

**МИНОБРНАУКИ РОССИИ**  
Федеральное государственное бюджетное  
образовательное учреждение высшего образования  
**«Ухтинский государственный технический университет»**  
**(УГТУ)**

Индустральный институт (СПО)

УТВЕРЖДАЮ

Директор ИИ (СПО)



\_\_\_\_\_ (подпись) Д. В. Полишвайко  
(И. О. Фамилия)  
« 2 » \_\_\_\_\_ 2024 г.  
М. П.



\_\_\_\_\_ (подпись) Д. В. Полишвайко  
(И. О. Фамилия)  
« 23 » \_\_\_\_\_ 2025 г.  
М. П.

\_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (И. О. Фамилия)

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.  
М. П.

\_\_\_\_\_ (подпись) \_\_\_\_\_ (И. О. Фамилия)

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ г.  
М. П.

## РАБОЧАЯ ПРОГРАММА

Практика:	Производственная (по профилю специальности)
Индекс:	ПП.06.01
Профессиональный модуль:	Профессиональное обучение по профессии «Оператор пульта управления в добыче нефти и газа»
Специальность:	21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений
Форма обучения:	очная
Курс(ы):	1
Семестр(ы):	2

Рабочая программа составлена в соответствии с требованиями Федерального государственного образовательного стандарта по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений, утвержденного приказом Министерства просвещения Российской Федерации от 08.11.2023 № 833

Разработчик Садеев В.А., преподаватель ИИ (СПО).

Рассмотрено на заседании					
предметно-цикловой комиссии			методического совета ИИ (СПО)		
Дата, номер протокола	ФИО председателя ПЦК	Подпись председателя ПЦК	Дата, номер протокола	ФИО председателя совета	Подпись председателя совета
Протокол от <u>17.05.2024</u> № <u>06</u>	<u>Толмачёв</u> <u>Д.В.</u>	<u>Д.Таш</u>	Протокол от <u>23.05.2024</u> № <u>06</u>	<u>Рябева А.Н.</u>	<u>А.Н.</u>
Протокол от <u>19.05.2025</u> № <u>08</u>	<u>Мухоморова</u> <u>Н.А.</u>	<u>М.А.</u>	Протокол от <u>22.05.2025</u> № <u>06</u>	<u>Рябева А.Н.</u>	<u>А.Н.</u>
Протокол от _____ № _____			Протокол от _____ № _____		
Протокол от _____ № _____			Протокол от _____ № _____		

СОГЛАСОВАНО

Зам. директора по УР ИИ (СПО)

А.Н.

А. Н. Рябева

# **1. ПАСПОРТ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ) ПО ПМ.06 ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБУЧЕНИЕ ПО ПРОФЕССИИ «ОПЕРАТОР ПУЛЬТА УПРАВЛЕНИЯ В ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА»**

## **1.1 Область применения программы**

Рабочая программа производственной практики (по профилю специальности) является частью ППССЗ в соответствии с ФГОС СПО по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Область профессиональной деятельности: 19 Добыча, переработка, транспортировка нефти и газа.

В части освоения квалификации: техник-технолог и дополнительного вида деятельности (ВД): выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих.

## **1.2. Цели и задачи производственной практики (по профилю специальности)**

Цели производственной практики:

- комплексное освоение вида профессиональной деятельности выполнение работ по одной или нескольким профессиям рабочих, должностям служащих;
- формирование общих и профессиональных компетенций;
- приобретение умений и опыта практической работы в профессиональной деятельности;

Задачи производственной практики:

- формирование профессиональных умений;
- расширение, систематизация и закрепление знаний на основе изучения работы конкретного предприятия.

