

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Ястребов Олег Александрович
Должность: Ректор
Дата подписания: 20.05.2026 14:49:29
Уникальный программный ключ:
ca953a0120d891083f939673078ef1a989dae18a

**Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования
«Российский университет дружбы народов имени Патриса Лумумбы»**

Инженерная академия

(наименование основного учебного подразделения (ОУП) – разработчика ОП ВО)

ПРОГРАММА ПРАКТИКИ

Технологическая практика (учебная)

(наименование практики)

Учебная практика

(вид практики: учебная, производственная)

Рекомендована МССН для направления подготовки/специальности:

21.03.01 Нефтегазовое дело

(код и наименование направления подготовки/специальности)

Практическая подготовка обучающихся ведется в рамках реализации основной профессиональной образовательной программы высшего образования (ОП ВО):

Разработка нефтяных и газовых месторождений, транспортировка, хранение и переработка нефти и
газа

(наименование (профиль/специализация) ОП ВО)

2026 г.

1. ЦЕЛЬ ПРОВЕДЕНИЯ ПРАКТИКИ

«Технологическая практика (учебная)» входит в программу 21.03.01 «Нефтегазовое дело» «Разработка нефтяных и газовых месторождений, транспортировка, хранение и переработка нефти и газа» и проходит «в 6 семестре» «3 курса». Практику реализует «Кафедра недропользования и нефтегазового дела».

Целью проведения «» является: закрепление, углубление и систематизация теоретических знаний, полученных в процессе изучения профессиональных дисциплин, формирование у обучающихся первичных практических умений и навыков в области технологических процессов разработки нефтяных и газовых месторождений, транспортировки, хранения и переработки углеводородного сырья, а также освоение методов и приемов выполнения технологических операций в условиях реального или учебно-имитационного производства.

2. ТРЕБОВАНИЯ К РЕЗУЛЬТАТАМ ОБУЧЕНИЯ ПО ИТОГАМ ПРОХОЖДЕНИЯ ПРАКТИКИ

Проведение «» направлено на формирование у обучающихся следующих компетенций (части компетенций):

Таблица 2.1. Перечень компетенций, формируемых у обучающихся при прохождении практики (результатов обучения по итогам практики)

Шифр	Компетенция	Индикаторы достижения компетенции (в рамках данной практики)
ОПК-1	Способен решать задачи, относящиеся к профессиональной деятельности, применяя методы моделирования, математического анализа, естественнонаучные и общеинженерные знания	ОПК-1.1 Знает методы и технологии (в том числе инновационные) развития в области нефтегазового дела; научно-методическое обеспечение профессиональной деятельности, принципы профессиональной этики; ОПК-1.2 Умеет осуществлять исследовательскую деятельность по разработке и внедрению инновационных технологий в области нефтегазового дела; разрабатывать программы мониторинга и оценки результатов реализации профессиональной деятельности; разрабатывать информационно – методические материалы в области профессиональной деятельности; использовать фундаментальные знания профессиональной деятельности для решения конкретных задач нефтегазового производства; ОПК-1.3 Владеет навыками физического и программного моделирования отдельных фрагментов процесса выбора оптимального варианта для конкретных условий; навыками анализа причин снижения качества технологических процессов и предлагает эффективные способы повышения качества производства работ при выполнении различных технологических операций; навыками использования современных инструментов и методов планирования и контроля проектов, связанных с осложнениями, возникающими при производстве работ;

