, определять свойства тампонажных растворов, участвовать в ведении технологического процесса крепления скважин;</p>
		<p>участвовать в монтаже и расстановке цементирующего оборудования;</p>

		участвовать в проверке и проведении ревизии оборудования и инструмента,
		приготавливать тампонажные смеси с применением химреагентов;
		пользоваться буровыми ключами при свинчивании (развинчивании) бурильных труб;
		менять машинные ключи и элеваторы, раскреплять соединение вертлюга с ведущей трубой, наводить порядок на рабочем месте
		подготавливать к работе и использовать элеваторы для обсадных труб;
		наворачивать и подбирать длину подгоночного патрубка, оборудовать муфту обсадной колонны спецразъединителем при спуске потайных колонн и хвостовиков;
		транспортировать комплекс для геофизических исследований скважин на бурильном инструменте на роторную площадку и обратно, соединять его с бурильными трубами (отсоединять от бурильных труб);
		отворачивать бурильные трубы от испытателя пластов на бурильных трубах, осуществлять его сборку и разборку.
		Знания:
		технических характеристик проверяемого оборудования;
		назначение, устройство и правила применения средств индивидуальной защиты;
		схем монтажа системы долива, методов и способов контроля долива скважины, технологического процесса промывки на всех этапах строительства скважины, расчета необходимых объемов жидкости долива в скважину;
		технологического процесса промывки на всех этапах строительства скважины, назначения и устройства приборов для определения параметров буровых растворов;
		конструкции блока приготовления бурового раствора; способов приготовления, очистки и регенерации буровых растворов;

		основных физикохимических свойств буровых растворов и химреагентов;	
		технологического процесса крепления скважин, назначения и устройства приборов для определения параметров тампонажных растворов; схем обвязки устья в процессе крепления;	
		цементирующего оборудования, способов приготовления и регулирования свойств тампонажных растворов;	
		основных физико-химических свойств тампонажных растворов и химреагентов;	
		технологии приготовления тампонажных растворов с применением химических реагентов, конструкцию скважин;	
		эксплуатации автоматических и гидравлических ключей;	
		чистки, смазки, свинчивания и развинчивания резьб, технических характеристик обсадных труб и шаблонов;	
		правил эксплуатации элеваторов для обсадных труб;	
		руководства по эксплуатации спецразъединителей;	
		схем строповки и правил транспортировки автономного комплекса для геофизических исследований;	
		типовых компоновок испытателей пластов на бурильных трубах;	
		требований охраны труда при работе с испытателем пластов на бурильных трубах.	
		ПК 1.3 Осуществлять геонавигационное сопровождение бурения нефтяных и газовых скважин	Навыки:
			работы с программой управления траекторией ствола скважины;
составления плана работ по сопровождению скважин.			
Умения:			
анализировать проектные данные по скважине;			
пользоваться программой управления траекторией ствола скважины;			
использовать программное обеспечение по сопровождению бурения скважин;			
подбирать необходимое оборудование для сопровождения бурения скважин;			

		<p>осуществлять сборку и монтаж в КНБК оборудования для контроля траектории скважин.</p> <p>Знания:</p> <p>основных типов, устройства, принципа работы и технических характеристик оборудования для сопровождения процесса бурения скважин;</p> <p>технической документации (план программа, профиль скважины), технологии ведения буровых работ с применением оборудования для сопровождения бурения скважин, параметры кривизны скважины;</p> <p>требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.</p>
<p>Проведение работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин;</p>	<p>ПК 2.1 Выполнять комплекс подготовительных работ перед проведением капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.</p>	<p>Навыки:</p> <p>участия в подготовке и окончании процессов капитального ремонта и глушения скважин.</p> <p>Умения:</p> <p>оказывать первую помощь при несчастных случаях;</p> <p>выполнять сборку и установку оборудования глушения скважин в соответствии с требованиями охраны труда, промышленной и пожарной безопасности при эксплуатации производственного объекта;</p> <p>выявлять неисправности технологического оборудования, устройств и приборов для осуществления глушения скважин;</p> <p>осуществлять контроль технологического процесса глушения скважин.</p> <p>Знания:</p> <p>схем заземления, обвязки, расстановки оборудования и специализированной техники на устье скважины при производстве работ по капитальному ремонту скважин;</p> <p>порядка демонтажа нагнетательных линий агрегата при проведении глушения скважин;</p> <p>методов устранения негерметичности фланцевых соединений при проведении глушения скважин;</p>

		<p>требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности</p> <p>технических характеристик оборудования и КИПиА, применяемых при глушении скважин;</p> <p>плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;</p> <p>технология глушения скважин в соответствии с планом производства работ</p> <p>видов осложнений в процессе глушения скважин;</p> <p>свойства жидкости глушения, применяемой при глушении скважин;</p> <p>способов и методов глушения скважин.</p>
	<p>ПК 2.2 Осуществлять демонтаж и монтаж устьевого и противовыбросового оборудования в процессе капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.</p>	<p>Навыки:</p> <p>проверки, визуального осмотра технического состояния, комплектности и исправности оборудования, инструмента, технических устройств, СИЗ для проведения монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования скважин;</p> <p>определения избыточного давления на устье скважин перед монтажом противовыбросового оборудования</p> <p>проведения долива промывочной жидкости до устья скважин;</p> <p>выполнения работ по демонтажу, монтажу нагнетательных линий, противовыбросового оборудования</p> <p>проведения гидравлического испытания противовыбросового оборудования скважин после проведения его монтажа;</p> <p>проверки герметичности фланцевых соединений противовыбросового оборудования скважин при проведении монтажа, демонтажа;</p> <p>оформления акта о гидравлических испытаниях противовыбросового оборудования скважин.</p> <p>Умения:</p> <p>выявлять дефекты оборудования, инструмента, технических устройств, СИЗ устьевого и противовыбросового оборудования</p> <p>анализировать показания манометра, установленного на устье скважин</p>

		закачивать промывочную жидкость с использованием специализированной техники до устья скважин;
		затягивать, откреплять гайки для установки превентора;
		крепить превентор шпильками к крестовине фонтанной арматуры;
		откреплять превентор при проведении демонтажа противовыбросового оборудования;
		определять соответствие плашек диаметру дистанционного патрубка запорной компоновки;
		соединять выкидные трубопроводы с опорами превентора трубами с быстросъемными соединениями
		применять запорнорегулирующую арматуру при проведении гидроиспытаний превенторной установки;
		выявлять дефекты, пропуски, течи фланцевых соединений противовыбросового оборудования;
		вносить результаты гидравлических испытаний противовыбросового оборудования в акт после проведения монтажа устьевого противовыбросового оборудования скважин.
		Знания:
		схем монтажа противовыбросового оборудования, применяемого при проведении капитального ремонта скважин;
		порядка проведения работ по монтажу противовыбросового оборудования скважин
		норм отбраковки противовыбросового оборудования скважин;
		значений пластового и гидростатического давления в скважинах для проведения монтажа, демонтажа противовыбросового оборудования;
		требований инструкции по работе с газоанализатором при монтаже противовыбросового оборудования скважин
		схем с местами отбора проб воздуха газоанализатором при монтаже противовыбросового оборудования скважин
		схем обвязки противовыбросового оборудования, фонтанной арматуры скважин для проведения монтажа, демонтажа;
		типов, устройства и технических характеристик противовыбросового

		<p>оборудования скважин;</p> <p>типов, стандартов резьбовых соединений противобросового оборудования скважин</p> <p>технологического регламента на гидравлические испытания противобросового оборудования скважин;</p> <p>требований инструкции по эксплуатации, монтажу противобросового оборудования скважин; порядка ведения технической документации при монтаже, демонтаже противобросового оборудования скважин</p> <p>плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;</p> <p>требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.</p>
	<p>ПК 2.3 Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.</p>	<p>Навыки:</p> <p>шаблонировки и отбраковки насоснокомпрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах;</p> <p>свинчивания насоснокомпрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах ;</p> <p>смазки резьбовых соединений насоснокомпрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах;</p> <p>долива жидкости в скважину в процессе проведения спускоподъемных операций на скважинах;</p> <p>спуска и подъема колонны насоснокомпрессорных труб в процессе спускоподъемных операций на скважинах;</p> <p>участия в проведении ловильных работ на скважинах под руководством мастера по сложным работам;</p> <p>контроля параметров бурового раствора в процессе ловильных работ;</p> <p>информирования непосредственного руководителя об аварийной ситуации, произошедшей при проведении капитального ремонта скважин;</p> <p>участия в подготовительных и заключительных работах по проведению ремонтноизоляционных работ;</p>

