

Документ подписан простой электронной подписью  
Информация о владельце:  
ФИО: Клочков Юрий Сергеевич  
Должность: и.о. ректора  
Дата подписания: 02.09.2025 15:21:31  
Уникальный программный ключ:  
4e7c4ea90328ec8e65c5d8058549a253867400d1



**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ**

Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования  
«Тюменский индустриальный 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 педагогического совета  
Многопрофильного колледжа  
(Протокол № 1-А/01 от 21.09 2025 г.)

Директор МПК ТИУ

  
\_\_\_\_\_  
V.S. Тутулова

Утверждено решением Ученого совета ТИУ  
(Протокол № 08 от 02.09 2025 г.)

И.о. ректора ТИУ

  
\_\_\_\_\_  
Ю.С. Клочков

Согласовано с предприятием-работодателем  
ООО «НИПИ «Нефтегазпроект»

Генеральный директор

  
\_\_\_\_\_  
А.А. Тепляков



## СТРУКТУРА ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ

<b>1 Общие положения</b>	<b>3</b>
1.1. Назначение основной профессиональной образовательной программы	3
1.2. Нормативно-правовая база разработки образовательной программы	3
1.3. Перечень сокращений	4
<b>2 Основные характеристики образовательной программы</b>	<b>6</b>
<b>3 Характеристика профессиональной деятельности выпускника</b>	<b>8</b>
3.1. Область профессиональной деятельности выпускников:	8
3.2. Профессиональные стандарты	8
3.3. Осваиваемые виды деятельности	8
<b>4 Требования к результатам освоения образовательной программы</b>	<b>14</b>
4.1. Общие компетенции	14
4.2. Профессиональные компетенции	18
4.3. Матрица компетенций выпускника	34
<b>5 Структура и содержание образовательной программы</b>	<b>75</b>
5.1. Учебный план	75
5.2. Обоснование распределения вариативной части образовательной программы	79
5.3. План обучения в форме практической подготовки на предприятии (на рабочем месте)	81
5.4. Календарный учебный график	81
5.5. Рабочие программы учебных дисциплин и профессиональных модулей	83
5.6. Рабочая программа воспитания и календарный план воспитательной работы	83
5.7. Практическая подготовка	83
5.8. Государственная итоговая аттестация	84
<b>6 Условия реализации образовательной программы</b>	<b>84</b>
6.1. Материально-техническое и учебно-методическое обеспечение образовательной программы	84
6.2. Применение электронного обучения и дистанционных образовательных технологий	84
6.3. Кадровые условия реализации образовательной программы	85
6.4. Расчеты финансового обеспечения реализации образовательной программы	85
<b>Приложения</b>	
Рабочие программы профессиональных модулей (Приложение 1)	
Рабочие программы учебных дисциплин (Приложение 2)	
Материально-техническое оснащение образовательной программы (Приложение 3)	
Программа государственной итоговой аттестации (Приложение 4)	
Рабочая программа воспитания (Приложение 5)	

## 1 Общие положения

### 1.1. Назначение основной профессиональной образовательной программы

Настоящая основная профессиональная образовательная программа «Профессионалитет» (далее – ОПОП-П) специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин разработана на основе федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин, утвержденного Приказом Минпросвещения России от 15.09.2022 № 836 «Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин» (Зарегистрировано в Минюсте России 20.10.2022 № 70631) (далее – ФГОС, ФГОС СПО).

ОПОП-П определяет объем и содержание среднего профессионального образования по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин, требования к результатам освоения образовательной программы, условия реализации образовательной программы.

ОПОП-П разработана для реализации образовательной программы на базе основного общего образования. Основная профессиональная образовательная программа (далее – образовательная программа), реализуемая на базе основного общего образования, разработана 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.

Для реализации образовательной программы на базе среднего общего образования блок общеобразовательных дисциплин не учитывается.

### 1.2. Нормативно-правовая база разработки образовательной программы

- Федеральный закон от 29.12.2012 №273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации»;
- Приказ Минпросвещения России от 08.04.2021 № 153 «Об утверждении Порядка 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 15.09.2022 № 836 «Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин» (Зарегистрировано в Минюсте России 20.10.2022 № 70631);
- Приказ Минпросвещения России от 24.08.2022 № 762 «Об утверждении Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по образовательным программам среднего профессионального образования»;
- Приказ Минпросвещения России от 08.11.2021 № 800 «Об утверждении Порядка проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования»;
- Приказ Минобрнауки России № 885, Минпросвещения России № 390 от 05.08.2020 «О практической подготовке обучающихся» (вместе с «Положением о практической подготовке обучающихся»);
- Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 22.04.2021 № 272н «Об утверждении профессионального стандарта «Бурильщик эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ»

- Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 17.11.2020 № 292н «Об утверждении профессионального стандарта «Бурильщик капитального ремонта скважин»;
- Приказ Министерства науки и высшего образования Российской Федерации и Министерства просвещения Российской Федерации от 5 августа 2020 г. N 882/391 «Об организации и осуществлении образовательной деятельности при сетевой форме реализации образовательных программ»;
- Приказ Минобрнауки России от 14.07.2023 № 534 «Об утверждении Перечня профессий рабочих, должностей служащих, по которым осуществляется профессиональное обучение».
- Приказ Министерства Просвещения Российской Федерации от 17.05.2022 № 336 «Об утверждении перечней профессий и специальностей среднего профессионального образования и установлении соответствия отдельных профессий и специальностей среднего профессионального образования, указанных в этих перечнях, профессиям и специальностям среднего профессионального образования, перечни которых утверждены приказом Министерства образования и науки Российской Федерации от 29 октября 2013 г. № 119 «Об утверждении перечней профессий и специальностей среднего профессионального образования».
- Порядок организации и осуществления образовательной деятельности по образовательным программам среднего профессионального образования, утвержденный решением Ученого совета ТИУ от 20 февраля 2023 г., зарегистрирован 20 февраля 2023 г., № 2УМУ – 512/2023;
- Порядок разработки образовательных программ среднего профессионального образования в соответствии с требованиями актуализированных федеральных государственных образовательных стандартов среднего профессионального образования, утвержденный решением Ученого совета ТИУ от 27 мая 2021, зарегистрирован 27.05.2021, № 2УМУ – 426/2021;
- Положение о практической подготовке обучающихся, утвержденное решением Ученого совета ТИУ от 26 ноября 2020, зарегистрировано 26.11.2020, № 2УМУ-392/2020;
- Положение о текущей и промежуточной аттестации обучающихся по основным профессиональным образовательным программам среднего профессионального образования, утвержденное решением Ученого совета ТИУ от 30 марта 2022, зарегистрировано 30.03.2022, №2УМУ – 448/2022;
- Порядок проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования в форме демонстрационного экзамена и (или) защиты дипломного проекта (работы), утвержденный решением Ученого совета ТИУ от 22 декабря 2022, зарегистрировано 22.12.2022, №2УМУ – 501/2022;
- Порядок планирования и организации самостоятельной работы в соответствии с требованиями актуализированных ФГОС СПО, утвержденный 5 августа 2020;
- Устав федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего образования «Тюменский индустриальный университет», утвержденный приказом Министерства науки и высшего образования Российской Федерации от 26 ноября 2018 №1037;
- Положение о многопрофильном колледже;
- иные локальные нормативные акты Университета.

### 1.3. Перечень сокращений

ВЧ – вариативная часть образовательной программы;

ГИА – государственная итоговая аттестация;

ДЭ – демонстрационный экзамен;

МДК – междисциплинарный курс;

ОК – общие компетенции;  
ОП – общепрофессиональный цикл;  
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.

