

Документ подписан простой электронной подписью  
Информация о владельце:  
ФИО: Нестерова Людмила Викторовна  
Должность: Директор филиала ИнДИ (филиал) ФГБОУ ВО «ЮГУ»  
Дата подписания: 17.11.2023 12:10:23  
Уникальный программный ключ:  
381fbc5f0c4ccc6e500e8bc981c25bb218288e83

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ФГБОУ ВО «Югорский государственный университет»

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРАКТИКИ  
ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ ПРАКТИКА

Направление подготовки (специальность): 21.03.01 Нефтегазовое дело  
Профиль: Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти

Форма обучения  
(очно-заочная)

Квалификация выпускника  
бакалавр

2022 год набора

Объем практики	Распределение по семестрам										Итого
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
часов								216			216
недель								4			4
з.е.								6			6

Рассмотрена и одобрена на заседании учебно-методического совета *института нефти и газа* протокол № 5 от 15.05.2022

г. Ханты-Мансийск 2022г.

## Предисловие

1. Программа разработана в соответствии с требованиями:
- Федерального закона от 27.12.2012г. №273-ФЗ «Об образовании в Российской Федерации»,
  - федерального государственного образовательного стандарта высшего образования (ФГОС ВО) по направлению подготовки (специальности) 21.03.01 Нефтегазовое дело утвержденного приказом № 96 от 09.02.2018 года,
  - приказа Министерства науки и высшего образования Российской Федерации и Министерства просвещения Российской Федерации от 05.08.2020 № 885/390 «О практической подготовке обучающихся»;
  - Положением о практической подготовке обучающихся, осваивающих основные профессиональные образовательные программы высшего образования в федеральном государственном бюджетном образовательном учреждении высшего образования «Югорский государственный университет, утвержденного приказом ректора ЮГУ от 27.01.2022 №1-109 (СМК ЮГУ П-03-2022).

### 2. Разработчик(и):

\_\_\_\_\_  
(ученая степень, ученое звание)

  
\_\_\_\_\_  
(подпись)

О.Н. Бирюкова  
\_\_\_\_\_  
(И.О.Фамилия)

### 3. Согласовано

Руководитель  
образовательной  
программы по  
направлению  
подготовки 21.03.01  
Нефтегазовое дело

  
\_\_\_\_\_  
(подпись)

М.И. Королев  
\_\_\_\_\_  
(И.О.Фамилия)

### 4. Утверждаю:

Директор ИНГ  
\_\_\_\_\_  
(должность)

  
\_\_\_\_\_  
(подпись)

В.И. Зеленский  
\_\_\_\_\_  
(И.О.Фамилия)

### Цель практики

Закрепление и углубление теоретической подготовки, приобретение практических навыков и компетенций, приобретение опыта самостоятельной производственной деятельности.

### 2 Место практики в структуре ОПОП

Преддипломная практика относится к обязательной части блока Б2 учебного плана по направлению подготовки 21.03.01 Нефтегазовое дело.

### 3 Формируемые компетенции обучающегося

Планируемые результаты освоения ОПОП (компетенции), достижение которых обеспечивает дисциплина		Планируемые результаты (соотнесенные с установленными индикаторами достижения компетенции)
код компетенции	наименование компетенции	
ОПК-1	<i>Способен решать задачи, относящиеся к профессиональной деятельности, применяя методы моделирования, математического анализа, естественнонаучные и общетехнические знания</i>	<i>ОПК-1.2 З-1: принципиальные особенности моделирования математических, физических и химических процессов, предназначенные для конкретных технологических процессов; принципы совершенствования производственных процессов с использованием экспериментальных данных и результатов моделирования. ОПК-1.2 У-1: Систематизировать, анализировать и отбирать необходимую информацию для математического анализа; выбирать и применять соответствующие математические методы моделирования физических, химических и технологических процессов в нефтегазовой отрасли ОПК-1.2 В-1: опытом анализа геолого-промысловой информации на непротиворечивость и достоверность; математического описания и анализа геологических процессов и явлений; навыками моделирования нефтегазовых залежей по геолого-геофизическим материалам</i>
ОПК-2	<i>Способен участвовать в проектировании технических объектов, систем и технологических процессов с учетом экономических, экологических, социальных и других ограничений</i>	<i>ОПК-2.3 З-1: Технологические основы отраслевого распределения и потребления ресурсов; правовые нормы современного недропользования ОПК-2.3 У-1: анализировать ход реализации требований рабочего проекта при выполнении технологических процессов, в силу своей компетентности рекомендовать корректировки в проектные данные ОПК-2.2 В-1: Навыками планирования исследований в области рационального недропользования и защиты геологической среды ОПК-2.3 В-1: методикой проектирования технических объектов, систем и технологических процессов с учетом</i>