## **1.3. Количество часов на освоение производственной практики (по профилю специальности)**

В рамках освоения профессионального модуля – 144 часов, в том числе:

Форма обучения	1 курс	
	1 семестр	2 семестр
Очная	-	144

#### **1.4. Планируемые результаты освоения производственной практики (по профилю специальности) по ПМ.06 Профессиональное обучение по профессии "Оператор пульта управления в добыче нефти и газа"**

По результатам прохождения производственной практики (по профилю специальности) обучающийся должен иметь практический опыт:

- осуществлять контроль над технологическим процессом добычи нефти, газа и газового конденсата на промысле и дистанционное управление технологическим процессом замеров добычи нефти, газа и газового конденсата с помощью средств автоматики и телемеханики;
- запускать и отключать установки и механизмы;
- осуществлять сбор, обработку и передачу информации со скважин (включая нагнетательные) и из групповых замерных установок;
- осуществлять контроль над работой действующего фонда скважин через пульт управления и информацию обслуживающих операторов;
- готовить и передавать информацию о выполнении работ и аварийных ситуациях на промысел и центральной технологической службе;
- передавать центральной инженерно-технологической службе заявки на необходимую спецтехнику и транспорт;
- составлять сводки о работе скважин и сдаче продукции, движении бригад подземного и капитального ремонта скважин;
- осуществлять работы под руководством инженерно-технологической службы промысла и получать оперативные указания от центральной инженерно-технологической службы нефтегазодобывающего управления;
- вести вахтовую документацию по изменению режима работы скважин и проводимым работам на объектах нефтепромысла;
- осуществлять руководство работой операторов по добыче нефти и газа, по пуску и остановке скважин.

Результатом освоения производственной практики (по профилю специальности) является сформированность у обучающихся профессиональных (ПК) и общих (ОК) компетенций по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений.

Код ПК, ОК	Содержание компетенции
ПК 6.1	Осуществлять контроль режимов работы основного и вспомогательного технологического оборудования по показаниям приборов.
ПК 6.2	Проводить обслуживание и настройку средств контроля и автоматического регулирования.
ПК 6.3	Осуществлять сбор, обработку и передачу информации со скважин, составлять сводки о работе скважин и сдаче продукции.
ПК 6.4	Регистрировать рабочие параметры, вести оперативную документацию технологического режима работы установок подготовки углеводородного сырья, фиксировать изменение режима работы скважин и проводимые работы на объектах промысла.

ОК 01	Выбирать способы решения задач профессиональной деятельности применительно к различным контекстам
ОК 02	Использовать современные средства поиска, анализа и интерпретации информации, и информационные технологии для выполнения задач профессиональной деятельности
ОК 03	Планировать и реализовывать собственное профессиональное и личностное развитие, предпринимательскую деятельность в профессиональной сфере, использовать знания по правовой и финансовой грамотности в различных жизненных ситуациях
ОК 04	Эффективно взаимодействовать и работать в коллективе и команде
ОК 05	Осуществлять устную и письменную коммуникацию на государственном языке Российской Федерации с учетом особенностей социального и культурного контекста
ОК 07	Содействовать сохранению окружающей среды, ресурсосбережению, применять знания об изменении климата, принципы бережливого производства, эффективно действовать в чрезвычайных ситуациях

## 2. ТЕМАТИЧЕСКИЙ ПЛАН И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ) ПО ПМ.06 ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБУЧЕНИЕ ПО ПРОФЕССИИ «ОПЕРАТОР ПУЛЬТА УПРАВЛЕНИЯ В ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА»

### 2.1. Тематический план производственной практики (по профилю специальности) по ПМ.06 Профессиональное обучение по профессии «Оператор пульта управления в добыче нефти и газа»

