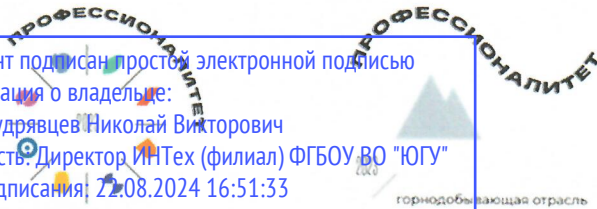


Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Кудрявцев Николай Викторович
Должность: Директор ИНТех (филиал) ФГБОУ ВО "ЮГУ"
Дата подписания: 22.08.2024 16:51:33
Уникальный программный ключ:
d4549add717efbc6ac235d9d14ac43b867696b1d



**ДЕПАРТАМЕНТ ОБРАЗОВАНИЯ И НАУКИ
ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ**

Бюджетное учреждение профессионального образования
Ханты-Мансийского автономного округа – Югры «Когалымский политехнический колледж»

**ОСНОВНАЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ПРОГРАММА «ПРОФЕССИОНАЛИТЕТ»**

Среднее профессиональное образование

Образовательная программа
подготовки специалистов среднего звена

Специальность
21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений

На базе среднего общего образования

Форма обучения очная

Квалификация (и) выпускника
Техник-технолог

Одобрено на заседании педагогического
совета:

протокол № 12 от 12.08.2024г.

Утверждено Приказом директора БУ
«Когалымский политехнический колледж»

приказ № 214 от 12.08.2024 г.

И.Г. Енева

подпись

Согласовано с предприятием-работодателем
ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»



А.А. Кабанов
подпись


2024 год

Лист согласования

Согласовано методическим советом

БУ «Когалымский политехнический колледж»

Протокол № 6 от 20.06.2024

Председатель методического совета  Е.А. Левина

**Перечень работодателей - представители кластера,
участвующие в разработке данной ОПОП-П**

ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»

Содержание

Раздел 1. Общие положения	1
1.1. Назначение основной профессиональной образовательной программы	2
1.2. Нормативные документы	2
1.3. Перечень сокращений	3
Раздел 2. Основные характеристики образовательной программы	4
Раздел 3. Характеристика профессиональной деятельности выпускника	5
3.1. Область профессиональной деятельности выпускников:	5
3.2. Профессиональные стандарты	5
3.3. Осваиваемые виды деятельности	8
Раздел 4. Требования к результатам освоения образовательной программы	10
4.1. Общие компетенции	10
4.2. Профессиональные компетенции	15
4.3. Матрица компетенций выпускника	15
Раздел 5. Структура и содержание образовательной программы	66
5.1. Учебный план	66
5.2. Обоснование распределения вариативной части образовательной программы	70
5.3. План обучения в форме практической подготовки на предприятии (на рабочем месте)	71
5.4. Календарный учебный график	93
5.5. Рабочие программы учебных дисциплин и профессиональных модулей	94
5.6. Рабочая программа воспитания и календарный план воспитательной работы	94
5.7. Практическая подготовка	94
5.8. Государственная итоговая аттестация	95
Раздел 6. Условия реализации образовательной программы	95
6.1. Материально-техническое и учебно-методическое обеспечение образовательной программы	95
6.2. Применение электронного обучения и дистанционных образовательных технологий	96
6.3. Кадровые условия реализации образовательной программы	96
6.4. Расчеты финансового обеспечения реализации образовательной программы	98
Перечень приложений к ОПОП-П:	
Приложение 1. Рабочие программы профессиональных модулей	
Приложение 2. Рабочие программы учебных дисциплин	
Приложение 3. Материально-техническое оснащение	
Приложение 4. Программа государственной итоговой аттестации	
Приложение 5. Рабочая программа воспитания	

Раздел 1. Общие положения

1.1. Назначение основной профессиональной образовательной программы

Настоящая основная профессиональная образовательная программа «Профессионалитет» (далее – ОПОП-П) по специальности разработана в соответствии с федеральным государственным образовательным стандартом среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, утвержденным приказом Министерства просвещения Российской Федерации от 08.11.2023г № 833 «Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений»; (далее – ФГОС, ФГОС СПО).

ОПОП-П определяет объем и содержание среднего профессионального образования по 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, требования к результатам освоения образовательной программы, условия реализации образовательной программы.

ОПОП-П разработана для реализации образовательной программы на базе среднего общего образования.

1.2. Нормативные документы

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

Федеральный государственный образовательный стандарт среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений (Приказ Минпросвещения России от 08.11.2023г № 833);

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

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

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

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

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

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

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

Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 22 сентября 2020г. №642н «Об утверждении профессионального стандарта «Оператор по добыче нефти, газа и газового конденсата»;

Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 21 октября 2021г. №745н «Об утверждении профессионального стандарта «Специалист по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин»;

Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 30 августа 2018г. № 563н «Об утверждении профессионального стандарта «Работник по исследованию скважин»;

Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 06 октября 2022г. № 631н «Об утверждении профессионального стандарта «Оператор по поддержанию пластового давления».

1.3. Перечень сокращений

ГИА – государственная итоговая аттестация;

ДЭ – демонстрационный экзамен;

МДК – междисциплинарный курс;

ОК – общие компетенции;

ОП – общепрофессиональный цикл;

ОТФ – обобщенная трудовая функция;

СГ – социально-гуманитарный цикл; ОП- общепрофессиональный цикл;

ПА – промежуточная аттестация;

ПК – профессиональные компетенции;

ПМ – профессиональный модуль;

ОПОП-П – основная профессиональная образовательная программа «Профессионалитет»;

П– профессиональный цикл;

ПП- производственная практика;

ПДП- Производственная практика по профилю (преддипломная);

ПС – профессиональный стандарт;

ТФ – трудовая функция;

УМК – учебно-методический комплект;

УП – учебная практика;

ФГОС СПО – федеральный государственный образовательный стандарт среднего профессионального образования.

Раздел 2. Основные характеристики образовательной программы

Параметр	Данные	
Отрасль, для которой разработана образовательная программа	Горнодобывающая отрасль	
Перечень профессиональных стандартов, соответствующих профессиональной деятельности выпускников (при наличии)	Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 22 сентября 2020г. №642н. Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 21 октября 2021г. №745н. Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 30.08.2018 № 563н. Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 06 октября 2022г. № 631н.	
Специализированные допуски для прохождения практики, в том числе по охране труда и возраст до 18 лет	<i>Не требуются / требуются (если требуются, то описать требования)</i>	
Реквизиты ФГОС СПО	Приказ Минпросвещения России 8 ноября 2023 г. № 833	
Квалификация (-и) выпускника	Техник-технолог	
в т.ч. дополнительные квалификации	15824 Оператор по добыче нефти и газа 4 разряда 15832 Оператор по исследованию скважин 4 разряда 15870 Оператор по подземному ремонту скважин 5 разряда 15868 Оператор по поддержанию пластового давления 3 разряда 15950 Оператор пульта управления в добыче нефти и газа 5 разряда	
Направленности (при наличии)	нет	
Нормативный срок реализации на базе ООО или на базе СОО	2 года 6 месяцев	
Нормативный объем образовательной программы на базе ООО или на базе СОО	3852 академических часов	
Согласованный с работодателем срок реализации образовательной программы	Оптимизация не более чем на 40 % при наличии соответствующего пункта в ФГОС СПО	
Согласованный с работодателем объем образовательной программы	Оптимизация не более чем на 40 % при наличии соответствующего пункта в ФГОС СПО	
Форма обучения	очная	
Структура образовательной программы	Объем, в ак.ч.	в т.ч. в форме практической подготовки
Обязательная часть образовательной программы	2760	2112
<i>социально-гуманитарный цикл/ СГ</i>	416	356
обще профессиональный цикл	516	380
профессиональный цикл	1612	1376
в т.ч. практика:	1044	1044
- учебная	432	432
- производственная	468	468
- по профилю специальности/ преддипломная	144	144
Вариативная часть образовательной программы	1092	962
в т.ч. запрос конкретного работодателя	388	258

кластера и (или) отрасли (не менее 50% объема вариативной части образовательной программы), включая цифровой образовательный модуль:		
Освоение профессий "Оператор пульта управления в добыче нефти и газа", "Оператор по поддержанию пластового давления"	388	258
в т.ч.		
МДК.07.01 Выполнение работ по профессии "Оператор по поддержанию пластового давления"	88	42
МДК.07.02 Выполнение работ по профессии "Оператор пульта управления в добыче нефти и газа"	90	44
МДК.07.03 Анализ и обработка данных в цифровой экономике для предприятия отрасли	60	28
ГИА в форме демонстрационного экзамена + и защиты дипломной работы	216	
Всего	3852	3074

Раздел 3. Характеристика профессиональной деятельности выпускника

3.1. Область(и) профессиональной деятельности выпускников:

19. Добыча, переработка, транспортировка нефти и газа.

3.2. Профессиональные стандарты

Перечень профессиональных стандартов, учитываемых при разработке ОПОП-П:

№	Код и Наименование ПС	Реквизиты утверждения	Код и наименование ОТФ	Код и наименование ТФ
1	19.004 Оператор по добыче нефти, газа и газового конденсата	Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 22.09.2020 № 642н;	ОТФ А Обеспечение работы оборудования для добычи углеводородного сырья	А/01.4 Проверка технического состояния и работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья
				А/02.4 Обслуживание оборудования для добычи углеводородного сырья
				А/03.4 сопровождение процесса добычи углеводородного сырья
				А/04.4 Подготовка к выводу в ремонт и вводу в эксплуатацию после ремонта оборудования для добычи углеводородного сырья
			ОТФ В Обеспечение технологического процесса добычи	В/01.5 Контроль технического состояния и работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья

			углеводородного сырья	<p>В/02.5 Поддержание работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья</p> <p>В/03.5 Ведение технологического процесса добычи углеводородного сырья</p> <p>В/04.5 Выполнение работ при исследовании скважин</p>
2	19.045 Специалист по капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 21.10.2021 № 745н;	ОТФ А Документационное сопровождение капитального ремонта скважин	<p>ТФ А/01.5 Ведение документации по капитальному ремонту скважин</p> <p>ТФ А/02.5 Формирование отчетности по капитальному ремонту скважин</p>
			<p>ОТФ В Обеспечение производства работ по капитальному ремонту скважин</p> <p>ОТФ С Организационно-техническое сопровождение</p>	<p>ТФ В/01.6 Обеспечение производственной деятельности бригады по капитальному ремонту скважин</p> <p>ТФ В/02.6 Обеспечение технологического процесса капитального ремонта скважин</p> <p>ТФ В/03.6 Обеспечение работ повышенной опасности, проводимых в процессе капитального ремонта скважин</p> <p>ТФ В/04.6 Обеспечение передислокации оборудования, применяемого для проведения капитального ремонта скважин</p> <p>ТФ В/05.6 Обеспечение работ по ликвидации аварий, инцидентов, возникающих при проведении капитального ремонта скважин</p> <p>ТФ С/01.6 Подготовка технической документации по капитальному ремонту скважин</p>

			капитального ремонта скважин	ТФ С/02.6 Организация материально-технического обеспечения подразделения по капитальному ремонту скважин
				ТФ С/03.6 Разработка мероприятий по повышению эффективности проведения капитального ремонта скважин
			ОТФ Е Руководство капитальным ремонтом скважин	ТФ Е/01.7 Руководство организацией производственно-хозяйственной деятельности по капитальному ремонту скважин
				ТФ Е/02.7 Руководство работами по повышению эффективности проведения капитального ремонта скважин
				ТФ Е/03.7 Планирование и техническое развитие в области капитального ремонта скважин
3	19.058 Работник по исследованию скважин	Приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 30.08.2018 № 563н	ОТФ А Выполнение подготовительных и заключительных работ по исследованию скважин	ТФ А/01.3 Подготовка и обслуживание исследовательского (приборов, аппаратуры), вспомогательного оборудования
				ТФ А/02.3 Отбор поверхностных проб углеводородного сырья и технологических жидкостей
				ТФ А/03.3 Выполнение отдельных работ при проведении замеров рабочих параметров скважины
			ОТФ В Обеспечение проведения исследования скважин	ТФ В/01.4 Подготовка передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин к проведению исследования скважин
				ТФ В/02.4 Обслуживание передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин и

