

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Рябиченко Сергей Николаевич
Должность: Директор
Дата подписания: 14.03.2022 09:51:29
Уникальный программный ключ:
3143b550cd4cbc5ce335fc548df581d676c0c49

МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ, НАУКИ И МОЛОДЕЖНОЙ ПОЛИТИКИ
КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ КРАСНОДАРСКОГО КРАЯ
«КРАСНОДАРСКИЙ МОНТАЖНЫЙ ТЕХНИКУМ»
(ГБПОУ КК КМТ»)

ОСНОВНАЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНАЯ ОБРАЗОВАТЕЛЬНАЯ ПРОГРАММА
СРЕДНЕГО ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ
ПРОГРАММА ПОДГОТОВКИ СПЕЦИАЛИСТОВ СРЕДНЕГО ЗВЕНА
(ОПОП СПО ППССЗ)

для специальности (группы специальностей) 21.02.01 Разработка и эксплуатация

нефтяных и газовых месторождений

(базовой подготовки)

(код и наименование специальности)

Квалификация выпускника:	Техник-технолог
Нормативный срок освоения ППССЗ на базе основного общего образования:	3 года 10 месяцев
Форма обучения:	очная
Профиль, получаемого профессионального образования:	технический

СОДЕРЖАНИЕ

	стр.	
1.		ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ 4
2		ХАРАКТЕРИСТИКА ПРОФЕССИОНАЛЬНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ВЫПУСКНИКОВ И ТРЕБОВАНИЯ К РЕЗУЛЬТАТАМ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ ПОДГОТОВКИ СПЕЦИАЛИСТОВ СРЕДНЕГО ЗВЕНА..... 5
2.1		Характеристика профессиональной деятельности выпускников; 5
2.2		Требования к результатам освоения программы подготовки специалистов среднего звена; 6
3		ХАРАКТЕРИСТИКА ПОДГОТОВКИ ПО СПЕЦИАЛЬНОСТИ..... 7
3.1		Нормативные сроки освоения программы;
3.2		Особенности организации приема в техникум;
3.3		Перечень возможных сочетаний профессий рабочих, должностей служащих по Общероссийскому классификатору профессий рабочих, должностей служащих и тарифных разрядов (ОК016-94)
4		РАБОЧИЙ УЧЕБНЫЙ ПЛАН..... 9
5		ОБОСНОВАНИЕ ВАРИАТИВНОЙ ЧАСТИ ОПОП..... 11
6		ПЕРЕЧЕНЬ ПРОГРАММ УЧЕБНЫХ ДИСЦИПЛИН, ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ МОДУЛЕЙ, ПРАКТИК..... 39
7		КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОГРАММЫ ПОДГОТОВКИ СПЕЦИАЛИСТОВ СРЕДНЕГО ЗВЕНА..... 40
		ПРИЛОЖЕНИЯ

1. Общие положения

1.1. Нормативно-правовые основания разработки основной профессиональной образовательной программы среднего профессионального образования по программе подготовки специалистов среднего звена (далее - ОПОП СПО ППССЗ).

ОПОП СПО ППССЗ определяет объем и содержание образования, планируемые результаты освоения образовательной программы, условия образовательной деятельности по реализации образовательной программы подготовки специалистов среднего звена по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Нормативную правовую основу разработки ОПОП СПО ППССЗ по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений составляют:

Федеральный закон Российской Федерации от 29 декабря 2012 г. №273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации»;

постановление Правительства Российской Федерации от 10 февраля 2014 г. №92 «Об утверждении правил участия объединений работодателя в мониторинге и прогнозировании потребности экономики в квалифицированных кадрах, а также в разработке и реализации государственной политики в области среднего профессионального образования и высшего профессионального образования»;

постановление Правительства Российской Федерации от 22 января 2013 г. №23 «Правила разработки, утверждения и применения профессиональных стандартов»;

приказ Министерства образования и науки Российской Федерации от 09 марта 2004 г. №1312 «Об утверждении федерального базисного учебного плана и примерных учебных планов для образовательных учреждений Российской Федерации, реализующих программы общего образования»;

приказ Министерства образования и науки Российской Федерации от 17 мая 2012 г. №413 «Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего общего образования»;

приказ Министерства образования и науки Российской Федерации от 14 июня 2013 г. №464 «Об утверждении Порядка организации и осуществления образовательной деятельности по образовательным программам среднего профессионального образования»;

приказ Министерства образования и науки Российской Федерации от 16 августа 2013 г. №968 «Об утверждении порядка проведения государственной итоговой аттестации по образовательным программам среднего профессионального образования»;

приказ Министерства образования и науки Российской Федерации от 12 мая 2014 г. №482, «Об утверждении федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений».

приказ Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 19 мая 2015 г. №303н, «Об утверждении профессионального стандарта «Оператор по подземному ремонту скважин»;

письмо Министерства образования и науки Российской Федерации от 22 января 2015 г. №ДЛ-1/05вн «Методические рекомендации по разработке основных профессиональных образовательных программ и дополнительных профессиональных программ с учетом соответствующих профессиональных стандартов»;

письмо Министерства образования и науки Российской Федерации от 17 марта 2015г. №06-259 «Методические рекомендации по организации получения среднего общего образования в пределах освоения образовательных программ среднего профессионального образования и на базе основного общего образования с учетом требований федеральных государственных образовательных стандартов и получаемой профессии или специальности среднего профессионального образования, для использования в работе профессиональных образовательных организаций и образовательных организаций высшего образования»;

письмо Министерства образования и науки Российской Федерации от 03 августа 2015 г. №47-11379/15-14 «Методические рекомендации по организации выполнения и защиты выпускной квалификационной работы в образовательных организациях, реализующих образовательные программы среднего профессионального образования по программам подготовки специалистов среднего звена»;

закон Краснодарского края от 16 июля 2013 г. №2770-КЗ «Об образовании в Краснодарском крае»;

«Методические рекомендации по планированию и организации самостоятельной работы обучающихся профессиональных образовательных организаций Краснодарского края», утвержденные научно-методическим советом профессиональных образовательных организаций Краснодарского края от 02 июня 2017 г. протокол № 3;

Устав государственного бюджетного профессионального образовательного учреждения Краснодарского края «Краснодарский монтажный техникум» (далее - техникум);

Локальные акты техникума.

2. Характеристика профессиональной деятельности выпускников и требования к результатам освоения ОПОП СПО ППССЗ

2.1. Характеристика профессиональной деятельности выпускников

Область профессиональной деятельности выпускников:

Организация и проведение работ в области разработки и эксплуатации нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений.

Объектами профессиональной деятельности выпускников являются:
 технологические процессы разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;
 нефтегазопромысловое оборудование и инструмент;
 техническая, технологическая и нормативная документация;
 первичные трудовые коллективы.

2.2. Требования к результатам освоения ОПОП СПО ППССЗ

В результате освоения ОПОП СПО ППССЗ обучающиеся должны овладеть следующими основными видами деятельности (далее - ВД), общими компетенциями (далее - ОК) и профессиональными компетенциями(далее - ПК).

Общие компетенции:

Код	Наименование общих компетенций
1	2
ОК 1	Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.
ОК 2	Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.
ОК 3	Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.
ОК 4	Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личностного развития.
ОК 5	Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.
ОК 6	Работать в коллективе и в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.
ОК 7	Брать на себя ответственность за работу членов команды (подчиненных), за результат выполнения заданий.
ОК 8	Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.
ОК 9	Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности.

Основные виды профессиональной деятельности и профессиональные компетенции:

Код	Наименование видов профессиональной деятельности и профессиональных компетенций
1	2
ВПД 1	Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газ
ПК 1.1	Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений
ПК 1.2	Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и

	эксплуатации скважин
ПК 1.3	Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях
ПК 1.4	Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин
ПК 1.5	Принимать меры по охране окружающей среды и недр
ВПД 2	Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
ПК 2.1	Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования
ПК 2.2	Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования
ПК 2.3	Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации
ПК 2.4	Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования
ПК 2.5	Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования
ВПД 3	Организация деятельности коллектива исполнителей
ПК 3.1	Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях
ПК 3.2	Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях
ПК 3.3	Контролировать выполнение производственных работ по добычи нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции
ВПД 4	Выполнение работ по профессии 15866 Оператор по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонтам
ПК 4.1 <i>Требования ПС</i>	<i>Подготовка оборудования для добычи нефти и газа к текущему подземному ремонту</i>
ПК 4.2 <i>Требования ПС</i>	<i>Техническое обслуживание оборудования для добычи нефти и газа</i>
ПК 4.3 <i>Требования ПС</i>	<i>Выполнение передислокации оборудования для добычи нефти и газа</i>
ПК 4.4 <i>Требования ПС</i>	<i>Подготовка устья скважины к проведению ремонтных работ в соответствии с характером ремонта и конструкцией колонны труб и штанг</i>
ПК 4.5 <i>Требования ПС</i>	<i>Проведение глушения, разрядки, промывки скважины</i>
ПК 4.6 <i>Требования ПС</i>	<i>Проведение операций по капитальному и подземному ремонту скважин: спуско-подъемные операции, цементирование скважин, глушение скважин, соляно-кислотная обработка скважин, бурение при КРС</i>

3. Характеристика подготовки по специальности

3.1. Нормативные сроки освоения программы

Нормативный срок освоения программы при очной форме получения образования на базе основного общего образования – 3 года 10 месяцев.