		обеспечения требований экологической безопасности, защиты окружающей среды и других ограничений
ОПК-4	Способен проводить измерения и наблюдения, обрабатывать и представлять экспериментальные данные	<p>ОПК-4.2 З-1: порядок расчета показателей работы добывающей скважины с помощью программных продуктов</p> <p>ОПК-4.1 З-1: Основные технологические показатели эксплуатации скважин; порядок проведения измерений и наблюдений при эксплуатации и обслуживании объектов добычи нефти</p> <p>ОПК-4.2 У-1: рассчитывать показатели работы добывающей скважины с помощью программных продуктов</p> <p>ОПК-4.1 У-1: анализировать фактические и прогнозные параметры системы пласт - скважина - погружное насосное оборудование - система сбора продукции</p> <p>ОПК-4.1 У-2: систематизировать, анализировать и отбирать необходимую для решения задач информацию</p> <p>ОПК-4.2 В-1: навыками анализа динамики добычи углеводородного сырья</p> <p>ОПК-4.1 В-1: навыками анализа динамики добычи углеводородного сырья</p>
ОПК-6	Способен принимать обоснованные технические решения в профессиональной деятельности, выбирать эффективные и безопасные технические средства и технологии	<p>ОПК-6.1 З-1: Основные понятия техники, критерии эффективности технических объектов; законы строения и развития технических объектов; методические основы постановки задач создания новой техники, совершенствования существующих техники и технологий интуитивные, эвристические и алгоритмические методы инженерного творчества, активизирующих поиск решения задач на уровне изобретения, методике решения производственных задач исследовательского и практического характера</p> <p>ОПК-6.3 З-1: Требования охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности</p> <p>ОПК-6.2 У-1: Использовать эффективные и безопасные технические средства и технологии в нефтяной и газовой промышленности</p> <p>ОПК-6.1 У-1: Осуществлять самостоятельный поиск решения технических задач методами инженерного проектирования; оформлять техническое решение инженерной задачи в виде описания предполагаемого изобретения; использовать основные понятия техники в процессе восприятия и анализа информации о проблемных ситуациях, определения целей их устранения;</p> <p>ОПК-6.3 У-1: Проверять соответствие состояния объектов и</p>

