


Приложение № 6.2
к образовательной программе
по специальности
21.02.01 Разработка и эксплуатация
нефтяных и газовых месторождений

**РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ
(ПРЕДДИПЛОМНОЙ)**

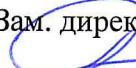
Рабочая программа рассмотрена
на заседании П(Ц)К МиЕНДиПУЦ
Протокол № 8-1
от «12» 04 2023 г.
Председатель П(Ц)К
 А.С. Каунов
(подпись)

СОГЛАСОВАНО

Представитель профильного предприятия/
ассоциации работодателей
Директор
ООО НПО «Геонефтегаз»
 О.В. Спирина
«12» 04 2023 г.




УТВЕРЖДАЮ

Зам. директора по УМР
 А.А. Акчурина
(подпись)
«12» 04 2023 г.

Рабочую программу разработал:

Преподаватель, первая квалификационная категория, «Нефтегазовое дело» по профилю «Разработка нефтяных и газовых месторождений» (магистр), «Нефтегазовое дело» по профилю «Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти» (бакалавр)

 А.С. Каунов
(подпись)

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ)	4
2. СТРУКТУРА, ОБЪЕМ И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ)	6
3. МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ И ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ)	13
4. КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ КОМПЕТЕНЦИЙ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ)	15

1 ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ)

Рабочая программа разработана в соответствии с требованиями:

- Федерального государственного образовательного стандарта по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений среднего профессионального образования, утвержденного Приказом Минобрнауки России от 12.05.2014, № 482 (зарегистрированного Министерством юстиции РФ 29.07.2014, регистрационный № 33323);
- Приказа Минобрнауки России и Минпросвещения России от 05 августа 2020г. № 885/390 «О практической подготовке обучающихся» (зарегистрированный Министерством юстиции Российской Федерации от 11 сентября 2020г., регистрационный № 59778);
- Профессионального стандарта «Работник по исследованию скважин», утвержденного приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 30 августа 2018 года № 563н (зарегистрирован в Минюсте РФ от 21 сентября 2018г., рег. № 52222);
- Профессионального стандарта «Оператор по добыче нефти, газа и газового конденсата», утвержденный приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации № 642н от 22.09.2020.

Рабочая программа производственной практики (преддипломной) определяет структуру, объем и содержание, планируемые результаты освоения основных видов деятельности, условия ее реализации, контроль и оценку освоения компетенций.

1.1 Цели и планируемые результаты производственной практики (преддипломной)

В результате производственной практики (преддипломной) обучающийся должен освоить основные виды деятельности:

- проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений;
- эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования;
- организация деятельности коллектива исполнителей;

и соответствующие им общие и профессиональные компетенции

1.1.1 Перечень общих компетенций:

Код	Наименование общих компетенций
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, 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

1.1.2 Перечень профессиональных компетенций

Код	Наименование видов деятельности и профессиональных компетенций
ВД 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 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.
ВД 2	Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
ПК 2.1	Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования.
ПК 2.2	Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования
ПК 2.3	Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации
ПК 2.4	Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования
ПК 2.5	Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования
ВД 3	Организация деятельности коллектива исполнителей
ПК 3.1	Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях
ПК 3.2.	Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях
ПК 3.3	Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции

2 СТРУКТУРА, ОБЪЕМ И СОДЕРЖАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ)

Основные виды деятельности	Код и наименование компетенций	Показатели освоения компетенции
Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений	ПК 1.1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений ОК 1 – ОК 6	<p>Иметь практический опыт: Контроля за основными показателями разработки месторождений.</p> <p>Умения: 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;</p> <p>Знания: геофизические методы контроля технического состояния скважины; технологии сбора и подготовки скважинной продукции; способы добычи нефти.</p>
	ПК 1.2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин ОК 1 – ОК 9	<p>Иметь практический опыт: Контроля и поддержания оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин;</p> <p>Умения: проводить исследования нефтяных и газовых скважин и пластов; использовать результаты исследования скважин и пластов.</p> <p>Знания: нормы отбора нефти и газа из скважин и пластов; методы воздействия на пласт и призабойную зону; строение и свойства материалов, их маркировку, методы исследования.</p>
	ПК 1.3. Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях ОК 1 – ОК 9	<p>Иметь практический опыт: Предотвращения и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях.</p> <p>Умения: разрабатывать геолого-технические мероприятия по поддержанию и восстановлению работоспособности скважин; готовить скважину к эксплуатации.</p>