		<p>выполнения ремонтноизоляционных работ в скважине;</p> <p>разбуривания цементных и полимерных мостов при проведении ремонтноизоляционных работ в скважинах.</p>
		<p>Умения:</p> <p>выявлять неисправности в работе элеваторов, штропов, гидравлических и механических ключей, клинового захвата подъемного агрегата перед проведением спускоподъемных операций на скважинах;</p> <p>выявлять повреждения наружной поверхности трубы, муфты и резьбовых соединений насоснокомпрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах;</p> <p>производить калибровку резьбы насоснокомпрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах поверенными калибрами;</p> <p>применять ручные и автоматические ключи для свинчивания насоснокомпрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах;</p> <p>выявлять перекосы, недовороты, перетяжку резьбовых соединений насоснокомпрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах;</p> <p>выявлять повреждения резьбовых соединений насоснокомпрессорных труб до нанесения резьбовой смазки перед проведением спускоподъемных операций на скважинах;</p> <p>измерять давление на устье скважины при помощи манометра при доливе жидкости в скважину во время проведения спускоподъемных операций на скважинах;</p> <p>определять плотность жидкости глушения скважины с помощью ареометра при доливе жидкости в скважину перед проведением спускоподъемных операций на скважинах;</p> <p>определять нагрузку на крюке при помощи индикатора веса электронного (далее – ИВЭ) при спуске и подъеме колонны насоснокомпрессорных труб в процессе спускоподъемных операций</p>

		на скважинах;
		применять толщиномер для измерения толщины стенки насоснокомпрессорных труб после проведения спускоподъемных операций на скважинах;
		подбирать ловильный инструмент
		управлять гидравлическим или механическим ключом и клиновым захватом;
		определять нагрузки на крюке;
		применять технические устройства для ликвидации прихватов бурового инструмента;
		измерять давление в кольцевом и трубном пространстве скважин при помощи манометра;
		применять КИПиА для определения плотности и уровня бурового раствора в скважине;
		использовать системы радио или телефонной связи;
		выявлять дефекты нагнетательной линии, КИП перед проведением ремонтно-изоляционных работ в скважинах;
		монтировать нагнетательные линии из труб с быстроразъемными соединениями и шарнирными коленами (уголками);
		определять нагрузки на крюке при помощи ИВЭ;
		определять плотность тампонажного раствора с помощью ареометра;
		закачивать тампонажный раствор в скважины для проведения ремонтно-изоляционных работ в скважинах.
		Знания:
		технических характеристик подъемного агрегата, применяемого при проведении спускоподъемных операций на скважинах;
		схемы расстановки оборудования на устье скважины при проведении спускоподъемных операций на скважинах;
		конструкции, технических характеристик кронблоков, талевых блоков, крюкоблоков подъемного агрегата, применяемых при проведении спускоподъемных операций на скважинах;
		назначения, принципа работы и правил эксплуатации КИПиА, применяемых при проведении спускоподъемных операций на

		скважинах;
		технологических регламентов по проведению спускоподъемных операций на скважинах;
		типов, размеров, маркировки, прочностных характеристик насоснокомпрессорных труб, применяемых при проведении спускоподъемных операций на скважинах;
		требований к отбраковке инструментов и оборудования, применяемых при проведении спускоподъемных операций на скважинах;
		назначения и технических характеристик ключей для свинчивания и развинчивания насоснокомпрессорных труб, применяемых при проведении спускоподъемных операций на скважинах;
		видов смазочных материалов для смазки резьбовых соединений насоснокомпрессорных труб, применяемых при проведении спускоподъемных операций на скважинах;
		крутящих моментов свинчивания насоснокомпрессорных труб и штанг, применяемых при проведении спускоподъемных операций на скважинах;
		назначения, принципа работы и правил эксплуатации толщиномера труб, применяемого для измерения толщины стенки насоснокомпрессорных труб после проведения спускоподъемных операций на скважинах;
		назначения, принципа работы и правил эксплуатации поверенных калибров, применяемых для калибровки резьбы насоснокомпрессорных труб перед проведением спускоподъемных операций на скважинах;
		плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий;
		требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности;
		технологии проведения ловильных работ;
		назначения и технические характеристики ловильных инструментов и

		<p>технических устройств;</p> <p>крутящих моментов свинчивания насоснокомпрессорных труб и штанг;</p> <p>назначения и технических характеристик оборудования свинчивания развинчивания; насоснокомпрессорных труб , клиновых захватов</p> <p>способов ликвидации прихватов технологического и фондового оборудования;</p> <p>назначения и принципа действия технических средств, применяемых для ликвидации прихватов;</p> <p>назначения, принципа работы и правил эксплуатации КИПиА;</p> <p>назначения, принципа работы и правил эксплуатации манометра;</p> <p>документации на проведение ремонтноизоляционных работ в скважинах;</p> <p>назначения, принципа работы и правил эксплуатации ареометра;</p> <p>плана мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий.</p>
Обслуживание и эксплуатация оборудования буровых установок на нефть и газ;	ПК 3.1 Осуществлять контроль работы агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.	<p>Навыки:</p> <p>проверки целостности кожухов, крепежных и стопорных деталей агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ;</p> <p>осмотра бурового оборудования, агрегатов, трансмиссий, гидро и пневмосистем, вышки и ее основания, талевой системы, грузозахватных приспособлений, маршевых лестниц, блокировок на отсутствие неисправностей и повреждений.</p> <p>Умения:</p> <p>выявлять дефекты, неисправности, механические повреждения агрегатов и их узлов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ;</p> <p>выявлять признаки износа агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного</p>

		бурения на нефть и газ.
		Знания:
		устройства, режимов эксплуатации и требований к агрегатам, системам, механизмам;
		буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ;
		возможных неисправностей и признаков износа агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ;
		периодичности проверки агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.
ПК 3.2	Производить техническое обслуживание агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.	Навыки:
		проведения работ по техническому обслуживанию агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ согласно регламентам.
		Умения:
		применять техническую документацию при проведении технического обслуживания агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ;
		выполнять чистку, промывочных и смазочных работ, проверку уровня масел, долив и замену, замену фильтрующих элементов агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ;
		применять СИЗ и средства коллективной защиты при проведении технического обслуживания агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ;
		применять инструкции в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.
		Знания:

		видов работ и последовательность операций при проведении технического обслуживания агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ;	
		видов инструментов, технических устройств, применяемых при проведении технического обслуживания агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ;	
		перечня СИЗ и средств коллективной защиты при проведении технического обслуживания агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ;	
		требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности при проведении технического обслуживания агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.	
	ПК 3.3 Участвовать в комплексе работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин.	Навыки:	проведения ремонтных работ бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин в условиях буровой согласно регламенту.
		Умения:	применения технической документации по выполнению ремонтных работ;
			выполнения видов ремонтных работ в условиях буровой для восстановления работоспособности бурового оборудования;
			применения СИЗ и коллективной защиты при проведении ремонтных работ.
		Знания:	видов ремонта бурового оборудования в условиях буровой;
			видов инструментов, технических устройств, применяемых при проведении ремонтных работ агрегатов, систем, механизмов; буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного

		бурения на нефть и газ;
		перечня СИЗ и средств коллективной защиты при проведении ремонта бурового оборудования;
		требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности при проведении ремонта бурового оборудования.
ПК 3.4 Проводить комплекс работ по монтажу (демонтажу) противовибросового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин.		Навыки:
		выполнения работ по навороту нулевого патрубка, корпуса колонной головки и адаптерного фланца, сборка боковых отводов колонной головки;
		обвязки маслопроводов системы гидроуправления;
		монтажа оборудования механического привода превенторов;
		проверки качества монтажа всех элементов обвязки противовибросового оборудования.
		Умения:
		оборудовать обсадную колонну колонной головкой;
		соединять маслопроводами систему гидроуправления с превенторами;
		соединять превенторную установку со штурвалами штурвальными тягами;
		проводить визуальный осмотр механического привода превенторов, блоков дросселирования и глушения на наличие дефектов.
		Знания:
		схемы обвязки устья скважины колонной головкой, руководства по эксплуатации колонных головок;
		устройства, правил монтажа и подготовки к работе системы гидроуправления превенторной установкой;
		правил монтажа механического привода превенторов;
перечня элементов обвязки противовибросового оборудования подлежащих проверке, опросный лист по проведению проверки.		
ПК 3.5 Оформлять технологическую и техническую документацию		Навыки:
		оформления технологической и технической документации по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования.

