



МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ И НАУКИ САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
*государственное бюджетное профессиональное
образовательное учреждение Самарской области
«Отраденский нефтяной техникум»*

УТВЕРЖДЕНО
Приказом №219/1-о от «31» мая 2022г.

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ
ПМ.01 ВЕДЕНИЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА ПРИ ВСЕХ
СПОСОБАХ ДОБЫЧИ НЕФТИ, ГАЗА И ГАЗОВОГО КОНДЕНСАТА
программы подготовки квалифицированных рабочих, служащих
по профессии
21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин

г.о.Отрадный, 2022

ОДОБРЕНА

Цикловой комиссией НиИТЦ

Протокол №10 от «20» мая 2022 г.

Председатель ЦК

_____ / Абдрахманова Т.К. /

Разработчик: *Дремова Е.Н., преподаватель ГБПОУ «ОНТ»*

«17» мая 2022 г.

Рабочая программа профессионального модуля разработана на основе Федерального государственного образовательного стандарта (далее – ФГОС) по специальности начального профессионального образования (далее – НПО) по специальности **21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин**, утвержденного приказом Министерства образования и науки РФ от «02» августа 2013г. №708.

Разработчик:

Е.Н. Дремова, преподаватель 1КК ГБПОУ «ОНТ»

Эксперты:

Внутренняя экспертиза

Техническая экспертиза

Н.А. Горбунова, методист 1КК ГБПОУ «ОНТ»

Содержательная экспертиза

Т.К. Абдрахманова, председатель ЦК ПЦ и ИТ, ВКК, ГБПОУ «ОНТ»

Внешняя экспертиза

Содержательная экспертиза

Р.Т. Мифтахов генеральный директор ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ – добыча Самара»

СОДЕРЖАНИЕ

1. ПАСПОРТ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ	5
1.1 Область применения рабочей программы	5
1.2 Цели и задачи профессионального модуля	5
1.3 Количество часов на освоение программы профессионального модуля	6
2. РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ	7
3. СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ	8
4. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ	11
4.1 Требования к минимальному материально-техническому обеспечению	11
4.2 Информационное обеспечение обучения	11
4.3 Общие требования к организации образовательного процесса	12
4.4 Кадровое обеспечение образовательного процесса	13
5. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ	14
6. ЛИСТ ИЗМЕНЕНИЙ И ДОПЛНЕНИЙ, ВНЕСЁННЫХ В РАБОЧУЮ ПРОГРАММУ	17

1 ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ

ПМ.03 Выполнение работ по поддержанию пластового давления

1.1 Область применения рабочей программы

Рабочая программа профессионального модуля ПМ.01 Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа и газового конденсата является частью основной программы подготовки квалифицированных рабочих, служащих в соответствии с ФГОС по профессии 21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин в части освоения основного вида профессиональной деятельности (ВПД): Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа и газового конденсата и соответствующих профессиональных компетенций (ПК):

ПК 1.1. Участвовать в работе по освоению скважин и выводу их на заданный режим.

ПК 1.2. Обеспечить поддержку режима функционирования скважин, установок комплексной подготовки газа, групповых замерных установок, дожимных насосных и компрессорных станций, станций подземного хранения газа и другого нефтепромыслового оборудования и установок.

ПК 1.3. Выполнять техническое обслуживание коммуникаций газлифтных скважин (газоманифольдов, газосепараторов, теплообменников) под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.

ПК 1.4. Выполнять монтаж и демонтаж оборудования и механизмов под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.

ПК 1.5. Осуществлять снятие и передачу параметров работы скважин, контролировать работу средств автоматики и телемеханики..

ПК 1.6. Выполнять измерения величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов.

1.2 Цели и задачи профессионального модуля – требования к результатам освоения профессионального модуля

С целью овладения указанным видом профессиональной деятельности и соответствующими профессиональными компетенциями обучающийся в ходе освоения профессионального модуля должен:

иметь практический опыт:

- участия в работе по освоению скважин и выводу их на заданный режим;
- обеспечения и контроля поддержки режима функционирования скважин при фонтанном, газлифтном и насосном способах добычи нефти и газа;
- выполнения монтажа и демонтажа оборудования под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации;
- проведения технического обслуживания коммуникаций газлифтных скважин (газоманифольдов, газосепараторов, теплообменников) под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации;

- проведения технического обслуживания насосного оборудования;
- выполнения профилактических работ по предотвращению гидратообразований, отложений парафина, смол;
- выполнения текущего ремонта наземного оборудования нагнетательных скважин;
- контроля работы и устранения мелких неисправностей средств автоматики, телемеханики и контрольно-измерительных приборов.