				выполнение сложных работ по обслуживанию исследовательского оборудования
				ТФ В/03.4 Проведение замеров рабочих параметров скважины
			ОТФ С Исследование скважин с использованием исследовательского оборудования и передвижных	ТФ С/01. Исследование скважин с использованием исследовательского оборудования
			ОТФ D Исследование скважин с использованием исследовательского оборудования с программным обеспечением	ТФ D/01.5 Выполнение работ по исследованию скважин с использованием исследовательского оборудования с программным обеспечением
				ТФ D/02.5 Обслуживание исследовательского оборудования с программным обеспечением
				ТФ D/03.5 Обработка материалов исследований скважин с использованием программного обеспечения
			ОТФ E Руководство исследованием скважин	E/01.6 Организация работ по исследованию скважин
				E/02.6 Организация эксплуатации исследовательского оборудования и передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин
				E/03.6 Руководство подчиненным персоналом

3.3. Осваиваемые виды деятельности

Наименование видов деятельности	Код и наименование ПМ
Виды деятельности (общие)	

Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений	ПМ.01 Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений
Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа	ПМ.02 Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа
Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	ПМ.03 Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин
Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа	ПМ.04 Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа
Организация работ по добыче нефти и газа	ПМ.05 Организация работ по добыче нефти и газа
Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих	ПМ.06 Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих

Раздел 4. Требования к результатам освоения образовательной программы

4.1. Общие компетенции

Код ОК	Формулировка компетенции	Знания, умения
ОК 01	Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам	<p>Умения:</p> <p>распознавать задачу и/или проблему в профессиональном и/или социальном контексте, анализировать и выделять её составные части</p> <p>определять этапы решения задачи, составлять план действия, реализовывать составленный план, определять необходимые ресурсы</p> <p>выявлять и эффективно искать информацию, необходимую для решения задачи и/или проблемы</p> <p>владеть актуальными методами работы в профессиональной и смежных сферах</p> <p>оценивать результат и последствия своих действий (самостоятельно или с помощью наставника)</p> <p>Знания:</p> <p>актуальный профессиональный и социальный контекст, в котором приходится работать и жить</p> <p>структура плана для решения задач, алгоритмы выполнения работ в профессиональной и смежных областях</p> <p>основные источники информации и ресурсы для решения задач и/или проблем в профессиональном и/или социальном контексте</p> <p>методы работы в профессиональной и смежных сферах</p> <p>порядок оценки результатов решения задач профессиональной деятельности</p>
ОК 02	Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации, и информационные	<p>Умения:</p> <p>определять задачи для поиска информации, планировать процесс поиска, выбирать необходимые источники информации</p> <p>выделять наиболее значимое в перечне информации, структурировать получаемую информацию, оформлять</p>

	технологии для выполнения задач профессиональной деятельности	результаты поиска
		оценивать практическую значимость результатов поиска
		применять средства информационных технологий для решения профессиональных задач
		использовать современное программное обеспечение в профессиональной деятельности
		использовать различные цифровые средства для решения профессиональных задач
		Знания:
		номенклатура информационных источников, применяемых в профессиональной деятельности
		приемы структурирования информации
		формат оформления результатов поиска информации
		современные средства и устройства информатизации, порядок их применения и
		программное обеспечение в профессиональной деятельности, в том числе цифровые средства
ОК 03	Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личностное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по правовой и финансовой грамотности в различных жизненных ситуациях	Умения:
		определять актуальность нормативно-правовой документации в профессиональной деятельности
		применять современную научную профессиональную терминологию
		определять и выстраивать траектории профессионального развития и самообразования
		выявлять достоинства и недостатки коммерческой идеи
		определять инвестиционную привлекательность коммерческих идей в рамках профессиональной деятельности, выявлять источники финансирования
		презентовать идеи открытия собственного дела в профессиональной деятельности
		определять источники достоверной правовой информации
		составлять различные правовые документы

		находить интересные проектные идеи, грамотно их формулировать и документировать
		оценивать жизнеспособность проектной идеи, составлять план проекта
		Знания:
		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	Умения:
		организовывать работу коллектива и команды
		взаимодействовать с коллегами, руководством, клиентами в ходе профессиональной деятельности
		Знания:
		психологические основы деятельности коллектива
		психологические особенности личности
ОК 05	Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста	Умения:
		грамотно излагать свои мысли и оформлять документы по профессиональной тематике на государственном языке
		проявлять толерантность в рабочем коллективе
		Знания:
		правила оформления документов

		правила построения устных сообщений
		особенности социального и культурного контекста
ОК 06	Проявлять гражданско-патриотическую позицию, демонстрировать осознанное поведение на основе традиционных российских духовно-нравственных ценностей, в том числе с учетом гармонизации межнациональных и межрелигиозных отношений, применять стандарты антикоррупционного поведения	Умения:
		проявлять гражданско-патриотическую позицию
		демонстрировать осознанное поведение
		описывать значимость своей специальности
		применять стандарты антикоррупционного поведения
		Знания:
		сущность гражданско-патриотической позиции
		традиционных общечеловеческих ценностей, в том числе с учетом гармонизации 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	Умения:
		соблюдать нормы экологической безопасности
		определять направления ресурсосбережения в рамках профессиональной деятельности по специальности
		организовывать профессиональную деятельность с соблюдением принципов бережливого производства
		организовывать профессиональную деятельность с учетом знаний об изменении климатических условий региона
		эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях
		Знания:
		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
		правила поведения в чрезвычайных ситуациях
ОК 08	Использовать средства физической культуры для сохранения и укрепления здоровья в процессе профессиональной деятельности и поддержания необходимого уровня физической подготовленности	Умения:
		использовать физкультурно-оздоровительную деятельность для укрепления здоровья, достижения жизненных и профессиональных целей
		применять рациональные приемы двигательных функций в профессиональной деятельности
		пользоваться средствами профилактики перенапряжения, характерными для данной специальности
		Знания:
		роль физической культуры в общекультурном, профессиональном и социальном развитии человека
		основы здорового образа жизни
		условия профессиональной деятельности и зоны риска физического здоровья для специальности
		средства профилактики перенапряжения
ОК 09	Пользоваться профессиональной документацией на государственном и иностранном языках	Умения:
		понимать общий смысл четко произнесенных высказываний на известные темы (профессиональные и бытовые), понимать тексты на базовые профессиональные темы
		участвовать в диалогах на знакомые общие и профессиональные темы
		строить простые высказывания о себе и о своей профессиональной деятельности
		кратко обосновывать и объяснять свои действия (текущие и планируемые)
		писать простые связные сообщения на знакомые или интересующие профессиональные темы

	Знания:
	правила построения простых и сложных предложений на профессиональные темы
	основные общеупотребительные глаголы (бытовая и профессиональная лексика)
	лексический минимум, относящийся к описанию предметов, средств и процессов профессиональной деятельности
	особенности произношения
	правила чтения текстов профессиональной направленности

4.2. Профессиональные компетенции

Виды деятельности	Код и наименование компетенции	Показатели освоения компетенции
Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений	ПК 1.1. Осуществлять контроль и соблюдение основных технологических показателей разработки нефтяных и газовых месторождений.	Навыки:
		анализа динамики добычи углеводородного сырья.
		Умения:
		определять отклонения от технологического режима работы оборудования для добычи углеводородного сырья;
		осуществлять регулирование и мониторинг технологических параметров работы оборудования для добычи углеводородного сырья.
		Знания:
	характеристики притока из пласта;	
	способы расчета характеристик притока по результатам исследования скважины на различных режимах.	
	ПК 1.2. Выполнять обработку	Навыки:

	геологической информации о месторождении.	анализа фактических и прогнозных параметров системы пласт скважина погружное насосное оборудование система сбора продукции;
		анализа эффективности эксплуатации действующего фонда скважин;
		первичной обработки данных по работе пласта, добыче углеводородного сырья
		Умения:
		обрабатывать данные по работе пласта, добыче углеводородного сырья;
		оценивать риски и ограничения, определяющие работу системы пласт скважина погружное насосное оборудование система сбора продукции.
		Знания:
		порядок проведения моделирования технологического процесса добычи углеводородного сырья;
		способы расчета коэффициента продуктивности и скинэффекта по исследованиям скважин с записью кривой восстановления давления;
		свойства горных пород;
		физикохимические свойства углеводородного сырья, химических реагентов, порядок и правила их утилизации
		ПК 1.3. Осуществлять мероприятия по интенсификации добычи нефти и газа и увеличению нефтеотдачи пластов.
		расчета и прогнозирования характеристики притока из пласта в скважину;
	расчета технологических потерь углеводородного сырья при	

		добыче в соответствии с принятой схемой и технологией разработки месторождений;
		разработки мероприятий по оптимизации добычи углеводородного сырья;
		формирования мероприятий по увеличению производительности скважин.
		Умения:
		разрабатывать геологотехнические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин;
		применять кривую падения добычи для анализа динамики добычи углеводородного сырья.
		Знания:
		принципы применения операций интенсификации;
	методы интенсификации добычи углеводородного сырья.	
	ПК 1.4. Оценивать добывные возможности скважин.	Навыки:
		определения влияния различных переменных (конфигураций ствола скважин, выкидных линий, способов эксплуатации) на дебит скважин;
		интерпретации геологопромысловой информации по работе добывающих и нагнетательных скважин;
		прогнозирования оптимального дебита скважин.
		Умения:
рассчитывать характеристики притока из пласта в скважину по результатам исследования скважины на различных режимах;		
оценивать влияние на коэффициент продуктивности		

		различных процессов, происходящих в пласте.
		Знания:
		порядок расчета показателей работы добывающей скважины с помощью программных продуктов;
		порядок измерения коэффициента продуктивности добывающей скважины.
	ПК 1.5. Проводить отдельные работы по исследованию нефтяных и газовых скважин.	Навыки:
		монтажа, демонтажа исследовательского и вспомогательного оборудования в соответствии с технологическими схемами и картами;
		остановки скважины для проведения исследований;
		пуска скважины в эксплуатацию после проведения исследований;
		назначение, классификацию, устройство, правила эксплуатации исследовательского оборудования с программным обеспечением;
		программы (планы) исследований пласта, технологические процессы исследований пласта, технологические схемы, карты исследований пласта, технологические регламенты;
		Умения:
рассчитывать коэффициент продуктивности и скинэффект по исследованиям скважин с записью кривой восстановления давления;		
проводить исследование скважин с использованием исследовательского оборудования с программным		

		обеспечением
		Знания:
		способы геофизических исследований скважин;
		назначение, классификация, устройство, правила эксплуатации исследовательского оборудования с программным обеспечением;
		программы (планы) исследований, технологические процессы исследований, технологические схемы, карты исследований, технологические регламенты;
		методы исследования скважин
Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа	ПК 2.1. Поддерживать технологический режим работы скважин.	Навыки:
		контроля выполнения работ по запуску и остановке скважин;
		контроля соблюдения технологических режимов работы скважин;
		определения отклонений технологических параметров работы скважин от технологического режима.
		Умения:
		анализировать технологические показатели работы скважин;
		определять отклонения технологических параметров работы скважин от технологического режима;
		контролировать выполнение работ по запуску и остановке скважин.
		Знания:
		технологические режимы, параметры работы скважин;

	ПК 2.2. Осуществлять контроль и диагностику технического состояния и параметров работы скважин.	технологические процессы добычи углеводородного сырья
		Навыки:
		контроля параметров работы скважин;
		проведения измерений на различных режимах работы скважины;
		контроля работы средств автоматики и телемеханики;
		планирования и контроля работ по устранению (предотвращению) образования коррозии скважинного оборудования, в том числе с учетом проявления сероводорода;
		планирования и контроля выполнения программы устранения (предотвращения) выноса песка в скважинах
		Умения:
		готовить скважину к эксплуатации;
		читать технологические схемы, чертежи и техническую документацию общего и специального назначения;
		обслуживать замерные установки;
		определять условия выноса песка вследствие снижения пластового давления;
		определять методы устранения (предотвращения) выноса песка;
		контролировать работу средств автоматики и телемеханики
		Знания:
		геофизические методы контроля технического состояния скважины;