3.2. Требования к поступающим.

Прием в техникум осуществляется в соответствии с Правилами приема в государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Краснодарского края «Краснодарский монтажный техникум», утверждаемыми ежегодно приказом директора техникума.

Прием в техникум лиц для обучения по ОПОП СПО ППССЗ осуществляется по заявлениям. Набор поступающих осуществляется приемной комиссией в соответствии с контрольными цифрами приема, утвержденными министерством образования, науки и молодежной политики Краснодарского края. К освоению ОПОП СПО ППССЗ допускаются лица, имеющие образование не ниже основного общего или среднего общего образования.

Получение среднего профессионального образования на базе основного общего образования осуществляется с одновременным получением обучающимися среднего общего образования в пределах соответствующей образовательной программы среднего профессионального образования.

3.3 Перечень возможных сочетаний профессий рабочих, должностей служащих по Общероссийскому классификатору профессий рабочих, должностей служащих и тарифных разрядов (ОК016-94)

Обучающиеся, получающие среднее профессиональное образование по программам подготовки специалистов среднего звена, осваивают профессию рабочего **15866 Оператор по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонтам** в соответствии с перечнем профессий рабочих, должностей служащих, рекомендуемых к освоению в рамках образовательной программы среднего профессионального образования, в соответствии с федеральными государственными образовательными стандартами по специальности среднего профессионального образования.

При формировании основной профессиональной образовательной программы среднего профессионального образования программы подготовки специалистов среднего звена государственного бюджетного профессионального образовательного учреждения Краснодарского края «Краснодарский монтажный техникум» использован Профессиональный стандарт профессии «Оператор по подземному ремонту скважин» (регистрационный номер 491, утвержден приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 19 мая 2015г. № 303н).

Ожидаемый результат реализации ОПОП:

- в разработанной ОПОП полностью учтены требования профессиональных стандартов и требования WSR - это будет способствовать подготовке квалифицированных специалистов;

- выпускники программы будут способны успешно проходить независимую оценку квалификаций, проводимую центрами оценки квалификаций со стороны профессионального сообщества;

- выпускники программы будут востребованы в нефтегазовой отрасли не только в регионе, в котором находится техникум, но и в других регионах Российской Федерации.

4. Рабочий учебный план

Индекс	Элементы учебного процесса, в т.ч. учебные дисциплины, профессиональные модули, междисциплинарные курсы	Время в неделях	Макс. учебная нагрузка обучающегося, час.	Обязательная учебная нагрузка			Курс изучения
				Всего	в том числе лаб. и практ. занятий	курс. проект	
О.00	Общеобразовательный цикл	39	2106	1404	518	0	1-2
ОУД.01	Русский язык		117	78	76		1
ОУД.02	Литература		176	117	12		1
ОУД.03	Иностранный язык		176	117	117		1
ОУД.04	Математика		351	234	60		1
ОУД.05	История		180	117	20		1
ОУД.06	Физическая культура		176	117	113		1
ОУД.07	Основы безопасности жизнедеятельности		105	70	12		1
ОУД.08	Астрономия		54	36	4		1
ОУД.09	Информатика		150	100	74		1
ОУД.10	Физика		182	121	34		1
ОУД.11	Химия		117	78	10		1
ОУД.12	Обществознание (вкл. экономику и право)		162	108	20		1
ОУД.13	Русская родная литература		54	36	10		1
ОУД.14	География		54	36	8		1
ОУД.15	Экология		54	36	8		2
	Индивидуальный проект						1
ОГСЭ.00	Общий гуманитарный и социально-экономический учебный цикл		666	444	360	0	2-4
ОГСЭ.01	Основы философии		60	48	14		3
ОГСЭ.02	История		78	60	14		2
ОГСЭ.03	Иностранный язык		192	168	168		2-4
ОГСЭ.04	Физическая культура		336	168	164		2-4
ЕН.00	Математический и обществественнонаучный учебный цикл		198	132	56	0	2-3
ЕН.01	Математика		144	96	38		2
ЕН.02	Экологические основы природопользования		54	36	18		2
П.00	Профессиональный цикл		4572	3348	1324	80	1-4
ОП.00	Общепрофессиональные дисциплины		1584	1056	538	0	1-4
ОП.01	Инженерная графика		177	118	118		2
ОП.02	Электротехника и электроника		120	80	40		2
ОП.03	Метрология, стандартизация и сертификация		111	74	30		4
ОП.04	Геология		246	164	40		2-3

ОП.05	Техническая механика		183	122	60		2
ОП.06	Информационные технологии в профессиональной деятельности		129	86	60		3
ОП.07	Основы экономики		96	64	30		3
ОП.08	Правовые основы профессиональной деятельности		96	64	30		4
ОП.09	Охрана труда		150	100	50		2-3
ОП.10	Безопасность жизнедеятельности		102	68	32		2
ОП.11	<i>Основы финансовой грамотности</i>		54	36	8		1
ОП.12	<i>Автоматизация производства</i>		120	80	40		4
ПМ.00	Профессиональные модули		2988	2292	650	80	2-4
ПМ.01	Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений		1392	1024	338	40	2-4
МДК.01.01	Разработка нефтяных и газовых месторождений		552	368	158		2-3
МДК.01.02	Эксплуатация нефтяных и газовых месторождений		552	368	180	40	2-4
ПМ.02	Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования		1026	804	192	40	3-4
МДК.02.01	Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования		666	444	192	40	3-4
ПМ.03	Организация деятельности коллектива исполнителей		267	202	60		3-4
МДК.03.01	Основы организации и планирования производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях		195	130	60		3-4
ПМ.04	Выполнение работ по профессии 15866 Оператор по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонтам		303	262	60	0	2
МДК.04.01	Технологические процессы подготовки скважин к капитальному и подземному ремонтам		123	82	60		2
УП.00.	Учебная практика	11		396			2-4
ПП.00.	Производственная практика (по профилю специальности)	14		504			2-4
ПДП.00	Производственная практика (преддипломная)	4		144			4
ПА.00	Промежуточная аттестация	5		180			4
ГИА.00	Государственная (итоговая) аттестация	6		216			4
ГИА.01	Подготовка выпускной квалификационной работы	4		144			4
ГИА.02	Защита выпускной квалификационной работы	2		72			4
ВК.00	Каникулярное время	23		828			1-4
Всего		147		5292			

5 Обоснование вариативной части ОПОП СПО ППСЗ

5.1. Распределение объема часов вариативной части между циклами ОПОП СПО ППССЗ

Вариативная часть ОПОП СПО ППССЗ составлена с учетом потребностей регионального рынка труда и направлена на формирование дополнительных профессиональных компетенций соответствующих запросу работодателей.

Вариативная часть распределена на основании анкетирования, проведенного с представителями работодателей. По результатам мониторинга было проведено расширенное заседание Управляющего совета техникума и Общественного Совета Работодателей (председатель ОСР - генеральный директор ООО «БурСервис» А.Б.Макаренко).

Было решено: 900 часов вариативной части направить на расширение учебных дисциплин, МДК или модулей через введение дополнительных тем, разделов и углубления уже имеющихся.