		<p>уровня организации работ требованиям охраны труда, промышленной и пожарной безопасности</p> <p>ОПК-6.2 В-1:  <i>Навыками принятия обоснованных технических решений в профессиональной деятельности, выбирать эффективные и безопасные технические средства и технологии</i></p> <p>ОПК-6.1 В-1:  <i>Навыками сопоставления отчетной информации с плановыми заданиями и установление степени их соответствия; подготовки отчетной документации проверки проектной документации на соответствие требованиям действующих норм и правил</i></p> <p>ОПК-6.3 В-1:  <i>Методами организации технологической безопасности сотрудников на объектах добычи нефти</i></p>
ОПК-7	<p>Способен анализировать, составлять и применять техническую документацию, связанную с профессиональной деятельностью, соответствующую действующим нормативным правовым актами</p>	<p>ОПК-7.1 З-1:  <i>Требования нормативно правовых актов Российской Федерации, локальных нормативных актов, распорядительных документов и технической документации в области добычи углеводородного сырья</i></p> <p>ОПК-7.1 У-1:  <i>Читать технологических схемы, чертежи и техническую документацию общего и специального назначения</i></p> <p>ОПК-7.2 У-1:  <i>анализировать, составлять и применять техническую документацию, связанную с профессиональной деятельностью; разрабатывать мероприятия по оптимизации добычи углеводородного сырья</i></p> <p>ОПК-7.1 В-1:  <i>Навыками профессиональной деятельности, в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами</i></p> <p>ОПК-7.2 В-1:  <i>навыками составления отчетов, образцов, справок, заявок и др., опираясь на производственную ситуацию</i></p>
ПК-1	<p>Способен осуществлять и корректировать технологические процессы нефтегазового производства</p>	<p>ПК-1.1 З-1:  <i>Конструкцию скважин. Конфигурацию ствола скважины. Технологию бурения скважин. Технологии ремонта скважин.</i></p> <p>ПК-1.2 З-1:  <i>Требования нормативных правовых актов Российской Федерации, локальных нормативных актов, распорядительных документов и технической документации в области добычи углеводородного сырья.</i></p> <p>ПК-1.3 З-1:  <i>Влияние различных процессов, проходящих в пласте на коэффициент продуктивности добывающей скважины. Методы оценки показателей эксплуатации скважины</i></p> <p>ПК-1.4 З-1:  <i>структуру, взаимодействие средств</i></p>

		<p>автоматизированной системы управления технологическим процессом, телемеханики, систем автоматического управления оборудования по добыче углеводородного сырья, способы управление ими.</p> <p><b>ПК-1.1 У-1:</b> Анализировать технологические показатели работы скважины. Обслуживать замерные установки. проводить расчеты технологических процессов в системе пласт - скважина - погружное насосное оборудование - система сбора и подготовки продукции</p> <p><b>ПК-1.2 У-1:</b> читать технологические схемы, чертежи и технической документацию специального назначения.</p> <p><b>ПК-1.3 У-1:</b> анализировать технологические показатели скважин. Выявлять скважины, работающие с отклонением от проектного технологического режима</p> <p><b>ПК-1.4 У-1:</b> использовать схемы автоматизации технологических процессов, анализировать результаты проверок приборов, оценивать качество автоматизации технологических процессов; Планировать проведение работ по автоматизации процессов по добыче углеводородного сырья</p> <p><b>ПК-1.1 В-1:</b> матрицей принятия решений при выборе рациональных типов оборудования для строительства и ремонта скважин в конкретных геолого-технических условиях</p> <p><b>ПК-1.1 В-2:</b> практическим опытом снятия и анализа фактических параметров системы пласт - скважина - погружное насосное оборудование - система сбора и подготовки продукции</p> <p><b>ПК-1.2 В-1:</b> навыками составления технической документации специального назначения</p> <p><b>ПК-1.3 В-1:</b> навыками определения отклонений технологических параметров работы скважин от технологического режима и принятия мер по восстановлению технологического режима работы скважин.</p> <p><b>ПК-1.4 В-1:</b> навыками построения схем автоматизации технологических процессов, навыками выбора приборов для автоматизации технологических процессов, опытом проведения контроля показаний измерительных приборов</p>
ПК-2	Способен проводить работы по диагностике, техническому обслуживанию, ремонту и эксплуатации технологического оборудования в соответствии	<p><b>ПК-2.1 З-1:</b> Назначение, устройство и принцип действия оборудования по добыче углеводородного сырья</p> <p><b>ПК-2.2 З-1:</b> Назначение, устройство и принцип действия оборудования при ремонте и строительстве скважин</p> <p><b>ПК-2.5 З-1:</b> отраслевые стандарты, технические регламенты,</p>