уметь:

- осуществлять снятие и передачу параметров работы скважин, установок комплексной подготовки газа, групповых замерных установок, дожимных насосных и компрессорных станций, станций подземного хранения газа и другого нефтепромыслового оборудования и установок;
- выполнять сборку, разборку и ремонт отдельных узлов и механизмов простого нефтегазопромыслового оборудования и арматуры;
- проводить очистку насосно-компрессорных труб в скважине от парафина и смол механическими и автоматическими скребками и с использованием реагентов, растворителей, горячей нефти и пара;
- обрабатывать паром высокого давления подземное и наземное оборудование скважин и выкидных линий;
- выполнять измерения величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов;
- расшифровывать показания приборов контроля и автоматики;
- контролировать работу средств автоматики и телемеханики;
- представлять информацию руководителю работ обо всех замеченных неполадках в работе скважин и другого нефтепромыслового оборудования.

1.3 Количество часов на освоение учебной практики - 144 часа.

2 РЕЗУЛЬТАТЫ ОСВОЕНИЯ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

Результатом освоения учебной практики является овладение обучающимися видом профессиональной деятельности Выполнение работ по поддержанию пластового давления, в том числе профессиональными компетенциями (ПК), указанными в ФГОС по специальности 21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин.

Код	Наименование результата обучения
ПК 1.1	Участвовать в работе по освоению скважин и выводу их на заданный режим.
ПК 1.2	Обеспечить поддержку режима функционирования скважин, установок комплексной подготовки газа, групповых замерных установок, дожимных насосных и компрессорных станций, станций наземного хранения газа и другого нефтепромыслового оборудования и установок.
ПК 1.3	Выполнять техническое обслуживание коммуникаций газлифтных скважин (газоманifoldов, газосепараторов, теплообменников) под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.
ПК 1.4	Выполнять монтаж и демонтаж оборудования и механизмов под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.
ПК 1.5	Осуществлять снятие и передачу параметров работы скважин, контролировать работу средств автоматики и телемеханики.
ПК 1.6	Выполнять измерения величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов.

В процессе освоения учебной практики студенты должны овладеть общими компетенциями (ОК):

Код	Наименование результата обучения
ОК 1.	Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.
ОК 2.	Организовывать собственную деятельность, исходя из цели и способов ее достижения, определенных руководителем.
ОК 3.	Анализировать рабочую ситуацию, осуществлять текущий и итоговый контроль, оценку и коррекцию собственной деятельности, нести ответственность за результаты своей работы.
ОК 4.	Осуществлять поиск информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач.
ОК 5.	Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.
ОК 6.	Работать в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, клиентами.
ОК 7.	Исполнять воинскую обязанность, в том числе с применением полученных профессиональных знаний (для юношей).

3 ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И СОДЕРЖАНИЕ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

3.1 Тематический план учебной практики

Код ПК	Код и наименования профессионального модуля	Количество часов по УП	Наименования тем учебной практики	Количество часов по темам
1	2	3	4	5
ПК 1.1-1.6	ПМ.01 Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа и газового конденсата	144	Тема 1 Основы проектирования и разработки месторождений нефти и газа	
			Тема 2 Эксплуатация нефтяных и газовых скважин	
			Тема 3 Обучение отборам проб и замерам нефти и воды	
			Тема 4 Монтаж и демонтаж наземного оборудования	
			Тема 5 Стропальные работы	
			Тема 6 Средства автоматизации и контроля	
			Тема 7 Сбор, подготовка и хранение нефти и газа	
			Оформление отчета.	6
			Промежуточная аттестация в форме дифференцированного зачета	6

3.2 Содержание учебной практики

Формируемые компетенции	Наименование тем практики	Виды работ	Объем часов
	1	2	3
ОК 1	Тема 1 Инструктаж по технике безопасности	Содержание Ознакомиться с правилами охраны труда и техники безопасности	6
ОК 1-7 ПК 1.1-1.6	Тема 2 Эксплуатация нефтяных и газовых скважин	Содержание 1. Общеслесарные работы. Оснащение и организация рабочего места слесаря. Контрольно-измерительные инструменты. Разметка. Правка, рихтовка и гибка. Рубка металлов. Резание металлов. Опиливание, распиливание. Сверление, зенкерование, развертывание отверстий. Нарезание резьбы. Клѐпка.	42
ОК 1-7 ПК 1.1-1.6	Тема 3 Обучение отборам проб и замерам нефти и воды	Содержание 1. Виды, типы соединения труб. Общие рекомендации соединения труб при помощи раструба. Методы соединения труб, изготовленных из разных материалов. Соединение труб фитингами: особенности и технология	24
ОК 1-7 ПК 1.1-1.6	Тема 4 Монтаж и демонтаж наземного оборудования	Содержание 1. Планирование правил техники безопасности при выполнении слесарных работ. Изготовление, выполнение работы с неметаллическими деталями. Демонстрация эксплуатации слесарных инструментов, технических средств. Определение объема и последовательности выполнения такелажных работ с тросами. Использование такелажного инструмента и материалов.	36
ОК 1-7	Тема 5	Содержание	36