Распределение часов вариативной части представлено в таблице:

Индекс	Наименование дисциплин и МДК (модулей), дидактические единицы	Всего максимальной учебной нагрузки	Внеаудиторная самостоятельная работа	Количество часов обязательной учебной нагрузки на дисциплины, МДК	Документ, на основании которого введена вариативная часть
ОГСЭ.00	Общий гуманитарный и социально-экономический цикл	666 (648+18)	222 (216+6)	444 (432+12)	
ОГСЭ.02	История В результате изучения вариативной части дисциплины обучающийся должен: <u>уметь</u> - <i>устанавливать причинно-следственные связи в истории края в контексте российской и мировой истории;</i> - <i>систематизировать разнообразную историческую информацию о Кубани на основе своих представлений об общих закономерностях всемирного – исторического процесса;</i> - <i>определять типичные коррупционные правонарушения;</i> - <i>отличать коррупцию от других видов преступления;</i> <u>знать</u> - <i>историческую информацию по истории края; особенности развития Кубани, ее роль в истории России; культуру и религию народов Кубани; основные факты, процессы и явления, характеризующие целостность истории Кубани;</i> - <i>суть, признаки, формы коррупции, причины</i>	78 (60+18)	18 (12+6)	60 (48+12)	интегрированы: «Кубановедение» (приказ департамента образования и науки Краснодарского края от 10 июля 2012 г. №5563 «О примерных учебных планах для общеобразовательных учреждений Краснодарского края»); Антикоррупционная составляющая (письмо МОН КК от 12 сентября 2012 г. №47-

	<i>её возникновения; типичные коррупционные нарушения; формы ответственности за действия коррупционного характера; правовые основы противодействия коррупции; способы предотвращения коррупционных рисков;</i>				13336/13-14 «О реализации программы по противодействию коррупции»); Основы предпринимательской деятельности (письмо Министерства образования Российской Федерации от 30 марта 2000 г. № 508/11-13 «Об изучении основ предпринимательской деятельности в общеобразовательных учреждениях
ЕН.00	Математический и общий естественнонаучный цикл	198 (144+54)	66 (48+18)	132 (96+36)	
ЕН.01	Математика В результате изучения вариативной части цикла обучающийся должен по дисциплине «Математика» знать: - основы математического анализа и аналитической геометрии уметь: - применять методы дифференциального и интегрального исчисления	144 (90+54)	48 (30+18)	96 (60+36)	Протокол заседания с работодателями
П.00	Профессиональный цикл	4572 (3294+1278)	1224 (798+426)	3348 (2496+852)	
ОП.00	Общепрофессиональные дисциплины	1584 (789+795)	528 (263+265)	1056 (526+530)	
ОП.01	Инженерная графика В результате изучения вариативной части дисциплины обучающийся должен: уметь: - правильно пользоваться чертежными инструментами; - проводить анализ геометрической формы предметов по проекциям; - определять действительную величину отрезков и проецирующих плоскостей;	177 (72+105)	59 (24+35)	118 (48+70)	Протокол заседания с работодателями

	<ul style="list-style-type: none"> - проводить анализ геометрической формы предметов по проекциям; - выполнять комплексные чертежи моделей применением простого разреза; - читать и выполнять чертежи планов, разрезов зданий и их элементов, стройгенпланов; <p><u>знать:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - правила и приемы выполнения геометрических построений; - взаимосвязь математических положений и приемов графических построений; - принципы получения аксонометрических проекций, развертки геометрических тел, точки на поверхности геометрических тел; - изображения чертежа (виды, разрезы, сечения); - условное изображение и обозначение резьбы; - виды разъемных и неразъемных соединений; - условные графические изображения материалов, элементов зданий; - виды разъемных и неразъемных соединений; - особенности изображений и условные графические обозначения на строительных чертежах. 				
ОП.02	<p>Электротехника и электроника</p> <p>В результате изучения вариативной части дисциплины обучающийся должен:</p> <p><u>уметь:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - производить расчет и выбор проводов, кабелей по допустимому нагреву; - рассчитывать и выбирать аппараты защиты и управления; - выявлять неисправности электроустановок; <p><u>знать:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - классификацию кабельных изделий и их применение; - принцип построения системы электроснабжения и типы электрических сетей; - требования электробезопасности при эксплуатации электроустановок; - виды электрических машин; - использование электрических машин в нефтегазовом производстве. 	120 (99+21)	40 (33+7)	80 (66+14)	Протокол заседания с работодателям и
ОП.03	<p>Метрология, стандартизация и сертификация</p> <p>В результате изучения вариативной части дисциплины обучающийся должен:</p>	111 (75+36)	37 (25+12)	74 (50+24)	Протокол заседания с работодателям и

	<p><u>уметь:</u> -оценивать степень возможных последствий опасных воздействий на человека и окружающую среду в обычных и аварийных ситуациях; -определять погрешности измерений; -использовать универсальные средства технических измерений; -разрабатывать стандарты организации; -определять метрологические характеристики средств измерений и контроля;</p> <p><u>знать:</u> -последовательность проведения испытаний продукции; -показатели характеристик качества и безопасности продукции; -метрологическое обеспечение продукции на разных стадиях ее производства; -средства и методы измерений; -процедуру сертификации производства.</p>				
ОП.04	<p>Геология В результате изучения вариативной части дисциплины обучающийся должен:</p> <p><u>уметь:</u> - определять рельефы, обусловленные деятельностью экзогенных сил; - давать характеристику многолетнемерзлых пород; - выделять горные породы, слагающие склоны: осыпи, курумы, обвалы, оползни;</p> <p><u>знать:</u> - рельефы, обусловленные деятельностью экзогенных сил; - процессы выветривания горных пород; - эрозионно-аккумулятивные формы рельефа; - геологическая деятельность ледников и водоледниковых потоков; - криогенный рельеф; - пльвуны; - просадочные явления; - склоновые и карстово-суффозионные процессы.</p>	246 (120+126)	82 (40+42)	164 (80+84)	Протокол заседания с работодателям и
ОП.05	<p>Техническая механика В результате изучения вариативной части дисциплины обучающийся должен:</p> <p><u>уметь:</u> - определять координаты центра тяжести тел; - определять характер движения и скорости точек тела;</p> <p><u>знать:</u> - методы механических испытаний материалов;</p>	183 (66+117)	61 (22+39)	122 (44+78)	Протокол заседания с работодателям и

	- законы механического движения и равновесия.				
ОП.06	<p>Информационные технологии в профессиональной деятельности</p> <p>В результате изучения вариативной части дисциплины обучающийся должен:</p> <p>уметь:</p> <ul style="list-style-type: none"> - создавать чертежи на персональном компьютере с использованием прикладных программ; - редактировать чертежи на персональном компьютере с использованием прикладных программ; - оформлять чертежи на персональном компьютере с использованием прикладных программ; <p>знать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - правила работы на персональном компьютере при создании чертежей с учетом возможностей прикладных программ профессиональной направленности. 	129 (54+75)	43 (18+25)	86 (36+50)	Протокол заседания с работодателем
ОП.07	<p>Основы экономики</p> <p>В результате изучения вариативной части дисциплины обучающийся должен:</p> <p>уметь:</p> <ul style="list-style-type: none"> - рассчитывать показатели ВНГ; - рассчитывать прибыль предприятия с учетом расходов на маркетинг. <p>знать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - показатели совокупного объема производства; - номинальные макроэкономические показатели; - рынок и его функции; - производство и его факторы; - основы международной валютно-финансовой системы. 	96 (66+30)	32 (22+10)	64 (44+20)	Протокол заседания с работодателями
ОП.08	<p>Правовые основы профессиональной деятельности</p> <p>В результате изучения вариативной части дисциплины обучающийся должен:</p> <p>уметь</p> <ul style="list-style-type: none"> - использовать нормативно-правовые документы, регламентирующие профессиональную деятельность; - защищать свои права в соответствии с действующим гражданским и трудовым законодательством; <p>знать</p> <ul style="list-style-type: none"> - законодательные и иные нормативно-правовые акты, регулирующие правоотношения в процессе 	96 (69+27)	32 (23+9)	64 (46+18)	Протокол заседания с работодателями

	профессиональной деятельности; - права и обязанности предпринимателей в сфере профессиональной деятельности; - права и обязанности работников в сфере профессиональной деятельности.				
ОП.09	Охрана труда В результате изучения вариативной части дисциплины обучающийся должен: уметь: - оказать доврачебную помощь пострадавшему при электротравматизме; - применять методы анализа производственного травматизма; - применять нормы трудового права (трудовой договор) - пользоваться типовыми нормами бесплатной выдачи средств индивидуальной защиты (СИЗ) - пользоваться типовыми нормами бесплатной выдачи моющих и обеззараживающих средств; - определять опасные зоны работы механизмов; - определять опасные зоны работ повышенной опасности; знать: - права и обязанности работодателя в области охраны труда; - принципы нормирования и предельно-допустимые уровни негативных факторов; - требования безопасности труда при работе в экстремальных условиях; - сопоставление физической характеристики человека условиям труда; - требования безопасности при выполнении погрузочно-разгрузочных работ; - требования безопасности при выполнении земляных и монтажных работ; - назначение знаков по технике безопасности	150 (66+84))	50 (22+28))	100 (44+56)	Протокол заседания с работодателям и
ОП.11	Основы финансовой грамотности В результате изучения вариативной части дисциплины обучающийся должен: уметь: <i>анализировать состояние финансовых рынков; применять теоретические знания по финансовой грамотности для практической деятельности и в повседневной жизни; сопоставлять свои потребности и возможности, оптимально распределять свои материальные и трудовые ресурсы, составлять семейный бюджет и личный</i>	54 (0+54))	18 (0+18))	36 (0+36)	Стратегия повышения финансовой грамотности в Российской Федерации на 2017–2023 годы (распоряжение Правительства Российской Федерации от 25 сентября

