



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

**УТВЕРЖДЕНО**

Приказом № 216-о от «31» мая 2023года

**РАБОЧАЯ ПРОГРАММА  
ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ  
ПМ 02. ЭКСПЛУАТАЦИЯ НЕФТЕГАЗОПРОМЫСЛОВОГО ОБОРУДОВАНИЯ**  
программы подготовки специалистов среднего звена  
по специальности  
**21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых  
месторождений**

г.о. Отрадный, 2023

ОДОБРЕНА

Цикловой комиссией НиИТЦ

Протокол №10 от «19» мая 2023 г.

Председатель ЦК

\_\_\_\_\_ / Абдрахманова Т.К. /

Разработчик: *Абдрахманов К.Ф., преподаватель ГБПОУ «ОНТ»*

«16» мая 2023 г.

Рабочая программа производственной практики (по профилю специальности) разработана на основе Федерального государственного образовательного стандарта среднего профессионального образования (далее - ФГОС СПО), утвержденного МО и науки Российской Федерации от 12 мая 2014 года № 482 по специальности **21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений**

**Разработчик:**

К.Ф. Абдрахманов преподаватель БКК ГБПОУ «ОНТ»

**Эксперты:**

**Внутренняя экспертиза**

*Техническая экспертиза*

Н.Г. Горбунова методист 1КК ГБПОУ «ОНТ»

*Содержательная экспертиза*

Т.К. Абдрахманова председатель ЦК НиИТЦ ВКК ГБПОУ «ОНТ»

**Внешняя экспертиза**

*Содержательная экспертиза*

Р.Т. Мифтахов Генеральный директор ООО «ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»

## Содержание

1	Паспорт рабочей программы производственной практики	стр. 6
2	Производственная практика по профессиональному модулю ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования	стр. 8
3	Материально-техническое обеспечение производственной практики	стр. 16
4	Организация проведения практики	стр. 19
5	Базы производственной практики	стр. 23
6	Контроль и оценка результатов освоения производственной практики	стр. 24

## ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

### 1 Область применения программы.

Рабочая программа производственной практики (по профилю специальности) является частью программы подготовки специалистов среднего звена в соответствии с ФГОС СПО по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений в части освоения квалификаций техник-технолог и основных видов профессиональной деятельности (ВПД) Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования.

**2 Цели производственной практики:** формирование у обучающихся профессиональных компетенций в условиях реального производства.

Совершенствование у студентов профессиональных умений и навыков, закрепление, расширение и систематизацию знаний на основе изучения деятельности конкретного предприятия, приобретение практического опыта, развитие профессионального мышления, привитие умений организаторской деятельности в условиях трудового коллектива.

### 3 Требования к результатам производственной практики.

В результате прохождения производственной практики по ВПД обучающийся должен освоить:

	ВПД	Профессиональные компетенции
1	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
--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

В процессе прохождения ПП обучающиеся 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, 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, 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.

**4 Формы контроля:** производственная практика - дифференцированный зачет.

**5 Количество часов на освоение программы производственной технологической практики.**

Всего в рамках освоения ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования производственная технологическая практика 108 часов (3 недели).

## ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА ПО ПРОФЕССИОНАЛЬНОМУ МОДУЛЮ

### ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования.

#### 1 Результаты освоения программы производственной практики.

Результатом освоения программы производственной практики (по профилю специальности) являются сформированные профессиональные компетенции:

Код	Наименование профессиональной компетенции
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.

В процессе прохождения ПП обучающиеся 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, 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, 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.

С целью овладения указанным видом профессиональной деятельности и соответствующими профессиональными компетенциями обучающийся в ходе освоения программы производственной практики (по профилю специальности) должен:

**иметь практический опыт:**

- выбора наземного и скважинного оборудования;
- технического обслуживания бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин;
- контроля за рациональной эксплуатацией оборудования
- текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования
- оформления технологической и технической документации.