	<p>нефтегазового производства</p>	<p>руководства (инструкции), устанавливающие требования к эксплуатации оборудования по добыче углеводородного сырья</p> <p>ПК-2.1 У-1: Анализировать технические параметры оборудования по добыче углеводородного сырья</p> <p>ПК-2.1 В-1: навыками разработки мероприятий, направленных на повышение эффективности работы оборудования скважин</p> <p>ПК-2.2 В-1: навыками подготовки предложений в план строительства, капитального и текущего ремонта скважин</p> <p>ПК-2.4 В-1: навыками контроля соблюдения технологической дисциплины и правильной эксплуатации оборудования; навыками организации технического обслуживания и ремонта машин и оборудования</p> <p>ПК-2.4 В-2: методами диагностики и технического обслуживания технологического оборудования (наружный и внутренний осмотр) в соответствии с требованиями промышленной безопасности и охраны труда</p> <p>ПК-2.4 В-3: навыками разработки мероприятий, направленных на предупреждение аварий, инцидентов, отказов нефтегазопромыслового оборудования</p> <p>ПК-2.5 В-1: навыками ведения промысловой документации и отчетности</p>
<p>ПК-3</p>	<p>Способен осуществлять организацию работ по повышению эффективности процесса добычи углеводородного сырья</p>	<p>ПК-3.4 З-1: Методы анализа характеристик работы скважин</p> <p>ПК-3.2 У-1: Анализировать технологические показатели работы скважин, показатели разработки месторождений</p> <p>ПК-3.4 У-1: оценивать качество операций интенсификации по промысловым данным; анализировать характеристики работы скважин</p> <p>ПК-3.2 В-1: навыками анализа динамики добычи углеводородного сырья</p> <p>ПК-3.4 В-1: навыками и опытом формирования мероприятий по увеличению производительности скважин</p>
<p>УК-3</p>	<p>Способен осуществлять социальное взаимодействие и реализовывать свою роль в команде</p>	<p>УК-3.1 З-1: Знает различные способы и приемы организации межличностной коммуникации и командной работы</p> <p>УК-3.1 У-1: Умеет устанавливать и поддерживать контакты, строить отношения с окружающими людьми с соблюдением установленных норм и правил</p> <p>УК-3.1 В-1: Имеет практический опыт участия в командной работе с личной ответственностью за результат в рамках реализуемой роли (трудовой функции)</p>

#### 4 Структура и содержание практики

Общая трудоемкость технологической практики составляет 216 часов, 6 зачетных единиц.

Технологическая практика по способам проведения может иметь как стационарный, так и выездной характер.

Стационарной является практика, которая проводится в структурных подразделениях Университета при соответствующем материально-техническом обеспечении и кадровом потенциале. Практика проводится в лаборатории нефтегазопромыслового оборудования на Тренажере-имитаторе освоения и эксплуатации скважин АМТ 6011, предназначенного для формирования профессиональных навыков операторов по эксплуатации нефтяных и газовых скважин и закрепления профессиональных навыков инженерно-технических работников.

Выездной является практика, которая проводится на нефтегазодобывающих предприятиях, связанных с осуществлением технологических процессов добычи нефти и газа, сбора и подготовки скважинной продукции. Для этого студент самостоятельно заключает договор между Университетом и нефтегазодобывающим предприятием.

Выбор мест прохождения практики для обучающихся с ОВЗ и инвалидов осуществляется с учетом балловой системы успеваемости, состояния их здоровья и доступности баз практики. Учитываются рекомендации медико-социальной экспертизы, отраженные в индивидуальной программе реабилитации, относительно рекомендованных условий и видов труда.

Производственно-технологическая практика проводится в три этапа.

Содержание разделов программы практики, распределение фонда времени по этапам практики, представлено в таблице:

№ п/п	Тема	Трудоемкость по видам учебной работы, час					Код компетенции	Оценочные средства
		Занятия лекционного типа	Практические занятия	Лабораторные занятия	Консультации	Самостоятельная работа		
1	<i>Участие в установочной конференции. Ознакомление с целями и задачами практики, этапами практики, отчетной документацией. Получение индивидуальных заданий руководителя практики и планирование содержания</i>					16	ОПК-1; ОПК-2; ПК-4; ОПК-6; ОПК-7; ПК-1; ПК-2; ПК-3; УК-3.	Собеседование
2	<i>Выполнение</i>					150	ОПК-1;	Собеседование