## 2 Основные характеристики образовательной программы

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

Квалификация, присваиваемая выпускникам образовательной программы: «Техник-технолог».

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.

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

Параметр	Данные
Отрасль, для которой разработана образовательная программа	Топливо-энергетический комплекс Машиностроение
Перечень профессиональных стандартов, соответствующих профессиональной деятельности выпускников (при наличии)	19.017 Бурильщик капитального ремонта скважин <i>(Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 17.11.2020 792н)</i> 19.071 Бурильщик эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ <i>(Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 22.04.2021 № 272н)</i>
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 15.09.2022 № 836 «Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин» (Зарегистрировано в Минюсте России 20.10.2022 № 70631)
Квалификация (-и) выпускника	Техник-технолог
в т.ч. дополнительные квалификации	<i>Помощник бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ (первый)</i>
Направленности (при наличии)	
Нормативный срок реализации на базе ООО или на базе СОО	3 года 10 месяцев

Нормативный объем образовательной программы на базе ООО или на базе СОО	5940 академических часа	
Согласованный с работодателем срок реализации образовательной программы	3 года 10 месяцев	
Согласованный с работодателем объем образовательной программы	5940 академических часа	
Форма обучения	очная	
<b>Структура образовательной программы</b>	<b>Объем, в ак.ч.</b>	<b>в т.ч. в форме практической подготовки</b>
Обязательная часть образовательной программы	<b>1476</b>	
<i>социально-гуманитарный цикл/ ОГСЭ, ЕН</i>	<b>562</b>	
общепрофессиональный цикл	<b>899</b>	
профессиональный цикл	<b>2050</b>	
в т.ч. практика:	720	<b>720</b>
- учебная	216	216
- производственная	432	504
- по профилю специальности/ преддипломная	72	
Вариативная часть образовательной программы	1440	<b>324</b>
в т.ч. запрос конкретного работодателя кластера и (или) отрасли (не менее 50% объема вариативной части образовательной программы), включая цифровой образовательный модуль:	<b>737</b>	
<i>ОП.10 Основы гидравлики и теплотехники</i>	66	
<i>ОП.11 Инженерная геология</i>	51	
<i>ОП.12 Экологические аспекты нефтегазовой отрасли</i>	42	
<i>ОП.13 Практикум по компетенции: "Бурение скважин"</i>	52	
<i>Выполнение работ по профессии 16840 Помощник бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ (первый)</i>	526	324
<i>Производственная практика (преддипломная)</i>	72	<b>72</b>
ГИА в форме демонстрационного экзамена +защита дипломной работы	<b>216</b>	
Всего	<b>5940</b>	<b>1116</b>

### 3 Характеристика профессиональной деятельности выпускника

3.1. Область профессиональной деятельности выпускников: 19. Добыча, переработка, транспортировка нефти и газа.

3.2. Профессиональные стандарты<sup>1</sup>

№	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

<sup>1</sup>При отсутствии профессионального стандарта заполняется таблица с перечнем квалификационных справочников (ЕТКС, ЕКС, ЕКСД и др.).

				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 глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно	<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> <p>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</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>ТФ А/05.4 Проведение ремонтно-изоляционных работ в процессе</p>

				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 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
				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
				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
				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
				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
				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
				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
				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
				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 (общие)	
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
Выполнение работ по профессии 16840 Помощник бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ (первый)	ПМ.05 Выполнение работ по профессии 16840 помощник бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ (первый)

#### 4 Требования к результатам освоения образовательной программы

##### 4.1. Общие компетенции

Код компетенции	Формулировка компетенции	Знания, умения
ОК 01	Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам	<p><b>Умения:</b></p> <p>распознавать задачу и/или проблему в профессиональном и/или социальном контексте</p> <p>анализировать задачу и/или проблему и выделять её составные части</p> <p>определять этапы решения задачи</p> <p>выявлять и эффективно искать информацию, необходимую для решения задачи и/или проблемы</p> <p>составлять план действия</p> <p>определять необходимые ресурсы</p> <p>владеть актуальными методами работы в профессиональной и смежных сферах</p> <p>реализовывать составленный план</p> <p>оценивать результат и последствия своих действий (самостоятельно или с помощью наставника)</p> <p><b>Знания:</b></p> <p>актуальный профессиональный и социальный контекст, в котором приходится работать и жить</p> <p>основные источники информации и ресурсы для решения задач и проблем в профессиональном и/или социальном контексте</p> <p>алгоритмы выполнения работ в профессиональной и смежных областях</p> <p>методы работы в профессиональной и смежных сферах</p> <p>структуру плана для решения задач</p> <p>порядок оценки результатов решения задач профессиональной деятельности</p>

ОК 02	Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности	<p><b>Умения:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>определять задачи для поиска информации</li> <li>определять необходимые источники информации</li> <li>планировать процесс поиска</li> <li>структурировать получаемую информацию</li> <li>выделять наиболее значимое в перечне информации</li> <li>оценивать практическую значимость результатов поиска</li> <li>оформлять результаты поиска, применять средства информационных технологий для решения профессиональных задач</li> <li>использовать современное программное обеспечение</li> <li>использовать различные цифровые средства для решения профессиональных задач</li> </ul> <p><b>Знания:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>номенклатура информационных источников, применяемых в профессиональной деятельности</li> <li>приемы структурирования информации</li> <li>формат оформления результатов поиска информации, современные средства и устройства информатизации</li> <li>порядок их применения и программное обеспечение в профессиональной деятельности в том числе с использованием цифровых средств</li> </ul>
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	<p><b>Умения:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>определять актуальность нормативно-правовой документации в профессиональной деятельности</li> <li>применять современную научную профессиональную терминологию</li> <li>определять и выстраивать траектории профессионального развития и самообразования</li> <li>выявлять достоинства и недостатки коммерческой идеи</li> <li>определять инвестиционную привлекательность коммерческих идей в рамках профессиональной деятельности, выявлять источники финансирования</li> <li>презентовать идеи открытия собственного дела в профессиональной деятельности</li> <li>определять источники достоверной правовой информации</li> <li>составлять различные правовые документы</li> <li>находить интересные проектные идеи, грамотно их формулировать и документировать</li> </ul>

		оценивать жизнеспособность проектной идеи, составлять план проекта
		<b>Знания:</b>
		содержание актуальной нормативно-правовой документации
		современная научная и профессиональная терминология
		возможные траектории профессионального развития и самообразования
		основы предпринимательской деятельности, правовой и финансовой грамотности
		правила разработки презентации
		основные этапы разработки и реализации проекта
ОК 04	Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде	<b>Умения:</b>
		организовывать работу коллектива и команды
		взаимодействовать с коллегами, руководством, клиентами в ходе профессиональной деятельности
		<b>Знания:</b>
		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	<b>Умения:</b>
		грамотно излагать свои мысли и оформлять документы по профессиональной тематике на государственном языке, проявлять толерантность в рабочем коллективе
		<b>Знания:</b>
		особенности социального и культурного контекста;
		правила оформления документов и построения устных сообщений
ОК 06	Проявлять гражданско-патриотическую позицию, демонстрировать осознанное поведение на основе традиционных российских духовно-нравственных ценностей, в том числе с учетом	<b>Умения:</b>
		проявлять гражданско-патриотическую позицию
		демонстрировать осознанное поведение
		описывать значимость своей специальности
		применять стандарты антикоррупционного поведения
		<b>Знания:</b>
		сущность гражданско-патриотической позиции
		традиционных общечеловеческих ценностей, в том числе с учетом гармонизации

