

Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Ястребов Олег Александрович
Должность: Ректор
Дата подписания: 25.05.2026 15:07:49
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)

РАБОЧАЯ ПРОГРАММА ДИСЦИПЛИНЫ

ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ПРОЦЕССА ДОБЫЧИ И РАБОТЫ ОБОРУДОВАНИЯ ПО ДОБЫЧЕ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ

(наименование дисциплины/модуля)

Рекомендована МССН для направления подготовки/специальности:

21.04.01 НЕФТЕГАЗОВОЕ ДЕЛО

(код и наименование направления подготовки/специальности)

Освоение дисциплины ведется в рамках реализации основной профессиональной образовательной программы высшего образования (ОП ВО):

ТЕХНОЛОГИИ ДОБЫЧИ И ТРАНСПОРТИРОВКИ НЕФТИ И ГАЗА

(наименование (профиль/специализация) ОП ВО)

2026 г.

1. ЦЕЛЬ ОСВОЕНИЯ ДИСЦИПЛИНЫ

Дисциплина «Повышение эффективности процесса добычи и работы оборудования по добыче углеводородного сырья» входит в программу магистратуры «Технологии добычи и транспортировки нефти и газа» по направлению 21.04.01 «Нефтегазовое дело» и изучается в 4 семестре 2 курса. Дисциплину реализует Кафедра недропользования и нефтегазового дела. Дисциплина состоит из 5 разделов и 9 тем и направлена на изучение методики определения проблем при разработке месторождения и эксплуатации скважин; существующих интеллектуальных российских и зарубежных разработок; приобретение навыков выбора того или иного оборудования; освоение методик расчёта характеристик оборудования.

Целью освоения дисциплины является получение знаний, умений, навыков и опыта деятельности в области приобретения студентами теоретических знаний и практических навыков решения сложных вопросов, связанных с использованием программного обеспечения и оборудования для эксплуатации скважин и эффективной разработки месторождений, обучения студентов выявлению проблем и подбору интеллектуальных и технических разработок для условий различных месторождений, общих сведений о применении новейших технологий и разработок в области сбора и обработки данных, а также корректировки и изменения режимов работы при эксплуатации скважин и в целом при разработке месторождения.

2. ТРЕБОВАНИЯ К РЕЗУЛЬТАТАМ ОСВОЕНИЯ ДИСЦИПЛИНЫ

Освоение дисциплины «Повышение эффективности процесса добычи и работы оборудования по добыче углеводородного сырья» направлено на формирование у обучающихся следующих компетенций (части компетенций):

Таблица 2.1. Перечень компетенций, формируемых у обучающихся при освоении дисциплины (результаты освоения дисциплины)

Шифр	Компетенция	Индикаторы достижения компетенции (в рамках данной дисциплины)
ПК-4	Способен составлять техническую документацию реализации технологического процесса (графики работ, инструкции, планы, сметы, заявки на материалы, оборудование и др.), экономическую оценку объектов месторождений нефти и газа по утвержденным формам	ПК-4.1 Знает требования и ГОСТы к составлению технической документации, базовые методы геолого-промышленной оценки месторождений нефти и газа; методы геолого-промышленной и геолого-экономической оценки (ГЭО) новых геолого-разведочных проектов с учетом всех неопределенностей и рисков их реализации;; ПК-4.2 Умеет составлять и оформлять техническую документацию реализации технологических процессов в области разработки месторождений нефти и газа, транспортировки и переработки нефти и нефтепродуктов; применять новые методы геолого-промышленной оценки месторождений нефти и газа; определять геологические ресурсы и вероятности обнаружения залежи, ее добычного потенциала; проводить планирование и оценку инфраструктурных решений; определение затрат на открытие и разработку месторождения;; ПК-4.3 Владеет методикой составления первичной отчетности, включая графики работ, инструкции, планы, сметы, заявки на материалы, оборудование по утвержденным формам.;
ПК-6	Способен вести организацию, руководство, а также осуществлять контроль качества основных видов работ при разработке месторождений нефти и газа, транспортировке	ПК-6.1 Знает: Основные виды применяемых систем оценки качества геологических видов работ при разработке месторождений нефти и газа, транспортировке нефти и газа; систему качества ISO-9001, нормативные документы ГКЗ и классификации запасов нефти и газа