	<i>индивидуального задания. Работа с документами. Анализ деятельности организации, формирование базы данных для отчета</i>						ОПК-2; ПК-4; ОПК-6; ОПК-7; ПК-1; ПК-2; ПК-3; УК-3.	
3	<i>Оформление отчета и дневника практики, подготовка презентации и защитного слова к отчетной конференции. Участие в отчетной итоговой конференции</i>					50	ОПК-1; ОПК-2; ПК-4; ОПК-6; ОПК-7; ПК-1; ПК-2; ПК-3; УК-3.	Зачет (защита отчета по практике)
Итого						216		

### 5 Формы отчетности по практике

По окончании практики обучающиеся предоставляют руководителю практики комплект отчетной документации, включающий:

- Карточка задания на практику;
- Направление на практику;
- Отчет о прохождении практики;
- Договор о практической подготовке (оформляется и прилагается, если обучающийся проходил практику в профильной организации, с которой не заключен договор о практической подготовке);
- Дневник по практике;
- Характеристика (отзыв) руководителя практики от предприятия.

### 6 Методические материалы по практике

Требования к структуре и содержанию отчета по практике.

Отчёт состоит из текстовой части (пояснительной записки) и приложений (рисунки, таблицы формата А3).

Образец оформления титульного листа, характеристики, дневника по практике приведены в приложении 1.

Пояснительная записка состоит из разделов и подразделов:

Введение. Ознакомление с районом практики

1. Административное положение предприятия и его организационная структура
2. Краткая геолого-промысловая характеристика месторождения
3. Текущее состояние разработки месторождения
4. Техника и технология добычи нефти месторождения
5. Методы интенсификации добычи нефти
6. Заключение

Список литературы (приводятся нормативные документы и учебно-методическая литература, в соответствии с требованиями которых выполнен отчет).

Требования к оформлению отчета по практике.

1. Текст отчета следует печатать, соблюдая следующие требования:

- текст набирается шрифтом TimesNewRoman, кеглем 14, строчными буквами, с выравниванием по ширине;

- абзацный отступ должен быть одинаковым и равен по всему тексту 1,25 см;
- строки разделяются полуторным интервалом;
- поля страницы: верхнее, нижнее и левое 20 мм, правое 10 мм;
- рисунки располагаются по центру, подписывается рисунок снизу;
- таблицы располагаются по ширине страницы, подписываются сверху;
- все возможные виды выделения в тексте не применяются;

-20-25 страниц отчета.

2. Основную часть работы следует делить на разделы и подразделы:

- разделы и подразделы должны иметь порядковую нумерацию в пределах всего текста, за исключением приложений;
- нумеровать их следует арабскими цифрами;
- номер подраздела включает номер раздела и порядковый номер подраздела, разделенные точкой;
- после номера раздела и подраздела в тексте точку не ставят;
- заголовки разделов и подразделов следует печатать с прописной буквы без точки в конце, по центру;
- если заголовок состоит из двух предложений, их разделяют точкой;
- переносы слов в заголовках не допускаются;

3. Нумерация страниц отчета:

- страницы следует нумеровать арабскими цифрами, соблюдая сквозную нумерацию по всему тексту отчета;
- титульный лист отчета считается, но не нумеруется;
- нумерация начинается с листа содержания;
- номер страницы проставляют в правом нижнем углу.

## 7 Оценочные материалы для проведения промежуточной аттестации обучающихся по практике

### 7.1 Промежуточная аттестация

Промежуточная аттестация проводится по итогам практики.

Формой промежуточной аттестации является зачет (с оценкой) в 6 семестре.

Оценочные средства промежуточной аттестации:

- защита отчета по практике, которая включает в себя предоставление комплекта отчетной документации по практике, доклад по итогам прохождения практики, презентацию, ответы на вопросы присутствующих на защите.