		проблемы в скважине: повреждение пласта, отложения парафинов, эмульгирование нефти в воде и коррозия;
		физикохимические свойства углеводородного сырья, химических реагентов;
		назначение, устройство и принцип работы оборудования по добыче углеводородного сырья;
		порядок запуска и остановки скважин;
		структура, взаимодействие средств автоматизированной системы управления технологическим процессом, телемеханики, систем автоматического управления оборудования по добыче углеводородного сырья, способы управление ими;
		механизмы и условия образования коррозии;
		методы и порядок устранения и предотвращения коррозии;
		методы и порядок устранения (предотвращения) выноса песка;
		элементы конструкции скважины, отвечающие за устойчивость ствола скважины;
		назначение, устройство и принцип действия оборудования по добыче углеводородного сырья;
		основы автоматики и телемеханики;
		устройство и правила использования систем автоматики и телемеханики;
		условные обозначения, применяемые на технологических схемах;
		проблемы в скважине: повреждение пласта, отложения парафинов, эмульгирование нефти в воде, коррозия;

		структуру, взаимодействие средств автоматизированной системы управления технологическим процессом, телемеханики, систем автоматического управления оборудования по добыче углеводородного сырья, способы управление ими.
Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	ПК 3.1. Проводить контроль подготовительных работ перед проведением текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.	Навыки:
		осуществления операций подготовки к освоению скважины;
		выполнения работ по спуску печатей в скважину для определения характера непрохождения инструмента.
		Умения:
		выполнять подготовку скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам;
	контролировать выполнение работ по запуску и остановке скважин.	
	ПК 3.2. Обеспечивать и контролировать проведение работ по текущему (подземному) и капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин.	Знания:
		правила и порядок подготовки скважин к капитальному и текущему (подземному) ремонтам;
		последовательность работ по сдаче и приему скважин и территории до и после проведения ремонтных работ;
		порядок запуска и остановки скважин;
признаки осложнений при спускоподъемных операциях		
	Навыки:	
	очистки эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком;	
	контроля состояния скважины при текущем (подземном)	

		ремонте.
		Умения:
		определять методы устранения (предотвращения) образования коррозии скважинного оборудования;
		оценивать эффективность применения химических реагентов, антикоррозионных покрытий и электрохимической защиты;
		определять методы устранения (предотвращения) выноса песка;
		осуществлять очистку эксплуатационной колонны и труб от отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком
		Знания:
		механизмы и условия образования коррозии;
		методы и порядок устранения и предотвращения коррозии;
		методы и порядок устранения (предотвращения) выноса песка;
		элементы конструкции скважины, отвечающие за устойчивость ствола скважины;
		требования к установкам для ремонта скважин, к элементам оборудования противовыбросовой защиты и к устройствам для работы с трубными изделиями;
		осложнения при проведении операций интенсификации;
		конфигурация ствола скважин;
		порядок монтажа устьевого оборудования и фонтанной арматуры скважин;
		технология очистки эксплуатационной колонны и труб от

		отложений парафина, смол, солей и других отложений механическим скребком и гидроскребком;	
		порядок проведения обработки скважин химическими веществами;	
		способы определения по оттиску печати состояния колонны и аварийного глубинного насосного оборудования;	
		приемы ловильных работ и устройство соответствующего инструмента и приспособлений;	
		правила компоновки и эксплуатации ловильного инструмента;	
		технология ведения ловильных работ в скважине;	
		правила ведения ремонтных работ в скважине	
	ПК 3.3. Ликвидировать осложнения и аварии в процессе текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин.	Навыки:	предупреждения и ликвидации последствий газонефтеводопроявлений и осложнений в процессе текущего (подземного) ремонта скважины;
			ликвидации аварий при текущем (подземном) ремонте скважины под руководством ответственного инженернотехнического работника в соответствии с планом мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий
		Умения:	
			производить расхаживание инструмента, спускаемого в скважину, под руководством ответственного инженернотехнического работника;
			распознавать возникновение газонефтеводопроявлений в скважине;

		<p>управлять скважиной при газонефтеводопроявлениях;</p> <p>ликвидировать последствия газонефтеводопроявлений;</p> <p>осуществлять герметизацию устья скважины при возникновении газонефтеводопроявлений согласно плану мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий</p> <p>Знания:</p> <p>признаки газонефтеводопроявлений;</p> <p>функции и обязанности операторов более низкого уровня квалификации при возникновении газонефтеводопроявлений;</p> <p>признаки осложнений при спускоподъемных операциях;</p> <p>план мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий</p>
<p>Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа</p>	<p>ПК 4.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.</p>	<p>Навыки:</p> <p>выбора наземного и скважинного оборудования.</p> <p>Умения:</p> <p>производить расчеты требуемых физических величин в соответствии с законами и уравнениями термодинамики и теплопередачи;</p> <p>выполнять гидравлические расчеты трубопроводов;</p> <p>подбирать комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин;</p> <p>выполнять основные технологические расчеты по выбору</p>

		наземного и скважинного оборудования.
		Знания:
		основы термодинамики;
		основы электротехники;
		основы материаловедения;
		основы технической диагностики;
		основы теоретической механики;
	методы расчета по выбору оборудования и установлению оптимальных режимов его работы.	
	ПК 4.2. Проводить контроль технического состояния и работоспособности основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа.	Навыки:
		определения параметров устьевого оборудования и фонтанной арматуры;
		определения неисправностей наземного оборудования скважин в рамках технологического режима работы;
		контроля оборудования для добычи углеводородного сырья на предмет герметичности соединений, а также отсутствия дефектов в работе;
		учета оборудования, неисправностей в его работе по подразделению;
		внесения информации о техническом состоянии и работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья в программные комплексы (при их наличии).
Умения:		
контролировать исправность оборудования для добычи		

		углеводородного сырья, инструмента и приборов;
		оценивать герметичность соединений, механических повреждений оборудования для добычи углеводородного сырья;
		контролировать отсутствие дефектов в работе оборудования для добычи углеводородного сырья;
		контролировать работу КИП и А и средств сигнализации, блокировок, исправность обслуживаемого оборудования;
		читать технологические схемы, чертежи и техническую документацию общего и специального назначения;
		вести учет оборудования, неисправностей в его работе по подразделению;
		пользоваться специализированными программными продуктами.
		Знания:
		назначение, устройство и принцип работы оборудования по добыче углеводородного сырья;
		порядок монтажа устьевого оборудования и фонтанной арматуры скважин;
		отраслевые стандарты, технический регламент, руководства (инструкции), устанавливающие требования к эксплуатации оборудования по добыче углеводородного сырья
		требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.
	ПК 4.3. Обеспечивать проведение технического обслуживания и	Навыки:
	подготовки предложений при разработке графиков	

	<p>диагностического обследования основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа.</p>	<p>плановопредупредительных ремонтов (далее ППР), диагностического обследования (ДО) и технического обслуживания (ТО) устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводовшлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры и контроля выполнения графиков;</p>
		<p>контроля по направлению деятельности проведения ТОиР, ДО и замены устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводовшлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры;</p>
		<p>выявления причин вынужденных и аварийных остановок оборудования по добыче углеводородного сырья.</p>
		<p>Умения:</p>
		<p>составлять графики плановопредупредительных ремонтов (ППР), диагностического обследования (ДО) и технического обслуживания устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводовшлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры;</p>
		<p>использовать результаты диагностирования оборудования и экспертизы промышленной безопасности;</p>
		<p>определять причины вынужденных и аварийных остановок оборудования по добыче углеводородного сырья;</p>
		<p>выявлять и устранять неисправности в работе оборудования механизированной добычи углеводородного сырья;</p>
	<p>выявлять неисправности в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводовшлейфов, ингибиторопроводов и</p>	

		запорной арматуры.
		Знания:
		назначение и принцип работы КИПиА, установленных на оборудовании для добычи углеводородного сырья;
		устройство и правила использования систем автоматики и телемеханики;
		периодичность проведения технического обслуживания оборудования для добычи углеводородного сырья;
		виды неисправностей аппаратов, насосов, ТПА и причины их возникновения.
	ПК 4.4. Обеспечивать выполнение ремонта основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа.	Навыки:
		выполнения работ по монтажу, демонтажу оборудования для добычи углеводородного сырья, установок, механизмов, КИПиА и коммуникаций;
		выполнения мероприятий по устранению неисправностей в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводовшлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры при вынужденных остановках оборудования;
		подготовки к ремонту, выводу и вводу технологического оборудования после ремонта;
		проверки оборудования после ремонта на целостность и комплектность.
		Умения:
		контролировать рабочие параметры оборудования для добычи углеводородного сырья, установок, механизмов, КИПиА и

		<p>коммуникаций при монтаже и демонтаже</p> <p>подготавливать оборудование к проведению ремонтных работ и вводить в эксплуатацию после ремонта;</p> <p>выполнять прием и пуск после ремонта оборудования;</p> <p>оценивать состояние и правильность работы оборудования для добычи углеводородного сырья после ремонта.</p> <p>Знания:</p> <p>правила выполнения и последовательность операций при выполнении монтажа и демонтажа оборудования для добычи углеводородного сырья;</p> <p>методы осмотра оборудования, обнаружения дефектов и подготовки к ремонту;</p> <p>передовые технологии ремонта, прогрессивные методы и приемы труда.</p>
<p>Организация работ по добыче нефти и газа</p>	<p>ПК 5.1. Планировать производственные работы и постановку задач эксплуатационного персонала на нефтяных и газовых месторождениях.</p>	<p>Навыки:</p> <p>планирования производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях;</p> <p>планирования работы и постановки производственных задач эксплуатационному персоналу;</p> <p>составления графиков работы сменного персонала;</p> <p>определения количественного и квалификационного состава бригады;</p> <p>планирования деятельности бригады с учетом рационального распределения работ и полной загрузки персонала;</p> <p>оформления первичных документов по учету использования</p>

		рабочего времени бригады по исследованию скважин
		Умения:
		устанавливать производственные задания исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками;
		рассчитывать основные техникоэкономические показатели деятельности организации (производственного участка);
		оформлять первичные документы по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев;
		определять потребность в персонале необходимой квалификации;
		составлять планы работ подчиненного персонала;
		рассчитывать баланс рабочего времени;
		организовывать выполнение предписаний органов контроля и надзора
		Знания:
		основы организации работы коллектива исполнителей;
		принципы делового общения в коллективе;
		особенности менеджмента в профессиональной деятельности;
		права и обязанности работников в сфере профессиональной деятельности;
		действующее положение об оплате труда и формах материального стимулирования;

		трудовое законодательство;
		законодательные акты и другие нормативные документы, регулирующие правовое положение граждан в процессе профессиональной деятельности;
		квалификационные требования к операторам по исследованию скважин;
		порядок проведения и состав вводных, первичных, периодических, целевых и внеплановых инструктажей;
		назначение, порядок оформления, применения оперативной и технической документации;
		требования локальных нормативных актов, распорядительных документов по делопроизводству;
		требования нормативных правовых актов Российской Федерации, локальных нормативных актов, распорядительных документов и технической документации в области добычи углеводородного сырья;
		основы черчения и составления схем;
		правила работы на персональном компьютере на уровне пользователя, используемое программное обеспечение по направлению деятельности
		ПК 5.2. Осуществлять производственные работы на нефтяных и газовых месторождениях с учетом требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.
организации производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях;		
обеспечения безопасных условий труда подчиненного персонала при проведении исследований скважин;		
контроля производственных работ;		

		<p>принятия мер по предупреждению аварий, инцидентов при эксплуатации скважин;</p>
		<p>проведения инструктажей рабочих по безопасному ведению работ;</p>
		<p>контроля соблюдения подчиненными работниками производственной и трудовой дисциплины, требований промышленной, пожарной и экологической безопасности, охраны труда, производственной санитарии, правил внутреннего трудового распорядка.</p>
		<p>Умения:</p>
		<p>проводить производственный инструктаж рабочих;</p>
		<p>обеспечивать соблюдение подчиненным персоналом требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности;</p>
		<p>проводить техническую учебу с подчиненным персоналом, инструктажи, проверку знаний по охране труда, промышленной, пожарной безопасности;</p>
		<p>проводить учебнотренировочные занятия по предупреждению и локализации аварий;</p>
		<p>создавать благоприятные условия труда;</p>
		<p>Знания:</p>
		<p>механизмы ценообразования на продукцию (услуги), формы оплаты труда в современных условиях;</p>
		<p>основные требования организации труда при ведении технологических процессов;</p>
		<p>порядок тарификации работ и рабочих;</p>