Шифр	Компетенция	Индикаторы достижения компетенции (в рамках данной дисциплины)
	нефти и газа	<p>Требования нормативных правовых актов Российской Федерации, локальных нормативных актов, распорядительных документов и технической документации в области добычи углеводородного сырья</p> <p>Технологические процессы добычи углеводородного сырья</p> <p>Назначение, устройство и принцип работы оборудования по добыче углеводородного сырья</p> <p>Физико-химические свойства углеводородного сырья, химических реагентов, порядок и правила их утилизации</p> <p>Технологические режимы, параметры работы скважин</p> <p>Нормативы технологических потерь углеводородного сырья при добыче в соответствии с принятой схемой и технологией разработки</p> <p>Влияние различных процессов, происходящих в пласте, на коэффициент продуктивности добывающей скважины</p> <p>Порядок измерения коэффициента продуктивности;</p> <p>ПК-6.2 Умеет:</p> <p>Организовывать и проводить контроль качества работ при разработке месторождений нефти и газа, транспортировке нефти и газа на разных стадиях изучения конкретных объектов</p> <p>Производить оценку остаточного ресурса оборудования по добыче углеводородного сырья</p> <p>Анализировать характеристики притока в вертикальную, горизонтальную или разветвленно-горизонтальную скважины</p> <p>Прогнозировать изменение характеристики притока из пласта скважину с учетом режима работы пласта</p> <p>Разрабатывать инструкции по эксплуатации оборудования по добыче углеводородного сырья</p> <p>Контролировать работу оборудования механизированной добычи углеводородного сырья</p> <p>Выявлять скважины, работающие с отклонениями от запланированного режима</p> <p>Проводить противоаварийные тренировки с подчиненным персоналом по плану мероприятий по локализации и ликвидации аварий и инцидентов на объектах добычи углеводородного сырья;</p> <p>ПК-6.3 Владеет:</p> <p>Методикой оценки качества всех видов работ при разработке месторождений нефти и газа, транспортировке и переработке нефти и газа на разных стадиях изучения конкретных объектов</p> <p>Навыками организации и контроля выполнения планов и заданий по добыче углеводородного сырья</p> <p>Навыками оперативного руководства добычей и контроля соблюдения технологии добычи углеводородного сырья</p> <p>Навыками контроля соблюдения заданного режима работы оборудования скважин, обвязки, нефтегазопромысловых трубопроводов, сборных трубопроводов, газопроводов-шлейфов, ингибиторопроводов в соответствии с требованиями технологического регламента установки, инструкций по эксплуатации и паспортов организаций-изготовителей оборудования</p> <p>Навыками анализа динамики добычи углеводородного сырья.</p> <p>Организация обеспечения рабочих мест актуальной технологической документацией</p> <p>Навыками организации мониторинга и контроля эксплуатации месторождения и скважин</p> <p>Навыками контроля и руководства работами по составлению и ведению;</p>

3. МЕСТО ДИСЦИПЛИНЫ В СТРУКТУРЕ ОП ВО

Дисциплина «Повышение эффективности процесса добычи и работы оборудования по добыче углеводородного сырья» относится к части, формируемой участниками образовательных отношений блока 1 «Дисциплины (модули)» образовательной программы высшего образования.

В рамках образовательной программы высшего образования обучающиеся также осваивают другие дисциплины и/или практики, способствующие достижению запланированных результатов освоения дисциплины «Повышение эффективности процесса добычи и работы оборудования по добыче углеводородного сырья».

Таблица 3.1. Перечень компонентов ОП ВО, способствующих достижению запланированных результатов освоения дисциплины

Шифр	Наименование компетенции	Предшествующие дисциплины/модули, практики*	Последующие дисциплины/модули, практики*
ПК-6	Способен вести организацию, руководство, а также осуществлять контроль качества основных видов работ при разработке месторождений нефти и газа, транспортировке нефти и газа	Current development of the production of unconventional hydrocarbon resources in the world; <i>Innovative technologies for the development of hydrocarbon deposits**</i> ; Machinery and equipment for field development and transportation of hydrocarbons; Modern aspects of geological and geophysical research in the oil and gas industry; Methods for Oil Production Intensification and Enhanced Oil Recovery;	
ПК-4	Способен составлять техническую документацию реализации технологического процесса (графики работ, инструкции, планы, сметы, заявки на материалы, оборудование и др.), экономическую оценку объектов месторождений нефти и газа по утвержденным формам	<i>Advanced oil and gas processing equipment and product quality management**</i> ; <i>Innovative technologies for the development of hydrocarbon deposits**</i> ; <i>Innovative technologies for the transportation and storage of hydrocarbons**</i> ; Modern aspects of geological and geophysical research in the oil and gas industry; <i>Modern stream in oil and gas processing in Russia**</i> ; Technologies for developing prospective hydrocarbon reserves; Technological practice (educational) / Технологическая практика (учебная); Technological practice (industrial) / Технологическая практика (производственная);	