ПК 1.1-1.6	Стропальные работы	<ol style="list-style-type: none"> 1. Ознакомление с промышленной безопасностью и охраной труда на предприятии. Ознакомление с технологиями, применяемыми на площадях месторождения, оргструктурой предприятия. 2. Ознакомление с технологией строительства скважин. Геолого-технический наряд (ГТН). Технология бурения. 3. Применяемый комплекс оборудования для добычи нефти и газа. 	
ОК 1-7 ПК 1.1-1.6	Тема 6 Средства автоматизации и контроля	<p>Содержание</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Геофизические методы исследования скважин. Цели и задачи исследования. 2. Ознакомление с каротажными станциями. 3. Изучение геофизических диаграмм. 	30
ОК 1-7 ПК 1.1-1.6	Тема 7 Сбор, подготовка и хранение нефти и газа	<p>Содержание</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Подготовительные работы к ремонту скважин. Спуско-подъемные операции при текущем ремонте и капитальном ремонте скважин. Ознакомление с работой дожимных насосных станций. Ознакомление с работой кустовых насосных станций. Ознакомление с прессом бурения скважин, применяемым оборудованием, насосными агрегатами. 	48
ОК 1-7 ПК 1.1-1.6	Оформление отчета	<p>Содержание</p> <p>Формирование отчета. Сдача его на проверку руководителю</p>	6
ОК 1-7 ПК 1.1-1.6	Аттестация	Промежуточная аттестация в форме дифференцированного зачета	6
	Итого		252

3 СТРУКТУРА И СОДЕРЖАНИЕ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО МОДУЛЯ И ТЕМАТИЧЕСКОЕ ПЛАНИРОВАНИЕ

Наименование разделов и тем	Содержание	Объем часов
Тема 1 Основы проектирования и разработки месторождений нефти и газа		144
Тема 1 Методы заводнения нефтяной залежи		24
	1 Ознакомление с должностными обязанностями оператора по поддержанию пластового давления.	6
	2 Инструктаж по т\б, п\б и э\б. Организация рабочего места.	6
	3 Ознакомление с методами заводнения на промысле.	6
	4 Ознакомление с методами заводнения на промысле	6
Тема 2 Водоснабжение системы поддерживания пластового давления		12
	1 Ознакомление с видами и схемами водоснабжения на промысле.	6
	2 Ознакомление с видами и схемами водоснабжения на промысле.	6
Тема3 Оборудование кустовых насосных станций		72
	1 Инструктаж по т\б, п\б и э\б по организация рабочего места с использованием специальных средств защиты	6
	2 Ознакомление с устройством центробежных насосов для закачки воды в пласт.	6
	3 Ознакомление с устройством запорной арматуры.	6
	4 Ознакомление с устройством запорной арматуры.	6

	5	Выполнение технического обслуживания центробежных насосов для закачки воды в пласт.	6
	6	Выполнение технического обслуживания центробежных насосов для закачки воды в пласт.	6
	7	Ознакомление с технологическими схемами водоочистных станций.	6
	8	Ознакомление с технологическими схемами водоочистных станций	6
	9	Ознакомление со схемами водораспределительных систем на промысле.	6
	10	Ознакомление со схемами водораспределительных систем на промысле.	6
	11	Ознакомление с комплексом оборудования для скважин используемых глубинные воды.	6
	12	Ознакомление с комплексом оборудования для скважин используемых глубинные воды.	6
Раздел 2 Поддержание пластового давления закачкой в пласт (воздуха) и обработка тепловым воздействием			36
	1	Инструктаж по технике безопасности при закачке в пласт газа.	6
	2	Ознакомление с устройством блочных гребёнок	6
	3	Техническое обслуживание блок гребёнок.	6
	4	Техническое обслуживание блок гребёнок.	6
	5	Ознакомление с техническими документами.	6
	6	Ознакомление с приёмно-сдаточными актами на проведение работ по поддерживанию пластового давления.	6
Итого			144

4 УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММЫ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

4.1 Требования к минимальному материально-техническому обеспечению

Реализация программы учебной практики ПМ.01 Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа и газового конденсата требует наличия учебного кабинета «Оператор нефтяных и газовых скважин», слесарной мастерской, лаборатории.