		<p>нормы и расценки на работы, порядок их пересмотра;</p> <p>виды инструктажей, правила трудового распорядка, охраны труда, производственной санитарии;</p> <p>работать с эксплуатационной документацией;</p> <p>пользоваться специализированными программными продуктами;</p> <p>пользоваться персональным компьютером и его периферийными устройствами, оргтехникой.</p>
<p>Освоение видов работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих (Оператор по исследованию скважин)</p>	<p>ПК 4.1 Подготавливать и обслуживать исследовательское (приборы, аппаратуры), вспомогательное оборудование.</p>	<p>Навыки:</p> <p>осмотр исследовательского и вспомогательного оборудования на комплектность, отсутствие повреждений, загрязнений углеводородным сырьем и технологическими жидкостями;</p> <p>замена неисправной трубопроводной арматуры (далее - ТПА), сальниковых уплотнений, элементов питания, троса (провода) на исследовательском и вспомогательном оборудовании;</p> <p>продувка, пропарка, промывка, чистка и смазка исследовательского и вспомогательного оборудования;</p> <p>определение уровня загазованности воздуха рабочей зоны проведения исследовательских работ с применением переносных измерительных приборов;</p> <p>монтаж, демонтаж исследовательского и вспомогательного оборудования в соответствии с технологическими схемами и картами под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации.</p> <p>Умения:</p> <p>проверять состояние исследовательского и вспомогательного оборудования на комплектность, отсутствие повреждений, загрязнений;</p> <p>устранять неисправности ТПА, сальниковых уплотнений,</p>

	<p>ПК 4.2 Проводить отбор поверхностных проб углеводородного сырья и технологических жидкостей.</p>	<p>элементов питания, троса (проволоки) на исследовательском и вспомогательном оборудовании;</p> <p>проводить работы по продувке, пропарке, промывке, чистке и смазке исследовательского и вспомогательного оборудования;</p> <p>пользоваться переносными измерительными приборами для определения уровня загазованности воздуха;</p> <p>применять ручной слесарный инструмент;</p> <p>выполнять монтаж и демонтаж исследовательского и вспомогательного оборудования;</p> <p>применять средства индивидуальной и коллективной защиты.</p> <p>Знания:</p> <p>правила, инструкции по эксплуатации исследовательского и вспомогательного оборудования, используемых инструментов и приспособлений;</p> <p>основные приемы слесарных работ;</p> <p>назначение и принцип работы контрольно-измерительных приборов (далее - КИП), установленных на исследовательском оборудовании и скважине;</p> <p>устройство, назначение и принципы действия исследовательского и вспомогательного оборудования;</p> <p>физико-химические свойства и биологическая активность компонентов углеводородного сырья, пластовой воды, химических реагентов, применяемых материалов, порядок и правила их хранения, использования и утилизации;</p> <p>требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.</p> <p>Навыки:</p> <p>отбор пробы газа в пробоотборник (контейнер) под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации;</p> <p>отбор пробы газового конденсата, нефти, нефтеконденсатной смеси, газожидкостного потока на устье скважины, технологической жидкости из сепараторов в бутылку под</p>
--	---	--

	ПК 4.3 Выполнять отдельный вид работ при проведении замеров рабочих параметров скважины	руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации;
		Маркировки проб, продувка системы отбора проб; транспортировка и хранение проб.
		Умения:
		Использовать запорную арматуру системы отбора проб;
		Отбирать пробы углеводородного сырья, технологических жидкостей для проведения химических анализов;
		Осуществлять маркировку проб; выполнять продувку пробоотборных точек;
		Применять средства индивидуальной и коллективной защиты.
		Знания:
		Устройство, назначение и правила эксплуатации устьевого оборудования скважины, контрольного замерного сепаратора и передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин;
		Порядок и правила отбора проб углеводородного сырья, технологических жидкостей;
		Требования локальных нормативных актов и распорядительных; документов к маркировке проб;
		требования локальных нормативных актов и распорядительных документов к маркировке проб;
		технологические режимы, параметры работы скважин.
		Навыки:
замеры глубины скважины, уровня жидкости, уровня водораздела, давления в скважинах, дебита скважины, под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации;		

		<p>измерение уровней жидкости на устье скважины с помощью эхолота и волномера, прослеживание восстановления (падения) уровня жидкости под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации;</p> <p>проведение динамометрирования скважины под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации;</p> <p>шаблонирование скважины с отбивкой забоя под руководством оператора по исследованию скважин более высокого уровня квалификации;</p> <p>ведение записи результатов замеров параметров скважины.</p> <p>Умения:</p> <p>управлять глубинной лебедкой;</p> <p>замерять глубину скважины, уровень жидкости и водораздела в скважине, давление в скважине;</p> <p>пользоваться дебитомером для определения дебита скважины;</p> <p>замерять уровни жидкости на устье скважины;</p> <p>пользоваться эхолотом и волномером;</p> <p>снимать динамограмму скважин, оборудованных установками скважинных штанговых насосов (далее - УСШН);</p> <p>проводить шаблонирование скважины;</p> <p>заполнять рабочую документацию по результатам замеров параметров скважины;</p> <p>Знания:</p> <p>технические характеристики и назначение наземного и подземного оборудования скважин;</p>
--	--	---

		технологический процесс добычи углеводородного сырья;
		методы исследования скважин;
		назначение и принципы работы КИП, установленных на исследовательском оборудовании и скважине;
		назначение, устройство и правила эксплуатации глубинных лебедок;
		метод динамометрирования скважины;
		порядок оформления рабочей документации по результатам замеров параметров скважины.

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

Часть ОПОП-П обязательная /вариативная	Наименование вида деятельности	Код и наименование профессиональной компетенции	Код профессио- нального стандарта	Код и наименование обобщенной трудовой функции	Код и наименование трудовой функции
Обязательная часть	ВД 01 Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых	ПК 1.1. Осуществлять контроль и соблюдение основных технологических показателей разработки нефтяных и газовых	19.004	ОТФ А Обеспечение работы оборудования для добычи углеводородного сырья	А/01.4 Проверка технического состояния и работоспособности оборудования для

	месторождений	месторождений			добычи углеводородного сырья	
		ПК 1.2. Выполнять обработку геологической информации о месторождении.	19.004		А/02.4 Обслуживание оборудования для добычи углеводородного сырья	
		ПК 1.3. Осуществлять мероприятия по интенсификации добычи нефти и газа и увеличению нефтеотдачи пластов	19.004		А/03.4 сопровождение процесса добычи углеводородного сырья	
		ПК 1.5. Проводить отдельные работы по исследованию нефтяных и газовых скважин	19.004		А/04.4 Подготовка к выводу в ремонт и вводу в эксплуатацию после ремонта оборудования для добычи углеводородного сырья	
		ПК 1.1. Осуществлять контроль и соблюдение основных технологических показателей разработки нефтяных и газовых месторождений	19.004		ОТФ В Обеспечение технологического процесса добычи углеводородного сырья	В/01.5 Контроль технического состояния и работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья
		ПК 1.2. Выполнять	19.004			В/02.5 Поддержание

		обработку геологической информации о месторождении.			работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья
		ПК 1.3. Осуществлять мероприятия по интенсификации добычи нефти и газа и увеличению нефтеотдачи пластов	19.004		В/03.5 Ведение технологического процесса добычи углеводородного сырья
		ПК 1.5. Проводить отдельные работы по исследованию нефтяных и газовых скважин	19.004		В/04.5 Выполнение работ при исследовании скважин
		ПК 1.5. Проводить отдельные работы по исследованию нефтяных и газовых скважин	19.045	ОТФ А Документационное сопровождение капитального ремонта скважин	ТФ А/01.5 Ведение документации по капитальному ремонту скважин
		ПК 1.2. Выполнять обработку геологической информации о месторождении.	19.045	ОТФ В Обеспечение производства работ по капитальному ремонту скважин	ТФ В/01.6 Обеспечение производственной деятельности бригады по капитальному ремонту скважин
		ПК 1.5. Проводить отдельные работы по исследованию нефтяных и газовых скважин	19.045		ТФ В/02.6 Обеспечение технологического процесса капитального ремонта

				скважин
	ПК 1.5. Проводить отдельные работы по исследованию нефтяных и газовых скважин	19.045	ОТФ С Организационно-техническое сопровождение капитального ремонта скважин	ТФ С/01.6 Подготовка технической документации по капитальному ремонту скважин
	ПК 1.3. Осуществлять мероприятия по интенсификации добычи нефти и газа и увеличению нефтеотдачи пластов	19.045	ОТФ D Организация производства работ по капитальному ремонту скважин	ТФ D/01.7 Организация производственной деятельности подразделения по капитальному ремонту скважин
	ПК 1.4. Оценивать добывные возможности скважин	19.045		ТФ D/02.7 Организация работ по повышению эффективности капитального ремонта скважин
	ПК 1.3. Осуществлять мероприятия по интенсификации добычи нефти и газа и увеличению нефтеотдачи пластов	19.045	ОТФ E Руководство капитальным ремонтом скважин	ТФ E/01.7 Руководство организацией производственно-хозяйственной деятельности по капитальному ремонту скважин
	ПК 1.4. Оценивать	19.045		ТФ E/02.7

		добывные возможности скважин			Руководство работами по повышению эффективности проведения капитального ремонта скважин
		ПК 1.5. Проводить отдельные работы по исследованию нефтяных и газовых скважин	19.045		ТФ Е/03.7 Планирование и техническое развитие в области капитального ремонта скважин
		ПК 1.1 Осуществлять контроль и соблюдение основных технологических показателей разработки нефтяных и газовых месторождений	19.058	ОТФ А Выполнение подготовительных и заключительных работ по исследованию скважин	ТФ А/01.3 Подготовка и обслуживание исследовательского (приборов, аппаратуры), вспомогательного оборудования
		ПК 1.3. Осуществлять мероприятия по интенсификации добычи нефти и газа и увеличению нефтеотдачи пластов	19.058		ТФ А/02.3 Отбор поверхностных проб углеводородного сырья и технологических жидкостей
		ПК 1.5. Проводить отдельные работы по исследованию нефтяных и	19.058		ТФ А/03.3 Выполнение отдельных работ при

		газовых скважин			проведении замеров рабочих параметров скважины
		ПК 1.1. Осуществлять контроль и соблюдение основных технологических показателей разработки нефтяных и газовых месторождений	19.058	ОТФ В Обеспечение проведения исследования скважин	ТФ В/01.4 Подготовка передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин к проведению исследования скважин
		ПК 1.2. Выполнять обработку геологической информации о месторождении.	19.058		ТФ В/02.4 Обслуживание передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин и выполнение сложных работ по обслуживанию исследовательского оборудования
		ПК 1.5. Проводить отдельные работы по исследованию нефтяных и газовых скважин	19.058		ТФ В/03.4 Проведение замеров рабочих параметров скважины
		ПК 1.1. Осуществлять контроль и соблюдение	19.058	ОТФ D Исследование скважин с	ТФ D/01.5 Выполнение работ по

		основных технологических показателей разработки нефтяных и газовых месторождений		использованием исследовательского оборудования с программным обеспечением	исследованию скважин с использованием исследовательского оборудования с программным обеспечением
		ПК 1.5. Проводить отдельные работы по исследованию нефтяных и газовых скважин	19.058		ТФ D/02.5 Обслуживание исследовательского оборудования с программным обеспечением
		ПК 1.1. Осуществлять контроль и соблюдение основных технологических показателей разработки нефтяных и газовых месторождений	19.058	ОТФ Е Руководство исследованием скважин	Е/01.6 Организация работ по исследованию скважин
		ПК 1.2. Выполнять обработку геологической информации о месторождении	19.058		Е/02.6 Организация эксплуатации исследовательского оборудования и передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин
		ПК 1.5. Проводить отдельные работы по	19.058		Е/03.6 Организация эксплуатации

		исследованию нефтяных и газовых скважин			исследовательского оборудования и передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин
ВД 02 Обеспечение технологического процесса добычи углеводородного сырья	ПК 2.1. Поддерживать технологический режим работы скважин	19.004	ОТФ А Обеспечение работы оборудования для добычи углеводородного сырья	А/01.4 Проверка технического состояния и работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья	
	ПК 2.2. Осуществлять контроль и диагностику технического состояния и параметров работы скважин	19.004		А/02.4 Обслуживание оборудования для добычи углеводородного сырья	
	ПК 2.1. Поддерживать технологический режим работы скважин	19.004	ОТФ В Обеспечение технологического процесса добычи углеводородного сырья	В/01.5 Контроль технического состояния и работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья	
	ПК 2.2. Осуществлять контроль и диагностику	19.004		В/02.5 Поддержание	