Код ПК	Виды работ	Наименование тем производственной практики (по профилю специальности)	Количество часов по темам
ПК 6.1 ПК 6.2 ПК 6.3 ПК 6.4	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Осуществлять контроль режимов работы основного и вспомогательного технологического оборудования по показаниям приборов.</li> <li>- Проводить обслуживание и настройку средств контроля и автоматического регулирования.</li> <li>- Осуществлять сбор, обработку и передачу информации со скважин, составлять сводки о работе скважин и сдаче продукции.</li> <li>- Регистрировать рабочие параметры, вести оперативную документацию технологического режима</li> </ul>	Тема 1 Введение в профессию. Значение профессии, перспективы её развития. Роль профессионального мастерства рабочего в обеспечении высокого качества выполняемых работ. Основные понятия о нефтяном и газовом месторождении. Основные требования охраны труда.	24
		Тема 2 Технологический процесс добычи углеводородов, эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Понятие о технике и технологий добычи нефти и газа. Морские нефтяные и газовые месторождения. Пластовые воды. Понятие об эксплуатации месторождений и залежей. Установление и поддержание режима работы скважин. Способы эксплуатации нефтяных скважин: фонтанный, компрессорный, насосный, газлифтный.	24
		Тема 3 Промысловые сбор и подготовка нефти, газа и воды. Понятие о системе сбора и подготовки нефти, газа и воды на нефтегазовых месторождениях. Однотрубные и двухтрубные системы сбора. Раздельный сбор нефти по сортам и степени обводненности. Влияние воды и солей на переработку нефти. Основные схемы сбора нефти и газа. Внутрипромысловый транспорт продукции от скважины до пункта сбора. Нефтегазовые сепараторы. Дожимные насосные станции (ДНС), комплексные сборные пункты (КСП), Учет нефти в резервуарах. Подземный и текущий ремонт скважин. Исследование скважин. Цели и задачи ремонтов скважин.	44
		Тема 4 Автоматизация производственных процессов. Повышение надежности работы за счёт автоматики и телемеханики. Автоматическая защита оборудования от аварий. Сигнализация предупредительная и аварийная.	44

	работы установок подготовки углеводородного сырья, фиксировать изменение режима работы скважин и проводимые работы на объектах промысла.	Средства передачи сигнала диспетчеру о нарушениях технологического процесса. Дистанционное управление технологическим процессом замеров добычи нефти с помощью автоматики и телемеханики. Контроль работы действующего фонда скважин через пульт управления и информации обслуживающих операторов. Сбор, передача и обработка информации о ходе технологического процесса. Составление сводок о работе скважин и сдаче продукции. Работа в программах OIS+ и ASOD.	
		Промежуточная аттестация в форме комплексного зачета	8
		Промежуточная аттестация по ПМ Квалификационный экзамен	
		<b>Всего часов</b>	<b>144</b>

## 2.2. Содержание производственной практики (по профилю специальности) по ПМ.06 Профессиональное обучение по профессии «Оператор пульта управления в добыче нефти и газа»

очная форма обучения

Наименование тем	Содержание	Объем часов
2 семестр		
<b>Виды работ</b> Оперативная работа оператора пульта управления по видам: дистанционное управление технологическим процессом замеров добычи нефти, газа и газового конденсата; контроль работ действующего фонда скважин, сбор, передача и обработка информации о выполнении работ в аварийных ситуациях. Составление сводок, проверка, смена и включение в работу средств автоматики и телемеханики; составление сводок о работе скважин; о сдаче продукта. Введение вахтовой документации по изменению режима работы скважин. Отработка приёмов ликвидации возможных аварий и нарушение режимов работы. Сбор и передача информации.		
Тема 1. Введение в профессию. Значение профессии, перспективы её развития. Роль профессионального мастерства рабочего в обеспечении высокого качества выполняемых работ. Основные понятия о нефтяном и газовом месторождении. Основные требования охраны труда.	Вводное занятие Безопасность труда, электробезопасность и пожарная безопасность.	24