		<p>Знания: особенности обеспечения безопасных условий труда в сфере профессиональной деятельности; правовые, нормативные и организационные основы охраны труда в нефтегазодобывающей организации; классификацию материалов, металлов и сплавов; основы технологических методов обработки материалов.</p>
	<p>ПК 1.4. Проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин ОК 1 – ОК 9</p>	<p>Иметь практический опыт: Проведения диагностики, текущего и капитального ремонта скважин.</p> <p>Умения: устанавливать технологический режим работы скважины и вести за ним контроль; определять свойства конструкционных и строительных материалов, горных пород и грунтов, осуществлять их выбор при сооружении и ремонте трубопроводов и хранилищ.</p> <p>Знания: проблемы в скважине: ценообразование, повреждение пласта, отложения парафинов, эмульгирование нефти в воде и коррозия.</p>
	<p>ПК 1.5. Принимать меры по охране окружающей среды и недр ОК 1 – ОК 9</p>	<p>Иметь практический опыт: Защиты окружающей среды и недр от техногенных воздействий производства.</p> <p>Умения: Использовать экобиозащитную технику.</p> <p>Знания: требования рациональной разработки нефтяных и газовых месторождений.</p>
<p>Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования</p>	<p>ПК 2.1. Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования ОК 1 – ОК 9</p>	<p>Иметь практический опыт: Выбора наземного и скважинного оборудования.</p> <p>Умения: производить расчеты требуемых физических величин в соответствии с законами и уравнениями термодинамики и теплопередачи; определять физические свойства жидкости; выполнять гидравлические расчеты трубопроводов; выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного</p>

		<p>оборудования.</p> <p>Знания: основные понятия, законы и процессы термодинамики и теплопередачи; методы расчета термодинамических и тепловых процессов; основные физические свойства жидкости; общие законы и уравнения гидростатики и гидродинамики, методы расчета гидравлических сопротивлений движущейся жидкости; методы расчета по выбору оборудования и установлению оптимальных режимов его работы.</p>
	<p>ПК 2.2. Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования ОК 1 – ОК 9</p>	<p>Иметь практический опыт: Технического обслуживания бурового оборудования и инструмента и оборудования для эксплуатации нефтяных и газовых скважин.</p> <p>Умения: Подбирать комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин.</p> <p>Знания: методы и правила монтажа, принцип работы и эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования и инструмента; технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин</p>
	<p>ПК 2.3. Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации ОК 1 – ОК 9</p>	<p>Иметь практический опыт: Контроля за рациональной эксплуатацией оборудования.</p> <p>Умения: Проводить профилактический осмотр оборудования.</p> <p>Знания: Меры предотвращения всех видов аварий оборудования.</p>
	<p>ПК 2.4. Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования ОК 1 – ОК 9</p>	<p>Иметь практический опыт: Текущего и планового ремонта нефтегазопромыслового оборудования.</p> <p>Умения: подбирать комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин.</p> <p>Знания:</p>

		<p>классификацию, особенности конструкции, действия и эксплуатации котельных установок, поршневых двигателей внутреннего сгорания, газотурбинных и теплосиловых установок;</p> <p>технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин.</p>
	<p>ПК 2.5. Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования ОК 1 – ОК 9</p>	<p>Иметь практический опыт: Оформления технологической и технической документации.</p> <p>Умения: подбирать комплекты машин, механизмов, другого оборудования и инструмента, применяемого при добыче, сборе и транспорте нефти и газа, обслуживании и ремонте скважин.</p> <p>Знания: технологические операции по техническому обслуживанию наземного оборудования и подземному ремонту скважин.</p>
<p>Организация деятельности коллектива исполнителей</p>	<p>ПК 3.1. Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях ОК 1 – ОК 9</p>	<p>Иметь практический опыт: Планирования и организации производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях.</p> <p>Умения: Организовывать работу коллектива; устанавливать производственные задания исполнителям в соответствии с утвержденными производственными планами и графиками; рассчитывать основные технико-экономические показатели деятельности организации (производственного участка).</p> <p>Знания: Механизмы ценообразования на продукцию (услуги), формы оплаты труда в современных условиях; основы организации работы коллектива исполнителей; принципы делового общения в коллективе; особенности менеджмента в профессиональной деятельности; основные требования организации труда при ведении технологических процессов; порядок тарификации работ и рабочих.</p>
	<p>ПК 3.2. Обеспечивать профилактику и безопасность условий</p>	<p>Иметь практический опыт:</p>