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

** - элективные дисциплины /практики

4. ОБЪЕМ ДИСЦИПЛИНЫ И ВИДЫ УЧЕБНОЙ РАБОТЫ

Общая трудоемкость дисциплины «Повышение эффективности процесса добычи и работы оборудования по добыче углеводородного сырья» составляет «5» зачетных единиц.

Таблица 4.1. Виды учебной работы по периодам освоения образовательной программы высшего образования для очной формы обучения.

Вид учебной работы	ВСЕГО, ак.ч.		Семестр(-ы)
			4
<i>Контактная работа, ак.ч.</i>	40		40
Лекции (ЛК)	16		16
Лабораторные работы (ЛР)	0		0
Практические/семинарские занятия (СЗ)	24		24
<i>Самостоятельная работа обучающихся, ак.ч.</i>	113		113
<i>Контроль (экзамен/зачет с оценкой), ак.ч.</i>	27		27
Общая трудоемкость дисциплины	ак.ч.	180	180
	зач.ед.	5	5

5. СОДЕРЖАНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ

Таблица 5.1. Содержание дисциплины (модуля) по видам учебной работы

Номер раздела	Наименование раздела дисциплины	Наименование темы		Содержание темы	Вид учебной работы*
Раздел 1	Общие сведения о погружном насосном оборудовании	1.1	Устройство и основные элементы УЭЦН. Рабочие характеристики центробежного насоса	Схема и основные элементы установки погружного центробежного насоса (УЭЦН). Рабочие характеристики погружного центробежного насоса: напор, подача и коэффициент быстроходности лопастного насоса.	ЛК, СЗ
		1.2	Влияние свойств жидкости на работу ЭЦН. Осложняющие факторы при эксплуатации УЭЦН	Влияние плотности и вязкости откачиваемой жидкости на характеристику ЭЦН. Основные осложняющие факторы при эксплуатации скважин погружными насосами. Перспективы применения погружных насосных установок.	ЛК, СЗ
Раздел 2	Влияние свободного газа и вязкости на характеристики погружных центробежных насосов	2.1	Гидродинамика ГЖС и экспериментальные исследования влияния газа на работу ЭЦН	Формы течения газожидкостной смеси в каналах рабочих органов центробежного насоса. Параметры, влияющие на характеристики погружных центробежных насосов при откачке ГЖС. Конструкция установки, выбор модельных газожидкостных смесей и методика проведения экспериментов по изучению влияния свободного газа на характеристики погружных центробежных насосов. Исследование влияния газа на характеристику погружного центробежного насоса при работе на модельных смесях «вода-газ», «вода-ПАВ-газ» и различных давлениях на приёме.	ЛК, СЗ
		2.2	Работа ЭЦН на вязких ГЖС и методика расчёта характеристик	Результаты исследования работы погружных центробежных насосов на вязких газожидкостных смесях «масло-газ». Анализ среднеинтегральных параметров погружных центробежных насосов, работающих на газожидкостных смесях. Методика расчета характеристик погружных центробежных насосов при откачке водонефтегазовых смесей из скважин.	ЛК, СЗ
Раздел 3	Бессепарационные методы повышения эффективности эксплуатации ЭЦН при откачке газожидкостных смесей	3.1	Бессепарационные методы борьбы с газом на приёме ЭЦН	Заглубление насоса под динамический уровень жидкости в скважине. Подлив дегазированной жидкости в затрубное пространство. Использование «конической» схемы насосов. Применение насосов с диспергаторами. Использование ступеней специальных конструкций.	ЛК, СЗ
Раздел 4	Применение сепараторов газа и механических примесей к УЭЦН	4.1	Типы газосепараторов и их промышленные испытания	Основные типы газосепараторов к УЭЦН. Промышленные испытания сепараторов МНГ. Эффект суперкавитации и его роль в рабочем процессе газосепаратора к ЭЦН. Стендовые исследования и промышленные испытания газосепараторов МН-	ЛК, СЗ