Тема 2. Технологический процесс добычи углеводородов, эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Понятие о технике и технологий добычи нефти и газа. Морские нефтяные и газовые месторождения. Пластовые воды. Понятие об эксплуатации месторождений и залежей. Установление и поддержание режима работы скважин. Способы эксплуатации нефтяных скважин: фонтанный, компрессорный, насосный, газлифтный.	Выполнение работ оператора пульта управления. Ознакомление и изучение со схемами добычи нефти и оборудования технологических установок. Регулирование параметров работы технологических установок. Обучение приемам обслуживания контрольно – измерительных приборов.	24
Тема 3. Промысловые сбор и подготовка нефти, газа и воды. Понятие о системе сбора и подготовки нефти, газа и воды на нефтегазовых месторождениях. Однотрубные и двухтрубные системы сбора. Раздельный сбор нефти по сортам и степени обводненности. Влияние воды и солей на переработку нефти. Основные схемы сбора нефти и газа. Внутрипромысловый транспорт продукции от скважины до пункта сбора. Нефтегазовые сепараторы. Дожимные насосные станции (ДНС), комплексные сборные пункты (КСП), Учет нефти в резервуарах. Подземный и текущий ремонт скважин. Исследование скважин. Цели и задачи ремонтов скважин.	Выполнение работ оператора пульта управления. Обучение приемам оперативной работы с пульта управления. Оперативная работа оператора пульта управления по видам: дистанционное управление технологическим процессом замеров добычи нефти, газа и газового конденсата; контроль работ действующего фонда скважин, сбор, передача и обработка информации о выполнении работ в аварийных ситуациях.	44
Тема 4. Автоматизация производственных процессов. Повышение надежности работы за счёт автоматики и телемеханики. Автоматическая защита оборудования от аварий. Сигнализация предупредительная и аварийная. Средства передачи сигнала диспетчеру о нарушениях технологического процесса. Дистанционное управление технологическим процессом замеров добычи нефти с помощью автоматики и телемеханики. Контроль работы действующего фонда скважин через пульт управления и информации обслуживающих операторов. Сбор, передача и обработка информации о ходе технологического процесса. Составление сводок о работе скважин и сдаче продукции. Работа в программах OIS+ и ASOD.	Составление сводок, проверка, смена и включение в работу средств автоматики и телемеханики; составление сводок о работе скважин; о сдаче продукта. Введение вахтовой документации по изменению режима работы скважин. Отработка приёмов ликвидаций возможных аварий и нарушение режимов работы. Сбор и передача информации.	44
Промежуточная аттестация в форме комплексного зачета		8
Форма промежуточной аттестации по ПМ квалификационный экзамен		
<b>Всего часов</b>		<b>144</b>

### 2.3. Виды работ

Наименование ПК	Виды работ
ПК 6.1. Осуществлять контроль режимов работы основного и вспомогательного технологического оборудования по показаниям приборов.	Знать характеристику разрабатываемого месторождения; технологического процесса добычи нефти, газа и газового конденсата.
ПК 6.2. Проводить обслуживание и настройку средств контроля и автоматического регулирования.	Уметь анализировать технологические показатели работы скважин и следить за замерами скважин в телеметрии
ПК 6.3. Осуществлять сбор, обработку и передачу информации со скважин, составлять сводки о работе скважин и сдаче продукции.	Знать виды капитального и подземного ремонта скважин и методы исследования скважин; технологические схемы сбора, транспортировки, учета и подготовки нефти, газа и газового конденсата
ПК 6.4. Регистрировать рабочие параметры, вести оперативную документацию технологического режима работы установок подготовки углеводородного сырья, фиксировать изменение режима работы скважин и проводимые работы на объектах промысла.	Уметь составлять сводки о работе скважин и сдаче продукции, движении бригад подземного и капитального ремонта скважин; осуществлять работы под руководством инженерно-технологической службы промысла и получать оперативные указания от центральной инженерно-технологической службы нефтегазодобывающего управления;

### **3. УСЛОВИЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ) ПО ПМ.06 ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБУЧЕНИЕ ПО ПРОФЕССИИ «ОПЕРАТОР ПУЛЬТА УПРАВЛЕНИЯ В ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА»**

#### **3.1. Общие требования к организации производственной практики**

Практика реализуется в форме практической подготовки при освоении образовательной программы в условиях выполнения обучающимися определенных видов работ, связанных с будущей профессиональной деятельностью и направленных на формирование, закрепление, развитие практических навыков и компетенций по профилю соответствующей образовательной программы.