	<p>труда на нефтяных и газовых месторождениях ОК 1 – ОК 9</p>	<p>Обеспечения безопасности условий труда на нефтяных и газовых месторождениях.</p> <p>Умения: Проводить производственный инструктаж рабочих; Создавать благоприятные условия труда; Планировать действия коллектива исполнителей при возникновении чрезвычайных (нестандартных) ситуаций на производстве; Контролировать соблюдение правил охраны труда и техники безопасности.</p> <p>Знания: Виды инструктажей, правила трудового распорядка, охраны труда, производственной санитарии; Трудовое законодательство; Права и обязанности работников в сфере профессиональной деятельности;</p>
	<p>ПК 3.3. Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции ОК 1 – ОК 9</p>	<p>Иметь практический опыт: Контроля производственных работ.</p> <p>Умения: Оформлять первичные документы по учету рабочего времени, выработки, заработной платы, простоев.</p> <p>Знания: Порядок тарификации работ и рабочих; Нормы и расценки на работы, порядок их пересмотра; Действующее положение об оплате труда и формах материального стимулирования; Трудовое законодательство; Права и обязанности работников в сфере профессиональной деятельности; Законодательные акты и другие нормативные документы, регулирующие правовое положение граждан в процессе профессиональной деятельности</p>

2.1 Количество часов на освоение программы производственной практики (преддипломной)

Всего – 144 часа (4 недели), в том числе:

ПДП.00 – 144 час. (4 недели).

* Промежуточная аттестация в форме дифференцированного зачета проводится за счет времени, отведенного на производственную практику (преддипломную).

2.2 Тематический план производственной практики (преддипломной)

Виды работ	Наименование разделов, тем производственной практики	Количество часов
ПМ.01 Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений		
Тема 1.1 Проведение различных видов исследований скважин	Ознакомление с основными показателями разработки месторождений	8
Тема 1.2 Эксплуатация, обслуживание и ремонт глубинных, дистанционных и регистрирующих приборов и обеспечение их надежности и работоспособности	Сбор материала по контролю и поддержанию оптимальных режимов разработки и эксплуатации скважин	22
Тема 1.3 Отбор глубинных проб	Ознакомление с основными методами предотвращения и ликвидации последствий аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях	18
Оформление отчета о прохождении производственной практики (преддипломной)	Оформление отчета о прохождении производственной практики (преддипломной)	6
ПМ.02 Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования		54
Тема 2.1 Подбор оборудования для эксплуатации скважин	Ознакомление с выбором наземного и скважинного оборудования	8
Тема 2.2 Выбор оборудования и инструмента для ремонта скважин и технологических процессов	Сбор материала по контролю за рациональной эксплуатацией оборудования	22
Тема 2.3 Оборудование для механизации работ	Сбор материала по текущему и плановому ремонту нефтегазопромыслового оборудования	18
Оформление отчета о прохождении производственной практики (преддипломной)	Оформление отчета о прохождении производственной практики (преддипломной)	6
ПМ.03 Организация деятельности коллектива исполнителей		54
Управление персоналом при организации производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях	Сбор материала об организации производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях	8

Планирование деятельности организации	Сбор материала о планировании деятельности производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях	8
Рассмотрение должностных обязанностей работников предприятия (месторождения)	Ознакомление с обеспечением безопасности условий труда при выполнении должностных обязанностей работников на нефтяных и газовых месторождениях	8
Организационная структура предприятия (месторождения)	Ознакомление и сбор материала о действующей организационной структуре предприятия (месторождения) и условиях труда	8
Оформление отчета о прохождении производственной практики (преддипломной)	Оформление отчета о прохождении производственной практики (преддипломной)	4
	Всего	34
	Дифференцированный зачет	2
	Итого	144

3 МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ И ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ (ПРЕДДИПЛОМНОЙ)

3.1 Требования к материально-техническому оснащению производственной практики (по профилю специальности)

Производственная практика (по профилю специальности) реализуется в организациях нефтегазового профиля, обеспечивающего деятельность обучающихся в профессиональной области 19 Добыча, переработка, транспортировка нефти.