**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.



## 2 Тематический план производственной практики

Код ПК	Код и наименования профессионального модуля	Количество часов по ПП	Наименования тем производственной практики	Количество часов по темам
1	2	3	4	5
ПК 2.1-2.5	ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования	108	- Участие в ведении технологического процесса работы скважин и технологических установок нефти и газа	18
			- Участие в работах по освоению скважин, выводу их на заданный режим и опрессовке трубопроводов и технологического оборудования	12
			- Участие в работах против гидратообразования, отложений парафина, смол, солей	12
			- Участие в эксплуатации промыслового электрооборудования и работ на электротехнических установках	12
			- Измерение величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов	12
			- Участие в процессе снятия и передачи параметров работы скважин, контроле за работой средств автоматики и телемеханики	6
			- Участие в работах по исследованию скважин	12
			- Участие в работах по монтажу, демонтажу, техническому обслуживанию и ремонту наземного промыслового оборудования, установок, механизмов и коммуникаций	18
			Оформление отчета. Дифференцированный зачет	6

### 3 Содержание производственной практики

Формируемые компетенции	Наименование тем практики	Виды работ	Объем часов
1	2	3	4
ОК 1-9 ПК 2.1-2.5	- Участие в ведении технологического процесса работы скважин и технологических установок нефти и газа.	<b>Содержание</b> Ознакомление с промышленной безопасностью, пожаробезопасностью и охраной труда на предприятии. Схемы аварийных проходов и выходов. Пожарный инвентарь. Правила внутреннего распорядка. Участие в подборе оборудования для очистки скважин от песчаной пробки. Участие в подборе оборудования для проведения гидроразрыва пласта. Изучение оборудования применяемого для технологических процессов при добычи нефти.	18
ОК 1-9 ПК 2.1-2.5	- Участие в работах по освоению скважин, выводу их на заданный режим и опрессовке трубопроводов и технологического оборудования.	<b>Содержание</b> Выполнение гидравлических расчетов трубопроводов. Участие в работах по опрессовке трубопроводов.	12
ОК 1-9 ПК 2.1-2.5	- Участие в работах против гидратообразования, отложений парафина, смол, солей.	<b>Содержание</b> Изучение правил эксплуатации глубинных электронагревателей, ППУ, нагревательных печей. Участие при проведении работ с технологическими агрегатами при борьбе с отложениями. Участие в работах при пуске скребков на трубопроводах	18
ОК 1-9	- Участие в эксплуатации промыслового	<b>Содержание</b>	12

ПК 2.1-2.5	электрооборудования и работ на электротехнических установках.	Ознакомление с правилами эксплуатации электрооборудования. Изучение конструкции трансформаторной подстанции. Участие в работах по обслуживанию освещения промыслов. Участие в работах по обслуживанию электрооборудования на скважинах	
ОК 1-9 ПК 2.1-2.5	- Измерение величин различных технологических параметров с помощью контрольно-измерительных приборов.	<b>Содержание</b> Участие в снятии показаний технологических параметров на КИП.	6
ОК 1-9 ПК 2.1-2.5	- Участие в процессе снятия и передачи параметров работы скважин, контроле за работой средств автоматики и телемеханики.	<b>Содержание</b> Ознакомление со схемами автоматизации производственных процессов	6
ОК 1-9 ПК 2.1-2.5	- Участие в работах по исследованию скважин	Изучение оборудования применяемого для исследования скважин	12
ОК 1-9 ПК 2.1-2.5	- Участие в работах по монтажу, демонтажу, техническому обслуживанию и ремонту наземного промыслового оборудования, установок, механизмов и коммуникаций.	<b>Содержание</b> Участие при монтаже станка-качалки. Участие в работах по замене сальников. Участие в технического осмотре промыслового оборудования. Участие в ремонтных работах УЭЦН. Участие в профилактическом осмотре фонтанной арматуры. Участие в процессе демонтажа фонтанной елки	18
ОК 1-9 ПК 2.1-2.5	- Знакомство с технологической документацией	<b>Содержание</b> Оформление первичной технологической документации. Формирование отчета в соответствии с требованиями. Сдача отчета на проверку руководителю. Промежуточная аттестация в форме дифференцированного зачета	6
	<b>Итого</b>		<b>108</b>

