



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

УТВЕРЖДЕНО

Приказом № 210-о от 24 июня 2021 года

**РАБОЧАЯ ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ**

***ПМ 01. Проведение технологических процессов разработки и
эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
по профилю специальности***

программы подготовки специалистов среднего звена

по специальности

***21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых
месторождений***

г.о. Отрадный, **2021** год

ОДОБРЕНА

ЦК НЦ 21.02.01, 21.02.03

Протокол №11 от «18» июня 2021 г.

Председатель ЦК НЦ

_____ / Абдрахманова Т.К. /

Разработчики:

_____ Дремова Е.Н., преподаватель ГБПОУ «ОНТ»

_____ Головина В.С., преподаватель ГБПОУ «ОНТ»

_____ Абдрахманова Т.К., преподаватель ГБПОУ «ОНТ»

«16» июня 2021 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

Разработчики:

<u>Е.Н. Дремова</u>	<u>преподаватель</u>	<u>1КК</u>	<u>ГБПОУ «ОНТ»</u>
<u>Т.К. Абдрахманова</u>	<u>преподаватель</u>	<u>ВКК</u>	<u>ГБПОУ «ОНТ»</u>
<u>В.С. Головина</u>	<u>преподаватель</u>	<u>ВКК</u>	<u>ГБПОУ «ОНТ»</u>

Эксперты:

Внутренняя экспертиза

Техническая экспертиза

<u>И.В. Кечина</u>	<u>методист</u>	<u>ВКК</u>	<u>ГБПОУ «ОНТ»</u>
--------------------	-----------------	------------	--------------------

Содержательная экспертиза

<u>Т.К. Абдрахманова</u>	<u>председатель ЦК ПЦ 21.02.01</u>	<u>ВКК</u>	<u>ГБПОУ «ОНТ»</u>
--------------------------	------------------------------------	------------	--------------------

Внешняя экспертиза

Содержательная экспертиза

<u>Р.Т. Мифтахов</u>	<u>Генеральный директор</u>	<u>ООО « ЗАРУБЕЖНЕФТЬ-добыча Самара»</u>
----------------------	-----------------------------	--

СОДЕРЖАНИЕ

1	Паспорт рабочей программы производственной практики	стр. 4
2	Производственная практика по профессиональному модулю ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений и соответствующих профессиональных компетенций	стр. 7
3	Материально-техническое обеспечение производственной практики	стр. 15
4	Организация проведения практики	стр. 19
5	Базы производственной практики	стр. 23
6	Контроль и оценка результатов освоения производственной практики	стр. 24

I ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

1.1 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) Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений и соответствующих профессиональных компетенций.

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

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

1.3 Требования к результатам производственной практики.

В результате прохождения производственной практики по ВПД обучающийся должен освоить:

	ВПД	Профессиональные компетенции
1	Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	ПК 1.1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений. ПК 1.2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и

	<p>эксплуатации скважин.</p> <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 1.5. Принимать меры по охране окружающей среды и недр.</p>
--	---

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.	Быть готовым к смене технологий в профессиональной деятельности

1.4 Формы контроля: производственная практика - дифференцированный зачет.

1.5 Количество часов на освоение программы производственной технологической практики: всего в рамках освоения ПМ.01 и соответствующих профессиональных компетенций 180 часов (5 недель).

II ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРАКТИКА ПО ПРОФЕССИОНАЛЬНОМУ МОДУЛЮ ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений и соответствующих профессиональных компетенций

2.1 Результаты освоения программы производственной практики.

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

Код	Наименование профессиональной компетенции
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.

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.	Быть готовым к смене 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:

- контроля за основными показателями разработки месторождений;
- контроля и поддержания оптимальных режимов работы 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.

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;
- 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 технологию.

2.2 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 1.1-1.5	ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений и соответствующих профессиональных компетенций	180	Участие в работах по поддержанию заданных режимов эксплуатации скважин	12
			Участие в работах по поддержанию заданных режимов УКПГ	12
			Участие в работах по замеру дебита скважин на АГЗУ, обеспечению эффективной их работы	12
			Участие в работах по гидродинамическому исследованию скважин	6
			Участие в работах по обслуживанию ШСНУ, УЭЦН	18
			Участие в работах по динамометрированию ШСНУ	6
			Участие в работах по обслуживанию УПН	12
			Участие в работах по предотвращению и ликвидации аварий на месторождениях	18
			Участие в работах по капитальному ремонту скважин	18
			Участие в процессе составления плана природоохранных мероприятий на объектах	6
			Расшифровка показаний приборов контроля и автоматики	6
			Устранение пропусков жидкости в коллекторах	6
			Участие в работах по предупреждению ГНВП	12
			Участие в работах по увеличению нефтеотдачи на скважинах	30
Оформление отчета. Дифференцированный зачет	6			