	по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования.	<p>Умения:</p> <p>разрабатывать технологическую документацию по обслуживанию бурового оборудования;</p> <p>вносить данные по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования в техническую документацию.</p> <p>Знания:</p> <p>перечня технологической и технической документации по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования, порядка и сроков оформления.</p>
Организация работ по бурению, капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.	ПК 4.1 Осуществлять контроль безопасности ведения буровых работ в соответствии с правилами безопасности.	<p>Навыки:</p> <p>обеспечения профилактики и безопасности условий труда;</p> <p>Умения:</p> <p>пользоваться актуальной нормативноправовой базой;</p> <p>анализировать и структурировать проблемы организации промышленной безопасности;</p> <p>оценивать риск на конкретном объекте.</p> <p>Знания:</p> <p>системы государственного регулирования промышленной безопасности и охраны недр, законодательных актов в области промышленной безопасности;</p> <p>общих требований промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов;</p> <p>порядка регистрации опасных производственных объектов;</p> <p>обязанностей организаций в обеспечении промышленной безопасности;</p> <p>основных аспектов лицензирования, декларирования и экспертизы опасных производственных объектов;</p> <p>основных функций и полномочий органов государственного надзора и контроля за соблюдением требований промышленной безопасности.</p>
	ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке	<p>Навыки:</p> <p>организации работы бригады по бурению скважины в соответствии с технологическими регламентами.</p>

		<p>Умения:</p> <ul style="list-style-type: none"> организовывать работу коллектива; устанавливать производственные задания исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками; создавать благоприятные условия труда, рационально использовать рабочее время; пользоваться простейшими приемами саморегуляции поведения в процессе межличностного общения. <p>Знания:</p> <ul style="list-style-type: none"> основ организации работы коллектива исполнителей; принципов делового общения в коллективе; особенностей менеджмента в профессиональной деятельности; законодательных и нормативных актов, регламентирующих производственнохозяйственную деятельность; основных требований организации труда при ведении технологических процессов; прогрессивных форм организации труда.
	<p>ПК 4.3 Руководить персоналом при возникновении нештатных и аварийных ситуаций</p>	<p>Навыки:</p> <ul style="list-style-type: none"> организации работы бригады по бурению скважины в соответствии с технологическими регламентами при возникновении нештатных и аварийных ситуаций. <p>Умения:</p> <ul style="list-style-type: none"> определять аварийную ситуацию, разрабатывать декларацию промышленной безопасности и проводить её экспертизу; расследовать причины аварий и инцидентов <p>Знания:</p> <ul style="list-style-type: none"> общих требований промышленной безопасности в отношении опасных производственных объектов; методов снижения риска аварийности на опасных производственных объектах;

		организации производственного и технологического процессов.
	ПК 4.4	Навыки:
	Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.	анализа процессов и результатов деятельности коллектива исполнителей;
		оценки эффективности производственной деятельности.
		Умения:
		оформлять первичные документы по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев;
		рассчитывать основные технико-экономические показатели деятельности организации (производственного участка).
		Знания:
		показателей эффективного использования материально-технических, трудовых и финансовых ресурсов;
		механизмов ценообразования на продукцию (услуги), формы оплаты труда в современных условиях;
		порядка тарификации работ и рабочих;
		норм и расценок на работы, порядка их пересмотра;
		действующего положения об оплате труда и формах материального стимулирования.

4.3. Матрица компетенций выпускника

4.3.1. Матрица соответствия видов деятельности по ФГОС СПО профессиональным стандартам, квалификационным справочникам

Наименование ВД	Код и наименование ПК	Код профессионального стандарта	Код и наименование обобщенной трудовой функции	Код и наименование трудовой функции
ВД 1 Проведение работ по эксплуатационному	ПК 1.1 Выполнять комплекс работ по подготовке к бурению и по окончании бурения нефтяных и газовых скважин.	19.071	ОТФ А Выполнение отдельных работ при технологическом	ТФ А/01.4 Выполнение отдельных работ по подготовке к бурению и по окончании бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000

и разведочному бурению	ПК 1.2 Выполнять комплекс работ по бурению, креплению, испытанию и освоению нефтяных и газовых скважин.		процессе бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под	М
	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	19.071	руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ	ТФ А/02.4 Выполнение отдельных видов работ по бурению нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ
	ПК 1.1 Выполнять комплекс работ по подготовке к бурению и по окончании бурения нефтяных и газовых скважин.	19.071		ТФ А/03.4 Выполнение отдельных видов работ по креплению нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ
	ПК 1.1 Выполнять комплекс работ по подготовке к бурению и по окончании	19.071	ОТФ В Выполнение комплекса работ при технологическом	ТФ А/01.4 Выполнение отдельных работ по подготовке к бурению и по окончании бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000

	<p>бурения нефтяных и газовых скважин. ПК 1.2 Выполнять комплекс работ по бурению, креплению, испытанию и освоению нефтяных и газовых скважин.</p>		<p>процессе бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика</p>	<p>М</p>
	<p>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.</p>	<p>19.071</p>	<p>эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ</p>	<p>ТФ А/02.4 Выполнение отдельных видов работ по бурению нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ</p>
<p>ВД 2. Проведение работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин</p>	<p>ПК 2.1 Выполнять комплекс подготовительных работ перед проведением капитального ремонта нефтяных и газовых скважин. ПК 2.2 Осуществлять демонтаж и монтаж устьевого и противовыбросового оборудования в процессе капитального ремонта нефтяных и газовых скважин. ПК 2.3 Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых</p>	<p>19.017</p>	<p>ОТФ А Выполнение вспомогательных работ при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м</p>	<p>ТФ А/01.4 Проведение подготовительных работ перед глушением скважин в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно</p>

	скважин.		включительно	
ПК 2.1 Выполнять комплекс подготовительных работ перед проведением капитального ремонта нефтяных и газовых скважин. ПК 2.2 Осуществлять демонтаж и монтаж устьевого и противовыбросового оборудования в процессе капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.	19.017	ТФ А/02.4 Проведение кислотной обработки в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно		
ПК 2.3 Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.	19.017	ТФ А/03.4 Проведение спуско-подъемных операций в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно		
ПК 2.2 Осуществлять демонтаж и монтаж устьевого и противовыбросового оборудования в процессе капитального ремонта нефтяных и газовых скважин. ПК 2.3 Выполнять комплекс	19.017	ТФ А/04.4 Проведение ловильных работ в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых		

	работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.			скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
	ПК 2.2 Осуществлять демонтаж и монтаж устьевого и противовыбросового оборудования в процессе капитального ремонта нефтяных и газовых скважин. ПК 2.3 Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.	19.017		ТФ А/05.4 Проведение ремонтно-изоляционных работ в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
	ПК 2.3 Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.	19.017	ОТФ В Ведение технологического процесса капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно	ТФ В/01.4 Приемка территории кустовой площадки и устьевого оборудования скважин от заказчика при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
	ПК 2.3 Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.	19.017	нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно	ТФ В/02.4 Проверка технического состояния оборудования перед проведением капитального ремонта I категории сложности нефтяных и

			газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
	ПК 2.3 Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.	19.017	ТФ В/03.4 Расстановка оборудования для проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
	ПК 2.2 Осуществлять демонтаж и монтаж устьевого и противовыбросового оборудования в процессе капитального ремонта нефтяных и газовых скважин. ПК 2.3 Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.	19.017	ТФ В/05.4 Проведение глушения скважин в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
	ПК 2.2 Осуществлять демонтаж и монтаж устьевого и	19.017	ТФ В/06.4 Демонтаж и монтаж устьевого оборудования скважин