№ п/п	Разделы (этапы) практики	Содержание разделов (этапов) практики	Объем часов
1	2	3	4
1	Техника безопасности, противопожарные мероприятия и промышленная санитария при исследовании скважин	<p><b>Содержание</b></p> <p>Ознакомление с промышленной безопасностью, пожаробезопасностью и охраной труда на предприятии. Схемы аварийных проходов и выходов. Пожарный инвентарь. Правила внутреннего распорядка.</p>	6
2	Компрессоры	<p><b>Содержание</b></p> <p>Принцип работы поршневого компрессора          Подача поршневого компрессора, факторы влияющие на неё          Регулирование производительности компрессора          Газомотокомпрессоры          Поршневые компрессоры с электрическим и дизельным приводом          Свободнопоршневые дизель-компрессоры          Системы смазки и охлаждения компрессоров          Передвижные компрессорные установки          Турбокомпрессоры. Многоступенчатое сжатие.</p>	12
3	Насосы объемного действия	<p><b>Содержание</b></p> <p>Принцип работы поршневого насоса. Подача поршневого насоса, и факторы влияющие на нее. Мощность и КПД поршневого насоса. Основные узлы и детали насоса. Регулирование работы поршневого насоса. Эксплуатация поршневых насосов. Роторные насосы. Дозировочные насосы. Смазка узлов приводной части насоса</p>	6
4	Динамические насосы	<p><b>Содержание</b></p> <p>Конструкции консольных, многосекционных насосов и насосов двухстороннего входа.</p>	6

		Уплотнения. Зависимость подачи, напора, мощности насоса от числа оборотов. Рабочая характеристика ЦБН. Параллельная и последовательная работа ЦБН. Регулирование параметров работы ЦБН. Эксплуатация ЦБН. Схема системы ППД с использованием погружного центробежного электронасоса	
5	Электрооборудование промыслов	<b>Содержание</b> Электрооборудование распределительных устройств. Трансформаторные подстанции. Выключатели на напряжение. Релейная защита. Электроприводы и системы управления. Электроснабжение промыслов.	6
6	Оборудование для эксплуатации скважин	<b>Содержание</b> Конструкция и обозначение обсадных труб. Конструкция колонных и трубных головок. Фонтанная арматура. Запорные и регулирующие устройства. Манифольд. Эксплуатация фонтанной арматуры. скважинные штанговые насосы. Схема ШСНУ. Режим работы ШСНУ. Насосные штанги. Устьевое оборудование ШСНУ. Схема УЭЦН. Устьевое оборудование УЭЦН. Конструкция ЭЦН. Электродвигатели. Обслуживание установок ЭЦН. Электрооборудование ЭЦН. Разновидности насосных установок.	18
7	Оборудование для сбора и подготовки нефти	<b>Содержание</b> Оборудование для транспорта и хранения нефти. Оборудование для отделения нефти от газа и воды. Оборудование установок подготовки нефти.	6
8	Оборудование и инструмент для подземного ремонта скважин	Подъемные установки и лебедки. Подъемные агрегаты. Элементы талевого системы. Трубные и штанговые ключи. Трубные и штанговые элеваторы. Спайдеры. Агрегаты для КРС. Роторы. Вертлюги. Промывочные насосы. Оборудование для цементирования скважин. Бурильные трубы. ПВО.	12

		Ловильный инструмент.	
9	Оборудование для проведения технологических процессов в добыче нефти	<p><b>Содержание</b></p> <p>Оборудование для промывки скважин. Смесительные установки. Автоцистерны. Оборудование для депарафинизации. Оборудование для ГРП. Оборудование для кислотных обработок скважин. Оборудование для термического воздействия на пласт. Оборудование для исследования скважин и производства скважинных работ. Инструмент для канатных работ. Герметизаторы.</p>	18
10	Оборудование для ППД и механизации работ	<p><b>Содержание</b></p> <p>Оборудование насосных станций системы ППД. Схема БКНС. Насосы для нагнетания воды в пласт. Оборудование нагнетательных скважин. Установки ЭЦН для нагнетания воды в пласт. Агрегаты для механизации работ: АПШ, промысловые самопогрузчики, 2ПАРС, 2АРВ, маслозаправщик, трубовоз, УПК-2000ПМ, АТЭ-6.</p>	12
11	Знакомство с технологической документацией	<p>Оформление первичной технологической документации.</p> <p>Формирование отчета в соответствии с требованиями. Сдача отчета на проверку руководителю. Промежуточная аттестация в форме дифференцированного зачета</p>	6
	<b>Итого</b>		<b>108</b>