2.3 Содержание производственной практики

Формируемые компетенции	Наименование тем практики	Виды работ	Объем часов
1	2	3	4
ОК 1-9 ПК 1.1 ПК 1.2	Участие в работах по поддержанию заданных режимов эксплуатации скважин	<p>Содержание</p> <p>Ознакомление с промышленной безопасностью, пожаробезопасностью и охраной труда на предприятии. Схемы аварийных проходов и выходов. Пожарный инвентарь. Правила внутреннего распорядка. Изучение проектной и текущей информации об экологической безопасности разработки нефтяных и газовых месторождений. Выполнение технологических операций в соответствии с требованиями техники безопасности, промсанитарии. Осуществление и поддержание заданных режимов работы скважин, установок комплексной подготовки газа, групповых замерных установок.</p>	12
ОК 1-9	Участие в работах по поддержанию	Содержание	12

ПК 1.1 ПК 1.2	заданных режимов УКПГ	Работа на штатном рабочем месте в качестве оператора технологических установок	
ОК 1-9 ПК 1.1 ПК 1.2	Участие в работах по замеру дебита скважин на АГЗУ, обеспечению эффективной их работы	Содержание Определение дебита добывающих скважин. Проведение расчетов по эффективности работы добывающего фонда. Участие в проведении мероприятий по обслуживанию ШСНУ.	12
ОК 1-9 ПК 1.1 ПК 1.2	Участие в работах по гидродинамическому исследованию скважин	Содержание Работа с инструментом применяемом при исследовании скважин	6
ОК 1-9 ПК 1.1 ПК 1.2	Участие в работах по обслуживанию ШСНУ, УЭЦН	Содержание Внешний осмотр и техническое обслуживание скважины. Остановка и пуск добывающего оборудования. Замена сальниковых уплотнений. Установление режима работы насосной установки.	18
ОК 1-9 ПК 1.1 ПК 1.2	Участие в работах по динамометрированию ШСНУ	Содержание Работа с динамографом, расшифровка динамограмм	6
ОК 1-9 ПК 1.1 ПК 1.2	Участие в работах по обслуживанию УПН	Содержание Работа на штатном рабочем месте в качестве оператора установок подготовки нефти. Обслуживание нефтегазовых сепараторов, нефтяных нагревателей и печей, отстойников и электродегидраторов.	12
ОК 1-9	Участие в работах по предотвращению и	Содержание	18

ПК 1.3 ПК 1.4 ПК 1.5	ликвидации аварий на месторождениях	Оснащение скважин оборудованием при вводе в эксплуатацию. Ремонт скважин оборудованных ШГН, ЭЦН. Очистка и промывка забоя	
ОК 1-9 ПК 1.3 ПК 1.4	Участие в работах по капитальному ремонту скважин	Ремонтно – изоляционные работы. Устранение негерметичности эксплуатационной колонны. Устранение аварий, допущенных в процессе эксплуатации или ремонта.	18
ОК 1-9 ПК 1.5	Участие в процессе составления плана природоохранных мероприятий на объектах	Содержание Исследование факторов загрязняющих среду на предприятии. Составление плана природоохранных мероприятий на объектах.	6
ОК 1-9 ПК 1.1 ПК 1.4	Расшифровка показаний приборов контроля и автоматики	Содержание Работа с КИПиА.	6
ОК 1-9 ПК 1.2-1.4	Устранение пропусков жидкости в коллекторах	Содержание Подтяжка фланцевых соединений. Осмотр трубопроводов.	6
ОК 1-9 ПК 1.3	Участие в работах по предупреждению ГНВП	Содержание Участие в процессе установки ПВО, его обслуживание. Приготовление утяжеленного бурового раствора.	12
ОК 1-9 ПК 1.1 ПК 1.2	Участие в работах по увеличению нефтеотдачи на скважинах	Содержание Участие в проведении ГРП, ГПП, виброобработки ПЗ, термообработки ПЗ, СКО, промывки призабойной зоны.	30
ОК 1-9	Оформление отчета.	Содержание	6

ПК 1.1- 1.5	Дифференцированный зачет	Формирование отчета в соответствии с требованиями. Промежуточная аттестация в форме ДЗ	
	Итого		180

III МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ

3.1 Требования к минимальному материально-техническому обеспечению

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

1. Фонтанная арматура типа ЛФК
2. Задвижка к фонтанной арматуре
3. Насос глубинный вставной типа НГВ
4. Насос глубинный невставной типа НГН
5. Колонная головка типа ГК
6. Штанга насосная типа ШН
7. Труба насосно-компрессорная НКТ
8. Буровая установка
9. Превенторная установка.
10. Универсальный машинный ключ типа КМУ.
11. Подвесной гидравлический ключ типа ГКШ.
12. Бурильные трубы (верхний и нижний конец): с навернутыми замками типа ТВБК, с
навернутыми замками типа ТБНК, с приварными замками типа ТБП.
13. Утяжеленные бурильные трубы УБТ
14. Переводники для бурильных колонн: переходный типа П; муфтовой типа М, ниппельный типа Н.
15. Шаровой обратный клапан типа КОБ для бурильных труб.
16. Калибраторы типа КЛС
17. Детали шпиндельного турбобура типа 3 ТСШ1: ротор; статор; средняя опора; нижняя опора; детали пяты; упорно-радиальный шарикоподшипник

18. Долота: лопастное, одношарошечное с разрезом, двухшарошечное с разрезом, трехшарошечное, долото типа ИСМ "Славутич" и с алмазно-твердосплавными резцами.
19. Бурильные головки разных типов.
20. Элеватор корпусной любого размера.
21. Аварийный инструмент: метчик, колокол, овершот, труболовка внутренняя освобождающаяся ТВО, труболовка наружная Т, "паук", "ерш".
22. Пакеры различных типоразмеров.
23. Обсадные трубы и муфты к ним.
24. Трубные и штанговые ключи.
25. Цементирующая головка типа ЦГ.
26. Перфоратор.
27. Быстросъемные соединения.
28. Разделительная пробка.
29. Свабы.
30. Штанговая скважинная насосная установка.
31. Устьевое оборудование винтовой штанговой насосной установки с поверхностным приводом.
32. Автоматизированная групповая замерная установка типа «Спутник».

3.2 Информационное обеспечение обучения

Основные источники

1. Вадецкий Ю.В. Бурение нефтяных и газовых скважин. – М.: Издательский центр «Академия», 2014. – 352 с.
2. Покрепин Б. В. Разработка нефтяных и газовых скважин. М., ГУ УМК по горному, нефтяному и энергетическому образованию, 2013.
3. Покрепин Б.В. Способы эксплуатации нефтяных и газовых скважин. Учебное пособие для средних специальных учебных заведений. – Волгоград, Издательство «Ин-Фолио», 2013.
4. Покрепин Б. В. Сбор и подготовка скважинной продукции. М., ГУ УМК по горному, нефтяному и энергетическому образованию, 2015.

Дополнительные источники

1. Акульшин А.И. Эксплуатация нефтяных и газовых скважин. - М., Недра,1989.
2. Амиров А.Д. и др. «Справочная книга по текущему и капитальному ремонту скважин». Москва, «Недра», 1979.
3. Желтов Ю.П. Разработка нефтяных месторождений. - М.: Недра, 1986
4. Истомин А.З.,Юрчук А.М. Расчеты в добыче нефти. - М.,Недра.1979.
5. Мищенко И.П. Расчеты в добыче нефти. - М.,Недра,1989.

Отечественные журналы:

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

Интернет-ресурсы:

1. Информационно-аналитический портал Нефть России
<http://www.oilru.com/>;
2. Стальные вертикальные резервуары низкого давления для нефти и
3. Учебный Полигон РГУНГ. www.gubkin.ru/faculty;
4. Учебно-методический кабинет ИНИГ. <http://inig.ru>;
5. Литература по нефти и газу, <http://www.no-fire.ru/oil.htm>;
6. Книги по нефти, газу и геологии. <http://www.boox.ru/geo.htm>;
7. Типовые инструкции по охране труда, www.tehdos.ru;
8. Журнал «Нефть России». Каталог нефтегазовых сайтов.
<http://www.oilru.com>.

IV ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОВЕДЕНИЯ ПРАКТИКИ

Обязательным условием допуска студентов 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 ЛПЗ и промежуточному контролю является для каждого студента обязательным. В случае отсутствия оценок за ЛПЗ и за промежуточный контроль студент 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 студентов, 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

Мероприятия, подлежащие выполнению	Ответственный за выполнение
Заключение с предприятиями договоров на организацию и проведение практики студентов 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 студентов	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

Мероприятия, подлежащие выполнению	Ответственный за выполнение
Организация проверки прохождения производственной практики	Руководитель практики от учебного заведения
Организация ознакомления студентов 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

V. 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 проводятся 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. Газпром-Трансгаз Самара