	гармонизации межнациональных и межрелигиозных отношений, применять стандарты антикоррупционного поведения	межнациональных и межрелигиозных отношений значимость профессиональной деятельности по специальности стандарты антикоррупционного поведения и последствия его нарушения
ОК 07	Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях	<b>Умения:</b> 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 <b>Знания:</b> правила экологической безопасности при ведении профессиональной деятельности основные ресурсы, задействованные в профессиональной деятельности пути обеспечения ресурсосбережения принципы бережливого производства основные направления изменения климатических условий региона
ОК 08	Использовать средства физической культуры для сохранения и укрепления здоровья в процессе профессиональной деятельности и поддержания необходимого уровня физической подготовленности	<b>Умения:</b> 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 <b>Знания:</b> роль физической культуры в общекультурном, профессиональном и социальном развитии человека основы здорового образа жизни условия профессиональной деятельности и зоны риска физического здоровья для

		специальности
		средства профилактики перенапряжения
ОК 09	Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках	<b>Умения:</b>
		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 интересные профессиональные темы
		<b>Знания:</b>
		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.	<b>Навыки:</b> подготовки к бурению скважин в различных условиях; проведения работ по окончании бурения нефтяных и газовых скважин
		<b>Умения:</b> составлять геолого-технический наряд на бурение скважин оформлять первичные документы по учету рабочего времени в процессе подготовки скважин к бурению и окончанию бурения рационально использовать рабочее время
		<b>Знания:</b> руководящих нормативных и справочных материалов по профилю

		<p>специальности действующих стандартов и технических условий на разрабатываемую техническую документацию, порядок ее оформления техники безопасности проведения буровых работ и мер экологической защиты окружающей среды</p>
	<p>ПК 1.2. Выполнять комплекс работ по бурению, креплению, испытанию и освоению нефтяных и газовых скважин.</p>	<p><b>Навыки:</b> проводки глубоких и сверхглубоких скважин в различных горно-геологических условиях; проведения работ по креплению глубоких и сверхглубоких скважин в различных горно-геологических условиях; проведения работ по испытанию глубоких и сверхглубоких скважин проведения работ по освоению глубоких и сверхглубоких скважин контроля параметров буровых и тампонажных растворов контроля технологических процессов бурения предотвращать и ликвидировать осложнения и аварийные ситуации</p> <p><b>Умения:</b> организовать работу бригады по бурению скважины в соответствии с технологическими регламентами определять технологию проводки глубоких и сверхглубоких скважин в различных горно-геологических условиях определять свойства буровых и тампонажных растворов устранять осложнения и аварийные ситуации на скважине оформлять необходимую техническую и технологическую документацию в соответствии с действующими нормативными документами</p> <p><b>Знания:</b> технологии проводки глубоких и сверхглубоких скважин в различных горно-геологических условиях технологии промывки скважины технологии крепления глубоких и сверхглубоких скважин технологии испытания глубоких и сверхглубоких скважин технологии освоения глубоких и сверхглубоких скважин методов предупреждения и ликвидации осложнений и аварий методов и средств выполнения технических расчетов, графических и вычислительных работ основных сведений по геологии месторождений, технологическом процессе добычи нефти, газа</p>

		<p>основных требований организации труда при ведении технологических процессов</p> <p>требований нормативно-технической документации в области геонавигационного сопровождения бурения скважин</p> <p>содержания основных разделов проектной документации по строительству скважин</p>
	<p>ПК 1.3.</p> <p>Осуществлять геонавигационное сопровождение бурения нефтяных и газовых скважин.</p>	<p><b>Навыки:</b></p> <p>Выполнение работ по геонавигационному сопровождению бурения скважин</p> <p>Геонавигационного контроля бурения скважин</p> <p><b>Умения:</b></p> <p>выбирать способы и средства контроля технологических процессов бурения</p> <p>выбирать способы и средства контроля технологических процессов бурения</p> <p>подготавливать техническую документацию в области геонавигационного сопровождения бурения скважин</p> <p>оценивать исходные данные для построения траектории ствола скважины</p> <p>выявлять и оценивать производственные риски в области геонавигационного сопровождения бурения скважин</p> <p><b>Знания:</b></p> <p>основных типов, устройство, принцип работы и технические характеристики геонавигационного и вспомогательного оборудования для геонавигационного сопровождения бурения скважин</p> <p>технологии наклонно-направленного и горизонтального бурения и обустройства скважин</p> <p>порядок приема и учета оборудования</p> <p>осложнения и аварии в процессе бурения скважины</p> <p>критерии оценки качества строительства скважины</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</p>	<p><b>Навыки:</b></p> <p>проводить работы по подготовке скважин к ремонту</p> <p><b>Умения:</b></p> <p>осуществлять комплекс подготовительных работ перед проведением капитального ремонта нефтяных и газовых скважин</p> <p><b>Знания:</b></p> <p>способов эксплуатации скважин</p>

	газовых скважин.	Технологии подготовки скважин к капитальному ремонту и производства работ по капитальному ремонту скважин.
	ПК 2.2. Осуществлять демонтаж и монтаж устьевого и противовыбросового оборудования в процессе капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	<b>Навыки:</b> монтажа и демонтажа устьевого, противовыбросового оборудования в процессе капитального ремонта нефтяных и газовых скважин
<b>Умения:</b> осуществлять подбор необходимого для монтажа противовыбросового оборудования		
<b>Знания:</b> последовательности проведения работ монтажа и демонтажа устьевого, противовыбросового оборудования		
	ПК 2.3. Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	<b>Навыки:</b> Обеспечение технологического процесса капитального ремонта скважин освоения и глушения скважин при всех способах эксплуатации
<b>Умения:</b> расчета оснастки талевой системы в зависимости от поднимаемого груза; допустимых нагрузок и скорости при выполнении канатных работ выполнять расчет процесса промывки песчаной пробки рассчитывать количество времени, необходимого на выполнение технологической операции при проведении капитального ремонта скважин		
<b>Знания:</b> назначения устройства и правил эксплуатации подъемных сооружений (вышки, мачты), талевой системы и ее элементов		
Обслуживание и эксплуатация оборудования буровых установок на нефть и газ	ПК 3.1. Осуществлять контроль работы агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого	<b>Навыки:</b> чтения кинематических схем
		<b>Умения:</b> осуществлять технический контроль за состоянием агрегатов, систем, механизмов буровых установок
		<b>Знания:</b> методов и правил монтажа, принципа работы и эксплуатации бурового оборудования и инструмента видов износа и деформаций деталей и узлов

	разведочного бурения на нефть и газ.	оборудование для приготовления и очистки буровых растворов, для цементирования скважин, противовыбросовое.
	ПК 3.2. Производить техническое обслуживание агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.	<p><b>Навыки:</b> контроля технического состояния наземного и подземного бурового оборудования правильной эксплуатации электрооборудования и механизмов</p> <p><b>Умения:</b> осуществлять подбор и обслуживание оборудования и инструмента, используемых при строительстве скважин, обеспечивать надежность его работы.</p> <p><b>Знания:</b> технических характеристик и особенностей различного оборудования, входящего в состав буровых установок принципов работы, конструкции и условий эксплуатации систем, механизмов буровых установок</p>
	ПК 3.3. Участвовать в комплексе работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин.	<p><b>Навыки:</b> ремонта бурового оборудования</p> <p><b>Умения:</b> осуществлять подбор и обслуживание оборудования и инструмента, используемых при ремонте оборудования, обеспечивать надежность его работы.</p> <p><b>Знания:</b> этапов проведения ремонта бурового оборудования при бурении скважин</p>
	ПК 3.4. Проводить комплекс работ по монтажу (демонтажу) противовыбросового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин.	<p><b>Навыки:</b> проведения комплекса работ по монтажу (демонтажу) противовыбросового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин</p> <p><b>Умения:</b> осуществлять подбор и обслуживание противовыбросового оборудования, при бурении скважин, обеспечивать надежность его работы</p> <p><b>Знания:</b> состава, конструкции, принципа действия противовыбросового оборудования</p>