Для организации и проведения производственной практики (по профилю специальности) привлекаются:

– ПАО «Сургутнефтегаз» – договор №01-21-11-06-05 на организацию и проведение практики студентов профессиональных образовательных организаций и образовательных организаций высшего образования, г. Сургут от 29.09.2017 г. ПАО «Сургутнефтегаз», (срок действия до 31 декабря 2022 г.)

– ООО «Газпром трансгаз Сургут» – договор об организации прохождения практики №02-4000/2020-04-02-02 между ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» и ООО «Газпром трансгаз Сургут» от 16.01.2020 г., г. Тюмень. Настоящий договор вступает в силу с момента подписания его сторонами и действует в течении пяти лет. (срок действия до 16.01.2025 г.)

3.2 Требования к кадровым условиям

Квалификация педагогических работников филиала отвечает квалификационным требованиям, указанным в профессиональном стандарте «Педагог профессионального обучения, профессионального образования и дополнительного профессионального образования», утвержденным приказом Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации от 8 сентября 2015 г. № 608н.

Педагогические работники, привлекаемые к реализации производственной практики, получили дополнительное профессиональное образование по программам повышения квалификации, в том числе в форме стажировки в организациях, направление деятельности которых соответствует проведению работ в области разработки и эксплуатации нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений с учетом расширения спектра профессиональных компетенций.

3.3 Информационное обеспечение обучения

Перечень используемых учебных изданий, Интернет-ресурсов, дополнительной литературы.

Основные источники:

1 Савенок О.В. Разработка нефтяных и газовых месторождений [Электронный ресурс]: учебное пособие/ О.В.Савенок.- КубГТУ, 2019. - 275 с.<https://e.lanbook.com/book/151189>

2 Покрепин, Б. В. Разработка нефтяных и газовых месторождений : учебное пособие для студентов, обучающихся по специальности СПО "Разработка нефтяных и газовых месторождений" / Б. В. Покрепин. - Ростов-на-Дону: Феникс, 2015. - 319 с. : ил.; 21 см. - (Среднее профессиональное образование).

3 Петраков, Д. Г. Разработка нефтяных и газовых месторождений [Электронный ресурс] : Учебник / Д. Г. Петраков, Д. В. Мардашов, А. В. Максютин. - Санкт-Петербург : Санкт-Петербургский горный университет, 2016. - 526 с. - <http://www.iprbookshop.ru/71703.html> (Перейти к просмотру издания).

4 Ливинцев, П. Н. Разработка нефтяных месторождений [Электронный ресурс] : учебное пособие. Курс лекций / Ливинцев П. Н. - Ставрополь : Северо-Кавказский федеральный университет, 2014. - 132 с. - Режим доступа:<http://www.iprbookshop.ru/63127.html> (Перейти к просмотру издания). - Б. ц. Книга находится в Премиум-версии ЭБС IPRbooks.

5 Экономика предприятий (организаций) нефтяной и газовой промышленности : учебник по направлению подготовки бакалавров и магистров 130500 "Нефтегазовое дело", а также по направлениям 130500 "Нефтегазовое дело" и 130600 "Оборудование и агрегаты нефтегазового производства" / В. Ф. Дунаев [и др.] ; под ред. В. Ф. Дунаева ; Российский университет нефти и газа им. И. М. Губкина (Москва). - 5-е изд., испр. и доп. - Москва : ЦентрЛитНефтеГаз, 2015. - 332 с.

Дополнительные источники:

1 Эксплуатация оборудования и объектов газовой промышленности. Том 1 [Электронный ресурс] : справочник мастера по эксплуатации оборудования газовых объектов / Г. Г. Васильев, А. Н. Гульков, Ю. Д. Земенков [и др.] ; под ред. Ю. Д. Земенков. — Электрон. текстовые данные. — Москва : Инфра-Инженерия, 2016. — 608 с. — Режим доступа: <http://www.iprbooks>

2 Эксплуатация оборудования и объектов газовой промышленности. Том 1 [Электронный ресурс] : справочник мастера по эксплуатации оборудования газовых объектов / Г. Г. Васильев, А. Н. Гульков, Ю. Д. Земенков [и др.] ; под ред. Ю. Д. Земенков. — Электрон. текстовые данные. — Москва : Инфра-Инженерия, 2016. — 608 с. — Режим доступа: <http://www.iprbooks>