## **МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ**

Реализация программы производственной практики предполагает присутствие студента на промышленных предприятиях нефтегазодобывающей промышленности имеющих в оснащении следующее оборудование:

- фонтанная арматура типа ЛФК;
- станок качалка типа СК2 и оборудование устья;
- наземное оборудование винтовой установки;
- превенторная установка;
- АГЗУ типа «Спутник»;
- насос глубинный вставной типа НГВ1;
- насос глубинный не вставной типа НГН2;
- винтовой насос;
- штанга насосная типа ШН;
- труба насосно-компрессорная НКТ;
- вертлюг буровой типа ВБ;
- универсальный машинный ключ типа КМУ;
- бурильные трубы (верхний и нижний конец): с навернутыми замками типа ТВБК; с навернутыми замками типа ТБНК; с приварными замками типа ТБП;
- утяжеленные бурильные трубы УБТ (верхний и нижний конец): гладкая; со спиральными лысками;
- переводники для бурильных колонн: переходный типа П; муфтовой типа М, ниппельный типа Н;
- шаровой обратный клапан типа КОБ для бурильных труб;
- калибраторы типа КЛС;
- детали шпиндельного турбобура типа ЗТСШ1: ротор, статор, средняя

- опора, нижняя опора, детали пяты, упорно-радиальный шарикоподшипник, конусно-шлицевая муфта;
- долото лопастное любого типа;
  - долото одно-, двух- и трёхшарошечное;
  - долото с алмазно-твердосплавными резцами;
  - штанговые и трубные элеваторы;
  - крюк подъемный типа КБН или 2КМ;
  - узлы пневматического управления агрегатами буровой установки:
  - узлы бурового насоса: гнездо клапана, кланы, поршни, шток с отбойником; компенсатор вертикальный, компенсатор сферический, сальник штока;
  - аварийный инструмент: метчик, колокол, овершот, магнитный фрезер, наружная трубрезка, внутренняя трубрезка, труболовка внутренняя освобождающаяся ТВО, труболовка наружная ТН, фрезер забойный ФЗГТ, свинцовая печать плоская, "паук", "ерш";
  - пакеры различных типоразмеров;
  - винтовой компрессор;
  - электроцентробежный насос типа ЭЦНМ;
  - рабочее колесо центробежного насоса с двусторонним входом;
  - узлы станка-качалки: опора балансира; узел кривошипного пальца.



## **Информационное обеспечение обучения**

### **Перечень рекомендуемых учебных изданий, Интернет-ресурсов, дополнительной литературы**

#### **Основные источники**

1. Абубакиров В.Ф., , Буримов Ю.Г., Гноевых А.Н. Оборудование буровое, противовыбросовое и устьевое: Справочное пособие: В 2т.- М.:ООО « ИРЦ Газпром», 2012;
2. Анашкина А.Е., Еникеев И.Р., Анашкин А.Е. Справочник мастера по вышкостроению: учебно-практическое пособие.- М.: Изд. ЦентрЛитНефтеГаз, 2013;
3. Коземаслов В.В. Курс лекций по дисциплине «НГПО». - РИГ ОНК, 2012.
4. Муравенко В.А., Муравенко А.Д., Муравенко В.А. Монтаж бурового оборудования.-Ижевск: Изд-во ИжГТУ, 2013;
5. Муравенко В.А., Муравенко А.Д., Муравенко В.А. Эксплуатация бурового оборудования.- Ижевск: Изд-во ИжГТУ, 2012.