При проведении промежуточной аттестации по итогам практики используются следующие показатели оценивания компетенций:

Показатели оценивания	Шкала (уровень) оценивания			
	Неудовлетворительно (не зачтено)	Удовлетворительно (зачтено)	Хорошо (зачтено)	Отлично (зачтено)
1. Отзыв руководителя практики от предприятия	Отзыв содержит неудовлетворительную оценку руководителя практики от предприятия	Отзыв содержит удовлетворительную оценку руководителя практики от предприятия	Отзыв содержит хорошую оценку руководителя практики от предприятия	Отзыв содержит отличную оценку руководителя практики от предприятия
2. Качество подготовки отчета	Отчет не соответствует заданной структуре, оформлен с нарушениями действующих стандартов, материал изложен поверхностно, неполно	Отчет соответствует заданной структуре, материал изложен достаточно полно, требования действующих стандартов по оформлению отчета не	Отчет соответствует заданной структуре, материал изложен достаточно полно, имеются отдельные	Отчет соответствует заданной структуре, материал изложен достаточно полно, детально

		соблюдены	незначительные отклонения от требований действующих стандартов по оформлению	проанализирован, требования действующих стандартов по оформлению отчета соблюдены, изучены дополнительные источники информации сверх списка рекомендованных
3. Качество выполнения индивидуального задания на практику	Постановка задачи отсутствует, поиск известных решений проблемы не выполнен, собственные варианты решений не предложены	Постановка задачи нечеткая, поиск известных решений проблемы выполнен поверхностно, собственные варианты решений не предложены	Постановка задачи сформулирована четко и грамотно, поиск известных решений проблемы выполнен, собственные варианты решений предложены, но не достаточно обоснованы	Постановка задачи сформулирована четко и грамотно, поиск известных решений проблемы выполнен, собственные варианты решений предложены, обоснованы, обладают новизной и могут быть внедрены в условиях базового предприятия
4. Ответы на вопросы	Отсутствие правильных ответов	Значительные затруднения при ответах	Ответы правильные, но не достаточно обоснованные	Ответы правильные, полные, обоснованные. В ходе ответов студент проявил способность глубоко анализировать информацию

**7.2 Типовые задания или иные материалы, необходимые для оценки знаний, умений, навыков и (или) опыта деятельности, характеризующих этапы формирования компетенций в процессе освоения образовательной программы**

При проведении промежуточной аттестации по итогам практики и с используются следующие показатели оценивания компетенций:

- характеристика (отзыв) руководителя практики от предприятия;
- качество подготовки отчета, в том числе полнота изложения материала и соответствие заданной структуре и требованиям действующих стандартов;
- качество выполнения индивидуального задания на практику, в том числе умение грамотно и четко поставить задачу и провести поиск известных решений, уровень предлагаемых студентом собственных организационных и технических решений;
- ответы на вопросы присутствующих на защите отчета.

Перечень примерных вопросов.

1. Структура нефтегазодобывающего предприятия
2. Проектные документы по разработке месторождения

3. Пластовые режимы залежей нефти
4. Системы разработки (заводнения) нефтяных месторождений
5. Стадии разработки нефтяных месторождений
6. Основные показатели разработки нефтяных месторождений
7. Характеристика фонда скважин
8. Пластовое давление начальное, текущее. Карты изобар
9. Конструкция эксплуатационных скважин
10. Первичное и вторичное вскрытие пласта
11. Оборудование устья эксплуатационных скважин
12. Освоение скважин, методы и способы вызова притока
13. Основные способы эксплуатации добывающих скважин
14. Классификация глубинно-насосных установок
15. Схема установки ЭЦН
16. Обслуживание скважин, оборудованных УЭЦН