3 Васильев, Г. Г. Эксплуатация оборудования и объектов газовой промышленности. Справочник мастера по эксплуатации оборудования газовых объектов. Том 2. [Электронный ресурс] / Г. Г. Васильев, А. Н. Гульков, Ю. Д. Земенков. — Вологда : "ИнфраИнженерия", 2016. — 607 с. – Режим доступа: <http://e.lanbook.com/book>

4 Коротков, Э. М. Менеджмент [Электронный ресурс] : учебник для СПО / Э. М. Коротков. – 2-е изд., испр. и доп. – Москва : Юрайт, 2017. – 640 с. Режим доступа: <https://www.biblio-online.ru>

5 Румынина, А. А. Правовое обеспечение профессиональной деятельности [Текст] : учебник для студентов СПО / А. А. Румынина – 10-е изд., стер. – Москва: ИЦ Академия, 2014. – 224с.

Интернет- ресурсы:

1 Электронно-библиотечная система (обеспечивающая доступ, в том числе к профессиональным базам данных) ООО «ЭБС ЛАНЬ». Гражданско-правовой договор №8848 от 18.08.2022 на оказание услуг по предоставлению доступа к ЭБС между ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» и ООО «ЭБС ЛАНЬ» (срок действия договора – с 01.09.2022 по 31.08.2023). Адрес сайта – www.e.lanbook.ru. Количество пользователей неограниченно, онлайн-доступ с любой точки, где есть Интернет.

2 «Образовательная платформа ЮРАЙТ» (обеспечивающая доступ, в том числе к профессиональным базам данных) «Электронного издательства ЮРАЙТ». Гражданско-правовой договор №8849 от 19.08.2022 с ООО «Электронное издательство ЮРАЙТ» на оказание услуг по предоставлению доступа к образовательной платформе ЮРАЙТ между ФГБОУ ВО «Тюменский индустриальный университет» и ООО «Электронное издательство ЮРАЙТ» (срок действия договора- с 01.09.2022 по 31.08.2023). Адрес сайта – www.urait.ru. Количество пользователей неограниченно, онлайн-доступ с любой точки, где есть Интернет.

3 Электронная библиотека/Электронный каталог Тюменского индустриального университета. Адрес сайта - <http://webirbis.tsogu.ru/>. Количество пользователей неограниченно, онлайн-доступ с любой точки, где есть Интернет.

4 Национальная электронная библиотека (НЭБ). Договор №101НЭБ/6258/09/17/2019 о подключении к Национальной электронной библиотеке и предоставлении доступа к объектам Национальной электронной библиотеки (срок действия договора-до 28.10.2024). Адрес сайта - <https://rusneb.ru/>. Количество пользователей неограниченно, онлайн-доступ с любой точки, где есть Интернет.

**4 КОНТРОЛЬ И ОЦЕНКА РЕЗУЛЬТАТОВ ОСВОЕНИЯ КОМПЕТЕНЦИЙ ПО
ОСНОВНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ
(ПРЕДДИПЛОМНОЙ)**

Результаты (освоенные профессиональные и общие компетенции)	Основные показатели оценки результата (вида деятельности)
<ul style="list-style-type: none"> – самостоятельно, уверенно и безопасно вести контроль и соблюдение основных показателей разработки месторождений – поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин – предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях – проводить диагностику, текущий и капитальный ремонт скважин 	Проведение технологических процессов разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений
<ul style="list-style-type: none"> – выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования – осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации – осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования 	Эксплуатация нефтегазопромыслового оборудования
осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях	Организация деятельности коллектива исполнителей

Критерии оценки

Компетенции (проверяемые результаты)	Показатели оценки результата/виды работ	Макс. балл
ПК 1.1. Контролировать и соблюдать основные показатели разработки месторождений	Контролирует основные показатели разработки месторождений	4
	Соблюдает основные показатели разработки месторождений	4
ПК 1.2. Контролировать и поддерживать оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин	Контролирует оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин	4
	Поддерживает оптимальные режимы разработки и эксплуатации скважин	4
ПК.1.3 Предотвращать и ликвидировать последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях.	Предотвращает последствия аварийных ситуаций на нефтяных и газовых месторождениях	4
ПК.1.4 Проводить диагно-	Проводит диагностику скважин	4