Шифр	Компетенция	Индикаторы достижения компетенции (в рамках данной практики)
ПК-1	Способен использовать теоретические знания при выполнении производственных, технологических и инженерных исследований в области геологии и разработки месторождений нефти и газа	<p>ПК-1.1 Знает фундаментальные понятия в области геологии месторождений нефти и газа, методики прогнозирования, поисков и разведки месторождений полезных ископаемых; - нормативные и методические документы в области добычи углеводородов и разработки месторождений нефти и газа;</p> <p>ПК-1.2 Умеет использовать теоретические знания и горно-геологическую информацию для выполнения производственных, технологических и инженерных исследований; применять знания нормативных и методических документов для оценки месторождений нефти и газа;</p> <p>ПК-1.3 Владеет теоретическими знаниями, методами исследования недр в сфере разработки месторождений нефти и газа; навыками для выполнения производственных, технологических и инженерных исследований в области добычи углеводородов, разработки месторождений нефти и газа;</p>
ПК-3	Способен оптимизировать ресурсное обеспечение производственных процессов нефтегазового комплекса на основе контроля качества и анализа экономической эффективности	<p>ПК-3.1 Знает системы оценки качества, нормативные документы ГКЗ и классификации запасов; методические подходы к анализу хозяйственной деятельности и оценке экономической эффективности;</p> <p>ПК-3.2 Умеет организовывать контроль качества работ с параллельным анализом затрат; проводить комплексную оценку эффективности производственных процессов; выявлять резервы оптимизации ресурсного обеспечения;</p> <p>ПК-3.3 Владеет методикой интегральной оценки качества и экономической эффективности; навыками обоснования управленческих решений по оптимизации ресурсов; методами анализа соотношения "качество-затраты-результат";</p>
ПК-5	Способен проводить полный цикл работ по сбору, обработке, систематизации и интерпретации геолого-промысловой и геодезической информации для построения геологических моделей, составления проектной и отчетной документации в соответствии с требованиями нормативных документов	<p>ПК-5.1 Знает правила, инструкции и нормативные документы, регламентирующие проведение поисковых, геологоразведочных и промысловых работ, оформление, учет и хранение геологической и геодезической документации; проектирование обустройства месторождений; методы и технологии геодезических исследований и топографической съемки, обработки геолого-промысловой и геодезической информации с использованием специализированного программного обеспечения; принципы систематизации геологической информации и комплексирования данных;</p> <p>ПК-5.2 Умеет выполнять геодезические измерения и наблюдения с использованием современного оборудования и GPS-технологий, проводить наблюдения за геологическими</p>

Шифр	Компетенция	Индикаторы достижения компетенции (в рамках данной практики)
		объектами и процессами в ходе различных видов работ (геофизических, эколого-геологических и др.); обрабатывать, анализировать и интерпретировать результаты геолого-промысловых и геодезических исследований; составлять и оформлять техническую документацию; ПК-5.3 Владеет навыками сбора геолого-промысловой и геодезической информации в полевых и промысловых условиях, работы с современным геодезическим оборудованием и GPS-навигаторами; систематизации и комплексирования разнородной информации для решения задач эксплуатации месторождения, подготовки полного комплекта технической и отчетной документации; методами использования геологической и геодезической документации для изучения месторождений в соответствии с проектной и технологической документацией;
ПК-8	Способен составлять все виды отчетов по результатам комплексных (геологических, геофизических, гидродинамических) исследований и проверок при разработке месторождений нефти и газа, транспортировке и переработке нефти и газа	ПК-8.1 Знает регламенты, положения, инструкции и стандарты организации, нормы и правила оформления документации и отчетности в области разработки месторождений нефти и газа, транспортировки и переработки нефти и газа; ПК-8.2 Умеет собирать информацию и готовить информационные отчеты для сводных отчетов организации; ПК-8.3 Владеет навыками составления сводного отчета выполнения мероприятий по исследованиям при разработке месторождений нефти и газа, транспортировке и переработке нефти и газа;

3. МЕСТО ПРАКТИКИ В СТРУКТУРЕ ОП ВО

«Технологическая практика (учебная)» относится к обязательной части.

В рамках ОП ВО обучающиеся также осваивают дисциплины и/или другие практики, способствующие достижению запланированных результатов обучения по итогам прохождения «».