	<p>финансовый план; грамотно применять полученные знания для оценки своих экономических действий в качестве потребителя, налогоплательщика, страхователя, члена семьи и гражданина; анализировать и извлекать информацию, касающуюся личных финансов, из источников различного типа и источников, созданных в различных знаковых системах (текст, таблица, график, диаграмма, аудиовизуальный ряд и др.); оценивать влияние инфляции на доходность финансовых активов; использовать приобретенные знания для выполнения практических заданий, основанных на ситуациях, связанных с покупкой и продажей валюты; определять влияние факторов, воздействующих на валютный курс; применять полученные знания о хранении, обмене и переводе денег; использовать банковские карты, электронные деньги; пользоваться банкоматом, мобильным банкингом, онлайн-банкингом; применять полученные знания о страховании в повседневной жизни; выбор страховой компании; сравнивать и выбирать наиболее выгодные условия личного страхования; страхования имущества и ответственности; применять знания о депозите, управления рисками при депозите; применять знания о кредите, сравнение кредитных предложений, учёт кредита в личном финансовом плане, уменьшении стоимости кредита; определять назначение видов налогов, характеризовать права и обязанности налогоплательщиков, рассчитывать НДФЛ, применять налоговые вычеты, заполнять налоговую декларацию; оценивать и принимать ответственность за рациональные решения и их возможные последствия для себя, своего окружения и общества в целом.</p>				<p>2017 г. №2039-р), методические рекомендации.</p>
	<p>знать: экономические явления и процессы общественной жизни; структуру семейного бюджета и экономику семьи; понятия «депозит» и «кредит»; - накопления и инфляция; роль депозита в личном финансовом плане; - виды кредита, его основные характеристики, роль в личном финансовом</p>				

	<p>плане; расчётно-кассовые операции; хранение, обмен и перевод денег; различные виды платёжных средств; формы дистанционного банковского обслуживания; пенсионное обеспечение: государственная пенсионная система, формирование личных пенсионных накоплений; виды ценных бумаг; сферы применения различных форм денег; основные элементы банковской системы; виды платёжных средств; страхование и его виды; налоги (понятие, виды налогов, налоговые вычеты, налоговая декларация); правовые нормы для защиты прав потребителей финансовых услуг; признаки мошенничества на финансовом рынке в отношении физических лиц</p>				
ОП.12	<p>Автоматизация производства В результате изучения вариативной части дисциплины обучающийся должен:</p> <p>уметь:</p> <ul style="list-style-type: none"> - проектировать схемы автоматизации типовых технологических процессов; - проводить выбор технологических средств систем контроля и управления, систем аварийной и технологической сигнализации; - читать и составлять схемы автоматизации производственных процессов; - использовать АСУ ТП при сооружении ГНП и ГНХ; - пользоваться функциональными и электрическими принципиальными схемами контроля, регулирования, управления объектами автоматизации ГНП и ГНХ; <p>знать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - принцип построения систем контроля, регулирования, классификацию и состав САР; - типы и применение регуляторов; - принципы работы и типы приборов, предназначенных для контроля, температуры, давления, расхода, уровня и других параметров; - назначение, типы, характеристики исполнительных механизмов, регулирующих органов, средств передачи информации; - современную элементную базу автоматики; - назначение функциональных схем автоматизации; - системы автоматизации и 	120 (0+120)	40 (0+40)	80 (0+80)	Протокол заседания с работодателем

	<p>телемеханизации линейной части трубопровода;</p> <p>- системы автоматизации объектов транспорта, хранения и первичной обработки нефти и газа;</p> <p>- системы автоматизации используемые при производстве строительных работ ГНХ и ГНП, КС.</p>				
ПМ.00	Профессиональные модули	2988 (2505+483)	669 (508+161)	2292 (1970+322)	
ПМ.01	<p>Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>В результате изучения вариативной части профессионального модуля обучающийся должен:</p> <p>уметь:</p> <ul style="list-style-type: none"> - определять причины отказа глубинного оборудования нефтяных и газовых скважин; - вести текущую технологическую и отчетную документацию; - участвовать в расследовании причин аварий и выхода из строя оборудования; - готовить скважину к глубинным исследованиям, подземному и капитальному ремонту; - использовать в своей трудовой деятельности информацию средств автоматизации технологическим процессом добычи нефти и газа; - осуществлять оперативный контроль за бурением новых скважин и их обустройством, принимать скважины в эксплуатацию и подписывать приемную документацию; <p>знать:</p> <ul style="list-style-type: none"> - основы строительства и эксплуатации морских нефтяных и газовых месторождений; - основы технологии бурения закачивания и освоения скважин на суше и море; - нормативные документы по спуску, подъему и ревизии извлеченного из скважины оборудования; - правила технической эксплуатации контрольно-измерительных приборов, систем и средств автоматизации и телемеханизации; - технологию подъема и спуска глубинного оборудования механизированного способа добычи нефти, запуска и вывода на режим скважин; 	1104 (858+246)	368 (286+82)	736 (572+164)	Протокол заседания с работодателем

	- средства и схемы автоматизации основных технологических процессов добычи нефти и газа.				
ПМ.02	<p>Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>уметь: производить расчеты требуемых физических величин в соответствии с законами и уравнениями термодинамики и теплопередачи; определять физические свойства жидкости; выполнять гидравлические расчеты трубопроводов; подбирать комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин; выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования; проводить профилактический осмотр оборудования;</p> <p>знать: основные понятия, законы и процессы термодинамики и теплопередачи; методы расчета термодинамических и тепловых процессов; классификацию, особенности конструкции, действия и эксплуатации котельных установок, поршневых двигателей внутреннего сгорания, газотурбинных и теплосиловых установок; основные физические свойства жидкости; общие законы и уравнения гидростатики и гидродинамики, методы расчета гидравлических сопротивлений движущейся жидкости; методы расчета по выбору оборудования и установлению оптимальных режимов его работы; методы и правила монтажа, принцип работы и эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования и инструмента; технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин; меры предотвращения всех видов аварий оборудования</p>	666 (552+114)	222 (184+38)	444 (368+76)	Протокол заседания с работодателем

ПМ.04	<p>Выполнение работ по профессии 15866 Оператор по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонтам</p> <p>В результате изучения вариативной части профессионального модуля обучающийся должен:</p> <p><u>уметь</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - готовить скважины к ремонтам; - выполнять работу по оснастке и разоснастке талевой системы; - готовить различные растворы для глушения скважин; - промывать и очищать трубы от грязи и парафина; - ремонтировать полы, мостки и маршевые лестницы; - сортировать и укладывать трубы и штанги, навинчивать и отвинчивать муфты, кольца и ниппели; - выполнять такелажные, плотничные, слесарные и земляные работы по подготовке скважин к ремонтам; - участвовать в перемещении, установке передвижных подъемных сооружений и агрегатов, проверке и центровке на скважине, глушении скважин перед производством капитального и подземного ремонтов скважин; - монтировать заземление оборудования, подключаемого к электрической сети; - использовать слесарный инструмент; - производить замену быстро изнашиваемых элементов оборудования для добычи нефти и газа; - выполнять спуско-подъемные операции при КРС 2400; - производить цементирование скважин при КРС 2400; - выполнять глушение скважин при КРС 2400; - выполнять соляно-кислотную обработку скважин 1500; - производить зарезку второго ствола; <p><u>знать</u></p> <ul style="list-style-type: none"> - основы нефтепромысловой геологии; - нормы и требования промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и экологической безопасности; - виды инструментов, применяемых при подземном ремонте скважин, и правила пользования ими; - технологию капитального и подземного 	123 (0+123)	41 (0+41)	82 (0+82)	Протокол заседания с работодателем
--------------	--	------------------------------	----------------------------	----------------------------	---

	<p>ремонт скважин: спуско-подъемные операции, цементирование скважин, глушение скважин, соляно-кислотная обработка скважин, бурение при КРС;</p> <ul style="list-style-type: none"> - назначение, виды и технические характеристики оборудования, агрегатов, применяемых при капитальном и подземном ремонтах; - правила установки и центрирования подъемных сооружений на устье скважины; - правила проведения вышккомонтажных работ; - правила перемещения подъемных сооружений; - способы устранения смещений в соединениях и частях вышки; - способы и методы глушения скважин различными растворами; - схему маршрута перемещения подъемных сооружений (вышки, мачты); - способы приготовления растворов и методы их применения 				
--	--	--	--	--	--