стику, текущий и капитальный ремонт скважин.	Проводит капитальный ремонт скважин	4
ПК.1.5 Принимать меры по охране окружающей среды и недр.	Принимает меры по охране окружающей среды и недр	4
ПК.2.1 Выполнять основные технологические расчеты по выбору наземного и скважинного оборудования	Выбирает нефтегазопромысловое оборудование в соответствии с геолого-техническими условиями	4
	Выбирает инструмент и механизмы для ремонтных операций	4
	Осуществляет подбор и обслуживание оборудования и инструмента, используемых при обслуживании нефтегазопромысловое оборудования	4
ПК.2.2 Производить техническое обслуживание нефтегазопромыслового оборудования	Выполняет работы по техническому обслуживанию оборудования	4
	Использует правила техники безопасности при техническом обслуживании и ремонте электрического и электромеханического оборудования	4
	Обосновывает последовательность технологических операций технического обслуживания оборудования	4
ПК.2.3 Осуществлять контроль за работой наземного и скважинного оборудования на стадии эксплуатации.	Использует основные измерительные приборы для диагностики и технического контроля оборудования	4
	Использует последовательность действий диагностики и технического контроля при эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования	4
ПК.2.4 Осуществлять текущий и плановый ремонт нефтегазопромыслового оборудования.	Контролирует техническое состояние наземного и подземного оборудования	4
	Контролирует рациональную эксплуатацию нефтегазопромыслового оборудования	4
ПК.2.5 Оформлять технологическую и техническую документацию по эксплуатации нефтегазопромыслового оборудования.	Заполняет маршрутно-технологическую документацию на обслуживание нефтегазопромыслового оборудования	4
ПК 3.1 Осуществлять текущее и перспективное планирование и организацию производственных работ на нефтяных и газовых месторождениях	Проводит перспективное планирование производственных работ	4
	Обосновывает выбор оптимальных решений	4
ПК 3.2 Обеспечивать профилактику и безопасность условий труда на нефтяных и газовых месторождениях	Демонстрирует скорость и качества анализа документации	4
	Демонстрирует оценку эффективности производственной деятельности	4

ПК 3.3 Контролировать выполнение производственных работ по добыче нефти и газа, сбору и транспорту скважинной продукции	Демонстрирует организацию безопасного выполнения производственного задания в соответствии с санитарно-техническими требованиями и требованиями охраны труда	4
	Осуществляет эксплуатацию объектов с соблюдением требований техники безопасности	4
Всего баллов		100

Максимальное количество баллов для оценки результатов практики составляет 100 баллов. Баллы рейтинга переводятся в пятибалльную систему по следующей шкале:

88-100 баллов – «отлично»;

76-87 баллов – «хорошо»;

61-75 баллов – «удовлетворительно»;

60 баллов и менее – «неудовлетворительно»

4.1 Требования к организации аттестации и оценке результатов производственной практики (преддипломной)

В период прохождения производственной практики обучающийся выполняет индивидуальное задание (Приложение), ведет дневник практики, где отражается его личная работа за каждый день практики. По окончании практики обучающимся составляется письменный отчет, который утверждается руководителем практики от филиала и предприятия.

В качестве приложений к дневнику практики обучающийся оформляет графические, аудио-, фото-, видео-, материалы, наглядные образцы изделий, подтверждающие практический опыт, полученный на практике.

По итогам практики руководителем практики формируется аттестационный лист, содержащий сведения об уровне освоения обучающимся профессиональных компетенций, характеристика на обучающегося по освоению профессиональных компетенций в период прохождения практики.

Промежуточная аттестация по итогам производственной практики (по профилю специальности) проводится в форме дифференцированного зачета в последний день практики на базах практической подготовки.

При условии положительного аттестационного листа по производственной практике (преддипломной) руководителей практики от предприятия и филиала, полноты и своевременности предоставления обучающимся отчета по практике в соответствии с индивидуальным заданием на практику.

Обучающиеся, не выполнившие без уважительной причины программу практики или получившие неудовлетворительную оценку, считаются обучающимися, имеющими академическую задолженность и обязаны ликвидировать её согласно Порядка ликвидации академической задолженности.

При наличии уважительной причины обучающиеся направляются на практику повторно, в свободное от учебы время.