	<p>противовыбросового оборудования в процессе капитального ремонта нефтяных и газовых скважин. ПК 2.3 Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.</p>			<p>при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно</p>
	<p>ПК 2.2 Осуществлять демонтаж и монтаж устьевого и противовыбросового оборудования в процессе капитального ремонта нефтяных и газовых скважин. ПК 2.3 Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.</p>	<p>19.017</p>		<p>ТФ В/07.4 Монтаж и демонтаж противовыбросового оборудования при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно</p>
	<p>ПК 2.1 Выполнять комплекс подготовительных работ перед проведением капитального ремонта нефтяных и газовых скважин. ПК 2.2 Осуществлять демонтаж и монтаж устьевого и противовыбросового оборудования в процессе капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.</p>	<p>19.017</p>		<p>ТФ В/08.4 Проведение капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно в соответствии с планом производства работ</p>

	ПК 2.3 Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.			
	ПК 2.1 Выполнять комплекс подготовительных работ перед проведением капитального ремонта нефтяных и газовых скважин. ПК 2.3 Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.	19.017		ТФ В/09.4 Демонтаж оборудования после проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
	ПК 2.3 Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.	19.017		ТФ В/10.4 Подготовка территории кустовой площадки и устьевого оборудования скважин после проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно для передачи заказчику
	ПК 2.3 Выполнять комплекс работ по капитальному	19.017		ТФ В/12.4 Ликвидация осложнений и аварий в процессе капитального

	ремонт нефтяных и газовых скважин.			ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
ВД 3. Обслуживание и эксплуатация оборудования буровых установок на нефть и газ	<p>ПК 3.1 Осуществлять контроль работы агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.</p> <p>ПК 3.2 Производить техническое обслуживание агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.</p> <p>ПК 3.3 Участвовать в комплексе работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин.</p> <p>ПК 3.5 Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и</p>	19.017	ОТФ А Выполнение вспомогательных работ при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно	ТФ А/01.4 Выполнение отдельных работ по подготовке к бурению и по окончании бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м

	эксплуатации бурового оборудования.			
	<p>ПК 3.1 Осуществлять контроль работы агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.</p> <p>ПК 3.2 Производить техническое обслуживание агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.</p> <p>ПК 3.3 Участвовать в комплексе работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин.</p> <p>ПК 3.5 Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования</p>	19.017		ТФ А/02.4 Выполнение отдельных видов работ по бурению нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ
	ПК 3.1 Осуществлять контроль работы агрегатов, систем, механизмов буровых установок	19.017		ТФ А/03.4 Выполнение отдельных видов работ по креплению нефтяных и газовых скважин

	<p>эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ. ПК 3.2 Производить техническое обслуживание агрегатов, систем, механизмов буровых установок</p> <p>эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ. ПК 3.3 Участвовать в комплексе работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин. ПК 3.5 Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования</p>			<p>глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ</p>
	<p>ПК 3.1 Осуществлять контроль работы агрегатов, систем, механизмов буровых установок</p> <p>эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ. ПК 3.2 Производить техническое обслуживание агрегатов, систем,</p>	<p>19.017</p>		<p>ТФ А/04.4 Проведение отдельных работ по монтажу (демонтажу) противовыбросового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ</p>

	<p>механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.</p> <p>ПК 3.3 Участвовать в комплексе работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин.</p> <p>ПК 3.5 Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования</p>			
	<p>ПК 3.5 Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования</p>	<p>19.017</p>	<p>ОТФ В Ведение технологического процесса капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до</p>	<p>ТФ В/01.4 Приемка территории кустовой площадки и устьевого оборудования скважин от заказчика при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно</p>
	<p>ПК 3.1 Осуществлять контроль работы агрегатов, систем, механизмов буровых</p>	<p>19.017</p>	<p>нефтяных и газовых скважин глубиной скважин свыше 1500 до</p>	<p>ТФ В/02.4 Проверка технического состояния оборудования перед проведением капитального ремонта</p>

	<p>установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ. ПК 3.2 Производить техническое обслуживание агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ. ПК 3.3 Участвовать в комплексе работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин. ПК 3.5 Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования</p>		4000 м включительно	I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
	<p>ПК 3.1 Осуществлять контроль работы агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ. ПК 3.2 Производить техническое обслуживание</p>	19.017		ТФ В/03.4 Расстановка оборудования для проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин

	<p>агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ. ПК 3.3 Участвовать в комплексе работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин. ПК 3.5 Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования</p>			<p>глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно</p>
	<p>ПК 3.1 Осуществлять контроль работы агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ. ПК 3.2 Производить техническое обслуживание агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.</p>	<p>19.017</p>		<p>ТФ В/05.4 Проведение глушения скважин в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно</p>

	<p>ПК 3.3 Участвовать в комплексе работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин</p> <p>ПК 3.4 Проводить комплекс работ по монтажу (демонтажу) противовыбросового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин.</p> <p>ПК 3.5 Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования.</p>			
	<p>ПК 3.1 Осуществлять контроль работы агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.</p> <p>ПК 3.2 Производить техническое обслуживание агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.</p>	<p>19.017</p>		<p>ТФ В/06.4 Демонтаж и монтаж устьевого оборудования скважин при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно</p>

	<p>ПК 3.3 Участвовать в комплексе работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин</p> <p>ПК 3.4 Проводить комплекс работ по монтажу (демонтажу) противовыбросового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин.</p> <p>ПК 3.5 Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования.</p>			
	<p>ПК 3.1 Осуществлять контроль работы агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.</p> <p>ПК 3.2 Производить техническое обслуживание агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.</p>	<p>19.017</p>		<p>ТФ В/07.4 Монтаж и демонтаж противовыбросового оборудования при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно</p>

	<p>ПК 3.3 Участвовать в комплексе работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин.</p> <p>ПК 3.5 Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования</p>			
	<p>ПК 3.1 Осуществлять контроль работы агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.</p> <p>ПК 3.2 Производить техническое обслуживание агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.</p> <p>ПК 3.3 Участвовать в комплексе работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин.</p> <p>ПК 3.5 Оформлять</p>	<p>19.017</p>		<p>ТФ В/08.4 Проведение капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно в соответствии с планом производства работ</p>

	<p>технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования</p>			
	<p>ПК 3.1 Осуществлять контроль работы агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ. ПК 3.2 Производить техническое обслуживание агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ. ПК 3.3 Участвовать в комплексе работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин ПК 3.4 Проводить комплекс работ по монтажу (демонтажу) противовыбросового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин. ПК 3.5 Оформлять</p>	<p>19.017</p>		<p>ТФ В/09.4 Демонтаж оборудования после проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно</p>

	технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования.			
	ПК 3.5 Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования	19.017		ТФ В/10.4 Подготовка территории кустовой площадки и устьевого оборудования скважин после проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно для передачи заказчику
	ПК 3.1 Осуществлять контроль работы агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ. ПК 3.2 Производить техническое обслуживание агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и	19.017		ТФ В/12.4 Ликвидация осложнений и аварий в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно

	<p>глубокого разведочного бурения на нефть и газ.</p> <p>ПК 3.3 Участвовать в комплексе работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин.</p> <p>ПК 3.5 Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования</p>			
<p>ВД 4. Организация работ по бурению, капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин</p>	<p>ПК 4.1 Осуществлять контроль безопасности ведения буровых работ в соответствии с правилами безопасности.</p> <p>ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке</p> <p>ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.</p>	<p>19.071</p>	<p>ОТФ А Выполнение отдельных работ при технологическом процессе бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ</p>	<p>ТФ А/01.4 Выполнение отдельных работ по подготовке к бурению и по окончании бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м</p>
	<p>ПК 4.1 Осуществлять контроль безопасности ведения буровых работ в соответствии с правилами безопасности.</p>	<p>19.071</p>		<p>ТФ А/02.4 Выполнение отдельных видов работ по бурению нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и</p>

	ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.			разведочного бурения скважин на нефть и газ
	ПК 4.1 Осуществлять контроль безопасности ведения буровых работ в соответствии с правилами безопасности. ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.	19.071		ТФ А/03.4 Выполнение отдельных видов работ по креплению нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ
	ПК 4.1 Осуществлять контроль безопасности ведения буровых работ в соответствии с правилами безопасности. ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.	19.071		ТФ А/04.4 Проведение отдельных работ по монтажу (демонтажу) противовыбросового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ
	ПК 4.1 Осуществлять контроль безопасности	19.071		ТФ А/05.4 Выполнение

	<p>ведения буровых работ в соответствии с правилами безопасности.</p> <p>ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке</p> <p>ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.</p>			<p>вспомогательных работ при подготовке к геофизическим исследованиям нефтяных и газовых скважин при бурении нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ</p>
	<p>ПК 4.1 Осуществлять контроль безопасности ведения буровых работ в соответствии с правилами безопасности.</p> <p>ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке</p> <p>ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.</p>	<p>19.071</p>		<p>ТФ А/06.4 Выполнение отдельных работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ</p>
	<p>ПК 4.1 Осуществлять контроль безопасности ведения буровых работ в соответствии с правилами безопасности.</p> <p>ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке</p> <p>ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и</p>	<p>19.071</p>	<p>ОТФ В Выполнение комплекса работ при технологическом процессе бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под</p>	<p>ТФ В/01.4 Выполнение комплекса работ по подготовке к бурению и по окончании бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения на нефть и газ</p>

	результаты деятельности персонала.		руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ	
	ПК 4.1 Осуществлять контроль безопасности ведения буровых работ в соответствии с правилами безопасности. ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.	19.071		ТФ В/02.4 Выполнение комплекса работ по бурению нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ
	ПК 4.1 Осуществлять контроль безопасности ведения буровых работ в соответствии с правилами безопасности. ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.	19.071		ТФ В/04.4 Проведение комплекса работ по монтажу (демонтажу) противовыбросового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ
	ПК 4.1 Осуществлять контроль безопасности ведения буровых работ в соответствии с правилами безопасности. ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление	19.071		ТФ В/06.4 Проведение комплекса работ по монтажу (демонтажу) противовыбросового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика

	работой на буровой площадке ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.			эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ
	ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке ПК 4.3 Руководить персоналом при возникновении нештатных и аварийных ситуаций ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.	19.017	ОТФ А Выполнение вспомогательных работ при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно	ТФ А/01.4 Проведение подготовительных работ перед глушением скважин в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
	ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке ПК 4.3 Руководить персоналом при возникновении нештатных и аварийных ситуаций ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.	19.017		ТФ А/02.4 Проведение кислотной обработки в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
	ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке	19.017		ТФ А/03.4 Проведение спуско-подъемных операций в процессе капитального ремонта I категории
	ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке	19.017		

	ПК 4.3 Руководить персоналом при возникновении нештатных и аварийных ситуаций ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.			сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
	ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке ПК 4.3 Руководить персоналом при возникновении нештатных и аварийных ситуаций ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.	19.017		ТФ А/04.4 Проведение ловильных работ в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
	ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке ПК 4.3 Руководить персоналом при возникновении нештатных и аварийных ситуаций ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.	19.017		ТФ А/05.4 Проведение ремонтно-изоляционных работ в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
	ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление	19.017	ОТФ В Ведение	ТФ В/01.4 Приемка территории кустовой площадки и устьевого

	<p>работой на буровой площадке ПК 4.3 Руководить персоналом при возникновении нештатных и аварийных ситуаций ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.</p>		<p>технологического процесса капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности</p>	<p>оборудования скважин от заказчика при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно</p>
	<p>ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке ПК 4.3 Руководить персоналом при возникновении нештатных и аварийных ситуаций ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.</p>	<p>19.017</p>	<p>нефтяных и газовых скважин глубиной скважин свыше 1500 до 4000 м включительно</p>	<p>ТФ В/02.4 Проверка технического состояния оборудования перед проведением капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно</p>
	<p>ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке ПК 4.3 Руководить персоналом при возникновении нештатных и аварийных ситуаций ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.</p>	<p>19.017</p>		<p>ТФ В/03.4 Расстановка оборудования для проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м</p>

			включительно
ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке ПК 4.3 Руководить персоналом при возникновении нештатных и аварийных ситуаций ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.	19.017		ТФ В/05.4 Проведение глушения скважин в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке ПК 4.3 Руководить персоналом при возникновении нештатных и аварийных ситуаций ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.	19.017		ТФ В/06.4 Демонтаж и монтаж устьевого оборудования скважин при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке ПК 4.3 Руководить персоналом при возникновении нештатных и аварийных ситуаций ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и	19.017		ТФ В/07.4 Монтаж и демонтаж противовыбросового оборудования при проведении капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых

	результаты деятельности персонала.			скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
	ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке ПК 4.3 Руководить персоналом при возникновении нештатных и аварийных ситуаций ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.	19.017		ТФ В/08.4 Проведение капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно в соответствии с планом производства работ
	ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке ПК 4.3 Руководить персоналом при возникновении нештатных и аварийных ситуаций ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.	19.017		ТФ В/09.4 Демонтаж оборудования после проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
	ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке ПК 4.3 Руководить персоналом при возникновении нештатных и аварийных ситуаций	19.017		ТФ В/10.4 Подготовка территории кустовой площадки и устьевого оборудования скважин после проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500

	ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.			м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно для передачи заказчику
	ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке ПК 4.3 Руководить персоналом при возникновении нештатных и аварийных ситуаций ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.	19.017		ТФ В/12.4 Ликвидация осложнений и аварий в процессе капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно

4.3.3. Матрица соответствия компетенций и составных частей ПОП СПО специальности:

Индекс	Наименование	Код общих и профессиональных компетенций, осваиваемых в рамках дисциплин (профессиональных модулей)																													
		Общие компетенции (ОК)										Профессиональные компетенции (ПК)																			
		01	02	03	04	05	06	07	08	09	1.1	1.2	1.3	2.1	2.2	2.3	3.1	3.2	3.3	3.4	3.5	4.1	4.2	4.3	4.4	5.1	5.2	6.1	6.2	XX.1	XX.2
Обязательная часть образовательной программы																															
СГ.00	Социально-гуманитарный цикл																														
СГ.01	История России	0	0	0	0	0	0			0																					
СГ.02	Иностранный язык в профессиональной деятельности		0		0					0																					
СГ.03	Безопасность жизнедеятельности	0	0	0			0	0																							
СГ.04	Физическая культура	0			0	0	0		0																						
СГ.05	Основы бережливого производства	0	0					0																							
СГ.06	Основы финансовой грамотности	0		0																											
ОП.00	Общепрофессиональный цикл																														
ОП.01	Математические методы решения прикладных профессиональных задач	0	0	0	0	0	0			0	0		0	0		0	0	0													
ОП.02	Прикладные компьютерные программы в профессиональной деятельности	0	0	0	0	0				0	0	0	0	0		0	0	0		0	0		0	0	0	0					

Раздел 5. Структура образовательной программы

5.1. Учебный план

Индекс	Наименование	Всего	В т.ч. в форме практической подготовки	Объем образовательной программы в академических часах					Обязательная часть образовательной программы в ак.ч.	Вариативная часть образовательной	Объем образовательной программы, распределённой по курсам и семестрам					
				Учебные занятия	Практики	Курсовой проект (работа)	Самостоятельная работа	Промежуточная аттестация			1 курс		2 курс		3 курс	
											1 семестр	2 семестр	3 семестр	4 семестр	5 семестр	6 семестр
1	2	4	5	6	7	8	9	11	12	13						
<i>ООД. 00</i>	<i>Общеобразовательные дисциплины</i>															
ООД.01	Русский язык	72		66				6	72		30	42				
ООД.02	Литература	108		102				6	108		46	62				
ООД.03	История	136		136					136		58	78				
ООД.04	Обществознание	72		72					72				36	36		
ООД.05	География	72		70			2		72				36	36		
ООД.06	Иностранный язык	72		72					72		30	42				
ООД.07	Математика	236		226			4	6	236		80	100	56			
ООД.09	Физическая культура	72		72					72		30	42				
ООД.08	Информатика	108		102				6	108		64	44				
ООД.10	Основы безопасности и защиты Родины	68		68					68				68			
ООД.11	Физика	144		136			2	6	144		60	84				
ООД.12	Химия	144		132			6	6	144		66	78				
ООД.13	Биология	72		68			4		72		36	36				
ООД.15	Основы проектной деятельности	32		28			4			32		32				
ООД.14	Индивидуальный проект	32		8			24			32		32				
ООД.16	Введение в специальность	36		28			8			36						
СГ.00/ ОГСЭ.00 ЕН.00 ФК.00	Социально-гуманитарный цикл / Общий гуманитарный и социально-экономический цикл, Математический и общий естественнонаучный; Физическая культура (как раздел)	X	X	X				X								