Оборудование учебного кабинета и рабочих мест кабинета «Оператор нефтяных и газовых скважин»:

- комплект деталей, инструментов, приспособлений;
- комплект бланков технологической документации;
- комплект учебно-методической документации;
- наглядные пособия.

Оборудование мастерской и рабочих мест мастерской:

Слесарной:

- рабочие места по количеству обучающихся;
- набор слесарных инструментов;
- набор измерительных инструментов;
- приспособления;
- заготовки для выполнения слесарных работ.

4.2 Информационное обеспечение

Основные источники:

1. Покрепин Б.В. Оператор по добыче нефти и газа,- ИН-ФОЛИО, 2017.
2. Покрепин Б.В. Эксплуатация нефтяных и газовых скважин,- ИН-ФОЛИО, 2017.
3. Покрепин Б.В. Разработка нефтяных и газовых месторождений,- ИН-ФОЛИО,
4. Лутошкин Г.С. Сбор и подготовка нефти, газа и воды.

Справочники:

- 1.Репина Г.А. Газ и нефть: краткий глоссарий,- Научный мир, 2015.

Дополнительные источники:

1. Дейк Л.П. Основы разработки нефтяных и газовых месторождений,- Премиум Инжиниринг, 2014.
2. Учебные пособия. ОАО» Самаранефтегаз». Тырсин Ю.А. Справочник рабочего. Часть 8. Эксплуатация скважин, оборудованных установками электроцентробежных насосов, – Отрадный: Филиал «Учебный центр» ОАО «Самаранефтегаз», 2015.

3. Сопронюк Н.Б., Ольховская В.А. Особенности разработки месторождений Самарской области, - Самара, 2014.
4. ОАО «Самаранефтегаз» Инструкции по видам работ,- Самара, 2015.
5. Гиматудинов Ш.К., Борисов Ю.П., Розенберг М.Д. и др. Справочное руководство по проектированию разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений.-М., Недра, 2014.

Интернет ресурсы:

1. [http:// www.oil.ru.com/nr/188/4459](http://www.oil.ru.com/nr/188/4459) Информационно-аналитический портал «Нефть России»
2. <http://www.gazprom-neft.ru/> ОАО Газпром нефть
<http://oilloom.ru/82-transportirovka-i-khranenie-gaza-nefti-i-nefteproduktov/> САЙТ OILLOOT.RU
3. <http://www.judywhiterealestate.com/oil24.htm> сайт Эксплуатация нефтяных и газовых скважин.

4.3 Общие требования к организации образовательного процесса

Освоение ПМ.01 Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа и газового конденсата производится в соответствии с учебным планом по профессии 21.01.01 Оператор нефтяных и газовых скважин и календарным учебным графиком.

Образовательный процесс организуется по расписанию занятий. График освоения ПМ предполагает последовательное освоение МДК.01.01 Основы технологии добычи нефти и газа.

Освоению ПМ предшествует обязательное изучение учебных дисциплин:

ОП.00	Общепрофессиональный учебный цикл
ОП.01	Техническое черчение
ОП.02	Электротехника
ОП.03	Основы технической механики и слесарных работ
ОП.04	Охрана труда
ОП.05	Безопасность жизнедеятельности
ОП.06	Основы предпринимательства
ОП.07	Введение в профессию: общие компетенции профессионала
ОП.08	Эффективное поведение на рынке труда
ПО.00	Профессиональный учебный цикл
ПМ.00	Профессиональные модули
ПМ.01	Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа и газового конденсата
МДК.01.01	Основы технологии добычи нефти и газа
ПМ.02	Выполнение работ по исследованию скважин
МДК.02.01	Техника и технология исследования скважин

4.4 Кадровое обеспечение образовательного процесса

Требования к квалификации педагогических (инженерно-педагогических) кадров, обеспечивающих обучение по междисциплинарному курсу (курсам): наличие высшего профессионального образования, соответствующего профилю модуля «Ведение технологического процесса при всех способах добычи нефти, газа и газового конденсата» и профессии «Оператор нефтяных и газовых скважин».

Требования к квалификации педагогических кадров, осуществляющих руководство практикой.

Инженерно-педагогический состав: дипломированные специалисты – преподаватели междисциплинарных курсов, а также общепрофессиональных дисциплин: «Основы добычи нефти и газа»; «Технология добычи нефти и газа».

Мастера: наличие 5–6 квалификационного разряда с обязательной стажировкой в профильных организациях не реже 1-го раза в 3 года. Опыт деятельности в организациях соответствующей профессиональной сферы является обязательным.