Результаты практики учитываются при допуске обучающихся к защите выпускной квалификационной работы (ДП).

Отчеты обучающихся по практикам хранятся в филиале в соответствии с утвержденной номенклатурой дел.

4.2 Тематика индивидуальных заданий на производственную практику (преддипломную):

№	Название темы
1.	Оценка выработки запасов какого-либо объекта (пласта) месторождения
2.	Анализ разработки какого-либо объекта (пласта)..... месторождения
3.	Совершенствование разработки объекта (пласта) месторождения
4.	Регулирование разработки объекта (возможно месторождения) на заключительной стадии
5.	Применение новых технологий в регулировании разработки пласта (объекта).....месторождения (ВУС, ОС, ГОС)
6.	Оценка эффективности разукрупнения эксплуатационных объектов наместорождении
7.	Структура остаточных запасов по объекту..... .. месторождения и мероприятия по их вовлечению в разработку
8.	Результаты уплотнения сеток скважин на объекте месторождения
9.	Совершенствование системы заводнения по объекту месторождения
10.	Сравнение технологических показателей при реализации различных систем заводнения на объектеместорождения
11.	Обоснование режимов работы обводненного фонда скважин объекта.....месторождения Подборка электроцентробежных установок и обоснование оптимальных режимов скважин по объекту...месторождения
12.	Мероприятия по совершенствованию режимов работы скважин по пласту.....месторождения
13.	Оптимизация технологических режимов скважин механизированного фонда по объекту месторождения
14.	Предупреждение осложнений в работе скважин механизированного фонда по месторождению
15.	Разработка технологий возврата на вышележащие горизонты.... месторождения
16.	Технологические условия отработки водонефтяных зон объекта..... и мероприятия по ограничению водопритоков
17.	Контроль за выработкой запасов по объекту месторождения
18.	Комплексный гидродинамический контроль заразработкой месторождения
19.	Контроль за процессом формирования целиков нефти в условиях объектаместорождения
20.	Методы исследования скважин на установившихся и неуставившихся режимах в контроле за разработкой пласта месторождения
21.	Контроль за коэффициентами продуктивности скважин по месторождению (и использование результатов в оптимизации режимов работы скважин)
22.	Совершенствование системы сбора и подготовки нефти, воды и газа наместорождении
23.	Методы контроля и предупреждения коррозии систем сбора в условияхместорождения
24.	Оптимизация технологии разрушения эмульсий в системе подготовки нефти....месторождения
25.	Анализ результатов форсированных отборов по объекту месторождения
26.	Мероприятия по доразработке объектана заключительной стадии
27.	Результаты применения системы разработки на объекте месторождения
28.	Создание гидродинамических моделей для прогноза разработки объекта...месторождения
29.	Опыт внедрения технологиив условиях объекта..... месторождения
30.	Основные мероприятия по совершенствованию разработки объекта....месторождения

31.	Определение технологической эффективности от внедрения гидроразрыва пласта на объекте.....месторождения
32.	Оценка технологической эффективности от внедрения методов воздействия на призабойную зону пласта объекта..... месторождения
33.	Методы борьбы с водопроявлениями по объектамместорождения
34.	Разработка мероприятий по борьбе с парафиноотложениями в скважинах и системах сбора..... месторождения
35.	Анализ методов воздействия на призабойную зону пласта в условиях объекта (объектов) ...месторождения
36.	Обоснования оптимальных режимов работы скважины мехфонда на объекте...месторождения
37.	Условия эксплуатации скважин с горизонтальными стволами на месторождении
38.	Гидродинамические методы воздействия на призабойную зону пласта в условиях ... месторождения (при наличии опытных данных)
39.	Подбор оборудования для эксплуатации объекта.....месторождения
40.	Разработка технологии контроля эксплуатации скважин механизированного фонда наместорождении
41.	Оценка технологической эффективности систем заводнения объекта...месторождения
42.	Контроль за обводнением скважин и пластов на месторождении
43.	Контроль за распределениями закачиваемых вод в условиях пласта.....месторождения
44.	Комплекс гидродинамических исследований при пробной эксплуатации пласта (лицензионного участка, группы скважин и т.д.)
45.	Определение уровней отборов по участку, месторождению, залежи.....
46.	Разработка мероприятий по совершенствованию технологии подготовки нефти на...месторождении
47.	Оптимизация условий утилизации продукции на новых участках и площадях объединения ...
48.	Результаты уплотнения сеток скважин на объекте месторождения.
49.	Совершенствование системы заводнения по объекту...месторождения.
50.	Сравнение технологических показателей при реализации различных систем заводнения на объектеместорождения.
51.	Оценка эффективности заводнения по объекту месторождения
52.	Анализ результатов форсированных отборов по объекту..... месторождения.
53.	Мероприятия по доработке объектана заключительной стадии.
54.	Создание гидродинамических моделей для прогноза разработки объекта месторождения.
55.	Анализ внедрения технологии в условиях объекта месторождения.
56.	Основные мероприятия по совершенствованию разработки объекта...месторождения.
57.	Определение технологической эффективности от внедрения ГРП на объекте.....месторождения.