VI. 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 1.1 Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений.	<ul style="list-style-type: none">- демонстрация навыков обработки геологической информации о месторождении;- рекомендации по выбору рациональных способов разработки нефтяных и газовых месторождений;- применение современных методов и технологий разработки нефтяных и газовых месторождений;- применение теоретических знаний при выполнении заданий по составлению геолого-промысловой документации по объектам разработки и скважинам месторождения.	Текущий контроль в форме: <ul style="list-style-type: none">- выполнение индивидуальных заданий;- сбор информации для оформления отчета;- составление отчета о выполненной работе. Экспертная оценка содержания документации на основе существующих норм и требований. Оценка в дневнике производственной практики.
ПК 1.2 Контролировать и поддерживать оптимальные режимы работы и эксплуатации скважин.	<ul style="list-style-type: none">- выполнение действий при исследовании скважин;- обрабатывание результатов исследования скважин и пластов;- мониторинг технического состояния скважин на объектах, безошибочное выявление неполадок при работе скважин;	Дифференцированный зачет по производственной практике

	<ul style="list-style-type: none"> - мониторинг технического состояния скважин по системе телемеханики (ТМ); - соблюдение правил техники безопасности при обслуживании скважин, системы сбора и подготовки скважинной продукции. 	
<p>ПК 1.3 Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях.</p>	<ul style="list-style-type: none"> - знание об осложнениях в скважинах при эксплуатации и методах борьбы с ними; - соблюдение правил техники безопасности при эксплуатации осложненного фонда скважин; - демонстрация знаний нормативно-технической документации в области эксплуатации осложненного фонда скважин. 	
<p>ПК 1.4 Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин.</p>	<ul style="list-style-type: none"> - демонстрация знаний промысловых и геофизических методов контроля технического состояния скважины; - планирование подземных текущих и капитальных ремонтов, приемки скважин из ПТКРС, вывода на режим; - выполнение расчетов по определению основных показателей ПТКРС; - соблюдение правил ведения ремонтных работ в скважине в соответствии руководящим документам. 	
<p>ПК 1.5 Принимать меры по охране окружающей</p>	<ul style="list-style-type: none"> - демонстрация знаний в области экологической безопасности при разработке и эксплуатации 	

среды и недр.	нефтяных и газовых месторождений; - оценка контроля за состоянием окружающей среды и недр; - рекомендации по использованию экобиозащитной техники.	
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.

<p>ОК 4 Осуществлять поиск и использование информации, необходимой для эффективного выполнения профессиональных задач, профессионального и личного развития.</p>	<ul style="list-style-type: none"> - эффективный поиск необходимой информации; - использование различных источников, включая электронные; - анализ собранной информации и обоснованное использование для выполнения профессиональных задач; 	<p>- оценка эффективности работы с источниками информации.</p>
<p>ОК 5 Использовать информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.</p>	<p>- демонстрация навыков использования информационно-коммуникационные технологии в профессиональной деятельности.</p>	<p>- оценка эффективности работы обучающегося с прикладным программным обеспечением.</p>
<p>ОК 6 Работать в коллективе и команде, эффективно общаться с коллегами, руководством, потребителями.</p>	<p>- взаимодействие с обучающимися, преподавателями и мастерами в ходе обучения.</p>	<p>- интерпретация результатов наблюдений за обучающимся в процессе освоения образовательной программы.</p>
<p>ОК 7 Брать на себя ответственность за работу членов команды, за результат выполнения задания.</p>	<ul style="list-style-type: none"> - проявление ответственности за работу; команды и результат выполнения задания; - самоанализ и коррекция результатов собственной работы; - умение организовать членов коллектива на выполнение общих дел; 	<p>- оценка эффективности работы обучающегося в команде.</p>
<p>ОК 8 Самостоятельно определять задачи профессионального и личностного</p>	<ul style="list-style-type: none"> - организация самостоятельных занятий при изучении заданий учебной практики; - активное участие в работе, научно-творческих секций, клубов 	<p>- участие в семинарах, диспутах, производственных играх и т.д.</p>

<p>развития, заниматься самообразованием, осознанно планировать повышение квалификации.</p>	<p>по интересам; -посещение дополнительных занятий, обучение на курсах дополнительного профессионального образования; -освоение дополнительных рабочих профессий;</p>	
<p>ОК 9 Быть готовым к смене технологий в профессиональной деятельности</p>	<p>- проявление интереса к инновациям в области эксплуатации, ремонта слесарного инструмента; -анализ инноваций в области эксплуатации и реконструкции зданий и сооружений.</p>	<p>- участие в семинарах по производственной тематике.</p>