Реализация практики в форме практической подготовки может осуществляться непрерывно, либо путем чередования с реализацией иных компонентов ОП в соответствии с календарным учебным графиком и учебным планом.

Характер проведения производственной практики (по профилю специальности): концентрированно.

Практическая подготовка может быть организована:

- непосредственно в Университете, в том числе в структурном подразделении Университета, предназначенном для проведения практической подготовки и обеспечивающем осуществление образовательной деятельности с учетом уровня, вида и направленности реализуемых ОП, формы обучения и режима пребывания обучающихся;

- в организации, осуществляющей деятельность по профилю соответствующей ОП (далее – профильная организация), в том числе в структурном подразделении профильной организации, предназначенном для проведения практической подготовки, на основании договора, заключаемого между университетом и профильной организацией.

Практическая подготовка обучающихся с ограниченными возможностями здоровья и инвалидов организуется с учетом особенностей их психофизического развития, индивидуальных возможностей и состояния здоровья.

Производственная практика (по профилю специальности) проводится мастерами производственного обучения или преподавателями профессионального цикла.

Функции руководителя по практической подготовке от Университета определены локальными нормативными актами Университета.

Наличие документации, необходимой для проведения производственной практики (по профилю специальности):

- рабочая программа производственной практики;
- договор о практической подготовке обучающихся, заключенный между Университетом и профильной организацией (при проведении

практической подготовки в профильной организации);

- приказ о допуске и направлении на практическую подготовку при проведении практики обучающихся;
- дневник по практической подготовке;
- направление на практическую подготовку (для очной формы обучения, при проведении практической подготовки в профильной организации).

Перед началом производственной практики обучающемуся руководитель по практической подготовке выдает дневник по практической подготовке с указанием индивидуального задания и направление на практическую подготовку (для очной формы обучения, при проведении практической подготовки в профильной организации).

По окончании производственной практики обучающийся обязан предоставить руководителю по практической подготовке от Университета заполненный дневник по практической подготовке, содержащий аттестационный лист и характеристику, отчет по производственной практике в соответствии с индивидуальным заданием, справку о прохождении практической подготовки (для очной формы обучения, при проведении практической подготовки в профильной организации).

Отчет по производственной практике должен включать материалы, собранные во время практической подготовки в соответствии с индивидуальным заданием на производственную практику. Это может быть информация о структуре, технологическом процессе и применяемом оборудовании в профильной организации, могут быть данные для выполнения расчетов по курсовому проектированию, отчет может включать необходимые схемы, чертежи, таблицы, графики и т. д.

Структура отчета по практике (5 – 15 стр.):

- титульный лист;
- задание на практику;
- содержание;
- текст отчета;
- используемые источники информации, документы (технологические инструкции, официальный сайт организации и т. д.);
- приложения (схемы, чертежи, таблицы, фотоматериалы выносятся в приложения, если они занимают большой объем).

При проведении зачета по производственной практике обучающиеся могут дополнительно представлять собранный материал по практике в форме презентации.

Презентационный материал может включать:

- сведения о профильной организации (месте прохождения практической подготовки);
- фотоматериалы о проделанных видах работ;
- характеристики технологических процессов и оборудования организации;

– другое.

Отчет по производственной практике обучающийся должен предоставить в срок, установленный приказом о допуске и направлении обучающихся на практическую подготовку при проведении практики.

В дневнике по практической подготовке руководитель по практической подготовке от Университета составляет заключение о выполнении (не выполнении) в полном объеме рабочей программы производственной практики в соответствии с требованиями ФГОС СПО.