		условий эксплуатации противовыбросового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин
	ПК 3.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования.	<p><b>Навыки:</b> оформления необходимой технической и технологической документации по обслуживанию бурового оборудованию</p>
		<p><b>Умения:</b> техническую и технологическую документации по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования</p>
		<p><b>Знания:</b> типовых технологических расчетов бурового оборудования</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><b>Навыки:</b> организации работы коллектива исполнителей по бурению, капитальному ремонту скважин в соответствии с технологическими регламентами и обеспечения профилактики производственного травматизма и безопасности условий труда</p>
		<p><b>Умения:</b> проводить производственный инструктаж рабочих; осуществлять контроль соблюдения правил охраны труда и техники безопасности; соблюдать законодательство в правоотношении субъектов в сфере профессиональной деятельности;</p>
		<p><b>Знания:</b> нормативно - правовые акты, регламентирующие производственно-хозяйственную деятельность; виды инструктажей, правила трудового распорядка, охраны труда, производственной санитарии; нормативно – правовые акты, регулирующие правовое положение граждан в процессе профессиональной деятельности</p>
	ПК 4.2. Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке.	<p><b>Навыки:</b> Организации выполнения производственных работ, выбор оптимальных инструментов для обработки экономических данных в соответствии с поставленной задачей, анализировать результаты расчетов и обоснованность затрат определение эффективности бурения нефтегазовых скважин за счет интегрированного перехода к цифровой системе управления производственными процессами на буровом объекте инновационной</p>

		<p>платформы</p> <p><b>Умения:</b>          рассчитывать основные технико-экономические показатели деятельности организации (производственного участка);          выделять и соотносить негативные и позитивные факторы цифровой трансформации, определять степень их воздействия на макро- и микроэкономические показатели, на возможности ведения бизнеса          понимать особенности и возможности современных и перспективных информационно-коммуникационных технологий, составляющих основу цифровой экономики</p> <p><b>Знания:</b>          показатели эффективного использования материально-технических, трудовых и финансовых ресурсов;          механизмы ценообразования на продукцию (услуги), формы оплаты труда в современных условиях;          принципы и методы анализа рынка программно-технических средств, информационных продуктов и услуг для создания и модификации информационных систем электронной коммерции;          сущность цифровой экономики и основные бизнес-модели электронной коммерции;</p>
	<p>ПК 4.3. Руководить персоналом при возникновении нештатных и аварийных ситуаций.</p>	<p><b>Навыки:</b>          оценки эффективности производственной деятельности на буровой площадке</p> <p><b>Умения:</b>          организовывать работу коллектива;          планировать действия коллектива исполнителей при возникновении чрезвычайных (нестандартных) ситуаций на производстве;          оформлять первичные документы по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев;          создавать благоприятные условия труда, рационально использовать рабочее время;          организовывать работу по повышению квалификации и профессионального мастерства рабочих подразделения;</p> <p><b>Знания:</b>          организацию производственного и технологического процессов;          основные требования организации труда при ведении технологических процессов;</p>

		<p>права и обязанности работников в сфере профессиональной деятельности;</p> <p>трудовое законодательство Российской Федерации;</p> <p>действующее положение об оплате труда и формах материального стимулирования;</p> <p>прогрессивные формы организации труда;</p> <p>нормы и расценки на работы, порядок их пересмотра;</p> <p>порядок тарификации работ и рабочих;</p>
	<p>ПК 4.4. Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.</p>	<p><b>Навыки:</b> анализа процессов и результатов деятельности коллектива исполнителей;</p> <p><b>Умения:</b> устанавливать производственные задания исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками;</p> <p>пользоваться простейшими приемами саморегуляции поведения в процессе межличностного общения;</p> <p><b>Знания:</b> основы организации работы коллектива исполнителей, принципы делового общения в коллективе, особенности менеджмента в профессиональной деятельности;</p>
<p>Выполнение работ по профессии 16840 помощник бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ (первый)</p> <p>ВД 5.1 Выполнение отдельных работ при технологическом процессе бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м</p>	<p><i>ДК5.1Выполнение отдельных работ по подготовке к бурению и по окончании бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м</i></p>	<p><b>Навыки:</b> выполнения работ по монтажу (демонтажу) навесного оборудования под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ;</p> <p>сборки ведущей бурильной трубы, бурового рукава, вертлюга под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения на нефть и газ;</p> <p>оборудования шурфовой трубы наголовником с фиксатором;</p> <p>подготовки материалов для проведения технологического процесса бурения и элементов технологической оснастки: бурильных и обсадных труб, цемента, химреагентов, долот, калибраторов, центраторов, переводников, приспособлений малой механизации;</p> <p>проверки исправности систем видеонаблюдения, оповещения и</p>

		<p>связи;          проверки аварийной и пожарной сигнализации, средств контроля загазованности, средств индивидуальной защиты;          выполнения работ по демонтажу оборудования.</p> <p><b>Умения:</b>          выполнять работы на высоте, соединять буровой рукав со стояком манифольда, навешивать машинные ключи, юбку против разбрызгивания бурового раствора, канаты вспомогательных лебедок;          производить соединение вертлюга с ведущей трубой и буровым рукавом;          устанавливать направляющий желоб с фиксатором;          принимать и складировать химреагенты, цемент, оснастку обсадной и бурильной колонн, запасные части и горюче-смазочные материалы;          снимать направляющий желоб с фиксатором, осуществлять строповку шурфовой трубы.</p> <p><b>Знания:</b>          инструкции по безопасному ведению работ на высоте, средства защиты персонала при работе на высоте;          технические характеристики и типоразмеры быстроразъемных и фланцевых соединений, предохранительных устройств;          схему оборудования шурфовой трубы;          требования экологической безопасности при хранении материалов, регламент хранения химреагентов и цемента;          схему строповки и правила транспортировки шурфовой трубы.</p>
	<p><i>ДК5.2Выполнение отдельных видов работ по бурению нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством</i></p>	<p><b>Навыки:</b>          приема и сдачи вахты в объеме должностной инструкции, проверка исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля наличия сернистого водорода в воздухе рабочей зоны;          включения и выключения буровых и вспомогательных насосов;          ведения работ с дистанционно-запорным устройством нагнетательной линии буровых насосов;</p>