код	Наименование дисциплины	X	X	X				X								
ОП.00	Общепрофессиональный цикл	X	X	X				X								
ОП.01	Наименование дисциплины	X	X	X				X								
<i>ОП.0X*</i>	<i>Наименование дисциплины по запросу отрасли и (или) работодателя</i>	X	X	X				X								
<i>ОП.0Xц¹</i>	<i>Наименование дисциплины по запросу отрасли и (или) работодателя с учетом требований цифровой экономики</i>															
П.00	Профессиональный цикл	X	X	X	X	X		X								
ПМ.01	Наименование профессионального модуля	X	X	X	X	X		X								
МДК.01.01	Наименование МДК	X	X	X		X		X								
МДК.01.02*	Наименование МДК по запросу работодателя	X	X	X		X		X								
<i>МДК.01.0Xц</i>	<i>Наименование МДК с учетом требований цифровой экономики</i>															
УП.01	Учебная практика		X		X			X								
ПП.01	Производственная практика		X			X										
...	...															
<i>ПМ².XX³</i>	<i>Наименование профессионального модуля направленности</i>	X	X	X	X	X	X									
<i>МДК.XX.01</i>	<i>Наименование МДК</i>	X	X	X	X	X	X									
<i>УП.XX</i>	<i>Учебная практика</i>	X	X	X	X		X									
<i>ПП.XX</i>	<i>Производственная практика</i>	X	X	X	X		X									
...	...															
ПМ.XX	Наименование профессионального модуля по освоению профессии рабочего, должности служащего⁴	X	X	X	X	X	X									
МДК.XX.01	Наименование МДК	X	X	X	X	X	X									

¹ Структурные элементы учебного плана, в которых запланировано формирование профессиональных компетенций для цифровой экономики отмечаются индексом «ц». В случае сквозного цифрового модуля в учебном плане должны быть отмечены несколько элементов структурного плана и оформлена пояснительная записка к ОПОП-П.

² ПМн – профессиональный модуль в рамках широкой квалификации по выбранной направленности.

³ Номер ПМн присваивает образовательная организация самостоятельно при составлении ОПОП-П в сквозной нумерации соответственно выбранной направленности.

⁴ ПМ по освоению профессии рабочего, должности служащего завершается квалификационным экзаменом.

Индексом «» обозначаются структурные элементы учебного плана по запросу работодателя.

УП.ХХ	Учебная практика	X	X	X	X		X									
ПП.ХХ	Производственная практика	X	X	X	X		X									
ПМ.ХХ*	Наименование профессионального модуля по запросу работодателя и (или) отрасли															
МДК.ХХ.0 1	Наименование МДК															
УП.ХХ	Учебная практика															
ПП.ХХ	Производственная практика															
<i>ПМ.ХХц</i>	<i>Наименование профессионального модуля с учетом требований цифровой экономики</i>															
МДК.ХХ.0 1	Наименование МДК															
УП.ХХ	Учебная практика															
ПП.ХХ	Производственная практика															
<i>ПДП</i>	<i>Производственная практика по профилю специальности (преддипломная) (при наличии)</i>	X														
ГИА.00	Государственная итоговая аттестация	X														
Итого:		X	X	X	X	X	X	X	X	X						

Индекс	Наименование ⁵	Всего	В т.ч. в форме	Объем образовательной программы в академических часах	Рекомендуемы
--------	---------------------------	-------	----------------	---	--------------

⁵ Наименование учебных дисциплин, междисциплинарных курсов социально-гуманитарного, общепрофессионального и профессионального цикла, состав практик и объем нагрузок по ним при разработке основной образовательной программы образовательной организации могут корректироваться по требованиям работодателей, региональных органов управления образованием, в соответствии с особенностями организации учебного процесса и распределением вариативной части.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Обязательная часть образовательной программы									
ООД.00	Образовательные дисциплины	1476	678	1476					
ООД.01	Русский язык	72	30	72					1
ООД.02	Литература	108	34	108					1,2
ООД.03	История	136	40	136					1,2,3
ООД.04	Обществознание	72	32	72					1,2
ООД.05	География	72	30	72					1,2
ООД.06	Иностранный язык	72	72	72					1,2
ООД.07	Математика	236	48	236					1
ООД.08	Информатика	108	48	108					2
ООД.09	Физическая культура	72	58	72					1
ООД.10	Основы безопасности жизнедеятельности	68	48	68					3,4
ООД.11	Физика	144	56	144					4
ООД.12	Химия	144	70	144					1,2
ООД.13	Биология	72	42	72					3
ООД.14	Основы проектной деятельности	32	22	32					2
ООД.15	Индивидуальный проект	32	22	32					2
ООД.16	Введение в специальность	36	26	36					1
СГ.00	Социально-гуманитарный цикл	512	420	512				X	
СГ.01	История России	54	12	54	12			X	2

⁶ Для программ подготовки специалистов среднего звена. В данную колонку вносятся также часы, выделенные на реализацию сквозного проектного модуля.

⁷ Объем самостоятельной работы обучающихся определяется образовательной организацией в соответствии с требованиями ФГОС СПО в пределах объема образовательной программы в количестве часов, необходимом для выполнения заданий самостоятельной работы обучающихся, предусмотренных тематическим планом и содержанием учебной дисциплины, междисциплинарного курса.

СГ.02	Иностранный язык в профессиональной деятельности	66	46	66				X	3,4
СГ.03	Безопасность жизнедеятельности	68	24	68		X		X	3,4
СГ.04	Физическая культура	64	46	64		X		X	3,4
СГ.05	Основы бережливого производства	36	20	36		X		X	5,6
СГ.06	Основы финансовой грамотности	36	20	36		X		X	2
ОП.00	Общепрофессиональный цикл	852	488	852		X		X	1,2
ОП.01	Математические методы решения прикладных профессиональных задач	40	32	64		X		X	2
ОП.02	Прикладные компьютерные программы в профессиональной деятельности	40	32	40		X		X	4
ОП.03	Экологические основы природопользования	40	32	40				X	4
ОП.04	Инженерная графика	40	32	40		X			2
ОП.05	Электротехника и электроника	84	68	84					2
ОП.06	Геология	44	36	44					2
ОП.07	Техническая механика	36	28	36					3
ОП.08	Правовые основы профессиональной деятельности	36	28	36					3
ОП.09	Охрана труда	36	28	36					4
П.00	Профессиональный цикл	1152	740						X, X*
ПМ. 01	Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению	288	204				X		3,4,5, 6
МДК.01.01	Технология строительства нефтяных и газовых скважин	240	110	210		30	X		1-3
УП. 01.01	Учебная практика	216	216		216		X		1-3
ПП. 01.01	Производственная практика	360	360		360		X		2-3
ПМ.02	Проведение работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	180	102	108	72				2
МДК.02.01	Технология капитального ремонта скважин	108	30	108			X		2

УП.02.01	Учебная практика	72	72		72		X		2
ПМ. 03	Обслуживание и эксплуатация оборудования буровых установок на нефть и газ	278	158	170	108		X		2-3
МДК.03.01	Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования	170	50	170			X		2-3
ПП. 03	Производственная практика	108	108		108				3
ПМ. 04	Организация работ по бурению, капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	242	142	150	72	20			2-3
МДК.04.01	Основы организации и планирования производственных работ при бурении и капитальном ремонте скважин	170	70	150		20			2-3
ПП. 04	Производственная практика	72	72		72				3
ПП.05	Производственная практика по профилю специальности	72	72		72				3
Вариативная часть образовательной программы		1296	936						
	Дополнительный профессиональный блок, включая цифровой модуль (по дополнительным ВД отрасли)	684	504						
	Часть, формируемая участниками образовательного процесса	612	432						
ГИА.00	Государственная итоговая аттестация	216							
Итого:		4464	3004						