		технического состояния и параметров работы скважин			работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья
		ПК 2.1. Поддерживать технологический режим работы скважин	19.045	ОТФ А Документационное сопровождение капитального ремонта скважин	ТФ А/01.5 Ведение документации по капитальному ремонту скважин
		ПК 2.1. Поддерживать технологический режим работы скважин	19.045	ОТФ В Обеспечение производства работ по капитальному ремонту скважин	ТФ В/01.6 Обеспечение производственной деятельности бригады по капитальному ремонту скважин
		ПК 2.2. Осуществлять контроль и диагностику технического состояния и параметров работы скважин	19.045		ТФ В/02.6 Обеспечение технологического процесса капитального ремонта скважин
		ПК 2.1. Поддерживать технологический режим работы скважин	19.045	ОТФ С Организационно-техническое сопровождение капитального ремонта скважин	ТФ С/01.6 Подготовка технической документации по капитальному ремонту скважин
		ПК 2.2. Осуществлять	19.045		ТФ С/02.6

		контроль и диагностику технического состояния и параметров работы скважин			Организация материально-технического обеспечения подразделения по капитальному ремонту скважин
		ПК 2.1. Поддерживать технологический режим работы скважин	19.045	ОТФ D Организация производства работ по капитальному ремонту скважин	ТФ D/01.7 Организация производственной деятельности подразделения по капитальному ремонту скважин
		ПК 2.2. Осуществлять контроль и диагностику технического состояния и параметров работы скважин	19.045		ТФ D/02.7 Организация работ по повышению эффективности капитального ремонта скважин
		ПК 2.1. Поддерживать технологический режим работы скважин	19.045	ОТФ E Руководство капитальным ремонтом скважин	ТФ E/01.7 Руководство организацией производственно-хозяйственной деятельности по капитальному ремонту скважин
		ПК 2.2. Осуществлять контроль и диагностику	19.045		ТФ E/02.7 Руководство

		технического состояния и параметров работы скважин			работами по повышению эффективности проведения капитального ремонта скважин
ВД 03 Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	ПК 3.1. Проводить контроль подготовительных работ перед проведением текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	19.004	ОТФ А Обеспечение работы оборудования для добычи углеводородного сырья	А/01.4 Проверка технического состояния и работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья	
	ПК 3.2. Обеспечивать и контролировать проведение работ по текущему (подземного) и капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	19.004		А/02.4 Обслуживание оборудования для добычи углеводородного сырья	
	ПК 3.3. Ликвидировать осложнения и аварии в процессе текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	19.004		А/03.4 Технологическое сопровождение процесса добычи углеводородного сырья	
	ПК 3.1. Проводить контроль подготовительных работ	19.004	ОТФ В Обеспечение технологического процесса добычи	В/01.5 Контроль технического состояния и	

		перед проведением текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин		углеводородного сырья	работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья
		ПК 3.2. Обеспечивать и контролировать проведение работ по текущему (подземного) и капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	19.004		В/02.5 Поддержание работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья
		ПК 3.3. Ликвидировать осложнения и аварии в процессе текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	19.004		В/03.5 Ведение технологического процесса добычи углеводородного сырья
		ПК 3.1. Проводить контроль подготовительных работ перед проведением текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	19.045	ОТФ В Обеспечение производства работ по капитальному ремонту скважин	ТФ В/01.6 Обеспечение производственной деятельности бригады по капитальному ремонту скважин
		ПК 3.2. Обеспечивать и контролировать проведение работ по текущему (подземного) и	19.045		ТФ В/02.6 Обеспечение технологического процесса

		капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин			капитального ремонта скважин
		ПК 3.2. Обеспечивать и контролировать проведение работ по текущему (подземного) и капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	19.045	ОТФ С Организационно-техническое сопровождение капитального ремонта скважин	ТФ С/01.6 Подготовка технической документации по капитальному ремонту скважин
		ПК 3.3. Ликвидировать осложнения и аварии в процессе текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	19.045		ТФ С/02.6 Организация материально-технического обеспечения подразделения по капитальному ремонту скважин
		ПК 3.2. Обеспечивать и контролировать проведение работ по текущему (подземного) и капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	19.045	ОТФ D Организация производства работ по капитальному ремонту скважин	ТФ D/01.7 Организация производственной деятельности подразделения по капитальному ремонту скважин
		ПК 3.3. Ликвидировать осложнения и аварии в процессе текущего (подземного) и капитального ремонта	19.045		ТФ D/02.7 Организация работ по повышению эффективности капитального ремонта

		нефтяных и газовых скважин			скважин
		ПК 3.1. Проводить контроль подготовительных работ перед проведением текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	19.045	ОТФ Е Руководство капитальным ремонтом скважин	ТФ Е/01.7 Руководство организацией производственно-хозяйственной деятельности по капитальному ремонту скважин
		ПК 3.2. Обеспечивать и контролировать проведение работ по текущему (подземного) и капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	19.045		ТФ Е/02.7 Руководство работами по повышению эффективности проведения капитального ремонта скважин
		ПК 3.3. Ликвидировать осложнения и аварии в процессе текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	19.045		ТФ Е/03.7 Планирование и техническое развитие в области капитального ремонта скважин
		ПК 3.1. Проводить контроль подготовительных работ перед проведением текущего (подземного) и капитального ремонта	19.058	ОТФ А Выполнение подготовительных и заключительных работ по исследованию скважин	ТФ А/01.3 Подготовка и обслуживание исследовательского (приборов, аппаратуры),

	нефтяных и газовых скважин			вспомогательного оборудования
	ПК 3.2. Обеспечивать и контролировать проведение работ по текущему (подземного) и капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	19.058		ТФ А/02.3 Отбор поверхностных проб углеводородного сырья и технологических жидкостей
	ПК 3.3. Ликвидировать осложнения и аварии в процессе текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	19.058		ТФ А/03.3 Выполнение отдельных работ при проведении замеров рабочих параметров скважины
	ПК 3.1. Проводить контроль подготовительных работ перед проведением текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	19.058	ОТФ D Исследование скважин с использованием исследовательского оборудования с программным обеспечением	ТФ D/01.5 Выполнение работ по исследованию скважин с использованием исследовательского оборудования с программным обеспечением
	ПК 3.2. Обеспечивать и контролировать проведение работ по текущему (подземного) и капитальному ремонту нефтяных и газовых	19.058		ТФ D/02.5 Обслуживание исследовательского оборудования с программным обеспечением

	скважин			
	ПК 3.3. Ликвидировать осложнения и аварии в процессе текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	19.058		ТФ D/03.5 Обработка материалов исследований скважин с использованием программного обеспечения
	ПК 3.1. Проводить контроль подготовительных работ перед проведением текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	19.058	ОТФ Е Руководство исследованием скважин	Е/01.6 Организация работ по исследованию скважин
	ПК 3.2. Обеспечивать и контролировать проведение работ по текущему (подземного) и капитальному ремонту нефтяных и газовых скважин	19.058		Е/02.6 Организация эксплуатации исследовательского оборудования и передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин
	ПК 3.3. Ликвидировать осложнения и аварии в процессе текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых	19.058		Е/03.6 Руководство подчиненным персоналом

		скважин			
ВД 04 Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи углеводородного сырья		ПК 4.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования	19.004	ОТФ А Обеспечение работы оборудования для добычи углеводородного сырья	А/01.4 Проверка технического состояния и работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья
		ПК 4.2. Проводить контроль технического состояния и работоспособности основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа	19.004		А/02.4 Обслуживание оборудования для добычи углеводородного сырья
		ПК 4.3. Обеспечивать проведение технического обслуживания и диагностического обследования основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа	19.004		А/03.4 Технологическое сопровождение процесса добычи углеводородного сырья
		ПК 4.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования	19.004	ОТФ В Обеспечение технологического процесса добычи углеводородного сырья	В/01.5 Контроль технического состояния и работоспособности оборудования для

					добычи углеводородного сырья
		ПК 4.2. Проводить контроль технического состояния и работоспособности основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа	19.004		В/02.5 Поддержание работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья
		ПК 4.3. Обеспечивать проведение технического обслуживания и диагностического обследования основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа	19.004		В/01.5 Ведение технологического процесса добычи углеводородного сырья
		ПК 4.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования	19.045	ОТФ В Обеспечение производства работ по капитальному ремонту скважин	ТФ В/01.6 Обеспечение производственной деятельности бригады по капитальному ремонту скважин
		ПК 4.2. Проводить контроль технического состояния и работоспособности основного и	19.045		ТФ В/02.6 Обеспечение технологического процесса капитального ремонта

		вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа			скважин
		ПК 4.3. Обеспечивать проведение технического обслуживания и диагностического обследования основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа	19.045		ТФ В/03.6 Обеспечение работ повышенной опасности, проводимых в процессе капитального ремонта скважин
		ПК 4.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования	19.045	ОТФ С Организационно-техническое сопровождение капитального ремонта скважин	ТФ С/01.6 Подготовка технической документации по капитальному ремонту скважин
		ПК 4.2. Проводить контроль технического состояния и работоспособности основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа	19.045		ТФ С/02.6 Организация материально-технического обеспечения подразделения по капитальному ремонту скважин
		ПК 4.3. Обеспечивать проведение технического обслуживания и диагностического обследования основного и вспомогательного	19.045		ТФ С/03.6 Разработка мероприятий по повышению эффективности проведения капитального ремонта

		оборудования для добычи нефти и газа			скважин
		ПК 4.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования	19.045	ОТФ Е Руководство капитальным ремонтом скважин	ТФ Е/01.7 Руководство организацией производственно-хозяйственной деятельности по капитальному ремонту скважин
		ПК 4.2. Проводить контроль технического состояния и работоспособности основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа	19.045		ТФ Е/02.7 Руководство работами по повышению эффективности проведения капитального ремонта скважин
		ПК 4.3. Обеспечивать проведение технического обслуживания и диагностического обследования основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа	19.045		ТФ Е/03.7 Планирование и техническое развитие в области капитального ремонта скважин
		ПК 4.3. Обеспечивать проведение технического обслуживания и диагностического	19.058	ОТФ А Выполнение подготовительных и заключительных работ по исследованию	ТФ А/01.3 Подготовка и обслуживание исследовательского

		обследования основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа		скважин	(приборов, аппаратуры), вспомогательного оборудования
		ПК 4.4. Обеспечивать выполнение ремонта основного и вспомогательного оборудования для добычи углеводородного сырья	19.058		ТФ А/02.3 Отбор поверхностных проб углеводородного сырья и технологических жидкостей
		ПК 4.3. Обеспечивать проведение технического обслуживания и диагностического обследования основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа	19.058	ОТФ D Исследование скважин с использованием исследовательского оборудования с программным обеспечением	ТФ D/01.5 Выполнение работ по исследованию скважин с использованием исследовательского оборудования с программным обеспечением
		ПК 4.3. Обеспечивать проведение технического обслуживания и диагностического обследования основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа	19.058	ОТФ E Руководство исследованием скважин	Е/01.6 Организация работ по исследованию скважин
		ПК 4.4. Обеспечивать выполнение ремонта основного и	19.058		Е/02.6 Организация эксплуатации исследовательского

		вспомогательного оборудования для добычи углеводородного сырья			оборудования и передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин
ВД 05 Организация работ по добыче углеводородного сырья	ПК 5.1. Планировать производственные работы и постановку задач эксплуатационного персонала на нефтяных и газовых месторождениях	19.004	ОТФ А Обеспечение работы оборудования для добычи углеводородного сырья	А/01.4 Проверка технического состояния и работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья	
	ПК 5.2. Осуществлять производственные работы на нефтяных и газовых месторождениях с учетом требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности	19.004	ОТФ В Обеспечение технологического процесса добычи углеводородного сырья	В/01.5 Контроль технического состояния и работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья	
	ПК 5.1. Планировать производственные работы и постановку задач эксплуатационного персонала на нефтяных и газовых месторождениях	19.045	ОТФ В Обеспечение производства работ по капитальному ремонту скважин	ТФ В/01.6 Обеспечение производственной деятельности бригады по капитальному ремонту скважин	
	ПК 5.2. Осуществлять	19.045	ОТФ С Организационно-техническое	ТФ С/01.6 Подготовка	