Таблица 3.1. Перечень компонентов ОП ВО, способствующих достижению запланированных результатов обучения по итогам прохождения практики

Шифр	Наименование компетенции	Предшествующие дисциплины/модули, практики*	Последующие дисциплины/модули, практики*
ОПК-1	Способен решать задачи, относящиеся к профессиональной деятельности, применяя методы моделирования, математического анализа, естественнонаучные и	Геодезическая практика; Высшая математика; Электротехника; Химия; Физика; Теоретическая механика; Материаловедение и технология	

Шифр	Наименование компетенции	Предшествующие дисциплины/модули, практики*	Последующие дисциплины/модули, практики*
	общеинженерные знания	конструкционных материалов; Гидравлика и нефтегазовая гидромеханика; Термодинамика и теплопередача; Физика нефтяного и газового пласта; Сопротивление материалов; Математические методы в инженерных приложениях; Цифровая грамотность;	
ПК-1	Способен использовать теоретические знания при выполнении производственных, технологических и инженерных исследований в области геологии и разработки месторождений нефти и газа	Ознакомительная практика (геологическая); Химия нефти и газа; Основы геологии нефти и газа. Нефтегазоносные провинции мира; Физика нефтяного и газового пласта; Нефтегазопромысловая геология и геофизика. Подсчет запасов и оценка ресурсов нефти и газа; Технологии разработки, транспортировки и переработки углеводородов;	Преддипломная практика; Современные методы разработки месторождений нефти и газа**;
ПК-3	Способен оптимизировать ресурсное обеспечение производственных процессов нефтегазового комплекса на основе контроля качества и анализа экономической эффективности	Химия нефти и газа; Технологии разработки, транспортировки и переработки углеводородов;	Преддипломная практика; Решение прикладных задач разработки месторождений нефти и газа**; Управление технологическими процессами в нефтяной и газовой промышленности;
ПК-8	Способен составлять все виды отчетов по результатам комплексных (геологических, геофизических, гидродинамических) исследований и проверок при разработке месторождений нефти и газа, транспортировке и переработке нефти и газа	Ознакомительная практика (геологическая);	Решение прикладных задач разработки месторождений нефти и газа**;
ПК-5	Способен проводить полный цикл работ по сбору, обработке,	Нефтегазопромысловая геология и геофизика. Подсчет запасов и оценка	

Шифр	Наименование компетенции	Предшествующие дисциплины/модули, практики*	Последующие дисциплины/модули, практики*
	систематизации и интерпретации геолого-промысловой и геодезической информации для построения геологических моделей, составления проектной и отчетной документации в соответствии с требованиями нормативных документов	ресурсов нефти и газа; Геодезическая практика; Основы инженерной геодезии и топографии; Основы геологии нефти и газа. Нефтегазоносные провинции мира;	

* - заполняется в соответствии с матрицей компетенций и СУП ОП ВО

4. ОБЪЕМ ПРАКТИКИ

Общая трудоемкость «» составляет 3 зачетные единицы (108 ак.ч.).

5. СОДЕРЖАНИЕ ПРАКТИКИ

Таблица 5.1. Содержание практики*

Номер раздела	Наименование разделов практики	Содержание раздела (темы, виды практической деятельности)		Трудоемкость, ак.ч.
Раздел 1	Организационно-подготовительный	1.1	Получение индивидуального задания на практику от руководителя	2
		1.2	Инструктаж по технике безопасности на рабочем месте (в лаборатории и/или на производстве)	4
Раздел 2	Основной	2.1	Выполнение профессиональных обязанностей согласно должностной инструкции	44
		2.2	Разработка концепции, формулирование проблем и постановка гипотез, формулировка основных теоретических положений для практической части работы	30
		2.3	Текущий контроль прохождения практики со стороны руководителя	5
		2.4	Ведение дневника прохождения практики	5
Оформление отчета по практике				9
Подготовка к защите и защита отчета по практике				9
ВСЕГО:				108

* - содержание практики по разделам и видам практической подготовки ПОЛНОСТЬЮ отражается в отчете обучающегося по практике.

6. МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОВЕДЕНИЯ ПРАКТИКИ

При стационарном или выездном прохождении практики в организациях г. Москвы или за его пределами, обучающимся предоставляются помещения, соответствующие действующим санитарным и противопожарным нормам, а также требованиям техники безопасности на предприятии, рабочем месте и при работе с определенным производственным/лабораторным

оборудованием.

При стационарном прохождении практики в РУДН (в исключительных случаях), в зависимости от индивидуального задания может использоваться любая/ые лаборатории кафедры недропользования и нефтегазового дела, библиотека РУДН, соответствующие действующим санитарным и противопожарным нормам, а также требованиям техники безопасности на предприятии, рабочем месте и при работе с определенным производственным/лабораторным оборудованием.