Аналитическая справка
по актуализации ОПОП СПО специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений на основе соответствующих профессиональных стандартов

Организация разработчик: Государственное бюджетное профессиональное образовательное учреждение Краснодарского края «Краснодарский монтажный техникум»

Разработчики:

Зам.директора по УР

Ж.Г. Рувина

Зам. директора по УПР

Е.Б. Новикова

Заведующий отделением

М.В. Тлумач

Председатель цикловой

методической комиссии

Д.Т. Ковалева

Укрупненная группа специальностей: 21.00.00 Прикладная геология, горное дело, нефтегазовое дело и геодезия

5.2.1. Выбор профессиональных стандартов
для разработки основной профессиональной образовательной программы СПО

Наименование образовательной программы	Наименование выбранного профессионального стандарта (одного или нескольких); обобщенных трудовых функций (ОТФ)	Наименование выбранных обобщенных трудовых функций (ОТФ)	Уровень квалификации
ОПОП специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	Профессиональный стандарт «Оператор по подземному ремонту скважин», утвержденный приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 19 мая 2015 г. № 303н;	ОТФ А. Подготовка оборудования для добычи нефти и газа к текущему подземному ремонту	3

5.2.2 Сопоставление ОПОП, ПС

5.2.2.1. Сопоставление ОПОП ППССЗ по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений и профессионального стандарта «Оператор по подземному ремонту скважин»

ОПОП ППССЗ по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	Профессиональный стандарт «Оператор по подземному ремонту скважин»	Выводы
<p>ВД 1. Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>ВД 2. Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p>	<p>ОТФ А. Подземный ремонт скважин по добыче нефти и газа в объеме текущего ремонта</p>	Соответствует
<p>ПК.1.3. Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях</p> <p>ПК.1.4. Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин</p> <p>ПК.2.2. Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПК.2.4. Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования</p>	<p>ТФ А/01.3 Подготовка оборудования для добычи нефти и газа к текущему подземному ремонту;</p> <p>ТФ А/02.3 Техническое обслуживание оборудования для добычи нефти и газа;</p> <p>ТФ В/04.3 Проведение операций по подземному ремонту скважины</p> <p>ТФ В/05.3 Проведение специальных операций при подземном ремонте</p>	Соответствует
<p>Иметь практический опыт по ВД 1: контроля за основными показателями разработки месторождений; контроля и поддержания оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин; предотвращения и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях; проведения диагностики, текущего и капитального ремонта скважин; защиты окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства;</p> <p>Иметь практический опыт по ВД 2: выбора наземного и скважинного оборудования; технического обслуживания бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин;</p>	<p>ТД ТФ А/01.3: Проверка исправности и комплектности оборудования для добычи нефти и газа Подготовка оборудования, инструмента, приспособлений и измерительных приборов к эксплуатации Расстановка оборудования на кустовой площадке Монтаж инструментов и приспособлений (в том числе на конструкциях подъемного агрегата) для добычи нефти и газа</p> <p>ТД ТФ А/02.3: Выполнение профилактического ухода за оборудованием и инструментом для добычи нефти и</p>	Соответствует

<p>контроля за рациональной эксплуатацией оборудования; текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования;</p>	<p>газа</p> <p>Выполнение текущего ремонта оборудования и инструмента на скважине</p> <p>Управление оборудованием и механизмами при технологических операциях подземного ремонта скважины</p> <p>ТД ТФ В/01.3: Подготовка оборудования, механизмов и инструмента для добычи нефти и газа к передислокации</p> <p>Проверка и осмотр транспортных узлов оборудования для добычи нефти и газа</p> <p>Осуществление погрузочно-разгрузочных работ оборудования для добычи нефти и газа при передислокации</p> <p>ТД ТФ В/02.3: Оснащение рабочего пространства</p> <p>Выполнение подготовительных технологических операций</p> <p>Подготовка насосно-компрессорных труб и штанговых компоновок</p> <p>Выполнение монтажа (демонтажа) агрегата подземного ремонта</p> <p>ТД ТФ В/02.3: Осуществление промывки скважины Осуществление разрядки скважины Осуществление глушения скважины</p> <p>ТД ТФ В/02.4: Оснащение скважины при вводе в эксплуатацию Перевод скважины на другой способ эксплуатации Ремонт скважин механизированной добычи</p> <p>ТД ТФ В/05.3 Осуществление подготовительных технологических</p>	
--	--	--

	<p>операций по интенсификации добычи нефти и газа Предупреждение и ликвидация осложнений в процессе подземного ремонта скважины Ликвидация аварий при подземном ремонте скважины Контроль состояния скважин при ремонте</p>	
<p>Умения по ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p>		
<p>определять свойства конструкционных и строительных материалов, горных пород и грунтов, осуществлять их выбор при сооружении и ремонте трубопроводов и хранилищ; обрабатывать геологическую информацию о месторождении; обосновывать выбранные способы разработки нефтяных и газовых месторождений; проводить анализ процесса разработки месторождений; использовать средства автоматизации технологических процессов добычи нефти и газа; проводить исследования нефтяных и газовых скважин и пластов; использовать результаты исследования скважин и пластов; разрабатывать геолого-технические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин; готовить скважину к эксплуатации; устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль; использовать экобиозащитную технику;</p>	<p>ТФ А/01.3 Собирать и разбирать легкоборные конструкции оборудования для добычи нефти и газа Осуществлять регулировку и настройку приспособлений, механизмов, инструмента и контрольно-измерительных приборов для добычи нефти и газа ТФ А/02.3 Смазывать, и очищать оборудование и инструмент для добычи нефти и газа ТФ В/01.3 Устанавливать в транспортное положение выдвижные части подъемного агрегата и другого оборудования для добычи нефти и газа ТФ В/02.3 Планировать территорию вокруг скважины Осуществлять крепление и регулировку оттяжек Устанавливать противооткатные упоры Устанавливать стеллажи, приемные мостки, рабочую площадку и сливные поддоны Определять нефтегазопроявления ТФ В/03.3 Вести запись в журнале о проведении процесса разрядки и промывки скважины Контролировать параметры промывки</p>	<p>Соответствует</p>

<p>Умения по ПМ.02 Эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования</p>		
<p>производить расчеты требуемых физических величин в соответствии с законами и уравнениями термодинамики и теплопередачи; определять физические свойства жидкости; выполнять гидравлические расчеты трубопроводов; подбирать комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин; выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования; проводить профилактический осмотр оборудования;</p>	<p>ТФ А/01.3 Выявлять неисправности оборудования и инструмента для добычи нефти и газа Проверять маркировку (в том числе бирки) на оборудовании, инструменте, приспособлениях и контрольных приборах на соответствие сертификату, паспорту и (или) ремонтной документации Использовать слесарный инструмент для проверки исправности оборудования для добычи нефти и газа</p> <p>ТФ А/02.3 Осуществлять регулировку и настройку приспособлений, механизмов, инструмента и приборов Определять техническое состояние оборудования, инструмента и приспособлений для добычи нефти и газа Выполнять с помощью инструмента многофункциональные операции</p> <p>ТФ В/01.3 Зафиксировать жестким методом все оборудование, инструмент и приспособления, которое может быть подвержено смещению при транспортном движении Проверять техническое состояние транспортных узлов оборудования</p> <p>ТФ В/02.3 Монтировать соответствующее противовыбросовое оборудование Отбирать пробы воздушной среды на</p>	<p>Соответствует</p>

	загазованность рабочей зоны ТФ В/03.3 Осуществлять промывку скважины с применением гидромонитора (пера-воронки)	
Умения по ПМ.03 Организации деятельности коллектива исполнителей		
<p>организовывать работу коллектива; устанавливать производственные задания исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками; оформлять первичные документы по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев; проводить производственный инструктаж рабочих; создавать благоприятные условия труда; планировать действия коллектива исполнителей при возникновении чрезвычайных (нестандартных) ситуаций на производстве; рассчитывать основные технико-экономические показатели деятельности организации (производственного участка); контролировать соблюдение правил охраны труда и техники безопасности;</p>		Соответствует
Знания по ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений		
<p>строение и свойства материалов, их маркировку, методы исследования; классификацию материалов, металлов и сплавов; основы технологических методов обработки материалов; геофизические методы контроля технического состояния скважины; требования рациональной разработки нефтяных и газовых месторождений; технологии сбора и подготовки скважинной продукции; нормы отбора нефти и газа из скважин и пластов; методы воздействия на пласт и призабойную зону; способы добычи нефти;</p>	<p>ТФ А/01.3 Правила отбора проб газовой среды Типы основного и вспомогательного оборудования, контрольно-измерительных приборов, элементов малой механизации, противовыбросового оборудования (превенторов) Правила при работе с инструментом и приспособлениями Нормы и методы испытания оборудования, механизмов и приспособлений ТФ А/02.3</p>	Соответствует