#### **Дополнительные источники**

1. Ефимченко С.И., Прыгаев А.К. Расчет и конструирование машин и оборудования нефтяных и газовых промыслов. - М.: ФГУП «Изд-во «Нефть и газ» РГУ нефти и газа им. И.М.Губкина, 2006.
2. Касьянов В. М. Гидромашины и компрессоры. – М.: Недра, 1981.
3. Махмудов С. А. Монтаж, эксплуатация и ремонт скважинных штанговых насосных установок. – М.: Недра, 1987.
4. Никишенко С. Л. Нефтегазопромысловое оборудование. – Волгоград: Издательство «Ин-Фолио», 2008. – 416 с.

5. Раабен А. А., Шевалдин П. Е., Максutow Н. Х. Ремонт и монтаж нефтепромыслового оборудования. – М.: Недра, 1990.

Отечественные журналы:

1. «Нефть и газ».
2. «Нефтяное хозяйство».
3. «Нефть России».
4. «Геология, разведка и разработка нефтяных и газовых месторождений».

Интернет-ресурсы:

1. Геонавигационное и буровое оборудование, разработка и внедрение отечественных технологий и технических средств в нефтегазовой промышленности <http://www.sagor.ru/>;
2. Строительство нефтяных и газовых скважин на суше и на море <http://vniioeng.mcn.m/inform/construction/>.

## **ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ПРАКТИКИ**

Обязательным условием допуска обучающихся к производственной практике в рамках профессионального модуля является сдача всех предусмотренных форм промежуточного контроля. Результатом освоения ПП выступают ПК, оценка которых представляет собой оформление отчета по практике на основе заранее определенных критериев.

Текущий учет результатов освоения ПП производится в журнале по ПП. Наличие оценок по ЛПР и промежуточному контролю является для каждого обучающегося обязательным. В случае отсутствия оценок за ЛПР и за промежуточный контроль обучающийся не допускается до прохождения производственной практике.

В организации и приведении практики участвуют:

- техникум;
- профильные организации.

### **Образовательные учреждения:**

- планируют и утверждают, в учебном плане все виды и этапы практики в соответствии с ФГОС СПО с учетом договоров с организациями;
- заключают договора на организацию и проведение практики;
- разрабатывают и согласовывают с организациями программу, содержание и планируемые результаты практики;
- осуществляют руководство практикой;
- контролируют реализацию программы и условия проведения практики организациями, в том числе требования охраны труда, безопасности жизнедеятельности и пожарной безопасности в соответствии с правилами и нормами, в том числе отраслевыми;
- совместно с организациями, участвующими в организации и проведении практики, организуют процедуру оценки общих и профессиональных компетенций студента, освоенных им в ходе прохождения практики;

- разрабатывают и согласовывают с организациями формы отчетности и оценочный материал прохождения практики.

### **Организации, участвующие в проведении практики:**

- заключают договора на организацию и проведение практики;
- согласовывают программу практики, планируемые результаты практики, задание на практику;
- предоставляют временные рабочие места практикантам, назначают руководителей практики от организации, определяют наставников;
- участвуют в организации и оценке результатов освоения общих и профессиональных компетенций, полученных в период прохождения практики;
- участвуют в формировании оценочного материала для оценки общих и профессиональных компетенций, освоенных студентами в период прохождения практики;
- обеспечивают безопасные условия прохождения практики студентами, отвечающие санитарным правилам и требованиям охраны труда;
- проводят инструктаж студентов по ознакомлению с требованиями охраны труда и техники безопасности в организации.

Организацию и руководство производственной практикой осуществляют руководители-практики от образовательного учреждения и от организации.

### **Обязанности преподавателя - руководителя практики:**

- обеспечивать проведение в техникуме подготовительных мероприятий, связанных с отбытием студентов на практику;
- обеспечивать контроль над организацией и проведением практики, соблюдением сроков и содержания работ;

- при необходимости, оказывать методическую помощь руководству принимающей организации или руководителям практики от производства;
- контролировать обеспечение предприятием безопасных условий труда студентов, проводить инструктажи по охране труда и технике безопасности;
- осуществлять свою работу в тесном контакте с руководством принимающей организации или руководителями практики от производства;
- принимать отчеты и оценивать результаты практики студентов.