	<p><i>бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ</i></p>	<p>подготовки к работе оборудования для приготовления и обработки бурового раствора, транспортирование и введение в буровой раствор химреагентов, в том числе нейтрализаторов сероводорода;</p> <p>обслуживание элементов системы очистки;</p> <p>транспортирования съёмной грунтоноски, извлечение и укладка керна.</p> <p><b>Умения:</b></p> <p>осуществлять проверку исправности используемого оборудования и материалов, проверять средства индивидуальной защиты и приборы контроля воздушной среды;</p> <p>производить пуск и остановку буровых насосов;</p> <p>устранять отклонения от нормального режима в соответствии технологическим регламентом проведения работ;</p> <p>обслуживать и эксплуатировать глиномешалки, фрезерно-струйные мельницы, гидросмесители, блоки приготовления буровых растворов, использовать приборы контроля параметров бурового раствора, осуществлять ввод нейтрализатора сернистого водорода всех типов в буровой раствор;</p> <p>контролировать работу вибросит, гидроциклонов, центрифуги, работать с запорной арматурой растворопроводов;</p> <p>извлекать керн из вертикально или наклонно расположенных керноприемных труб, укладывать керн в специальные ящики.</p> <p><b>Знания:</b></p> <p>технические характеристики проверяемого оборудования, назначение, устройство и правила применения средств индивидуальной защиты;</p> <p>руководство по эксплуатации буровых и подпорных насосов, схема управления насосами, устройство элементов системы управления, звуковой и световой сигнализации, устройство предохранительных устройств и блокировок буровых насосов;</p> <p>руководство по эксплуатации оборудования для приготовления и обработки бурового раствора, регламент приготовления и обработки бурового раствора, свойства и порядок ввода</p>
--	--	---

		<p>нейтрализаторов сернистого водорода; схема циркуляционной системы буровой установки, технологические карты работы с циркуляционной системой; инструкция по эксплуатации керноотборного снаряда.</p>
<p><i>ДК5.3Выполнение 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</i></p>		<p><b>Навыки:</b> подготовки обсадных труб к спуску в скважину: свинчивание предохранительных колпачков, удаление консервационной смазки, шаблонировка; сборки элементов оснастки обсадных колонн под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения на нефть и газ; включения и выключения буровых насосов при выполнении промежуточных промывок; заполнения буровым раствором обсадной колонны при спуске обсадных колонн с обратным клапаном; отворота цементировочной головки после затвердевания цемента, монтажа (демонтажа) опрессовочных устройств.</p>
		<p><b>Умения:</b> свинчивать предохранительные элементы резьбы, чистить и смазывать резьбу; производить сборку направляющих башмаков, обратных клапанов и центрирующих элементов обсадных колонн под руководством бурильщика; собирать и разбирать промывочные устройства и запускать и останавливать буровые насосы; монтировать и демонтировать линии долива, запускать и останавливать центробежные насосы; демонтировать цементировочную головку, осуществлять подготовку ее к транспортированию.</p>
		<p><b>Знания:</b> инструкцию по эксплуатации обсадных труб; руководство по эксплуатации и сборке элементов оснастки обсадных колонн; инструкцию по креплению скважин обсадными колоннами;</p>

		<p>план работ по спуску и цементированию обсадных колонн; правила эксплуатации цементировочных головок, схема обвязки устья при опрессовке обсадных колонн.</p>
	<p><i>ДК5.4Проведение 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</i></p>	<p><b>Навыки:</b> подготовки и установки уплотнительных колец противовыбросового оборудования; закрепления фланцевых соединений стволовой части противовыбросового оборудования; соединения блоков дросселирования и глушения с выкидными линиями; установки, монтажа и демонтажа запорного оборудования и стоек выкидных линий; сборки и разборки выкидных линий под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения на нефть и газ.</p> <p><b>Умения:</b> подготавливать фланцевые соединения и устанавливать уплотнительные кольца; крепить фланцевые соединения; соединять входные (выходные) фланцы блоков дросселирования и глушения с выкидными линиями; монтировать опорные стойки выкидных линий; укладывать выкидные линии, соединять их между собой и крепить к опорным стойкам.</p> <p><b>Знания:</b> схему монтажа и обвязки противовыбросового оборудования; технические требования к сборке фланцевых соединений противовыбросового оборудования; инструкцию по монтажу и эксплуатации противовыбросового оборудования; технические требования к монтажу опорных стоек и запорного оборудования; требования инструкций по охране труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.</p>

<p><b>ВД 5.2</b> <i>Выполнение комплекса работ при технологическом процессе бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м</i></p>	<p><i>ДК5.5</i> <i>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</i></p>	<p><b>Навыки:</b>  монتاжа приспособлений и предохранительных устройств; укладки и сортировки бурильного инструмента; выполнения (под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ) решений протокола пусковой комиссии; консервация буровых насосов и оборудования системы очистки; выполнение работ по оборудованию устья скважины.</p> <p><b>Умения:</b>  монтировать ограничители высоты подъема талевого блока и допускаемой нагрузки на крюке, блокирующие устройства, средства автоматизации и механизации; осуществлять сортировку бурильных труб по типоразмеру и группам прочности, укладывать на стеллажи в порядке их использования; устранять неисправности, выявленные пусковой приемной комиссией, выполнять предписания пусковой приемной комиссии; осуществлять подготовку к длительному хранению буровых и вспомогательных насосов, вибросит, гидроциклонов, центрифуг; выполнять строительство шахты, оборудовать ее шламовыми насосами.</p> <p><b>Знания:</b>  перечень, технико-технические характеристики, схемы монтажа и руководство по эксплуатации применяемых приспособлений и предохранительных устройств; компоновку бурильных труб, их количество, типоразмер, группа прочности и толщина стенки на всех этапах бурения скважины, правила нанесения маркировки на бурильные трубы; технические условия на монтаж буровой установки, требования к применению технических устройств и инструментов; порядок консервации бурового оборудования;</p>
---	--	---

		схема оборудования устья скважины при бурении под направление.
	<p><i>ДК5.6Выполнение комплекса работ по бурению нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ</i></p>	<p><b>Навыки:</b>  приема и сдачи вахты в объеме должностной инструкции, проверки исправности средств индивидуальной защиты и приборов контроля, наличия сернистого водорода в воздухе рабочей зоны;  транспортирования к месту сборки (разборки) и обратно долот, забойных двигателей, элементов оснастки бурильной колонны, чистки, смазки, свинчивания и развинчивания резьб;  заполнения резервных емкостей буровым раствором, наблюдение за изменением уровня раствора, контроль за доливом скважин;  включение и выключение элементов системы очистки;  выполнение работ по свинчиванию и развинчиванию резьбовых соединений бурильных и обсадных труб пневматическими и гидравлическими ключами.</p> <p><b>Умения:</b>  осуществлять проверку исправности используемого оборудования материалов, проверять средства индивидуальной защиты и прибор контроля воздушной среды;  выполнять строповку и транспортирование оборудования вспомогательной лебедкой;  регулировать уровень бурового раствора основных и дополнительных емкостей при доливе скважины по показаниям контрольно-измерительных приборов;  запускать и останавливать буровые насосы по перекачке промывочной и технологической жидкостей;  пользоваться буровыми ключами при свинчивании (развинчивании) бурильных труб.</p> <p><b>Знания:</b>  технические характеристики проверяемого оборудования;  назначение, устройство и правила применения средств</p>