### **3.1. Требования к минимальному материально-техническому обеспечению**

Профильные организации на основании договоров о практической подготовке обучающихся создают условия для реализации производственной практики в форме практической подготовки, предоставляют оборудование и технические средства обучения в объеме, позволяющем выполнять определенные виды работ, связанные с будущей профессиональной деятельностью обучающихся.

Наименование лицензионного и свободно распространяемого программного обеспечения, в том числе отечественного производства:

- справочная система КонсультантПлюс;
- офисный пакет Microsoft Office;
- операционная система Windows 10.

### **3.3. Информационное обеспечение производственной практики (по профилю специальности)**

Для реализации программы производственной практики (по профилю специальности) библиотечный фонд Университета имеет печатные и/ или электронные образовательные и информационные ресурсы:

- Рассохин С. Г. Оператор по добыче нефти и газа : учебное пособие для профессионального обучения рабочих в системе непрерывного обучения в обществах и организациях ОАО "Газпром". – Москва : Академия, 2002. – 544 с. - Режим доступа: [http://mark.ugtu.net/files/marc/mobject\\_3966.pdf](http://mark.ugtu.net/files/marc/mobject_3966.pdf) -
- Мордвинов А. А. Теоретические основы добычи нефти и газа для операторов : учебное пособие. ч. 1. – Ухта : Изд-во Ухтинского государственного технического университета, 2006. – 159 с. – б.ц. – ISBN 5-88179-404-4. – Режим доступа: <http://lib.ugtu.net/book/4802>
- Мордвинов, А. А. Теоретические основы добычи нефти и газа для операторов : учебное пособие. ч. 2. – Ухта : Изд-во Ухтинского государственного технического университета, 2008. – 111 с. – б.ц. – ISBN 978-5-88179-485-9. – Режим доступа: <http://lib.ugtu.net/book/4792>

- Мордвинов, А. А. Теоретические основы добычи нефти и газа для операторов : учебное пособие. ч. 3. – Ухта : Изд-во Ухтинского государственного технического университета, 2010. – 107 с. – б.ц. – ISBN 978-5-88179-504-7. – Режим доступа: <http://lib.ugtu.net/book/1899>.

- Мордвинов, А. А. Теоретические основы добычи нефти и газа для операторов : учебное пособие. ч. 1. – 2-е изд., доп. и перераб. – Ухта : Изд-во Ухтинского государственного технического университета, 2014. – 168 с. : ил. – б.ц. – ISBN 978-5-88179-811-6. – Режим доступа: <http://lib.ugtu.net/book/19202>

- Нор, Е. В. Системный анализ деятельности оператора в экстремальных ситуациях : методические указания к контрольной работе. – Ухта : Изд-во Ухтинского государственного технического университета, 2019. – URL: <http://lib.ugtu.net/book/41478/>

- Санду, С.Ф. Оператор по исследованию скважин : учебное пособие / С.Ф. Санду – Томск : Изд-во Томского политехнического университета, 2015.- 120 с. - Текст: электронный. - URL: <https://znanium.ru/catalog/document?id=20272>

Современные профессиональные базы данных и информационные справочные системы:

- СПС КонсультантПлюс;
- ЭБС ZNANIUM.COM;
- Сетевая электронная библиотека «ЭБС «Лань»;
- ЭБС ЮРАЙТ;
- ЭР ЦОС «PROФормирование».

#### **4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПО ПРОФИЛЮ СПЕЦИАЛЬНОСТИ) ПО ПМ.06 ПРОФЕССИОНАЛЬНОЕ ОБУЧЕНИЕ ПО ПРОФЕССИИ «ОПЕРАТОР ПУЛЬТА УПРАВЛЕНИЯ В ДОБЫЧЕ НЕФТИ И ГАЗА»**

4.1. Контроль и оценка результатов освоения практической подготовки при прохождении производственной практики (по профилю специальности) осуществляется в процессе проведения текущего контроля успеваемости и промежуточной аттестации.