<p>проблемы в скважине: ценообразование, повреждение пласта, отложения парафинов, эмульгирование нефти в воде и коррозию; особенности обеспечения безопасных условий труда в сфере профессиональной деятельности; правовые, нормативные и организационные основы охраны труда в нефтегазодобывающей организации</p>	<p>Типоразмеры труб нефтяного сортамента, элеваторов, их устройство и нормы отбраковки Конструктивные особенности эксплуатации пневмо- и гидроинструмента (пневмоспайдер и гидроключ Правила устройства и безопасной эксплуатации емкостного оборудования Нормы и требования промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и экологической безопасности ТФ В/01.3 Нормы и требования промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и экологической безопасности ТФ В/02.3 Технология освоения и глушения скважин при всех способах эксплуатации Технология производства работ по текущему ремонту скважин ТФ В/03.3 Технологический инструмент для подземного ремонта скважин (схемы сборки и разборки, методы проверки работоспособности Нормы и требования промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и экологической безопасности</p>	
<p>Знания по ПМ.02 Эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования</p>		
<p>основные понятия, законы и процессы термодинамики и теплопередачи; методы расчета термодинамических и тепловых процессов; классификацию, особенности конструкции, действия и эксплуатации котельных установок, поршневых двигателей внутреннего сгорания, газотурбинных и теплосиловых установок;</p>	<p>ТФ А/01.3 Нормы и требования промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и экологической безопасности ТФ В/01.3</p>	<p>Соответствует</p>

<p>основные физические свойства жидкости; общие законы и уравнения гидростатики и гидродинамики; методы расчета гидравлических сопротивлений движущейся жидкости; методы расчета по выбору оборудования и установлению оптимальных режимов его работы; методы и правила монтажа, принцип работы и эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования и инструмента; технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин; меры предотвращения всех видов аварий оборудования</p>	<p>Устройство мостков, маршевых лестниц и полов Устройство и руководство по эксплуатации автотранспортной техники, в том числе транспортных узлов (шасси, тормозная система и световая сигнализация) Правила безопасного выполнения погрузочно-разгрузочных работ Нормы и требования промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и экологической безопасности ТФ В/03.3 Способы и технология промывки скважин Характеристики процесса промывки песчаной пробки</p>	
<p>Знания по ПМ.03 Организации деятельности коллектива исполнителей</p>		
<p>механизмы ценообразования на продукцию (услуги), формы оплаты труда в современных условиях; основы организации работы коллектива исполнителей; принципы делового общения в коллективе; особенности менеджмента в профессиональной деятельности; основные требования организации труда при ведении технологических процессов; виды инструктажей, правила трудового распорядка, охраны труда, производственной санитарии; порядок тарификации работ и рабочих; нормы и расценки на работы, порядок их пересмотра; действующее положение об оплате труда и формах материального стимулирования; трудовое законодательство; права и обязанности работников в сфере профессиональной деятельности; законодательные акты и другие нормативные документы,</p>	<p>ТФ А/01.3 Правила ведения технической документации ТФ В/01.3 Нормы и требования промышленной и пожарной безопасности, охраны труда и экологической безопасности</p>	<p>Соответствует</p>

регулирующие правовое положение граждан в процессе профессиональной деятельности		
--	--	--

5.2.3 Выбор компетенций WSI/WSR для разработки основной образовательной программы СПО

Наименование ФГОС СПО, образовательной программы	Наименование выбранной компетенции WSI/WSR	Название профессиональной компетенции
<p>ФГОС СПО по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, утвержденный приказом Министерства образования и науки РФ от 12 мая 2014 г. № 482, зарегистрированного в Минюст (рег. № 33323 от 29 июня 2014 г.)</p> <p>ООП СПО ППССЗ по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений</p>	Добыча нефти и газа	Добыча нефти и газа

Таблица соответствия знаний, умений, оцениваемых в рамках компетенции «Добыча нефти и газа» и ФГОС СПО

ФГОС СПО по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений	Техническое описание компетенции Добыча нефти и газа	Выводы
ОП.09. Охрана труда законодательство в области охраны труда; нормативные документы по охране труда и здоровья, основы профгигиены, профсанитарии и пожаробезопасности;	Организация работы Специалист должен знать и понимать: документацию и правила по охране труда и технике безопасности основные принципы безопасной работы с	ФГОС СПО по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений учитывает требования компетенции «Добыча нефти и газа»

<p>правила и нормы охраны труда, личной и производственной санитарии и противопожарной защиты;</p> <p>правовые и организационные основы охраны труда в организации, систему мер по безопасной эксплуатации опасных производственных объектов и снижению вредного воздействия на окружающую среду, профилактические мероприятия по безопасности труда и производственной санитарии;</p> <p>возможные опасные и вредные факторы и средства защиты;</p> <p>действие токсичных веществ на организм человека;</p> <p>категорирование производств по взрыво- и пожароопасности;</p> <p>меры предупреждения пожаров и взрывов;</p> <p>общие требования безопасности на территории организации и в производственных помещениях;</p> <p>основные причины возникновения пожаров и взрывов;</p> <p>особенности обеспечения безопасных условий труда на производстве;</p> <p>порядок хранения и использования средств коллективной и индивидуальной защиты;</p> <p>предельно допустимые концентрации (далее - ПДК) и индивидуальные средства защиты;</p> <p>права и обязанности работников в области охраны труда;</p> <p>виды и правила проведения инструктажей по охране труда;</p> <p>правила безопасной эксплуатации установок и аппаратов;</p>	<p>нефтепромысловым оборудованием ситуации, при которых используется защитное оборудование</p> <p>основное назначение, принципы использования и хранения необходимых инструментов и оборудования</p> <p>основное назначение, принципы использования и хранения необходимых материалов</p> <p>важность поддержания рабочего места в надлежащем состоянии</p> <p>способы утилизации и дальнейшего применения безвредных материалов</p> <p>основные способы сокращения издержек при сохранении качества работы</p> <p>технологии выполнения слесарных работ и работы с измерительными приборами</p> <p>значимость планирования всего рабочего процесса, как выстраивать эффективную работу и распределять рабочее время</p> <p>влияние новых технологий</p> <p>Специалист должен уметь:</p> <p>выполнять требования по охране труда и технике безопасности</p> <p>выполнять требования техники безопасности при работе с нефтепромысловым оборудованием</p> <p>использовать средства индивидуальной защиты</p> <p>правильно выбирать, применять, очищать и хранить все инструменты и оборудование</p> <p>правильно выбирать, применять и хранить все материалы</p> <p>определять и аккуратно обращаться с дорогостоящим нефтепромысловым оборудованием</p> <p>организовывать рабочее место для максимально эффективной работы</p> <p>производить точные измерения</p>	
---	---	--

<p>возможные последствия несоблюдения технологических процессов и производственных инструкций работниками (персоналом), фактические или потенциальные последствия собственной деятельности (или бездействия) и их влияние на уровень безопасности труда;</p> <p>принципы прогнозирования развития событий и оценки последствий при техногенных чрезвычайных ситуациях и стихийных явлениях; средства и методы повышения безопасности технических средств и технологических процессов</p> <p>уметь:</p> <p>вести документацию установленного образца по охране труда, соблюдать сроки ее заполнения и условия хранения;</p> <p>использовать экобиозащитную и противопожарную технику, средства коллективной и индивидуальной защиты;</p> <p>определять и проводить анализ опасных и вредных факторов в сфере профессиональной деятельности;</p> <p>оценивать состояние безопасности труда на производственном объекте;</p> <p>применять безопасные приемы труда на территории организации и в производственных помещениях;</p> <p>проводить аттестацию рабочих мест по условиям труда, в т.ч. оценку условий труда и травмобезопасности;</p> <p>инструктировать работников (персонал) по вопросам охраны труда;</p> <p>соблюдать правила безопасности, производственной санитарии и пожарной безопасности;</p>	<p>эффективно использовать время</p> <p>работать эффективно, постоянно отслеживая результаты работы</p> <p>внедрять и постоянно использовать высокие стандарты качества работ и технологий</p>	
---	--	--