		<p>индивидуальной защиты;  техничко-технические характеристики долот, забойных двигателей и технологической оснастки, руководство по эксплуатации вспомогательной лебедки;  технологический процесс промывки на всех этапах строительства скважины;  схему циркуляционной системы буровой установки, технологические карты работы с циркуляционной системой;  руководство по эксплуатации автоматических и гидравлических ключей,  порядок установки свечей бурильных труб на подсвечник.</p>
	<p><i>ДК5.7Выполнение комплекса работ по креплению нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ</i></p>	<p><b>Навыки:</b>  выполнения подготовительных и заключительных работ при спуске обсадных колонн;  затаскивания вспомогательной лебедкой обсадных труб на буровую площадку;  свинчивания и развинчивания обсадных труб;  выполнения грузозахватных работ элеваторами;  -наворота спецразъединителя и подгоночного патрубка.</p> <p><b>Умения:</b>  центрировать вышку, менять машинные ключи и элеваторы, раскреплять соединение вертлюга с ведущей трубой, наводить порядок на рабочем месте;  шаблонировать трубы;  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.</p> <p><b>Знания:</b>  инструкция по креплению нефтяных и газовых скважин;  технические характеристики обсадных труб и шаблонов;  правила эксплуатации элеваторов для обсадных труб;  руководство по эксплуатации спецразъединителей.</p>

<p><i>ДК5.8Проведение 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</i></p>	<p><b>Навыки:</b>          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 противовыбросового оборудования.</p>
	<p><b>Умения:</b>          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.</p>
	<p><b>Знания:</b>          схему обвязки устья скважины колонной головкой, руководства по эксплуатации колонных головок;          устройство, правила монтажа и подготовки к работе системы гидроуправления превенторной установкой;          правила монтажа механического привода превенторов;          перечень элементов обвязки противовыбросового оборудования подлежащих проверке, опросный лист по проведению проверки.</p>

## 4.3. Матрица компетенций выпускника

4.3.1. Матрица соответствия видов деятельности по ФГОС СПО, видам деятельности по запросу работодателя видам профессиональной деятельности по профессиональным стандартам, квалификационным справочникам с учетом отраслевой специфики<sup>2</sup>

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 и разведочному бурению	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 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
	ПК 1.2 Выполнять комплекс работ по бурению, креплению, испытанию и освоению нефтяных и газовых скважин.	19.071	ОТФ А Выполнение отдельных работ при технологическом процессе бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до	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

<sup>2</sup>Матрица соответствия видов деятельности заполняется в соответствии с таблицами п.3.2.

			4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ	газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ
	ПК 1.3 Осуществлять геонавигационное сопровождение бурения нефтяных и газовых скважин	19.071	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/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
ВД 2. Проведение работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	ПК 2.1 Выполнять комплекс подготовительных работ перед проведением капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.	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	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

			включительно	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 ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно	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
			капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно	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 2.2 Осуществлять демонтаж и монтаж устьевого и противовыбросового оборудования в процессе капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.	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	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
			глубиной свыше 1500	ТФ А/02.4 Проведение кислотной обработки в процессе капитального ремонта I категории сложности

			до 4000 м включительно	<p>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 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</p> <p>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</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	<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</p>

			<p>глубиной скважин свыше 1500 до 4000 м включительно</p>	<p>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>ПК 2.3 Выполнять комплекс работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.</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</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> <p>ТФ А/02.4 Проведение кислотной</p>

			<p>и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно</p>	<p>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</p> <p>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</p> <p>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</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</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>сложности 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>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 газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно</p>
				<p>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</p>

				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
ВД 3. 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.	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
				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
				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
			<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 4000 м включительно</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
				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
				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
				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
				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
				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
				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
				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
				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
	ПК 3.2 Производить техническое обслуживание агрегатов, систем, механизмов буровых установок эксплуатационного и глубокого разведочного бурения на нефть и газ.	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
				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
				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
			<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 4000 м включительно</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
				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
				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
				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
				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
				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
				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
				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
ПК 3.3 Участвовать в комплексе работ по ремонту бурового оборудования при бурении нефтяных и газовых скважин.	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	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
			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	
			ОТФ В Ведение технологического процесса	ТФ В/02.4 Проверка технического состояния оборудования перед проведением капитального ремонта I

			<p>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>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/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</p>
--	--	--	---	--

				<p>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 газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно</p> <p>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>
	ПК 3.4 Проводить комплекс работ по монтажу (демонтажу) противовыбросового	19.017	ОТФ В Ведение технологического процесса	ТФ В/05.4 Проведение глушения скважин в процессе капитального ремонта I категории сложности

	оборудования при бурении нефтяных		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>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/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>
	ПК 3.5 Оформлять технологическую и техническую документацию по обслуживанию и эксплуатации бурового оборудования.	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	<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>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>ТФ А/03.4 Выполнение отдельных видов работ по креплению нефтяных и</p>

			<p>глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно</p>	<p>газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ</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>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</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>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>ТФ В/03.4 Расстановка оборудования для проведения капитального ремонта I категории сложности нефтяных и</p>

				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/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
				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
				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
				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
				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
ВД 4. Организация работ по бурению, капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	ПК 4.1 Осуществлять контроль безопасности ведения буровых работ в соответствии с правилами безопасности.\	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	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

			<p>II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно</p>	<p>бурения скважин на нефть и газ</p> <p>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</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>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</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>ОТФ В Выполнение комплекса работ при технологическом</p> <p>ТФ В/01.4 Выполнение комплекса работ по подготовке к бурению и по окончании бурения нефтяных и газовых</p>
--	--	--	---	--

			<p>процессе бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ</p>	<p>скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения на нефть и газ</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>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</p>
	<p>ПК 4.2 Осуществлять координацию и управление работой на буровой площадке</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;</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>ТФ А/02.4 Выполнение отдельных видов работ по бурению нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика</p>

			капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно	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	ТФ В/01.4 Выполнение комплекса работ по подготовке к бурению и по

			<p>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>окончании бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м под руководством бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения на нефть и газ</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>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</p> <p>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</p>
--	--	--	---	---

				<p>категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно для передачи заказчику</p> <p>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>
ПК 4.3 Руководить персоналом при возникновении нештатных и аварийных ситуаций	19.071	<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 включительно</p>	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
		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
				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
				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	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

			скважин глубиной до 1500 м включительно; капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной скважин свыше 1500 до 4000 м включительно	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
				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
				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
				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
				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
				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
				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
				ТФ В/10.4 Подготовка территории кустовой площадки и устьевого оборудования скважин после проведения капитального ремонта I

				<p>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</p> <p>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>
	ПК 4.4 Контролировать и анализировать процесс и результаты деятельности персонала.	19.071	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>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>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>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</p> <p>ТФ А/04.4 Проведение отдельных работ по монтажу (демонтажу) противовыбросового оборудования при</p>

				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

			<p>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</p> <p>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</p>
		19.017	<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 включительно</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> <p>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</p>

				<p>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</p>
				<p>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</p>
				<p>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</p>
			<p>ОТФ В Ведение технологического процесса капитального ремонта I категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной до 1500 м включительно;</p>	<p>Ф 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</p>

			<p>капитального ремонта II категории сложности нефтяных и газовых скважин глубиной скважин свыше 1500 до 4000 м включительно</p>	<p>глубиной 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>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</p>
--	--	--	--	--

				газовых скважин глубиной свыше 1500 до 4000 м включительно
				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
				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
				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
				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











## 5 Структура и содержание образовательной программы

### 5.1. Учебный план <sup>3</sup>

Индекс	Наименование	Всего	В т.ч. в форме практической подготовки	Объем образовательной программы в академических часах					Курс	Объем образовательной программы, ак.ч.	
				Учебные занятия	Практики	Курсовой проект (работа)	Самостоятельная работа	Промежуточная аттестация		Обязательная часть, ак.ч.	Вариативная часть, ак.ч.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	75%	25%
<b>ОО.00</b>	<b>Общеобразовательный цикл</b>	<b>1476</b>		<b>1453</b>				<b>23</b>		<b>1476</b>	
<b>ОУП.00</b>	<b>Обязательные учебные предметы</b>	<b>1381</b>		<b>1358</b>				<b>23</b>		<b>1376</b>	
ОУД.01	Русский язык	76		70				6	1	76	
ОУД.02	Литература	108		108					1	108	
ОУД.03	Математика	285		280				5	1	284	
ОУД.04	Иностранный язык	72		72					1	72	
ОУД.05	Информатика	136		130				6	1	136	
ОУД.06	Физика	144		138				6	1	144	
ОУД.07	Химия	72		72					1	72	
ОУД.08	Биология	72		72					1	72	

<sup>3</sup>Образовательная организация распределяет часы в учебном плане в зависимости от срока реализации и объема ОПОП-П, согласованных с работодателем, с учетом примерного распределения объема в ПОП-П.