		производственные работы на нефтяных и газовых месторождениях с учетом требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности		сопровождение капитального ремонта скважин	технической документации по капитальному ремонту скважин
		ПК 5.1. Планировать производственные работы и постановку задач эксплуатационного персонала на нефтяных и газовых месторождениях	19.045	ОТФ D Организация производства работ по капитальному ремонту скважин	ТФ D/01.7 Организация производственной деятельности подразделения по капитальному ремонту скважин
		ПК 5.2. Осуществлять производственные работы на нефтяных и газовых месторождениях с учетом требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности	19.045		ТФ D/02 Организация работ по повышению эффективности капитального ремонта скважин.7
		ПК 5.1. Планировать производственные работы и постановку задач эксплуатационного персонала на нефтяных и газовых месторождениях	19.045	ОТФ E Руководство капитальным ремонтом скважин	ТФ E/01.7 Руководство организацией производственно-хозяйственной деятельности по капитальному ремонту скважин

		ПК 5.2. Осуществлять производственные работы на нефтяных и газовых месторождениях с учетом требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности	19.058	ОТФ А Выполнение подготовительных и заключительных работ по исследованию скважин	ТФ А/02.3 Организация эксплуатации исследовательского оборудования и передвижных комплексов (установок) по исследованию скважин
		ПК 5.1. Планировать производственные работы и постановку задач эксплуатационного персонала на нефтяных и газовых месторождениях	19.058	ОТФ Д Исследование скважин с использованием исследовательского оборудования с программным обеспечением	ТФ Д/01.5 Выполнение работ по исследованию скважин с использованием исследовательского оборудования с программным обеспечением
	ВД 06 Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих («Оператор по исследованию скважин»))»	ПК 6.1 Подготавливать и обслуживать исследовательское (приборы, аппаратуры), вспомогательное оборудование.	19.058	ОТФ А Выполнение подготовительных и заключительных работ по исследованию скважин	ТФ А/01.3 Подготовка и обслуживание исследовательского (приборов, аппаратуры), вспомогательного оборудования
		ПК 6.2 Проводить отбор поверхностных проб углеводородного сырья и	19.058	ОТФ А Выполнение подготовительных и заключительных работ по	ТФ А/02.3 Отбор поверхностных проб углеводородного

		технологических жидкостей.		исследованию скважин	сырья и технологических жидкостей
		ПК.6.3 Выполнять отдельный вид работ при проведении замеров рабочих параметров скважины	19.058	ОТФ А Выполнение подготовительных и заключительных работ по исследованию скважин	ТФ А/03.3 Выполнение отдельных работ при проведении замеров рабочих параметров скважины
Вариативная часть	ВД 07 Выполнение работ по профессии «Оператор по поддержанию пластового давления»	ПК 7.1 Эксплуатировать контрольно-измерительные приборы системы поддержания пластового давления.	19.020	ОТФ А Обеспечение технологического процесса ППД	ТФ А/02.3 Эксплуатация КИПиА объекта ППД
		ПК 7.2 Проводить техническое обслуживание оборудования системы поддержания пластового давления	19.020	ОТФ А Обеспечение технологического процесса ППД	ТФ А/03.3 Сопровождение технического процесса ППД
		ПК 7.3 Производить подготовку к подземному ремонту скважин системы поддержания пластового давления	19.020	ОТФ А Обеспечение технологического процесса ППД	ТФ А/05.3 Подготовка нагнетательных, поглощающих скважин к капитальному и текущему ремонтам

4.3.2. Матрица соответствия компетенций и составных частей ОПОП-П по специальности:

Индекс	Наименование	Код общих и профессиональных компетенций, осваиваемых в рамках дисциплин (профессиональных модулей)
--------	--------------	---

Раздел 5. Структура и содержание образовательной программы

5.1. Учебный план

Индекс	Наименование	Форма промежуточной аттестации (зачет, диф. Зачет, экзамен и др.)	Всего	В т.ч. в форме практической подготовки	Объем образовательной программы в академических часах					Обязательная часть образовательной программы в ак.ч.	Вариативная часть образовательной программы в ак.ч.	Объем образовательной программы, распределённой по курсам и семестрам					
					Учебные занятия	Практики	Курсовой проект (лабога)	Самостоятельная работа	Промежуточная аттестация			1 курс		2 курс		3 курс	
												1 семестр	2 семестр	3 семестр	4 семестр	5 семестр	6 семестр
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11	12	13						
СГ.00	Социально-гуманитарный цикл		536	0	522	0	0	14	0	416	120	244	160	60	72		
СГ.01	История России	Диф. зачёт	72		70			2		62	10	72					
СГ.02	Иностранный язык в профессиональной деятельности	Диф. зачёт	134		130			4		78	56	30	40	30	34		
СГ.03	Безопасность жизнедеятельности	Диф. зачёт	72		72					68	4	72					
СГ.04	Физическая культура	Диф. зачёт	138		138					88	50	30	40	30	38		
СГ.05	Основы финансовой грамотности	Диф. зачёт	60		56			4		60		40	20				
СГ.06	Основы бережливого производства	Диф. зачёт	60		56			4		60			60				
ОП.00	Общепрофессиональный цикл		600	0	556	0	0	20	24	516	84	368	430			48	
ОП.01	Математические методы решения прикладных профессиональных задач	Экзамен	60		54				6	48	12	30	30				
ОП.02	Экологические основы природопользования	Диф. зачёт	48		46			2		48		48					
ОП.03	Инженерная графика	Диф. зачёт	62		58			4		56	6	34	28				

ОП.04	Электротехника и электроника	Диф. зачёт	66		64			2		56	10	34	32				
ОП.05	Геология	Экзамен	72		64			2	6	56	16	36	36				
ОП.06	Техническая механика	Экзамен	50		42			2	6	50			50				
ОП.07	Информационные технологии в профессиональной деятельности	Диф. зачёт	72		70			2		52	20	36	36				
ОП.08	Охрана труда	Экзамен	62		54			2	6	42	20		62				
ОП.09	Промышленная безопасность	Диф. зачёт	54		52			2		54			54				
ОП.10	Пожарная безопасность	Диф. зачёт	54		52			2		54			54				
ОП.11	Метрология, стандартизация и сертификация	Диф. зачёт	48		46			2			48	48					
ОП.12	Материаловедение	Диф. зачёт	48		46			2			48	48					
ОП.13	Основы слесарного дела	Диф. зачёт	54		52			2			54	54					
ОП.14	Основы экономики	Экзамен	48		40			2	6		48					48	
ОП.15	Правовое обеспечение профессиональной и предпринимательской деятельности	Диф. зачёт	48		46			2			48		48				
П.00	Профессиональный цикл	Х	1866	900	888	900	20	16	42	1612	254		274	552	828	564	36
ПМ.01	Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений	Экзамен	282	72	202	72	0	2	6	282	0		108	174			
МДК.01.01	Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений	Диф. зачёт	108		106			2		108			108				
МДК.01.02	Выполнение работ по исследованию нефтяных и газовых скважин	Диф. зачёт	96		96					96				96			

УП.01	Учебная практика	Диф. зачёт	36	36		36				36				36			
ПП.01	Производственная практика	Диф. зачёт	36	36		36				36				36			
ПМ.01.01(К)	Экзамен по модулю	Экзамен	6						6	6				6			
ПМ.02	Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа	Экзамен	330	144	160	144	20	0	6	240	90			166	164		
МДК.02.01	Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа	Диф. зачёт	90		70		20			90				90			
МДК.02.02	Выполнение работ по профессии "Оператор по добыче нефти и газа"	Диф. зачёт	90		90						90			40	50		
УП.02	Учебная практика	Диф. зачёт	72	72		72				72				36	36		
ПП.02	Производственная практика	Диф. зачёт	72	72		72				72				72			
ПМ.02.01(К)	Экзамен по модулю	Экзамен	6						6	6				6			
ПМ.03	Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	Экзамен	332	144	178	144	0	4	6	168	164					332	
МДК.03.01	Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин	Диф. зачёт	90		88			2		90						90	
МДК.03.02	Выполнение работ по профессии "Оператор по подземному ремонту скважин"	Диф. зачёт	92		90			2			92					92	
УП.03	Учебная практика	Диф. зачёт	72	72		72				36	36					72	
ПП.03	Производственная практика	Диф. зачёт	72	72		72				36	36					72	

ПМ.03.01(К)	Экзамен по модулю	Диф. зачёт	6						6	6				6		
ПМ.04	Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи нефти и газа	Экзамен	262	144	110	144	0	2	6	262	0			92	170	
МДК.04.01	Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи углеводородного сырья	Экзамен	112		110			2		112				56	56	
УП.04	Учебная практика	Диф. зачёт	72	72		72				72				36	36	
ПП.04	Производственная практика	Диф. зачёт	72	72		72				72					72	
ПМ.04.01(К)	Экзамен по модулю	Экзамен	6						6	6					6	
ПМ.05	Организация работ по добыче нефти и газа	Экзамен	256	108	138	108	0	4	6	256				106	150	
МДК.05.01	Организация работ по добыче нефти и газа	Диф. зачёт	142		138			4		142				106	36	
УП.05	Учебная практика	Диф. зачёт	36	36		36				36					36	
ПП.05	Производственная практика	Диф. зачёт	72	72		72				72					72	
ПМ.05.01(К)	Экзамен по модулю	Экзамен	6						6	6					6	
ПМ.06	Выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих	Экзамен	404	144	100	144	0	4	12	404	0			174	86	
МДК.06.01	Освоение профессии "Оператор по исследованию скважин"	Экзамен	110		100			4	6	110				66	44	
УП.06	Учебная практика	Диф. зачёт	72	72		72				72				72		
ПП.06	Производственная практика	Диф. зачёт	72	72		72				72				36	36	

ПМ.06.01(К)	Экзамен по модулю	Экзамен	6						6	6					6		
ДПБ ПМ.07	Освоение профессий "Оператор пульта управления в добыче нефти и газа", "Оператор по поддержанию пластового давления"	Экзамен	388	144	232	144	0	6	6		388			40	212	136	
МДК.07.01	Выполнение работ по профессии "Оператор по поддержанию пластового давления"	Диф. зачёт	88		86			2			88			40	48		
МДК.07.02	Выполнение работ по профессии "Оператор пульта управления в добыче нефти и газа"	Диф. зачёт	90		88			2			90				32	58	
МДК.07.03	Анализ и обработка данных в цифровой экономике для предприятия отрасли	Диф. зачёт	60		58			2			60				60		
УП.07	Учебная практика	Диф. зачёт	72	72		72					72				36	36	
ПП.07	Производственная практика	Диф. зачёт	72	72		72					72				36	36	
ПМ.07.01(К)	Экзамен по модулю	Экзамен	6						6		6					6	
ПДП.00	Производственная (преддипломная) практика	Диф. зачёт	144	144		144				144						108	36
ГИА.00	Государственная итоговая аттестация	Диф. зачёт	216							216							216
Итого:			3852	1044	2428	1044	20	66	78	2760	1092	612	864	612	900	612	252

5.2. Обоснование распределения вариативной части образовательной программы

№ п/п	Код и наименование учебной дисциплины/профессионального модуля	Количество часов	Категория 1. ПОП-П/работодатель	Обоснование
-------	--	------------------	---------------------------------	-------------

			2. ЦОМ/проект	
1	МДК.07.01 Выполнение работ по профессии "Оператор по поддержанию пластового давления"	88	ПОП- П/работодатель	По запросу работодателя ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
2	МДК.07.02 Выполнение работ по профессии "Оператор пульта управления в добыче нефти и газа"	90	ПОП- П/работодатель	По запросу работодателя ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
3	МДК.07.03 Анализ и обработка данных в цифровой экономике для предприятия отрасли	60	ПОП- П/работодатель	По запросу работодателя ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
4	УП.07 Учебная практика	72	ПОП- П/работодатель	По запросу работодателя ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
5	ПП.07 Производственная практика	72	ПОП- П/работодатель	По запросу работодателя ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
6	Экзамен по модулю	6	ПОП- П/работодатель	По запросу работодателя ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь»
Итого		388		-