5 КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ УЧЕБНОЙ ПРАКТИКИ

Результаты (освоенные профессиональные компетенции)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
Участвовать в работе по освоению скважин и выводу их на заданный режим	– качество освоения работ, – точность вывода на заданный режим;	Текущий контроль в форме: - тестирования; - защиты лабораторных и практических занятий; - контрольных проверок.
Обеспечивать поддержку режима функционирования скважин, установок комплексной подготовки газа, групповых замерных установок, дожимных насосных и компрессорных станций, станций подземного хранения газа и другого нефтепромыслового оборудования и установок.	– точность обеспечения и контроля;	Текущий контроль в форме: - тестирования; - защиты лабораторных и практических занятий; - контрольных проверок
Выполнять техническое обслуживание коммуникаций газлифтных скважин (газоманифольдов, газосепараторов, теплообменников) под руководством оператора по добыче нефти и газа более высокой квалификации.	– качество проведения технического обслуживания;	Текущий контроль в форме: - тестирования; - защиты лабораторных и практических занятий; - контрольных проверок.
Выполнять монтаж и демонтаж оборудования и механизмов под руководством оператора по	– точность и качество разборки, ремонта и сборки оборудования; – точность и качество	Текущий контроль в форме: - тестирования; - защиты лабораторных и

добыче нефти и газа более высокой квалификации.	выполнения профилактических работ по предотвращению гидратообразований	практических занятий; - контрольных проверок.
Осуществлять снятие и передачу параметров работы скважин, контролировать работу средств автоматики и телемеханики.	– точность контроля работы; – качество устранения мелких неисправностей	Текущий контроль в форме: - тестирования; - защиты лабораторных и практических занятий; - контрольных проверок.
Выполнять измерения величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов	– точность измерений величин	

Формы и методы контроля и оценки результатов обучения должны позволять проверять у обучающихся не только сформированность профессиональных компетенций, но и развитие общих компетенций и обеспечивающих их умений.

Результаты (освоенные общие компетенции)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
ОК 1. Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес	– демонстрация интереса к будущей профессии; – участие в групповых, общеучилищных, областных конкурсах профессионального мастерства;	-экспертное наблюдение и оценка в ходе конкурсов профессионального мастерства, -выставок технического творчества
ОК 2. Организовывать собственную деятельность, исходя из цели и способов её достижения, определенных руководителем	- выполнение производственных заданий; - самоконтроль при выполнении учебных и производственных заданий	- самостоятельная работа; -экспертная оценка выполнения практического задания; -экспертная оценка на практических

		занятиях
ОК 3. Анализировать ситуацию, осуществлять текущий и итоговый контроль, оценку и коррекцию собственной деятельности, нести ответственность за результаты своей работы	<ul style="list-style-type: none"> -выбор и подготовка соответствующих инструментов, материалов, оборудования, средств защиты; -самоконтроль в процессе выполнения работы; -оценка качества выполняемых и выполненных работ; – исправления устранимых дефектов; 	<ul style="list-style-type: none"> -тестирование -экспертная оценка выполнения практического задания; -экспертная оценка на практических занятиях; -наблюдение мастера.
ОК 4. Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач	<ul style="list-style-type: none"> – эффективный поиск необходимой информации; – использование различных источников, включая электронные; - умение работать с учебной, справочной и технической литературой; - выполнение рефератов; – выполнение докладов 	<ul style="list-style-type: none"> - тестирование; - контрольная работа; -защита рефератов; -заслушивание и обсуждение докладов
ОК 5. Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности	создание презентаций; владение поисковыми системами в сети интернет; получение необходимой информации из электронных учебников и обучающих программ;	-защита презентаций
ОК 6. Работать в команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, клиентами	<ul style="list-style-type: none"> -выполнение работ в малых группах, звеньях, бригадах; -формирование коммуникативных способностей (в общении с коллегами, руководством) – создание толерантного пространства в коллективе. 	<ul style="list-style-type: none"> -самостоятельная работа; -экспертная оценка выполнения практического задания; -экспертная оценка на практических занятиях; -наблюдение
ОК 7. Исполнять воинскую обязанность в том числе с применением полученных	-формирование основ начальной военной подготовки;	-анкетирование

профессиональных знаний (для юношей)	- применение профессиональных знаний при исполнении воинской обязанности	
---	---	--

6 ЛИСТ ИЗМЕНЕНИЙ И ДОПОЛНЕНИЙ, ВНЕСЕННЫХ В РАБОЧУЮ ПРОГРАММУ

№	№ страницы	Результаты актуализации	Дата актуализации	Подпись разработчика