<p>ОП.13 Введение в специальность</p> <p><i>Знать:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - историю нефтегазовой отрасли - технологию и технику бурения нефтяных и газовых скважин - основные принципы работы в команде <p><i>важность умения решать конфликтные ситуации</i></p> <p><i>Уметь:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> - определять эксплуатационные свойства топлив и масел - выбирать способ транспорта нефти и газа - работать эффективно в команде <p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей</p> <p><i>знать:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> механизмы ценообразования на продукцию (услуги), формы оплаты труда в современных условиях; принципы делового общения в коллективе; особенности менеджмента в профессиональной деятельности; основные требования организации труда при ведении технологических процессов; виды инструктажей, правила трудового распорядка, охраны труда, производственной санитарии; порядок тарификации работ и рабочих; нормы и расценки на работы, порядок их пересмотра; действующее положение об оплате труда и формах материального стимулирования; трудовое законодательство; <p><i>уметь:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> создавать благоприятные условия труда; 	<p>Коммуникативные и межличностные навыки общения</p> <p>Специалист должен знать и понимать:</p> <ul style="list-style-type: none"> значимость установления и поддержания доверия со стороны заказчика важность поддержания знаний на высоком уровне основные требования к смежным профессиям цели построения продуктивных рабочих отношений основные принципы работы в команде важность умения решать конфликтные ситуации и недопонимания <p>Специалист должен уметь:</p> <ul style="list-style-type: none"> выполнять требования заказчика и оправдывать его ожидания консультировать и рекомендовать продукцию или решения по новым технологиям представлять пожелания заказчика, предлагая рекомендации по совершенствованию проекта для уменьшения стоимости опрашивать заказчика точно и детально для понимания требований давать ясные инструкции по эксплуатации подготовить письменные отчеты для заказчиков и организации производить оценку стоимости и времени для заказчиков адаптироваться к изменениям в смежных производствах работать эффективно в команде 	
---	--	--

<p>планировать действия коллектива исполнителей при возникновении чрезвычайных (нестандартных) ситуаций на производстве; рассчитывать основные технико-экономические показатели деятельности организации (производственного участка); контролировать соблюдение правил охраны труда и техники безопасности;</p>		
<p>ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей Знать: основы организации работы коллектива исполнителей; основные требования организации труда при ведении технологических процессов; права и обязанности работников в сфере профессиональной деятельности; законодательные акты и другие нормативные документы, регулирующие правовое положение граждан в процессе профессиональной деятельности Уметь: организовывать работу коллектива; устанавливать производственные задания исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками; оформлять первичные документы по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев; проводить производственный инструктаж рабочих;</p>	<p>Решение проблем, инновация и креативность Специалист должен знать и понимать: основные проблемные ситуации, которые могут произойти в процессе работы основные подходы к решению проблемных ситуаций основные тренды и направления в индустрии, включая новые технологии, стандарты и способы работы Специалист должен уметь: постоянно контролировать рабочий процесс для минимизации проблемы на последующих стадиях определять проблемы, связанные с неполадками в работе смежных систем, например, отопление, вентиляция и пр. запрашивать информацию о неисправностях для предотвращения проблем Организация деятельности коллектива исполнителей быстро и точно определять проблемы и решать их самостоятельно находить возможность предложения своих идей для улучшения качества и удовлетворенности заказчика Продемонстрировать умение применять новые</p>	

	технологии	
<p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>Знать:</p> <ul style="list-style-type: none"> классификацию, особенности конструкции, действия и эксплуатации котельных установок, поршневых двигателей внутреннего сгорания, газотурбинных и теплосиловых установок; технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин; меры предотвращения всех видов аварий оборудования 	<p>Подготовка инструмента и материалов к работе по обслуживанию нефтепромыслового оборудования</p> <p>Специалист должен знать и понимать:</p> <ul style="list-style-type: none"> Готовить инструмент к эксплуатации (заточка, шлифовка ручек) Подбирать необходимый инструмент и материалы к определенной работе Применять безопасные приемы работы с инструментом 	
<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <ul style="list-style-type: none"> проведения диагностики, текущего и капитального ремонта скважин; защиты окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства; уметь: определять свойства конструкционных и строительных материалов, горных пород и грунтов, осуществлять их выбор при сооружении и ремонте трубопроводов и хранилищ; обрабатывать геологическую информацию о месторождении; обосновывать выбранные способы разработки нефтяных и газовых месторождений; проводить анализ процесса разработки месторождений; использовать средства автоматизации технологических процессов добычи нефти и газа; проводить исследования нефтяных и газовых скважин и пластов; 	<p>Обслуживание оборудования скважины, трубопроводной арматуры</p> <p>Специалист должен знать и понимать:</p> <ul style="list-style-type: none"> Читать технологическую схему сбора и транспортировки жидкости Производить техническое обслуживание запорной арматуры и сборного трубопровода Выявлять неисправности запорной арматуры и трубопроводов Производить замену прокладки во фланцевых соединениях Производить установку и снятие заглушек, штуцеров Производить замену сальников запорной арматуры Применять безопасные приемы работы 	

<p>использовать результаты исследования скважин и пластов;</p>		
<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>разрабатывать геолого-технические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин;</p> <p>готовить скважину к эксплуатации;</p> <p>устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль;</p> <p>использовать экобиозащитную технику;</p> <p>знать:</p> <p>строение и свойства материалов, их маркировку, методы исследования;</p> <p>классификацию материалов, металлов и сплавов;</p> <p>основы технологических методов обработки материалов;</p> <p>геофизические методы контроля технического состояния скважины;</p> <p>требования рациональной разработки нефтяных и газовых месторождений;</p> <p>технологии сбора и подготовки скважинной продукции;</p> <p>нормы отбора нефти и газа из скважин и пластов;</p> <p>методы воздействия на пласт и призабойную зону;</p> <p>способы добычи нефти;</p> <p>проблемы в скважине:</p> <p>ценообразование, повреждение пласта, отложения парафинов, эмульгирование нефти в воде и коррозия;</p>	<p>Обслуживание и поддержание технологического режима работы скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов</p> <p>Специалист должен уметь:</p> <p>Выявлять и устранять неисправности наземного оборудования скважины механизированной добычи с погружным приводом насосов при внешнем осмотре</p> <p>Определять отклонение от технологического режима погружного оборудования скважины, механизированной добычи с погружным приводом насосов</p> <p>Производить запуск и остановку погружных установок, регулировку параметров работы</p> <p>Производить работы по очистке лифта НКТ от АСПО механическим способом (с помощью скребка)</p> <p>Производить установку и замену штуцера</p> <p>Оформлять соответствующую техническую документацию</p>	

<p>ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>выбора наземного и скважинного оборудования;</p> <p>технического обслуживания бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин;</p> <p>контроля за рациональной эксплуатацией оборудования;</p> <p>текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования;</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 наземного и скважинного оборудования;</p> <p>проводить профилактический осмотр оборудования;</p>	<p>Обслуживание и поддержание технологического режима работы скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов</p> <p>Специалист должен уметь:</p> <p>Выявлять и устранять неисправности наземного оборудования скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов при внешнем осмотре</p> <p>Определять отклонение от технологического режима погружного оборудования скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов</p> <p>Производить запуск и остановку скважины механизированной добычи с наземными приводами насосов</p> <p>Производить смену и натяжку клиновидных ремней на станке-качалке</p> <p>Сменять сальниковые манжеты устьевого оборудования при механизированной добыче с наземными приводами насосов</p> <p>Снимать динамограмму скважин, оборудованных установками скважинных штанговых насосов (УСШН)</p> <p>Оформлять соответствующую техническую документацию</p> <p>Применять безопасные приемы работы</p>	
<p>ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений</p> <p>обучающийся должен:</p> <p>иметь практический опыт:</p> <p>контроля за основными показателями разработки месторождений;</p>	<p>Обслуживание и поддержание технологического режима работы оборудования, учет количества и качества добываемых флюидов</p> <p>Специалист должен уметь:</p> <p>Выявлять и устранять неисправности оборудования учета количества и качества</p>	

<p>контроля и поддержания оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин;</p> <p>предотвращения и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях;</p> <p>проведения диагностики, текущего и капитального ремонта скважин:</p> <p>защиты окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства;</p> <p>уметь:</p> <p>определять свойства конструкционных и строительных материалов, горных пород и грунтов, осуществлять их выбор при сооружении и ремонте трубопроводов и хранилищ;</p> <p>обрабатывать геологическую информацию о месторождении;</p> <p>обосновывать выбранные способы разработки нефтяных и газовых месторождений;</p> <p>проводить анализ процесса разработки месторождений;</p> <p>использовать средства автоматизации технологических процессов добычи нефти и газа;</p> <p>проводить исследования нефтяных и газовых скважин и пластов;</p> <p>использовать результаты исследования скважин и пластов;</p> <p>разрабатывать геолого-технические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин;</p> <p>готовить скважину к эксплуатации;</p> <p>устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль;</p> <p>использовать экобиозащитную технику;</p>	<p>добываемых флюидов при внешнем осмотре</p> <p>Производить проверку работоспособности предохранительного устройства замерного сепаратора</p> <p>Производить ручной замер дебита скважин</p> <p>Производить опорожнение и разрядку замерного сепаратора и технологических трубопроводов автоматизированной групповой замерной установки (АГЗУ)</p> <p>Производить подготовку сепаратора, оборудования учета количества добываемых флюидов</p> <p>Определять качество добываемых флюидов</p> <p>Производить замену предохранительного клапана замерного сепаратора</p> <p>Применять безопасные приемы работы</p>	
--	--	--