ОУД.09	История	126		126					1	122	
ОУД.10	Обществознание	72		72					1	72	
ОУД.11	География	72		72					1	72	
ОУД.12	Физическая культура	78		78					1	78	
ОУД.13	Основы безопасности и защиты Родины	68		68					1	68	
<b>ДУД.00</b>	<b>Дополнительные учебные предметы, курсы по выбору</b>	<b>95</b>		<b>95</b>				<b>0</b>		<b>95</b>	
ДУД.01	Основы профессиональной деятельности	56		56					1	56	
КВ.01	История нефтегазовой отрасли	39		39					1	39	
КВ.02	Химия нефти и газа	39		39					1	39	
<b>СГ.00</b>	<b>Социально-гуманитарный цикл</b>	<b>562</b>		<b>508</b>			<b>54</b>			<b>514</b>	<b>48</b>
СГ.01	История России	48		44			4		2	32	16
СГ.02	Иностранный язык в профессиональной деятельности	174		158			16		2,3,4	174	
СГ.03	Безопасность жизнедеятельности	68		62			6		3	68	
СГ.04	Физическая культура	174		158			16		2,3,4	174	
СГ.05	Основы бережливого производства	32		28			4		3	32	
СГ.06	Основы финансовой грамотности	34		30			4		2	34	
СГ.07	Русский язык и культура речи	32		28			4		2		32
<b>ОП.00</b>	<b>Общепрофессиональный цикл</b>	<b>899</b>	<b>0</b>	<b>767</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>82</b>	<b>50</b>		<b>899</b>	<b>0</b>
ОП.01	Математические методы решения прикладных профессиональных задач	74		58			6	10	2	74	
ОП.02	Прикладные компьютерные программы в профессиональной деятельности	72		66			6		2	72	
ОП.03	Экологические основы природопользования	34		30			4		3	34	
ОП.04	Инженерная графика	144		130			14		2	144	

ОП.05	Электротехника и электроника	154		130			14	10	2	154	
ОП.06	Геология	154		130			14	10	2	154	
ОП.07	Техническая механика	142		118			14	10	3	142	
ОП.08	Правовые основы профессиональной деятельности	51		47			4		3	51	
ОП.09	Охрана труда	74		58			6	10	3	74	
<b>П.00</b>	<b>Профессиональный цикл</b>	<b>2050</b>	<b>792</b>	<b>976</b>	<b>792</b>	<b>50</b>	<b>116</b>	<b>116</b>		<b>1395</b>	<b>655</b>
<b>ПМ.01</b>	<b>Проведение работ по эксплуатационному и разведочному бурению</b>	<b>866</b>	<b>324</b>	<b>412</b>	<b>324</b>	<b>30</b>	<b>50</b>	<b>50</b>		<b>593</b>	<b>273</b>
МДК.01.01	Технология строительства нефтяных и газовых скважин	532		412		30	50	40	2,3,4	259	273
УП.01.01	Учебная практика	72	72		72				2	72	
УП.01.02	Учебная практика	72	72		72				4	72	
ПП.01.01	Производственная практика	180	180		180				2,3,4	180	
	Экзамен по модулю	10						10	4	10	
<b>ПМ.02</b>	<b>Проведение работ по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин</b>	<b>392</b>	<b>180</b>	<b>168</b>	<b>180</b>	<b>0</b>	<b>20</b>	<b>24</b>		<b>190</b>	<b>202</b>
МДК.02.01	Технология капитального ремонта скважин	202		168			20	14	3,4	108	94
УП.02	Учебная практика	72	72		72				3	72	
ПП.02	Производственная практика	108	108		108				4		108
	Экзамен по выбору	10						10	4	10	
<b>ПМ.03</b>	<b>Обслуживание и эксплуатация оборудования буровых установок на нефть и газ</b>	<b>352</b>	<b>108</b>	<b>206</b>	<b>108</b>	<b>0</b>	<b>22</b>	<b>16</b>		<b>288</b>	<b>64</b>
МДК.03.01	Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования	234		206			22	6	3	170	64
ПП.03.01	Производственная практика	108	108		108					108	
	Экзамен по модулю	10						10		10	

ПМ.04	<b>Организация работ по бурению, капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин</b>	<b>368</b>	<b>108</b>	<b>190</b>	<b>108</b>	<b>20</b>	<b>24</b>	<b>26</b>		<b>252</b>	<b>116</b>
МДК.04.01	Основы организации и планирования производственных работ при бурении и капитальном ремонте скважин	250		190		20	24	16	4	170	80
ПП.04	Производственная практика	108	108		108				4	72	36
	Экзамен по модулю	10						10		10	
<b>ДПБ</b>	<b>Дополнительный профессиональный блок по запросу отрасли и работодателя ООО "НИПИ Нефтегазпроект"</b>	<b>737</b>	<b>324</b>	<b>361</b>	<b>324</b>	<b>0</b>	<b>38</b>	<b>14</b>		<b>0</b>	<b>737</b>
ОП.10	Основы гидравлики и теплотехники	66		60			6		3		66
ОП.11	Инженерная геология	51		47			4		3		51
ОП.12	Экологические аспекты нефтегазовой отрасли	42		38			4		4		42
ОП.13	Практикум по компетенции: "Бурение скважин"	52		48			4		4		52
ПМ.05	<b>Выполнение работ по профессии 16840 Помощник бурильщика эксплуатационного и разведочного бурения скважин на нефть и газ (первый)</b>	<b>526</b>	<b>324</b>	<b>168</b>	<b>324</b>		<b>20</b>	<b>14</b>		<b>0</b>	<b>526</b>
МДК.05.01	Выполнение отдельных работ при технологическом процессе бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м	112		96			12	4	2		112
МДК.05.02	Выполнение комплекса работ при техническом процессе бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м	82		72			8	2	2		82

УП.05.01	Учебная практика	144	144		144				2		144
ПП.05.01	Производственная практика	180	180		180				2		180
	Квалификационный экзамен	8					8				8
ППд.01	Производственная практика (преддипломная)	72	72		72				4	72	
ГИА.00	Государственная итоговая аттестация	216									
<b>Итого:</b>		<b>5940</b>	<b>1116</b>	<b>4065</b>	<b>1116</b>	<b>50</b>	<b>290</b>	<b>203</b>		<b>4284</b>	<b>1440</b>