2	ПМ.02 Проведение работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	26	Освоение профессионального модуля направлено на углубленное изучение технологических процессов по монтажу и демонтажу устьевого, противовыбросового оборудования в процессе капитального ремонта нефтяных и газовых скважин
3	ПМ.03 Обслуживание и эксплуатация оборудования буровых установок на нефть и газ	20	Практико-ориентированные занятия по профессиональному модулю направлены на формирование знаний и навыков контроля технического состояния наземного и подземного бурового оборудования; детальное изучение вопросов по управлению компрессорными станциями, силовыми агрегатами, лебедкой, ротором, КПП, насосами
4	ПМ.04 Организация работ по бурению, капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	38	Освоение профессионального модуля направлено на детальное изучение профессиональных компетенций, связанных с предотвращением аварий, осложнений, газонефтеводопроявлений при бурении нефтяных и газовых скважин с учётом особенностей региона и специфики проводимых работ в ООО «РН-Бурение». На формирование навыков по определению эффективности бурения нефтегазовых скважин за счет интегрированного перехода к цифровой системе управления производственными процессами на буровом объекте инновационной платформы
5	ДПБ Дополнительный профессиональный блок	792	Практико-ориентированные занятия по профессиональному модулю направлены на формирование узкоспециализированных навыков по обнаружению и предупреждению инцидентов, связанных с отклонением от установленного режима технологического процесса; использование ИТ решений для планирования и анализа операций в процессе строительства скважин в режиме реального времени
Итого		900	

5.3. План обучения на предприятии (на рабочем месте), рабочие программы учебных дисциплин и профессиональных модулей

№ п/п	Содержание практической подготовки (виды работ)	ПМ		Длительность обучения (в часах)	Семестр обучения	Наименование рабочего места, участка	Ответственный от предприятия (при необходимости)
		Код	Наименование				
1.	Производственная практика Виды работ Раздел 1. Работа в составе буровой бригады на рабочих местах в качестве:	01	Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению	72	6	Рабочее место помощника бурильщика эксплуатационного и	

	<p>1.1. Второго помощника бурильщика Участие в: пусковой конференции на буровой и во всех работах непосредственно на буровой (выполнение работ по кругу обязанностей в соответствии с занимаемой должностью); расконсервации оборудования и подготовке его к пуску; работе по проводке скважины и по осуществлению установленных параметров режима бурения по ГТН, режимной карте и другим регламентам. Осуществление контроля за процессом бурения под руководством бурового мастера и руководителя практики. Выполнение указаний руководителя практики. Участие во всех процессах при строительстве скважины, включая бурение. Испытание в процессе бурения и после его окончания (в колонне) с вызовом притока из пласта. Составление рецепта обработки бурового и цементного растворов. Осуществление контроля за: приготовлением на буровой быстросхватывающихся смесей при борьбе с поглощениями; укладкой керна и проверкой правильности его описания. Определение качества реагентов. Проведение исследований, связанных с улучшением качества раствора. Осуществление контрольных проверок показаний приборов. Обслуживание оборудования буровых установок, оснащение комплексов механизмов для автоматического спуска и подъема инструмента.</p> <p>1.2 Первого помощника бурильщика Участие в: пусковой конференции на буровой и во всех работах непосредственно на буровой (выполнение работ по кругу обязанностей в соответствии с занимаемой должностью); расконсервации оборудования и подготовке к пуску; работе по проводке скважины и по осуществлению установленных параметров режима бурения по ГТН, режимной карте и другим регламентам. Осуществление контроля за процессом бурения под руководством бурового мастера и руководителя</p>				<p>разведочного бурения скважин на нефть и газв составе буровой бригады</p>	
--	--	--	--	--	---	--

	<p>практики. Выполнение указаний руководителя практики, участие во всех процессах при строительстве скважины, включая бурение. Испытание в процессе бурения и после его окончания (в колонне) с вызовом притока из пласта. Составление рецепта обработки бурового и цементного растворов. Осуществление контроля за: приготовлением на буровой быстросхватывающихся смесей при борьбе с поглощениями; укладкой керна и проверкой правильности его описания. Определение качества реагентов. Производство исследований, связанных с улучшением качества раствора. Контрольные проверки показателей приборов.</p>						
2	<p>Производственная практика Виды работ 1. Выбор бурового оборудования в соответствии с геолого-техническими условиями проводки скважин; 2. Проверка контрольно-измерительных приборов, автоматов, предохранительных устройств, противовыбросового оборудования; 3. Оформление технической и технологической документации по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования; 4. Контроль рациональной эксплуатации оборудования; 5. Подготовка бурового оборудования к транспортировке; 6. Контроль технического состояния наземного и подземного бурового оборудования.</p>	03	<p>Обслуживание и эксплуатация оборудования буровых установок на нефть и газ</p>	36	6	<p>Рабочее место помощника бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ в составе буровой бригады</p>	

5.3.1. Рабочие программы учебных дисциплин и профессиональных модулей

Примерная рабочая программа учебной дисциплины (модуля) является составной частью образовательной программы и определяет содержание дисциплины (модуля), запланированные результаты обучения, составные части учебного процесса, формы и методы организации учебного процесса и контроля знаний обучающихся, учебно-методическое и материально-техническое обеспечение учебного процесса по соответствующей дисциплине (модулю).

Совокупность запланированных результатов обучения по дисциплинам (модулям) должна обеспечивать формирование у выпускника всех компетенций, установленных ФГОС СПО.

Примерные рабочие программы профессиональных модулей и учебных дисциплин обязательной части образовательной программы приведены в Приложениях 1, 2 к ПОП-П.

5.4. Рабочая программа воспитания

Цель рабочей программы воспитания – развитие личности, создание условий для самоопределения и социализации на основе социокультурных, духовно-нравственных ценностей и принятых в российском обществе правил и норм поведения в интересах человека, семьи, общества и государства, формирование у обучающихся чувства патриотизма, гражданственности, уважения к памяти защитников Отечества и подвигам Героев Отечества, закону и правопорядку, человеку труда и старшему поколению, взаимного уважения, бережного отношения к культурному наследию и традициям многонационального народа Российской Федерации, природе и окружающей среде.

Задачи:

- формирование единого воспитательного пространства, создающего равные условия для развития обучающихся профессиональной образовательной организации;
- организация всех видов деятельности, вовлекающей обучающихся в общественно-ценностные социализирующие отношения;
- формирование у обучающихся профессиональной образовательной организации общих ценностей, моральных и нравственных ориентиров, необходимых для устойчивого развития государства;
- усиление воспитательного воздействия благодаря непрерывности процесса воспитания.

Примерная рабочая программа воспитания и примерный календарный план воспитательной работы по специальности представлены в Приложении 5.

Календарный план воспитательной работы представлен в приложении 5.

5.5. Практическая подготовка

Практическая подготовка при реализации образовательных программ СПО направлена на формирование, закрепление, развитие практических навыков и компетенций по профилю образовательной программы, путем расширения компонентов (частей) образовательной программы, предусматривающих моделирование условий, непосредственно связанных с будущей профессиональной деятельностью.

Образовательная организация самостоятельно проектирует реализацию образовательной программы и ее отдельных частей (дисциплины, междисциплинарные курсы, профессиональные модули, практика и другие компоненты) в форме практической подготовки с учетом требований ФГОС СПО.

Образовательная деятельность в форме практической подготовки:

- реализуется, в том числе на рабочем месте предприятия работодателя, при проведении практических и лабораторных занятий, выполнении курсового проектирования (для специальности), всех видов практики и иных видов учебной деятельности;
- может включать в себя отдельные лекции, семинары, которые предусматривают передачу обучающимся в формате демонстрации (моделирования) практических компонентов учебной информации, необходимой для последующего выполнения работ, связанных с будущей профессиональной деятельностью.

Образовательная деятельность в форме практической подготовки может быть организована на любом курсе обучения, охватывая дисциплины, профессиональные модули, все виды практики, предусмотренные учебным планом образовательной программы.