**Обязанности обучающихся, осваивающих ФГОС СПО в период прохождения практики в организациях:**

- полностью выполнять задания, предусмотренные программами практики;
- соблюдать действующие в организациях правила внутреннего трудового распорядка;
- строго соблюдать требования охраны труда и пожарной безопасности.

## Организация практики

<b>Мероприятия, подлежащие выполнению</b>	<b>Ответственный за выполнение</b>
Заключение с предприятиями договоров на организацию и проведение практики обучающихся техникума	Заместитель директора по учебно - производственной работе (далее УПР), руководитель практики от учебного заведения
Издание приказа по техникуму о закреплении руководителя технологической практики и закреплении за ними конкретных обучающихся	Директор техникума
Составление и утверждение: графика контроля над ходом производственной практики; рабочих планов проведения производственной практики; календарных графиков прохождения практики	Руководитель практики от учебного заведения
Проведение собрания со студентами по вопросам: целей и задач производственной практики; ознакомления обучающихся с их обязанностями на период производственной практики	Заместитель директора по УПР, руководитель практики от учебного заведения

## Порядок проведения практики

<b>Мероприятия, подлежащие выполнению</b>	<b>Ответственный за выполнение</b>
Организация проверки прохождения производственной практики	Руководитель практики от учебного заведения
Организация ознакомления обучающихся с правилами техники безопасности	Руководитель практики от учебного заведения
Составление графика сдачи отчетов по практике, приема зачетов по практике	Руководитель практики от учебного заведения
Составление отзывов о работе практикантов	Руководитель практики от предприятия
Прием дифференцированного зачета по производственной практике и оформление зачетной ведомости	Руководитель практики от учебного заведения
Представление заместителю директора по УПР отчеты обучающихся	Руководитель практики от учебного заведения
Организация и проведение совещания с преподавателями - руководителями практик по итогам производственной практики	Заместитель директора по УПР, председатель цикловой комиссии

## **БАЗЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ**

В соответствии с требованиями ФГОС СПО по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений технологическая практика по профилю специальности проводится в составе передовых коллективов на предприятиях.

Базами производственной практики по профилю специальности являются нефтегазодобывающие организации и объекты, оснащенные новейшим оборудованием, применяющие прогрессивную технологию и наиболее совершенную организацию труда, а также располагающие достаточным количеством квалифицированного персонала, необходимого для обучения, контроля и общего руководства практикой.

Производственная практика проводится на нефтегазодобывающих предприятиях:

1. НПП - Бурение
2. ООО «Отрадное»
3. ООО «УРС - Самара»
4. ПАО «Самаранефтегеофизика»
5. РН – Сервис
6. Геосервис
7. Самаранефтегаз

## КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

Контроль и оценка результатов освоения производственной практики осуществляется преподавателем в форме дифференцированного зачета.

Результаты (освоенные профессиональные компетенции)	Основные показатели оценки результата	Формы и методы контроля и оценки
ПК 2.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования	<ul style="list-style-type: none"> <li>- выполнение расчетов по выбору наземного и скважинного оборудования в соответствии с заданными параметрами;</li> <li>- использование методик выбора и расчёта оборудования для эксплуатации скважин и проведения подземного ремонта скважин в соответствии с технологическими параметрами работы скважины;</li> <li>- составление схем расположения техники и оборудования на скважине в соответствии с требованиями техники безопасности.</li> </ul>	<p>Текущий контроль в форме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- выполнение индивидуальных заданий;</li> <li>- сбор информации для оформления отчета;</li> <li>- составление отчета о выполненной работе.</li> </ul> <p>Экспертная оценка содержания документации на основе существующих норм и требований.</p> <p>Оценка в дневнике производственной практики.</p> <p>Дифференцированный зачет по производственной практике</p>
ПК 2.2. Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования	<ul style="list-style-type: none"> <li>- определение типа нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>- анализ состояния нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>- планирование мероприятий по техническому обслуживанию нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>- подбор инструмента и приспособлений для технического обслуживания нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>- выполнение работ по техническому обслуживанию нефтегазопромыслового оборудования.</li> </ul>	
ПК 2.3 Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на	<ul style="list-style-type: none"> <li>- определение типа нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>- способы контроля за работой наземного и скважинного оборудования;</li> <li>- анализ состояния наземного и скважинного оборудования на стадии</li> </ul>	