## 8 Материально-техническое и учебно-методическое обеспечение практики

### 8.1 Перечень учебной литературы

Наименование печатных и (или) электронных учебных изданий, методические издания, периодические издания по всем входящим в реализуемую образовательную программу учебным предметам, курсам, дисциплинам (модулям) в соответствии с рабочими программами дисциплин, модулей, практик		Количество экземпляров	Обеспеченность студентов учебной литературой (экземпляров на одного студента)
Электронные учебные издания, имеющиеся в электронном каталоге электронно-библиотечной системы	Ягафаров, А. К. Разработка нефтяных и газовых месторождений : учебное пособие / А. К. Ягафаров, И. И. Клещенко, Г. П. Зозуля. - Тюмень : ТюмГНГУ, 2010. - 396 с.	1	1
	Гудымович, Сергей Сергеевич. Учебные геологические практики : Учебное пособие для вузов / С. С. Гудымович, А. К. Полиенко. - 3-е изд. - Электрон. дан. col. - Москва : Юрайт, 2020. - 153 с. - (Высшее образование). - Режим доступа: Электронно-библиотечная система Юрайт, для авториз. пользователей.	1	1
	Матусевич, В. М. Нефтегазовая гидрогеология. В 2 ч. Ч. I. Теоретические основы нефтегазовой гидрогеологии : учебное пособие / В. М. Матусевич, Л. А. Ковяткина. - Тюмень : ТюмГНГУ, 2010. - 116 с.	1	1
	Савенок, О. В. Нефтегазовая инженерия при освоении скважин : монография / О.В. Савенок. - Москва : Инфра-Инженерия, 2019. - 548 с.	1	1

### 8.2 Современные профессиональные базы данных, информационные справочные и электронно-библиотечные системы

№	Ссылка на информационный ресурс	Наименование ресурса в электронной форме	Доступность
Электронно-библиотечные системы			
1	<a href="https://e.lanbook.com">https://e.lanbook.com</a>	ЭБС издательства «Лань»	Авторизированный доступ

2	<a href="http://znanium.com">http://znanium.com</a>	ЭБС Znanium	Авторизированный доступ
3	<a href="https://urait.ru">https://urait.ru</a>	Образовательная платформа «Юрайт»	Авторизированный доступ
4	<a href="http://www.iprbookshop.ru">http://www.iprbookshop.ru</a>	ЭБС IPR SMART	Авторизированный доступ
5	<a href="https://lib.rucont.ru">https://lib.rucont.ru</a>	ЭБС РУКОНТ	Авторизированный доступ
6	<a href="http://elibrary.ru">http://elibrary.ru</a>	Научная электронная библиотека elibrary.ru	Авторизированный доступ
7	<a href="https://dlib.eastview.com">https://dlib.eastview.com</a>	База данных «ИВИС»	Авторизированный доступ
Информационные справочные системы			
8	<a href="http://www.consultant.ru">http://www.consultant.ru</a>	СПС Консультант Плюс	Авторизированный доступ
9	<a href="https://www.garant.ru">https://www.garant.ru</a>	СПС Гарант	Авторизированный доступ
Профессиональные базы данных			
10	<a href="http://109.248.222.63:8004/docs">http://109.248.222.63:8004/docs</a>	Профессиональная справочная система «Техэксперт»	Авторизированный доступ

### **8.3 Перечень лицензионного и свободно распространяемого программного обеспечения, используемого при осуществлении образовательного процесса по практике, в том числе отечественного производства**

Система ГАРАНТ  
Антиплагиат.ВУЗ;

### **8.4 Материально-техническое обеспечение практики**

При прохождении практики в структурных подразделениях университета обучающиеся могут пользоваться компьютерными классами, компьютерной сетью, библиотекой и другим оборудованием университета, необходимым для успешного выполнения обучающимися задания на практику.

Учебная аудитория лекционного типа: компьютер/ноутбук, проектор, экран, учебная мебель, учебная доска.

Учебная аудитория для самостоятельной работы: учебная мебель, компьютеры с выходом в интернет и доступом к электронной информационно-образовательной среде.

При прохождении практики в профильной организации в соответствии с договором на проведение практики, обучающиеся могут пользоваться лабораториями, кабинетами, технической и другой документацией, вычислительной техникой в организации, где проходят практику, необходимыми для успешного выполнения обучающимися задания на практику.

**9. Лист дополнений и изменений, внесенных в программу практики:**

1. Дополнения и изменения в программе практики

В программу вносятся следующие изменения:

- 1) \_\_\_\_\_ ;
- 2) \_\_\_\_\_ ;
- 3) \_\_\_\_\_ .