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 ¹	Ответственный от предприятия
1.	Учебная практика: 1. Выполнение работ по измерению статического и динамического уровня жидкости 2. Выполнение работ по измерению буферного давления 3. Выполнение работ по замеру удельного веса жидкости с помощью ареометра	МДК.01.01 Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений МДК.01.02 Выполнение работ по исследованию нефтяных и газовых скважин	36	3	Цех по добыче нефти и газа	
2.	Производственная практика 1. Работа в программных комплексах по моделированию пласта (расчет и прогнозирование характеристики притока из пласта в скважину, прогнозирования оптимального дебита скважин, расчет и прогнозирование характеристики притока из пласта в скважину, определение влияния различных переменных (конфигураций ствола скважин, выкидных линий, способов эксплуатации) на дебит скважин) 2. Работа в программных комплексах по обработке данных геофизических исследований (интерпретация	МДК.01.01 Обеспечение технологического процесса разработки нефтяных и газовых месторождений МДК.01.02 Выполнение работ по исследованию нефтяных и газовых скважин	36	3	Цех по добыче нефти и газа	

¹ Оснащение указывается в соответствии с Приложением 3

	геолого-промысловой информации по работе добывающих и нагнетательных скважин, внесение результатов исследований в программные комплексы)					
3.	<p>Учебная практика</p> <p>1. Вводное занятие. Охрана труда, электробезопасность и пожарная безопасность в учебных мастерских и лабораториях</p> <p>2. Практическое выполнение замена сальников устьевых типа СУС</p> <p>3. Практическое выполнение ознакомление с работой газоанализаторов и сигнализаторов горючих газов</p> <p>4. Практическое выполнение замена сальникового уплотнения в вентиллях устьевого оборудования.</p> <p>5. Практическое выполнение запуск, вывод на режим и оборудованной УЭЦН.</p> <p>6. Практическое выполнение подбора и замены манометров</p> <p>7. Практическая эксплуатация скважины выполнение замена штуцера (штуцер – обратный клапан) в задвижке модели ЗДШ (с быстросъемными штуцерами)</p> <p>8. Практическое выполнение отбор проб добываемой продукции на устье скважины</p>	<p>МДК.02.01 Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа</p> <p>МДК.02.02 Выполнение работ по профессии "Оператор по добыче нефти и газа"</p>	72	3	Цех по добыче нефти и газа	

	<p>9. Практическое выполнение перевода скважин на ручной режим и расчет суточного дебита скважин</p> <p>10. Производить диагностику и выполнять текущий ремонт устьевого оборудования добывающих скважин</p> <p>11. Практическое выполнение оформления технологической документации, правила заполнения вахтового журнала</p> <p>12. Практическое выполнение замена паранитовых прокладок в задвижках устьевого оборудования</p> <p>13. Выполнение работ по техническому обслуживанию АГЗУ на учебном полигоне</p> <p>14. Ознакомление и овладение приемами пуска и остановки станка-качалки на учебном полигоне.</p> <p>15. Ознакомление и овладение приемами замены ремней станка качалки на учебном полигоне.</p>					
4.	<p>Производственная практика:</p> <p>1. Инструктаж по ТБ и ПБ на рабочем месте. Ознакомление с требованиями промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда на кустовых и скважинных площадках</p> <p>2. Практическое ознакомление с наземным и</p>	<p>МДК.02.01 Обеспечение технологического процесса добычи нефти и газа</p> <p>МДК.02.02 Выполнение работ по профессии "Оператор по добыче нефти и газа"</p>	72	3	Цех по добыче нефти и газа	

<p>подземным оборудованием</p> <p>3. Совершенствование практического опыта работы с газоанализатором и сигнализатором горючих газов.</p> <p>4. Контроль за работой скважины и насоса по показаниям манометров.</p> <p>5. Устранение утечек жидкости через сальниковые и фланцевые уплотнения</p> <p>6. Замена клиновых ремней клиноременной передачи.</p> <p>7. Контроль за работой скважины и регулировка технологического режима.</p> <p>8. Ремонт и замена запорной арматуры</p> <p>9. Обслуживание скважин для одновременной раздельной эксплуатации двух пластов с применением ШГН.</p> <p>10. Обслуживание устьевого оборудования скважин, эксплуатируемых УЭЦН</p> <p>11. Включение и отключение УЭЦН с помощью станций управления</p> <p>12. Совершенствование практического опыта по поддержанию заданного режима работы групповой замерной установки типа «СПУТНИК».</p> <p>13. Совершенствование практического опыта по</p>					
--	--	--	--	--	--

<p>выполнению работ по отбору проб для проведения анализа пластовой жидкости.</p> <p>14. Совершенствование практического опыта при работах по освоению добывающих скважин.</p> <p>15. Определение технологических параметров по показаниям контрольно-измерительных приборов (КИП)</p> <p>16. Выполнение проверки исправности приборов и соответствия требованиям</p> <p>17. Выполнение подготовки приборов перед замером, ведение записей в журнале замеров</p> <p>18. Проведение замеров и определение параметров работы скважины в зависимости от способа добычи и добываемой продукции</p> <p>19. Совершенствование практического опыта по организации рабочего места при обслуживании добывающих скважин</p> <p>20. Совершенствование практического опыта оформления технологической документации</p> <p>21. Совершенствование практического опыта соблюдения требований безопасности труда при обслуживании эксплуатационных скважин.</p>					
---	--	--	--	--	--

	<p>22. Приведение кустовых и скважинных площадок к требованиям промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда</p> <p>23. Контроль состояния прилегающей территории к кустовым площадкам и соблюдение на территории требований охраны окружающей среды</p>					
5	<p>Учебная практика</p> <p>1. Вводное занятие. Охрана труда, электробезопасность и пожарная безопасность в учебных мастерских и лабораториях.</p> <p>2. Читать чертежи схем расположения и обвязки оборудования на скважинах</p> <p>3. Производить смену однорядного и двухрядного лифтов, ТБ при работе.</p> <p>4. Производить смену газлифтных клапанов, ТБ при работе.</p> <p>5. Разбирать и чистить газовые и песочные якоря, ТБ при работе.</p> <p>6. Производить изменение погружение глубинных насосов, ликвидировать обрывы и отвороты штанг, ТБ при работе.</p> <p>7. Кислотная обработка скважин, ТБ при работе на тренажере.</p> <p>8. Освоение скважин свабом</p> <p>9. Имитация спускоподъемной операции</p>	<p>МДК.03.01 Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин</p> <p>МДК.03.02 Выполнение работ по профессии "Оператор по подземному ремонту скважин"</p>	72	4	Цех по добыче нефти и газа	

<p>10. Собирать и разбирать устьевое оборудование скважин при различных способах эксплуатации, ТБ при работе.</p> <p>11. Устанавливать и крепить передвижные агрегаты и сооружения, ТБ при работ. Сборка и разборка трубопроводов.</p> <p>12. Техническое обслуживание оборудования, средств механизации и автоматизации спускоподъемных операций.</p> <p>13. Техническое обслуживание оборудования, средств механизации и автоматизации спускоподъемных операций.</p> <p>14. Техническое обслуживание, сборка разборка устьевого оборудования скважин при различных способах эксплуатации.</p> <p>15. Расстановка и обвязка передвижных агрегатов ,сооружений и канатной техники. Выбор оборудования в зависимости от глубины скважины, вида ремонта, геологических и местных условий.</p> <p>16. Определение видов и назначение агрегатов, механизмов, инструментов и приспособлений при технической эксплуатации.</p> <p>17. Выполнение работ по освобождению</p>					
--	--	--	--	--	--

<p>прихваченного инструмента с применением взрывных устройств.</p> <p>18. Технология установки ванн.</p> <p>19. Разборка и чистка газовых и песочных якорей.</p> <p>20. Разборка и чистка газовых и песочных якорей.</p> <p>21. Промывка и очистка скважины от песчаных пробок, глинистого раствора.</p> <p>22. Промывка скважины горячей нефтью и другими химическими реагентами.</p> <p>23. Ликвидация гидратных пробок в стволе скважин.</p> <p>24. Очистка эксплуатационной колонны от парафина, отложений солей и смол.</p> <p>25. Управление подъемно-транспортным оборудованием, с использованием сигнализации.</p> <p>26. Выполнение операций по монтажу и демонтажу устьевого оборудования.</p> <p>27. Управление силовыми агрегатами, установленными на подъемнике.</p> <p>28. Установка передвижных мостков у устья скважины.</p> <p>29. Установка настила рабочей площадки.</p> <p>30. Техническое обслуживание оборудования, средств механизации и автоматизации спускоподъемных операций.</p>					
---	--	--	--	--	--

	<p>31. Техническое обслуживание, сборка разборка устьевого оборудования скважин при различных способах эксплуатации.</p> <p>32. Расстановка и обвязка передвижных агрегатов, сооружений и канатной техники.</p> <p>33. Расстановка и обвязка передвижных агрегатов, сооружений и канатной техники.</p>					
6	<p>Производственная практика</p> <p>1. Вводный инструктаж, ознакомление с характером работ и их организацией. Техника безопасности при подземном ремонте скважин</p> <p>2. Техническое обслуживание оборудования, средств механизации и автоматизации спускоподъемных операций.</p> <p>3. Промывка эксплуатационной колонны через насосно-компрессорные трубы и инструмент.</p> <p>4. Техническое обслуживание, сборка и разборка устьевого оборудования скважин при различных способах эксплуатации.</p> <p>5. Расстановка и обвязка передвижных агрегатов, сооружений и канатной техники.</p> <p>6. Выполнение работ по</p>	<p>МДК.03.01 Ведение технологического процесса текущего (подземного) и капитального ремонта нефтяных и газовых скважин</p> <p>МДК.03.02 Выполнение работ по профессии "Оператор по подземному ремонту скважин"</p>	72	4	Цех по добыче нефти и газа	

<p>восстановлению и увеличению приемистости нагнетательных скважин.</p> <p>7. Выбор оборудования в зависимости от глубины скважины, вида ремонта, геологических и местных условий.</p> <p>8. Определение видов и назначение агрегатов, механизмов, инструментов и приспособлений при технической эксплуатации.</p> <p>9. Чтение чертежей, схем расположения и обвязки оборудования на скважинах.</p> <p>10. Производство смены однорядного и двухрядного лифтов, запарафиненных труб, глубинных насосов, газлифтных клапанов.</p> <p>11. Смена погружения глубинных насосов, ликвидация обрывов и отворотов штанг.</p> <p>12. Разборка и чистка газовых и песочных якорей.</p> <p>13. Разборка и чистка газовых и песочных якорей.</p> <p>14. Промывка скважины горячей нефтью и другими химическими реагентами.</p> <p>15. Ликвидация гидратных пробок в стволе скважин.</p> <p>16. Очистка эксплуатационной колонны от парафина, отложений солей и смол.</p> <p>17. Выполнение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с</p>					
---	--	--	--	--	--

	<p>подземным ремонтом скважин.</p> <p>18. Установка и крепление передвижных агрегатов и сооружений.</p> <p>19. Подключение и отключение электрооборудования и осветительной аппаратуры на скважинах, оснащенных штепсельными разъемами.</p> <p>20. Применение правил безопасности труда при эксплуатации оборудования, инструментов и приспособлений.</p> <p>21. Применение правил безопасности труда при спускоподъемных операциях.</p> <p>22. Контроль качества подготовки скважины к прострелочным работам и геофизическим исследованиям</p>					
7	<p>Учебная практика</p> <p>1. Определения параметров устьевого оборудования и фонтанной арматуры.</p> <p>2. Выбор наземного и скважинного оборудования для заданных производственных условий, в том числе с использованием специализированных программных средств.</p> <p>3. Контроль оборудования для добычи углеводородного сырья на предмет герметичности соединений, а также отсутствия дефектов в</p>	МДК.04.01 Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи углеводородного сырья	72	5	Цех по добыче нефти и газа	

	<p>работе.</p> <p>4.Оформление инструкций по эксплуатации оборудования по добыче углеводородного сырья и безопасному выполнению работ; изменений в технологические схемы, чертежи, паспорта оборудования по добыче углеводородного сырья.</p>					
8	<p>Производственная практика</p> <p>1.Определение неисправностей наземного оборудования скважин в рамках технологического режима работы.</p> <p>2. Выявления причин вынужденных и аварийных остановок оборудования по добыче углеводородного сырья.</p> <p>3.Выполнение мероприятий по устранению неисправностей в устьевом оборудовании скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры при вынужденных остановках оборудования.</p> <p>4.Подготовка предложений при разработке графиков ППР, ДО и технического обслуживания ТО устьевого оборудования скважин,</p>	МДК.04.01 Обеспечение работы основного и вспомогательного оборудования для добычи углеводородного сырья	72	5	Цех по добыче нефти и газа	