Практическая подготовка организуется в специальных помещениях и структурных подразделениях образовательной организации, а также в специально оборудованных помещениях (рабочих местах) профильных организаций (работодателей) на основании договора о практической подготовке обучающихся, заключаемого между образовательной организацией и профильной организацией (работодателем).

5.6. Государственная итоговая аттестация

Государственная итоговая аттестация осуществляется в соответствии с Порядком проведения ГИА.

Государственная итоговая аттестация обучающихся проводится в следующей форме: демонстрационный экзамен и защита дипломного проекта.

Примерная программа ГИА включает общие сведения; примерные требования к проведению демонстрационного экзамена; описание организации и проведения защиты дипломного проекта. Примерная программа ГИА представлена в приложении 4.

Раздел 6. Условия реализации образовательной программы

6.1. Требования к материально-техническому и учебно-методическому обеспечению образовательной программы

6.1.1. Требования к материально-техническому и учебно-методическому обеспечению реализации образовательной программы установлены в соответствующем ФГОС СПО.

Состав материально-технического и учебно-методического обеспечения, используемого в образовательном процессе, определяется в Приложении 3 и в рабочих программах дисциплин (модулей).

6.1.2. Перечень специальных помещений для проведения занятий всех видов, предусмотренных образовательной программой

Кабинеты:

Иностранного языка;

Математики;

Экологических основ природопользования;

Инженерной графики;

Метрологии, стандартизации и сертификации;

Технической механики;

Геологии;

Информационных технологий в профессиональной деятельности;

Основ экономики;

Правовых основ профессиональной деятельности;

Охраны труда;

Безопасности жизнедеятельности;

Воспитательной и самостоятельной работы.

Лаборатории:

Технической механики;

Электротехники и электроники;

Автоматизации технологических процессов;

Имитации процессов бурения;

Капитального ремонта скважин

Мастерские:

Слесарная.

Спортивный комплекс

- спортивный зал

Залы:

- библиотека, читальный зал с выходом в интернет;

- актовый зал.

6.1.3. Образовательная организация, реализующая программу по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин, располагает материально-технической базой, обеспечивающей проведение всех видов дисциплинарной и междисциплинарной подготовки, лабораторной, практической работы обучающихся, предусмотренных учебным планом и соответствующей действующим санитарным и противопожарным правилам и нормам в разрезе выбранных траекторий. Минимально необходимый для реализации образовательной программы СПО примерный перечень материально-технического обеспечения и примерный перечень необходимого комплекта лицензионного и свободно распространяемого программного обеспечения представлен в Приложении 3.

6.1.4. Требования к учебно-методическому обеспечению образовательной программы

6.1.4.1. Библиотечный фонд образовательной организации укомплектован печатными изданиями и электронными изданиями по каждой дисциплине (модулю) из расчета не менее 0,25 экземпляра каждого из изданий, указанных в рабочих программах дисциплин (модулей) в качестве основной литературы, на одного обучающегося из числа лиц, одновременно осваивающих соответствующую дисциплину (модуль).

В случае наличия электронной информационно-образовательной среды допускается замена печатного библиотечного фонда предоставлением права одновременного доступа не менее 25 процентов обучающихся к цифровой (электронной) библиотеке.

Обучающимся обеспечен доступ (удаленный доступ), при применении электронного обучения, дистанционных образовательных технологий, к современным профессиональным базам данных и информационным справочным системам, состав которых определяется в рабочих программах дисциплин (модулей) и подлежит обновлению (при необходимости).

Образовательная программа обеспечена учебно-методической документацией по всем учебным дисциплинам (модулям).

6.1.4.2. Обучающиеся инвалиды и лица с ограниченными возможностями здоровья обеспечены адаптированными печатными и электронными учебными изданиями, при необходимости для обучения указанных обучающихся.

6.1.4.3. Перечень лицензионного и свободно распространяемого программного обеспечения образовательной программы, в том числе отечественного производства.

№ п/п	Наименование лицензионного и свободно распространяемого программного обеспечения, в том числе отечественного производства	Код и наименование учебной дисциплины (модуля)	Количество
1	Пакет Microsoft Office	ООД.05 Информатика ОП.02 Прикладные компьютерные программы в профессиональной деятельности	30

2	Microsoft Windows 7, 10	ООД.05 Информатика ОП.02 Прикладные компьютерные программы в профессиональной деятельности	30
3	ABBYY Fine Reader	ООД.05 Информатика ОП.02 Прикладные компьютерные программы в профессиональной деятельности	30
4	Аскон КОМПАС-3D V19 Учебная Версия	ОП.02 Прикладные компьютерные программы в профессиональной деятельности ОП.04 Инженерная графика	30
5	Виртуальные лабораторные комплекты по теме «Буровые и тампонажные растворы»	МДК 01.01 Технология выполнения работ по бурению, креплению, испытанию и освоению нефтяных и газовых скважин	30
6	Виртуальный учебный комплекс «Тренажер-имитатор технологии бурения скважин»	МДК 01.01 Технология выполнения работ по бурению, креплению, испытанию и освоению нефтяных и газовых скважин	10
7	Виртуальный учебный стенд «Устройство и оборудование буровой установки»	МДК.03.01 Эксплуатация бурового оборудования	30

6.2. Применение электронного обучения и дистанционных образовательных технологий

Программа сочетает обучение в образовательной организации и на рабочем месте на базе работодателя с широким использованием в обучении цифровых технологий.

При реализации образовательной программы возможно применение электронного обучения и дистанционных образовательных технологий.

6.3. Кадровые условия реализации образовательной программы

Требования к кадровым условиям реализации образовательной программы установлены в соответствующем ФГОС СПО.

Квалификация педагогических работников образовательной организации отвечает квалификационным требованиям, указанным в квалификационных справочниках и (или) профессиональных стандартах (при наличии).

Реализация образовательной программы обеспечивается педагогическими работниками образовательной организации, а также лицами, привлекаемыми к реализации образовательной программы на иных условиях, в том числе из числа руководителей и работников организаций, направление деятельности которых соответствует области профессиональной деятельности: 19. Добыча, переработка, транспортировка нефти и газа, и имеющими стаж работы в данной профессиональной области не менее трех лет.

Работники, привлекаемые к реализации образовательной программы, должны получать дополнительное профессиональное образование по программам повышения квалификации не реже одного раза в три года с учетом расширения спектра профессиональных компетенций, в том числе в форме стажировки в организациях, направление деятельности которых соответствует области профессиональной деятельности: 19. Добыча, переработка, транспортировка нефти и газа, а также в других областях профессиональной деятельности и (или) сферах профессиональной деятельности при условии соответствия полученных компетенций требованиям к квалификации педагогического работника.

Доля педагогических работников (в приведенных к целочисленным значениям ставок), имеющих опыт деятельности не менее трех лет в организациях, направление деятельности которых

соответствует области профессиональной деятельности, в общем числе педагогических работников, обеспечивающих освоение обучающимися профессиональных модулей образовательной программы, должна быть не менее 25 %.

6.4. Требования к финансовым условиям реализации образовательной программы

Расчеты нормативных затрат оказания государственных услуг по реализации образовательной программы в соответствии с направленностью и квалификацией осуществляются в соответствии с Перечнем и составом стоимостных групп профессий и специальностей по государственным услугам по реализации основных профессиональных образовательных программ среднего профессионального образования – программ подготовки специалистов среднего звена, итоговые значения и величина составляющих базовых нормативов затрат по государственным услугам по стоимостным группам профессий и специальностей, отраслевые корректирующие коэффициенты и порядок их применения, утверждаемые Минпросвещения России ежегодно.

Финансовое обеспечение реализации образовательной программы, определенное в соответствии с бюджетным законодательством Российской Федерации и Федеральным законом от 29 декабря 2012 № 273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации», включает в себя затраты на оплату труда преподавателей и мастеров производственного обучения с учетом обеспечения уровня средней заработной платы педагогических работников за выполняемую ими учебную (преподавательскую) работу и другую работу в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 7 мая 2012 г. № 597 «О мероприятиях по реализации государственной социальной политики».

Образовательная организация приводит расчетную величину стоимости услуги в соответствии с рекомендациями федеральных и региональных нормативных документов.