2. Разработчик:

\_\_\_\_\_

(ученое звание, ученая степень)

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(И. О. Фамилия)

3. Согласовано:

Руководитель  
образовательной  
программы по  
направлению подготовки  
21.03.01 Нефтегазовое дело

\_\_\_\_\_

(подпись)

\_\_\_\_\_

(И.О.Фамилия)

4. Изменения, внесенные в программу, одобрены на заседании учебно-методического совета \_\_\_\_\_ протокол № \_\_\_\_ от \_\_\_\_ .  
(институт/ВЭШ/филиал) (дата)

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ  
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ  
ЮГОРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ  
ИНГ

**ОТЧЕТ**  
**по технологической практике**  
Направление подготовки:  
**21.03.01 Нефтегазовое дело**

Начало практики \_\_\_\_\_ Окончание практики \_\_\_\_\_

Руководитель практики  
от предприятия \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.) (должность) (подпись, дата)

Руководитель практики  
от ИНГ \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.) (должность) (подпись, дата)

Студент группы \_\_\_\_\_  
(подпись, дата) (Ф.И.О.)

Оценка \_\_\_\_\_

## Характеристика

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_

Настоящая характеристика дана \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О.)

Проходившему \_\_\_\_\_  
(вид практики)

\_\_\_\_\_ (наименование организации)

\_\_\_\_\_ проходил практику в должности

Выполнял следующие обязанности:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Во время прохождения практики \_\_\_\_\_  
(Ф.И.О. студента)

Применял полученные в университете теоретические знания, приобрел практические навыки:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

Обладает следующими качествами:

профессиональными \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

личными \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

В целом теоретический уровень подготовки студента и качество выполняемой им практической работы можно оценить на \_\_\_\_\_  
(оценка)

Руководитель организации \_\_\_\_\_  
(подпись)

(расшифровка)

М.П.



**ДНЕВНИК**  
**ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЙ ПРАКТИКЕ**

Студента (ки) \_\_\_\_\_

(Ф.И.О.)

По направлению 21.03.01 Нефтегазовое дело \_\_\_\_\_ курса, группы \_\_\_\_\_

Место практики \_\_\_\_\_

Сроки практики \_\_\_\_\_

*Краткая инструкция*

1. *Перед выходом на практику каждый студент получает «Дневник практики»*
2. *В процессе практики студент ежедневно ведет запись проделанной работы согласно программы практики*
3. *Раздел 2 заполняет руководитель практики от организации*
4. *Заполнение всех разделов является обязательным*
5. *Не позднее трех дней по завершении практики студент сдает дневник руководителю практики*

*Студент, не сдавший своевременно дневник и отчет, считается неудовлетворительно выполнившим практику.*

Подпись студента \_\_\_\_\_ « \_ » \_\_\_\_\_



Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение  
Высшего образования  
«Югорский государственный университет»  
Институт нефти и газа

Задание  
на технологическую практику

Студент \_\_\_\_\_ группа \_\_\_\_\_

1. Тема: \_\_\_\_\_  
(в соответствии с темой ВКР)

2. Исходные данные к выполнению задания: открытые фондовые материалы (проект пробной эксплуатации, технологическая схема разработки месторождения, проект на разработку месторождения), рабочие материалы (дела скважин, промысловые данные, отчеты по разработке месторождения, техническая литература, научные материалы по технике и технологии добычи нефти).

3. Перечень подлежащих к разработке вопросов:

3.1. Ознакомление с районом практики

- административное положение предприятия,

- организационная структура предприятия,

- краткая геолого-промысловая характеристика месторождения.

3.2. Техника и технология добычи нефти месторождения.

3.3. Виды отчетности при разработке месторождений УВ.

4. Сроки выполнения с \_\_\_\_\_ г. по \_\_\_\_\_ г.

5. Дата выдачи задания: \_\_\_\_\_ г.

Руководитель практики:

Преподаватель ИНГ \_\_\_\_\_

Задание принял к исполнению \_\_\_\_\_