Базами для прохождения обучающимися технологической практики служат:

- лаборатории кафедры/университета;
- организации, основная профессиональная деятельность которых направлена на решение вопросов разработки, транспортировки и переработки нефти и газа;
- научно-исследовательские, проектно-конструкторские и научно-производственные учреждения и организации нефтегазового профиля.

Студент может сам выйти с инициативой о месте прохождения практики. Направление профессиональной деятельности организации, предлагаемой обучающимся для прохождения практики, должно соответствовать профилю образовательной программы и видам профессиональной деятельности, к которым готовится выпускник программы. Место прохождения практики обязательно согласовывается с руководителем кафедры с последующим (при положительном решении) заключением соответствующего договора с предложенной обучающимся организацией.

7. СПОСОБЫ ПРОВЕДЕНИЯ ПРАКТИКИ

Практика может проводиться как в структурных подразделениях РУДН или в организациях г. Москвы (стационарная), так и на базах, находящихся за пределами г. Москвы (выездная).

Проведение практики на базе внешней организации (вне РУДН) осуществляется на основании соответствующего договора, в котором указываются сроки, место и условия проведения практики в базовой организации.

Сроки проведения практики соответствуют периоду, указанному в календарном учебном графике ОП ВО. Сроки проведения практики могут быть скорректированы при согласовании с Управлением образовательной политики и Управлением организации практик и содействия трудоустройству выпускников в РУДН.

8. УЧЕБНО-МЕТОДИЧЕСКОЕ И ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Основная литература:

1. Учебная и производственная практика по направлению 21.03.01 «Нефтегазовое дело»: учебное пособие / О.В. Тюкавкина, И.Л. Капитонова, Я. А. Тчаро, Х. Тчаро, М.М. Бердник. – Москва : РУДН, 2024. – 212 с.

2. Тетельмин Владимир Владимирович. Нефтегазовое дело. Полный курс [Электронный ресурс]: Учебное пособие / В.В. Тетельмин, В.А. Язев. - 2-е изд.; Электронные текстовые данные. - Долгопрудный: Издательский Дом "Интеллект", 2014. - 800 с.

Дополнительная литература:

1. Мищенко И.Т. Скважинная добыча нефти: Учебное пособие для вузов. – М.: ФГУП Изд-во «Нефть и газ» РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина, 2007. – 816 с.

Ресурсы информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»:

1. ЭБС РУДН и сторонние ЭБС, к которым студенты университета имеют доступ на основании заключенных договоров

- Электронно-библиотечная система РУДН – ЭБС РУДН <https://mega.rudn.ru/MegaPro/Web>
- ЭБС «Университетская библиотека онлайн» <http://www.biblioclub.ru>
- ЭБС «Юрайт» <http://www.biblio-online.ru>
- ЭБС «Консультант студента» www.studentlibrary.ru
- ЭБС «Знаниум» <https://znanium.ru/>

2. Базы данных и поисковые системы

- Sage <https://journals.sagepub.com/>
- Springer Nature Link <https://link.springer.com/>

- Wiley Journal Database <https://onlinelibrary.wiley.com/>

- Научнометрическая база данных Lens.org <https://www.lens.org>

*Учебно-методические материалы для прохождения практики, заполнения дневника и оформления отчета по практике *:*

1. Правила техники безопасности при прохождении практики «Технологическая практика (учебная)» (первичный инструктаж).

2. Общее устройство и принцип работы технологического производственного оборудования, используемого обучающимися при прохождении практики; технологические карты и регламенты и т.д. (при необходимости).

3. Методические указания по заполнению обучающимися дневника и оформлению отчета по практике «Технологическая практика (учебная)».

РАЗРАБОТЧИКИ

Профессор

Должность

РУКОВОДИТЕЛЬ ОП ВО

Профессор

Должность

РУКОВОДИТЕЛЬ БУП

Заведующий кафедрой

Должность

Тюкавкина О.В.

Фамилия И.О

Тюкавкина О.В.

Фамилия И.О

Котельников А.Е.

Фамилия И.О