	<p>обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры.</p> <p>5. Контроль проведения ТОиР, ДО и замены устьевого оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов и запорной арматуры.</p> <p>6. Учет оборудования, неисправностей в его работе по подразделению, в то числе внесение информации о техническом состоянии и работоспособности оборудования для добычи углеводородного сырья в программные комплексы (при их наличии).</p> <p>7. Выполнение работ по монтажу, демонтажу оборудования для добычи углеводородного сырья, установок, механизмов, КИПиА и коммуникаций.</p> <p>8. Подготовка к ремонту, выводу и вводу технологического оборудования после ремонта.</p> <p>9. Проверка оборудования после ремонта на целостность и комплектность.</p>					
9	Учебная практика	МДК.05.01 Организация работ по добыче нефти	36	5	Цех по добыче нефти	

<p>1. Организация работы подчиненного ему коллектива, используя современный менеджмент и принципы делового общения;</p> <p>2. Установление производственных заданий исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками;</p> <p>3. Координирование и контролирование деятельность производственного персонала;</p> <p>4. Оформление первичных документов по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев;</p> <p>5. Участие в разработке мероприятий по выявлению резервов производства, созданию благоприятных условий труда, рациональному использованию рабочего времени;</p> <p>6. Организация работы по повышению квалификации и профессионального мастерства рабочих подразделения;</p> <p>7. Внесение предложений о пересмотре норм выработки и расценок, о присвоении в соответствии с Профессиональными стандартами рабочих разрядов рабочим</p>	и газа			и газа	
--	--------	--	--	--------	--

	<p>подразделения;</p> <p>8. Создание нормального микроклимата в трудовом коллективе;</p> <p>9. Планирование действий подчиненных при возникновении нестандартных (чрезвычайных) ситуаций на производстве;</p> <p>10. Выбор оптимальных решений при проведении работ в условиях нестандартных ситуаций;</p> <p>11. Несение ответственности за результаты своей деятельности, результаты работы подчиненных;</p> <p>12. Владение методами самоанализа, коррекции, планирования, проектирования деятельности;</p>					
10	<p>Производственная практика</p> <p>1. Контроль производственных работ</p> <p>2. Организация работы коллектива</p> <p>3. Устанавливание производственных заданий исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками</p> <p>4. Проведение и оформление производственного инструктажа рабочих</p> <p>5. Оформление первичной</p>	МДК.05.01 Организация работ по добыче нефти и газа	72	5	Цех по добыче нефти и газа	

	<p>документации по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев</p> <p>6. Создание благоприятных условий труда</p> <p>7. Основные технико-экономические показатели деятельности организации (производственного участка)</p>					
11	<p>Учебная практика</p> <p>1.Безопасность труда, электробезопасность и пожарная безопасность в учебных мастерских.</p> <p>2.Представление и прохождение информации по вопросам промышленной безопасности и охраны труда</p> <p>3.Проведение гидродинамических исследований и оценке качества вскрытия продуктивных пластов в скважинах с горизонтальным окончанием</p> <p>4.Проведение гидродинамических исследований механизированных добывающих скважин на неустановившихся режимах с замерами уровня (метод регистрации КВУ)</p> <p>5.Проведение гидродинамических исследований добывающих скважин на неустановившихся режимах при свабировании (метод регистрации КВД)</p>	<p>МДК.06.01 Выполнение работ по профессии "Оператор по исследованию скважин»</p>	72	4	Цех по добыче нефти и газа	

	<p>6.Проведение гидродинамических исследований добывающих скважин на установившихся и неустановившихся режимах со струйными аппаратами(методы регистрации ИД и КВД)</p> <p>7.Практическая работа «Замер забойного, пластового и устьевого (буферного) давлений в эксплуатационных скважинах, дебита нефти»</p>					
12	<p>Производственная практика</p> <p>1.Инструктаж по охране труда. Техническая и пожарная безопасность, электробезопасность на предприятии. Освоение приемов работы с помощью механизированных инструментов.</p> <p>2.Ознакомиться с характеристикой разрабатываемого месторождения; способами эксплуатации скважин и методы их исследования.</p> <p>3.Изучить значение, устройство и правила эксплуатации устьевого оборудования скважин, лебедок, динамографов, дистанционных регистрирующих приборов.</p> <p>4.Ознакомиться с правилами подключения измерительных приборов к силовой и осветительной</p>	МДК.06.01 Выполнение работ по профессии "Оператор по исследованию скважин»	72	4	Цех по добыче нефти и газа	

	<p>сети.</p> <p>5.Ознакомиться с замером при помощи глубинных лебедок глубины скважины, уровня жидкости и водораздела, шаблонирование скважин с отбивкой забоя.</p> <p>6.Ознакомиться с замером при помощи глубинных лебедок глубины скважины, уровня жидкости и водораздела, шаблонирование скважин с отбивкой забоя.</p> <p>7.Ознакомиться с подсчётом глубины забоя, уровня жидкости, замера дебита скважин дебитомером.</p> <p>8.Ознакомиться с проведением замеров дебита нефти и газа, динамометрировании скважин, исследовании скважин глубинными приборами</p> <p>9.Участвовать в профилактическом осмотре исследовательских приборов и глубинных лебедок.</p> <p>10.Участвовать в проведении подготовительно-заключительных операций.</p>					
13	<p>Учебная практика</p> <p>1. Оценка технического состояния приборов;</p> <p>2. Монтаж, демонтаж контрольно-измерительных приборов;</p> <p>3. Снятие показаний контрольно-измерительных</p>	<p>МДК.07.01 Выполнение работ по профессии "Оператор по поддержанию пластового давления"</p> <p>МДК.07.03 Анализ и обработка данных в цифровой экономике для предприятия отрасли</p>	36	5	Цех по добыче нефти и газа	

	<p>приборов и станции управления электрооборудованием, входящих в систему поддержания пластового давления;</p> <p>4. Выявление неисправности оборудования системы поддержания пластового давления;</p> <p>5. Монтаж, демонтаж штуцеров;</p> <p>6. Контроль подачи и давления нагнетаемого агента при помощи штуцера;</p> <p>7. Ведение технической, регистрационной документации;</p> <p>8. Подготовка емкости для отбора проб в нагнетательных линиях низкого давления системы поддержания пластового давления;</p> <p>9. Закрытие, открытие задвижек системы поддержания пластового давления в случае инцидента, аварии;</p> <p>10. Подбор инструмента для монтажа, демонтажа элементов скважины;</p> <p>11. Отключение скважины от линии водовода высокого давления</p>					
14	<p>Производственная практика</p> <p>1. Вводное занятие</p> <p>2. Ознакомление и выполнение операции «Управление задвижками фонтанной арматуры» на</p>	<p>МДК.07.01 Выполнение работ по профессии "Оператор по поддержанию пластового давления"</p> <p>МДК.07.03 Анализ и обработка данных в цифровой экономике для предприятия отрасли</p>	36	5	Цех по добыче нефти и газа	

	<p>аппаратно-программном тренажере по эксплуатации скважин, оборудованных установкой электроцентробежного насоса.</p> <p>3. Ознакомление и выполнение операции «Запуск, эксплуатация и остановка скважины» на аппаратно-программном тренажере по эксплуатации скважин, оборудованных установкой электроцентробежного насоса в соответствии с регламентными документами/картой уставок нефтедобывающего предприятия.</p> <p>4. Ознакомление и выполнение операции «Проведение замеров на КНС БКНС» на аппаратно-программном тренажере по эксплуатации скважин, оборудованных установкой электроцентробежного насоса.</p> <p>5. Ознакомление и овладение приемами пуска и остановки нагнетательной скважины на учебном полигоне.</p> <p>6. Ознакомление и овладение приемами замены сальников на запорном кране и вентеле на учебном полигоне.</p>					
15.	<p>Учебная практика:</p> <p>1. Вводное занятие. Инструктаж по безопасности</p>	<p>МДК 07.02 Выполнение работ по профессии "Оператор пульта управления в добыче нефти и газа"</p>	36	5	Цех по добыче нефти и газа	

	<p>труда</p> <p>2. Изучение схем добычи нефти и оборудования технологических установок</p> <p>3. Обучение регулированию параметров работы технологических установок</p> <p>4. Обучение приемам обслуживания контрольно-измерительных приборов</p> <p>5. Обучение приемам оперативной работы с пульта управления</p> <p>6. Самостоятельное выполнение работ</p>	МДК.07.03 Анализ и обработка данных в цифровой экономике для предприятия отрасли				
16	<p>Производственная практика</p> <p>1. Вводное занятие. Промышленная и пожарная безопасность труда, производственная санитария.</p> <p>2. Выполнение электротехнических работ и работ по промышленной электронике.</p> <p>3. Ознакомление с производством. Техническая, пожарная безопасность, электробезопасность на производстве</p> <p>4. Изучение схем добычи нефти и оборудования технологических установок</p> <p>5. Обучение регулированию параметров работы технологических установок</p> <p>6. Обучение приемам обслуживания КИП.</p> <p>7. Обучение приемам оперативной работы с пульта управления</p>	<p>МДК 07.02 Выполнение работ по профессии "Оператор пульта управления в добыче нефти и газа"</p> <p>МДК.07.03 Анализ и обработка данных в цифровой экономике для предприятия отрасли</p>	36	5	Цех по добыче нефти и газа	

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 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 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 «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», при проведении практических и лабораторных занятий, выполнении курсового проектирования (для специальности), 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 1,2,3 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 «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», 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: демонстрационный экзамен и защита дипломного проекта (работы).

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

Раздел 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

Кабинеты:

- истории;
- иностранного языка;
- экологических основ природопользования;
- инженерной графики;
- метрологии, стандартизации и сертификации;
- технической механики;
- геологии;
- информационных технологий в профессиональной деятельности;
- основ экономики;
- правовых основ профессиональной деятельности;
- охраны труда;
- безопасности жизнедеятельности.

Лаборатории:

- технической механики;
- электротехники и электроники;
- материаловедения;
- повышения нефтеотдачи пластов.

Мастерские:

- слесарная;
- добычи нефти и газа (нефтяной полигон).

Спортивный комплекс

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

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).

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.

Работники, привлекаемые к реализации образовательной программы осваивают 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 ООО «ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь», 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 % .

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

№ 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	Астаркин Сергей Васильевич	Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми	заместитель начальника Центра исследования керна и пластовых флюидов	14л 2м
2	Блохина Елена Николаевна	ТПШ "Повхнефтегаз"	ведущий инженер отдела разработки	21г 10м

			нефтяных и газовых месторождений	
3	Гайнетдинова Елена Ринатовна	ООО «ЛУКОЙЛ-МЦПБ»	специалист центра оценки квалификации	5л 11м
4	Зайнуллина Миляуша Раиловна	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	инженер 1 категории группы трубопроводного транспорта	8л 4м
5	Измайлов Марат Иршатович	ТПП «Когалымнефтегаз»	заместитель начальника ЦИТС по производству	13л 7м
6	Колесников Андрей Вячеславович	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	ведущий инженер отдела строительства скважин по системе раздельного сервиса	6л 2м
7	Рахманкулов Ильгиз Нурович	ТПП "Повхнефтегаз"	руководитель группы трубопроводного транспорта	21л 10м
8	Сиротин Сергей Николаевич	БУ «Когалымский политехнический колледж»	преподаватель	3г 10м
9	Талипова Гузель Вазихатовна	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	инженер отдела обеспечения промысловых геофизических работ и гидродинамических исследований	10л 4м
10	Умураков Павел Леонидович	ТПП «Когалымнефтегаз»	заместитель начальника ЦИТС по производству	15л 6м
11	Хаков Фаниль Фавитович	ООО "ЛУКОЙЛ-Западная Сибирь"	инженер I категории отдела ремонта скважин	20л 1м
12	Бикметов Урал Наильевич	БУ «Когалымский политехнический колледж»	преподаватель	7л 6м

13	Новосельцев Александр Алексеевич	БУ «Когалымский политехнический колледж»	преподаватель	7л 5м
----	--	--	---------------	-------

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».

Расчетная величина стоимости обучения из расчета на одного обучающегося в соответствии с рекомендациями федеральных и региональных нормативных документов составляет 230 тысяч 310 рублей.