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
 Федеральное государственное бюджетное
 образовательное учреждение высшего образования
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
 Филиал ТИУ в г. Сургуте

ИНДИВИДУАЛЬНОЕ ЗАДАНИЕ

 (Ф.И.О. обучающегося)

Направление подготовки _____

Профиль/программа _____

Группы _____

Вид практики _____

Тип практики _____

Срок прохождения практики: с «__» _____ 20__ г. по «__» _____ 20__ г.

Цель прохождения практики: _____

Задачи практики: _____

Индивидуальное задание на практику:

-
-
-
-

Планируемые результаты:

-
-
-
-

Руководитель практики от университета

_____/_____
 (подпись) (фамилия, имя отчество)

СОГЛАСОВАНО:

Руководитель практики от профильной организации:

_____/_____
 (подпись) (фамилия, имя отчество)

Руководитель структурного подразделения университета:

_____/_____
 (подпись) (фамилия, имя отчество)

Задание принято к исполнению

«__» _____ 20__ г.

Обучающийся

_____/_____
 (подпись) (фамилия, имя отчество)

Характеристика профессиональной деятельности обучающегося филиала ТИУ в г. Сургуте о прохождении учебной практики

(фамилия, имя, отчество обучающегося)

Группа _____ специальность 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений в период учебной практики в организации (на предприятии) _____

с «___» _____ 20__ г. по «___» _____ 20__ г. в объеме 144 часа.

Цель прохождения практической подготовки: Практики имеет целью комплексное освоение обучающимися ВД _____, формирование общих и профессиональных компетенций, а также приобретение необходимых умений и опыта практической работы по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Цель вида профессиональной деятельности – _____.

Основные задачи учебной практики:

- формирование практических профессиональных умений, приобретение практического опыта, освоение профессионального модуля _____;
- формирование компетенций в соответствии с требованиями ФГОС СПО по специальности 21.02.01 Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений и программы практики:

Характеристика освоения компетенций:

Код	Наименование общих компетенций	Характеристика освоения
ОК 1.	Понимать сущность и социальную значимость своей будущей профессии, проявлять к ней устойчивый интерес	
ОК 3.	Принимать решения в стандартных и нестандартных ситуациях и нести за них ответственность	
...		
...		
...		
Код	Наименование видов деятельности и профессиональных компетенций	Характеристика освоения
ПК __	...	
ПК __	...	
...	...	
...	...	

рекомендуемая оценка о прохождении практики:

обучающийся _____ (ФИО) _____ заслуживает

оценку _____
(оценка указывается прописью)

дата «___» _____ 20__ г.

Руководитель практики от университета

_____ (подпись)

_____ (фамилия, и.о.)

МП

Руководитель практики от профильной организации

_____ (подпись)

_____ (фамилия, и.о.)

МП

**МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ
ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
«ТЮМЕНСКИЙ ИНДУСТРИАЛЬНЫЙ УНИВЕРСИТЕТ»
Филиал ТИУ в г.Сургуте**

**ОТЧЕТ
О ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ/ ПРЕДДИПЛОМНОЙ ПРАКТИКЕ**

В _____
наименование организации/предприятия

Обучающегося (йся) _____
Ф.И.О

Курса _____

Группы _____

Специальности (профессии) _____

В период с « _____ » _____ по « _____ » _____ 20 ____ г.

В качестве _____

РУКОВОДИТЕЛИ:

ОТ ОРГАНИЗАЦИИ _____

ОТ УНИВЕРСИТЕТА _____

Сургут 20__ г.