4.2. Текущий контроль результатов практической подготовки при прохождении производственной практики (по профилю специальности) осуществляется руководителем от профильной организации (руководителем от Университета – при прохождении практики в Университете) представляет собой:

- контроль посещаемости;
- наблюдение за выполнением видов работ на практике;
- контроль за ведением дневника по практической;

– помощь в сборе материала для отчета по практике в соответствии с индивидуальным заданием на практику.

4.3. Контроль и оценка результатов освоения производственной практики (по профилю специальности) осуществляется руководителем по практической подготовке от Университета в форме ответов обучающегося на контрольные вопросы, защиты отчета по производственной практике с иллюстрацией материала (презентации).

Форма промежуточной аттестации по производственной практике (по профилю специальности) – комплексный зачет.

Обучающиеся допускаются к сдаче зачета при условии выполнения всех видов работ на производственной практике, предусмотренных рабочей программой производственной практики, и своевременном предоставлении документов.

### Результаты освоения производственной практики

Результаты (освоенные профессиональные компетенции)	Основные показатели оценки результата (критерии оценивания)	Формы и методы контроля и оценки
ПК 6.1	Подбор комплектов машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче нефти и газа в соответствии с конструкцией и условиями работы скважины. Выполнение расчетов трубопроводов в соответствии с законами гидродинамики. Обеспечение технологического режима работы скважин в соответствии с нормативной документацией.	Экспертное наблюдение выполнения и оценка защиты практических заданий
ПК 6.2	Следить за бесперебойностью загрузки сырья в установку, контролировать его расход; осуществлять пуск, остановку машин, механизмов, следить за их работоспособностью	Экспертное наблюдение выполнения и оценка защиты практических заданий
ПК 6.3	Поддерживать заданные режимы работы агрегатов; выявлять мелкие неполадки установки, устранять их	Экспертное наблюдение выполнения и оценка защиты практических заданий
ПК 6.4	Поддерживать заданные режимы работы агрегатов; выявлять мелкие неполадки установки, устранять их.	Экспертное наблюдение выполнения и оценка защиты практических заданий
Результаты (освоенные)	Основные показатели оценки результата (критерии оценивания)	Формы и методы контроля и оценки

общие компетенции)		
ОК 01, ОК 02, ОК 03, ОК 04, ОК 05, ОК 07.	<ul style="list-style-type: none"> <li>- демонстрация интереса к будущей профессии</li> <li>-способность рационального планирования трудового процесса;</li> <li>- обоснование выбора и применения методов и способов решения профессиональных задач в области проведения технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;</li> <li>- демонстрация эффективности и качества выполнения профессиональных задач;</li> <li>- соблюдение технологической дисциплины.</li> <li>-использование дополнительных источников знаний;</li> <li>-способность внедрять в трудовой процесс инновационные технологии;</li> <li>-эффективный поиск необходимой информации с использованием различных источников, включая электронные;</li> <li>-грамотность использования компьютерных программ при освоении профессиональной деятельности;</li> <li>- оформление результатов самостоятельной работы с использованием ИКТ</li> <li>-доказательность и аргументированность суждений;</li> <li>-демонстрация взаимопомощи;</li> <li>-качественное выполнение обязанностей в соответствии с ролью в группе;</li> <li>-участие в планировании организации групповой работы;</li> <li>— грамотное решение ситуативных задач, связанных с использованием профессиональных компетенций;</li> <li>- способность критического анализа и коррекции результатов работы команды;</li> <li>- проявление ответственности за работу подчиненных, результат выполнения заданий;</li> <li>- построение логически законченных сообщений, докладов.</li> </ul>	<p>Интерпретация результатов наблюдений за деятельностью обучающегося в процессе освоения образовательной программы профессиональных модулей. Экспертное наблюдение и оценка</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>-выступлений на семинарских занятиях,</li> <li>-сообщений на аудиторных занятиях,</li> <li>-внеаудиторной самостоятельной работы обучающегося;</li> <li>-результатов практических работ, включая различные формы деловых игр;</li> <li>- выполнения индивидуальных заданий по учебной и производственной практике.</li> </ul> <p>Защита курсовых проектов.</p>