### 5.2. Обоснование распределения вариативной части образовательной программы

№ п/п	Код и наименование учебной дисциплины/профессионального модуля	Количество часов	Категория		Обоснование
			1. ПОП-П/работодатель	2. ЦОМ/проект	
1.	СГ.01 История России	16			ООО "НИПИ Нефтегазпроект"
2.	СГ.07 Русский язык и культура речи	32			ООО "НИПИ Нефтегазпроект"
3.	ОП.10 Основы гидравлики и теплотехники	66			ООО "НИПИ Нефтегазпроект"
4.	ОП.11 Инженерная геология	51			ООО "НИПИ Нефтегазпроект"
5.	ОП.12 Экологические аспекты нефтегазовой отрасли	42			ООО "НИПИ Нефтегазпроект"
6.	ОП.13 Практикум по компетенции: "Бурение скважин"	52			ООО "НИПИ Нефтегазпроект"
7.	МДК.01.01 Технология строительства нефтяных и газовых скважин	273			ООО "НИПИ Нефтегазпроект"
8.	МДК.02.01 Технология капитального ремонта скважин	94			ООО "НИПИ Нефтегазпроект"

9.	ПП.02 Производственная практика	108		ООО "НИПИ Нефтегазпроект"
10.	МДК.03.01 Обслуживание и эксплуатация бурового оборудования	64		ООО "НИПИ Нефтегазпроект"
11.	МДК.04.01 Основы организации и планирования производственных работ при бурении и капитальном ремонте скважин	80		ООО "НИПИ Нефтегазпроект"
12.	ПП.04 Производственная практика	36		ООО "НИПИ Нефтегазпроект"
13.	МДК.05.01 Выполнение отдельных работ при технологическом процессе бурения нефтяных	112		ООО "НИПИ Нефтегазпроект"
14.	МДК.05.02 Выполнение комплекса работ при техническом процессе бурения нефтяных и газовых скважин глубиной до 4000 м	82		ООО "НИПИ Нефтегазпроект"
15.	УП.05.01 Учебная практика	72		ООО "НИПИ Нефтегазпроект"
16.	ПП.05.01 Производственная практика	108		ООО "НИПИ Нефтегазпроект"
17.	Квалификационный экзамен	8		ООО "НИПИ Нефтегазпроект"
<b>Итого</b>		<b>1296</b>		-

## 5.3. План обучения в форме практической подготовки на предприятии (на рабочем месте)

№ п/п	Вид учебного занятия. Тема / Виды работ практик	Код и наименование МДК, практики	Длительность обучения (в ак. часах)	Семестр обучения	Наименование рабочего места, участка/структурного подразделения <sup>4</sup>	Ответственный от предприятия
1.	Практические занятия	УП.01.01 Учебная практика	72	2	ООО "НИПИ Нефтегазпроект"	
		УП.01.02 Учебная практика	72	2	ООО "НИПИ Нефтегазпроект"	
		ПП.01.01 Производственная практика	180	2,3,4	ООО "НИПИ Нефтегазпроект"	
		УП.02.01 Учебная практика	72	3	ООО "НИПИ Нефтегазпроект"	
		ПП.02.01 Производственная практика	108	4	ООО "НИПИ Нефтегазпроект"	
		ПП.03.01 Производственная практика	144	3	ООО "НИПИ Нефтегазпроект"	
		ПП.04.01 Производственная практика	108	4	ООО "НИПИ Нефтегазпроект"	
		УП.05.01 Учебная практика	144	2	ООО "НИПИ Нефтегазпроект"	
		ПП.05.01 Производственная практика	180	2	ООО "НИПИ Нефтегазпроект"	

<sup>4</sup>Оснащение указывается в соответствии с Приложением 3



### 5.5. Рабочие программы учебных дисциплин и профессиональных модулей

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.

Рабочие программы профессиональных модулей и дисциплин, включая профессиональные модули и дисциплины по запросу работодателя, приведены в Приложениях 1, 2 к ОПОП-П.

### 5.6. Рабочая программа воспитания и календарный план воспитательной работы

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.

Рабочая программа воспитания и календарный план воспитательной работы по специальности 21.02.02 Бурение нефтяных и газовых скважин являются частью программы воспитания образовательной организации и представлены в Приложении 5.

### 5.7. Практическая подготовка

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

Образовательная деятельность в форме практической подготовки:

- реализуется, в том числе на рабочих местах ООО "НИПИ Нефтегазпроект", при проведении практических и лабораторных занятий, выполнении курсового проектирования), всех видов практики);

- включает в себя отдельные лекционного типа, семинары, которые предусматривают передачу учебной информации обучающимся, необходимой для последующего выполнения работ, связанных с будущей профессиональной деятельностью.

Образовательная деятельность в форме практической подготовки осуществляется на всех курсах 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 (на рабочих местах) ООО "НИПИ Нефтегазпроект" на основании договора о практической подготовке обучающихся.

### 5.8. Государственная итоговая аттестация

Государственная итоговая аттестация осуществляется в соответствии с Порядком проведения ГИА.

Государственная итоговая аттестация обучающихся проводится в следующей форме: демонстрационного экзамена.

Программа ГИА включает общие сведения; требования к проведению демонстрационного экзамена. Программа ГИА представлена в приложении 4.

## 6 Условия реализации образовательной программы

6.1. Материально-техническое и учебно-методическое обеспечение 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 рабочих программах дисциплин (модулей).

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

### **Перечень специальных помещений**

#### **Кабинеты:**

Социально-гуманитарных дисциплин;  
Общепрофессиональных дисциплин и профессиональных модулей;  
Безопасности жизнедеятельности.

#### **Лаборатории:**

технической механики;  
электротехники и электроники;  
буровых и тампонажных растворов;  
имитации процессов бурения и капитального ремонта скважин;  
автоматизации производственных процессов;  
материаловедения.

#### **Мастерские:**

Бурового оборудования

#### **Спортивный комплекс<sup>6</sup>**

#### **Залы:**

- библиотека, читальный зал с выходом в Интернет;
- актовый зал.

6.1.3. Перечень материально-технического обеспечения и перечень необходимого комплекта лицензионного и свободно распространяемого программного обеспечения представлен в Приложении 3.

6.2. Применение электронного обучения и дистанционных образовательных технологий

<sup>6</sup> Образовательная организация для реализации учебной дисциплины «Физическая культура» должна располагать спортивной инфраструктурой, обеспечивающей проведение всех видов практических занятий, предусмотренных учебным планом.

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

При реализации образовательной программы применяются электронное обучение и дистанционные образовательные технологии (перечислить наименование дисциплин, МДК или ПМ).

Не допускается реализация образовательной программы с применением исключительно электронного обучения, дистанционных образовательных технологий.

### 6.3. Кадровые условия реализации образовательной программы

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

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.

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

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, указанной в пункте 1.15 ФГОС СПО, 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 процентов.

Сведения о педагогических (научно-педагогических) работниках, участвующих в реализации образовательной программы, и лицах, привлекаемых к реализации образовательной программы на иных условиях<sup>7</sup>

№ п/п	ФИО (при наличии) специалиста-практика	Наименование организации, осуществляющей деятельность в профессиональной сфере, в которой работает специалист-практик по основному месту работы или на условиях внешнего совместительства	Занимаемая специалистом-практиком должность	Общий трудовой стаж работы специалиста-практика в организациях, осуществляющих деятельность в профессиональной сфере, соответствующей профессиональной деятельности, к которой готовятся обучающиеся
1	Багрийчук Татьяна Владимировна	ООО «Газпром недра»	Ведущий специалист	8 лет

<sup>7</sup> Таблица может быть дополнена информацией на усмотрение образовательной организации

#### 6.4. Расчеты финансового обеспечения 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».