6. Перечень программ учебных дисциплин, профессиональных модулей и практик ОПОП СПО ППСЗ

Индекс	Наименование циклов и программ	Номер приложения, содержащего программу ОПОП СПО ППСЗ
ОУД.00	Общеобразовательный учебный цикл	
ОУД.01	Русский язык	1.01
ОУД.02	Литература	1.02
ОУД.03	Иностранный язык	1.03
ОУД.04	Математика	1.04
ОУД.05	История	1.05
ОУД.06	Физическая культура	1.06
ОУД.07	Основы безопасности жизнедеятельности	1.07
ОУД.08	Информатика	1.08
ОУД.09	Физика	1.09
ОУД.10	Химия	1.10
ОУД.11	Обществознание (включая экономику и право)	1.11
ОУД.12	Русская родная литература	1.12
ОУД.13	География	1.13
ОУД.14	Экология	1.14
ОУД.15	Астрономия	1.15
ОГСЭ.00	Общий гуманитарный и социально-экономический цикл	
ОГСЭ.01	Основы философии	2.01
ОГСЭ.02	История	2.02
ОГСЭ.03	Иностранный язык	2.03
ОГСЭ.04	Физическая культура	2.04
ОГСЭ.01	Основы философии	2.05
ЕН.00	Математический и общий естественнонаучный цикл	
ЕН.01	Математика	3.01
ЕН.02	Экологические основы природопользования	3.02
П. 00	Профессиональный цикл	
ОП. 00	Общепрофессиональные дисциплины	
ОП.01	Инженерная графика	4.01
ОП.02	Электротехника и электроника	4.02
ОП.03	Метрология, стандартизация и сертификация	4.03
ОП.04	Геология	4.04
ОП.05	Техническая механика	4.05
ОП.06	Информационные технологии в профессиональной деятельности	4.06
ОП.07	Основы экономики	4.07
ОП.08	Правовые основы профессиональной деятельности	4.08
ОП.09	Охрана труда	4.09
ОП.10	Безопасность жизнедеятельности	4.10

ОП.11	<i>Основы финансовой грамотности</i>	4.11
ОП.12	<i>Автоматизация производства</i>	4.12
ПМ. 00	Профессиональные модули	
ПМ.01	Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	5.01
ПМ.02	Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования	5.02
ПМ.03	Организация деятельности коллектива исполнителей	5.03
ПМ.04	Выполнение работ по профессии 15866 Оператор по подготовке скважин к капитальному и подземному ремонтам	5.04
УП.00	Учебная практика	5.05
ПП.00 ПДП.00	Производственная практика (по профилю специальности) Производственная практика (преддипломная)	5.06
	Рабочая программа воспитания	6

Программы, перечисленные в перечне, размещены в приложениях.

7. Контроль и оценка результатов освоения ОПОП СПО ППССЗ

7.1. Контроль и оценка освоения основных видов профессиональной деятельности, профессиональных и общих компетенций.

С целью контроля и оценки результатов подготовки и учета индивидуальных образовательных достижений обучающихся применяются: текущий контроль; промежуточная аттестация; итоговый контроль.

Все виды контроля осуществляются в соответствии с нормативными документами.

Текущий контроль осуществляется в целях получения информации о выполнении обучаемых требуемых действий в процессе учебной деятельности; правильности выполнения требуемых действий; соответствии формы действия данному этапу усвоения учебного материала; формировании действия с должной мерой обобщения, освоения (автоматизированности, быстроты выполнения и др.) и т.д.

Виды текущего контроля, используемые в учебном процессе: тестирование; рефераты; выполнение практических и лабораторных работ; выполнение комплексных задач; собеседование; формирование портфолио.

Промежуточная аттестация является основной формой контроля учебной работы студентов. Знания и умения студентов оцениваются в конце каждого семестра по изученным дисциплинам учебного плана с целью поэтапного контроля формирования ключевых профессиональных компетенций будущего специалиста.

Основными формами промежуточной аттестации являются:

экзамен по учебной дисциплине, междисциплинарному курсу - (э);
экзамен комплексный по учебным дисциплинам, междисциплинарным курсам - (э комп.);
экзамен квалификационный по профессиональному модулю - Э(к);
зачет с дифференцированной оценкой по учебной дисциплине, междисциплинарному курсу (дз);
зачет с дифференцированной оценкой комплексный по учебным дисциплинам, междисциплинарным курсам (дз комп.);
зачет с дифференцированной оценкой по курсовой работе (дз);
зачет с дифференцированной оценкой по всем видам практик (дз);
зачет с дифференцированной оценкой комплексный по всем видам практик (дз комп.);
зачет (оценка «зачтено» / «не зачтено»).

Формы и периодичность промежуточной аттестации определяются рабочими учебными планами по специальности и отражаются в рабочих программах дисциплин.

Количество экзаменов, проводимых в учебном году, не превышает 8, а количество зачетов и дифференцированных зачетов не превышает 10.

В указанное количество не входят экзамены и зачеты по физической культуре и факультативным дисциплинам.

7.2. Требования к выпускным квалификационным работам

Итоговый контроль результатов подготовки обучающихся осуществляется в форме защиты выпускной квалификационной работы.

Выпускная квалификационная работа выполняется в форме дипломного проекта.

Темы дипломных проектов определяются техникумом. Студенту предоставляется право выбора темы, в том числе предложения своей темы с необходимым обоснованием целесообразности ее разработки для практического применения.

Для подготовки дипломного проекта студенту назначается руководитель и, при необходимости, консультанты.

Требования к структуре выпускной квалификационной работе: введение; основная часть; выводы и заключения, рекомендации относительно возможностей применения полученных результатов; список используемой литературы; приложения.

7.3. Организация государственной итоговой аттестации выпускников

Государственная итоговая аттестация включает выполнение выпускной квалификационной работы в виде дипломного проекта. Тематика ВКР определяется методической комиссией (МК) по специальности совместно со специалистами предприятий или организаций, заинтересованных в разработке

данных тем, обсуждаются и одобряются на заседаниях МК, утверждаются директором техникума. Требования к содержанию, объему и структуре ВКР определяются на основании Порядка проведения ГИА выпускников по программам СПО, утвержденного приказом Минобрнауки РФ от 16 августа 2013 г. N 968 и прописаны в Программе итоговой аттестации. ВКР представляет собой законченную разработку на заданную тему, написанную студентом под руководством руководителя, свидетельствующую об умении студента работать с документацией, обобщать и анализировать фактический материал, используя теоретические знания, практические навыки и компетенции, полученные при освоении ОПОП СПО ППССЗ.

Программа государственной итоговой аттестации, утвержденная директором техникума, доводится до сведения студентов, не позднее чем за шесть месяцев до начала государственной итоговой аттестации.

К государственной итоговой аттестации допускается студент, не имеющий академической задолженности и в полном объеме выполнивший учебный план или индивидуальный учебный план по осваиваемой образовательной программе среднего профессионального образования.

График проведения государственной итоговой аттестации доводится до сведения студентов не позднее, чем за 2 недели до начала аттестации.

Для проведения защиты выпускных квалификационных работ создается государственная экзаменационная комиссия. Состав государственной экзаменационной комиссии утверждается Министерством образования и науки Краснодарского края.

Защита выпускной квалификационной работы проводится на открытых заседаниях государственной экзаменационной комиссии, с участием не менее двух третей ее состава.

Результаты государственной итоговой аттестации определяются оценками "отлично", "хорошо", "удовлетворительно", "неудовлетворительно" и объявляются в тот же день после оформления в установленном порядке протоколов заседаний государственных экзаменационных комиссий.

Лицам, не проходившим государственной итоговой аттестации по уважительной причине, предоставляется возможность пройти государственную итоговую аттестацию без отчисления из техникума.

Обучающиеся, не прошедшие государственную итоговую аттестацию (или получившие на государственной итоговой аттестации неудовлетворительные результаты), проходят государственную итоговую аттестацию не ранее чем через шесть месяцев после прохождения государственной итоговой аттестации впервые.

Повторное прохождение государственной итоговой аттестации для одного лица назначается техникумом не более двух раз.