Номер раздела	Наименование раздела дисциплины	Наименование темы		Содержание темы	Вид учебной работы*
				ГСЛ и МНГ и сепараторов фирмы «РЭДА».	
		4.2	Исследование газосепараторов при переменной частоте вращения и сепарация механических примесей	Экспериментальные исследования характеристик газосепараторов и газосепараторов -диспергаторов к УЭЦН при различных частотах вращения вала. Разработка и промышленные испытания центробежного сепаратора механических примесей на входе погружной насосной установки. Добыча природного газа из обводнённых газовых скважин и метана на каменноугольных месторождениях при помощи погружных насосных систем.	ЛК, СЗ
Раздел 5	Использование насосно-эжекторных систем для добычи нефти	5.1	Устройство и совместная работа УЭЦН с эжектором. Система «Тандем»	Схема и принцип действия струйного аппарата. Принципиальные схемы и основные элементы насосно-эжекторных систем. Характеристики совместной работы погружных центробежных насосов и эжекторов. Результаты промышленных испытаний и промышленного внедрения погружных насосно-эжекторных систем «Тандем».	ЛК, СЗ
		5.2	Гидроструйные насосные установки (пакерные, беспакерные, с мини-станциями)	Промысловые исследования пакерных гидроструйных насосных установок на Самотлорском месторождении. Разработка и промышленные испытания беспакерной компоновки гидроструйного насоса с двухрядным лифтом. Возможности развития гидроструйного способа эксплуатации с использованием силовых наземных мини-станций.	ЛК, СЗ

* - заполняется только по **ОЧНОЙ** форме обучения: ЛК – лекции; ЛР – лабораторные работы; СЗ – практические/семинарские занятия.

6. МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ

Таблица 6.1. Материально-техническое обеспечение дисциплины

Тип аудитории	Оснащение аудитории	Специализированное учебное/лабораторное оборудование, ПО и материалы для освоения дисциплины (при необходимости)
Лекционная	Аудитория для проведения занятий лекционного типа, оснащенная комплектом специализированной мебели; доской (экраном) и техническими средствами мультимедиа презентаций.	
Семинарская	Аудитория для проведения занятий семинарского типа, групповых и индивидуальных консультаций, текущего контроля и промежуточной аттестации, оснащенная комплектом специализированной мебели и техническими средствами мультимедиа презентаций.	
Для самостоятельной работы	Аудитория для самостоятельной работы обучающихся (может использоваться для проведения семинарских занятий и консультаций), оснащенная комплектом специализированной мебели и компьютерами с доступом в ЭИОС.	

* - аудитория для самостоятельной работы обучающихся указывается **ОБЯЗАТЕЛЬНО!**

7. УЧЕБНО-МЕТОДИЧЕСКОЕ И ИНФОРМАЦИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ДИСЦИПЛИНЫ

Основная литература:

1. Болсуновская Л.М. [и др.] Petroleum Engineering. Course book = Нефтегазовое дело. Книга для студентов: учебное пособие/ под ред. Л.М. Болсуновской, Р.Н. Абрамовой, И.А. Матвеевко. — Электрон. дан. — Томск: ТПУ, 2014. — 742 с.

2. Арбузов, В.Н. Сборник задач по технологии добычи нефти и газа в осложненных условиях: практикум: учебное пособие / В.Н. Арбузов, Е.В. Курганова. – Электрон. дан. – Томск: ТПУ, 2014. – 68 с.

Дополнительная литература:

1. Тетельмин В.В. Нефтегазовое дело. Учебное пособие / В.В. Тетельмин, В.А. Язев. - 2-е изд; Долгопрудный: Издательский Дом "Интеллект", 2014. – 800 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/>
 - Научометрическая база данных Lens.org <https://www.lens.org>

Учебно-методические материалы для самостоятельной работы обучающихся при освоении дисциплины/модуля:*

1. Курс лекций по дисциплине «Повышение эффективности процесса добычи и работы оборудования по добыче углеводородного сырья».

* - все учебно-методические материалы для самостоятельной работы обучающихся размещаются в соответствии с действующим порядком на странице дисциплины **в ТУИС!**

РАЗРАБОТЧИК:

Доцент

Должность, БУП

Подпись

Тчаро Хоноре

Фамилия И.О.

РУКОВОДИТЕЛЬ БУП:

Заведующий кафедрой

Должность БУП

Подпись

Котельников Александр

Евгеньевич

Фамилия И.О.

РУКОВОДИТЕЛЬ ОП ВО:

Профессор

Должность, БУП

Подпись

Капустин Владимир

Михайлович

Фамилия И.О.