стадии эксплуатации	<p>эксплуатации;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- определение показателей КИП, установленных на наземном и скважинном оборудовании;</li> <li>- выполнение правил эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>- планирование мероприятий по техническому обслуживанию и ремонту нефтегазопромысловому оборудованию</li> </ul>	
ПК 2.4 Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- определение типа нефтегазопромыслового оборудования и его характеристик</li> <li>- определение вида ремонтов нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>- анализ состояния нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>- планирование мероприятий по ремонту нефтегазопромыслового оборудования;</li> <li>- выполнение работ по монтажу и демонтажу оборудования;</li> <li>- подбор оборудования для осуществления текущего и планового ремонта.</li> </ul>	
ПК 2.5. Оформлять технологическую и технической документации по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования	<ul style="list-style-type: none"> <li>- составление технологической и технической документации по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования в соответствии с заданными параметрами;</li> <li>- изложение правил ведения отчетной и технической документации в соответствии с требованиями</li> </ul>	

<b>Результаты (освоенные общие компетенции)</b>	<b>Основные показатели результатов подготовки</b>	<b>Формы и методы контроля</b>
ОК 1 Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес.	- демонстрация интереса к будущей профессии	-экспертное наблюдение и оценка на практических занятиях при выполнении работ по учебной практике.
ОК 2 Организовывать собственную деятельность, выбирать типовые методы и способы выполнения профессиональных задач, оценивать их эффективность и качество.	-обоснование выбора и применения методов и способов решения профессиональных задач в области разработки технологических процессов; -демонстрация эффективности и качества выполнения профессиональных задач	-экспертное наблюдение и оценка на практических занятиях при выполнении работ по учебной практике.
ОК 3 Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность.	- демонстрация способности принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях в области эксплуатации и ремонта оборудования, и нести за них ответственность. -использование стандартных и нестандартных подходов при выполнении заданий внеаудиторной самостоятельной работы.	-оценка результативности работы обучающегося при выполнении практических занятий; -оценка результативности работы обучающегося при выполнении индивидуальных заданий.
ОК 4 Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личного	- эффективный поиск необходимой информации; - использование различных источников, включая электронные; -анализ собранной информации и обоснованное использование для выполнения профессиональных задач;	- оценка эффективности работы с источниками информации.

развития.		
ОК 5 Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.	- демонстрация навыков использования информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.	- оценка эффективности работы обучающегося с прикладным программным обеспечением.
ОК 6 Работать в коллективе и команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.	- взаимодействие с обучающимися, преподавателями и мастерами в ходе обучения.	-интерпретация результатов наблюдений за обучающимся в процессе освоения образовательной программы.
ОК 7 Брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения задания.	-проявление ответственности за работу; команды и результат выполнения задания; - самоанализ и коррекция результатов собственной работы; - умение организовать членов коллектива на выполнение общих дел;	- оценка эффективности работы обучающегося в команде.
ОК 8 Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.	- организация самостоятельных занятий при изучении заданий учебной практики; - активное участие в работе, научно-творческих секций, клубов по интересам; - посещение дополнительных занятий, обучение на курсах дополнительного профессионального образования; - освоение дополнительных рабочих профессий;	- участие в семинарах, диспутах, производственных играх и т.д.
ОК 9 Ориентироваться в условиях частой смены технологий в профессиональной деятельности.	- проявление интереса к инновациям в области эксплуатации, ремонта слесарного инструмента; -анализ инноваций в области эксплуатации и реконструкции зданий и сооружений.	- участие в семинарах по производственной тематике.