	-организация самостоятельных занятий при изучении профессионального модуля; -профессионально-ориентированное мышление, проявляющееся в способности активного наблюдения, анализа, выработки тактики и стратегии действий	
--	---	--

#### 4.4. Оценочные и методические материалы

##### **Перечень контрольных вопросов к зачету**

1. Увеличение производительности скважин с помощью гидравлического разрыва пласта на месторождении
2. Физические процессы при проведении гидравлического разрыва пласта для интенсификации добычи нефти
3. Технологические мероприятия по ограничению водопритокров на месторождении
4. Технология проведения работ по изоляции притока пластовых вод на месторождении
5. Ликвидация аварий методом забурки второго ствола на месторождении
6. Технология глушения скважины на месторождении
7. Влияние качества закачиваемой воды на эффективность разработки месторождения
8. Технология промысловой подготовки воды на месторождении
9. Поддержание пластового давления в условиях месторождения
10. Методы поддержания пластового давления в условиях месторождения месторождении
11. Поддержание оптимальных режимов разработки месторождения с использованием заводнения пластов на месторождении
12. Борьба с осложнениями при эксплуатации скважин, оборудованных электроцентробежными насосами на месторождении
13. Предупреждение осложнений в работе скважин по месторождению на месторождении
14. Причины образования гидратов в скважине и методы борьбы с ними на месторождении
15. Технология проведения промывки песчаных пробок на месторождении
16. Мероприятия по борьбе с пескообразованием при добыче нефти на месторождении
17. Методы борьбы с пескопроявлением в скважинах на месторождении
18. Физико-химические методы воздействия на призабойную зону пласта на
19. Технология проведения работ по устранению негерметичности скважины методом цементирования на месторождении
20. Контроль параметров работы добывающих скважины на месторождении

21. Технология теплового воздействия на пласт для увеличения добычи нефти на месторождении
22. Характеристика технологий теплового воздействия на призабойную зону пласта
23. Технологии выработки запасов нефти на поздней стадии разработки
24. Основные направления по повышению выработки трудно извлекаемых запасов нефти.
25. Современные технологии разработки месторождений тяжелых углеводородов.
26. Характеристика систем сбора и подготовки скважинной продукции на месторождении
27. Техника и технология подготовки нефти на месторождении
28. Методы предупреждения и борьбы с солевыми отложениями на месторождении
29. Причины отложения солей в скважине и методы борьбы с ними на месторождении
30. Борьба с коррозией нефтепромыслового оборудования при эксплуатации скважин на месторождении.

#### **Критерии оценивания ответов на контрольные вопросы к зачету и защите отчета**

- Оценка «зачтено» выставляется в случае, когда студент: демонстрирует знания в диапазоне от глубокого, до минимально необходимого уровня познаний в теоретической и практической составляющей, в ответе могут присутствовать информационные «пробелы», нелогичность и неправильность суждений;
- Оценка «неудовлетворительно» выставляется в случае, когда студент: не демонстрирует минимально необходимый уровень познаний в теоретической и практической составляющей, ответ не несет никакой информационной ценности по теме.

#### **Перечень методических и иных документов, разработанных педагогическим работником, для обеспечения образовательной деятельности**

1. Садейская В. А. Практические занятия по МДК 06.01 «Нефтепромысловое дело».
13. Садейская В. А. Практические занятия по МДК 06.01 «Нефтепромысловые машины и механизмы».
14. Садейская В. А. Практические занятия по МДК 06.01 «Установки погружных центробежных насосов для добычи нефти».
15. Садейская В. А. Практические занятия по МДК 06.01 «Буровые и нефтепромысловые насосы и агрегаты».