Документ подписан простой электронной подписью
Информация о владельце:
ФИО: Кожедеров Александр Игоревич
Должность: Директор филиала ИндИ (филиал) ФГБОУ ВО "ЮГУ"
Дата подписания: 17.07.2026 03:02:00
Уникальный программный ключ:
7f4522f81a862743c2711b37d9dd0f6ad[illegible]

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФГБОУ ВО «Югорский государственный университет»

АННОТАЦИЯ РАБОЧЕЙ ПРОГРАММЫ ДИСЦИПЛИНЫ

Методы интенсификации нефтеотдачи и воздействия на пласт

Направление подготовки (специальности): *21.03.01 - Нефтегазовое дело*

Профиль: *Эксплуатация и обслуживание объектов добычи нефти (ИнДИ)*

Форма обучения
Очно-заочная

Квалификация выпускника
Бакалавр

2026 год набора

Разработчик рабочей программы: А. П. Янукян,

Виды работ	Объём занятий по семестрам, час										Итого
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Самостоятельная работа									72	48	120
Контроль										18	18
Дистанционные лекции									16	18	34
Дистанционные практические занятия									20	24	44
Форма контроля									Дифференцированный зачет	Экзамены	-
Итого:									108	108	216
з.е.									3	3	6

1 Цель освоения дисциплины

Целью освоения дисциплины является изучение техники и технологии методов интенсификации притока и воздействия на продуктивные пласты, а также изучения аспектов по выбору скважин-кандидатов для реализации различных методов воздействия с учетом особенностей геологического строения месторождений.

2 Формируемые компетенции обучающегося

Планируемые результаты освоения ОПОП (компетенции), достижение которых обеспечивает дисциплина		Планируемые результаты (соотнесенные с установленными индикаторами достижения компетенции)
код компетенции	наименование компетенции	

ПК-3	*Способен осуществлять организацию работ по повышению эффективности процесса добычи углеводородного сырья*	*ПК-3.1 З-1:* *Методы оптимизации системы "пласт - скважина - погружное насосное оборудование - система сбора и подготовки продукции"* *ПК-3.2 З-1:* *Методы оценки показателей эксплуатации скважин; показатели разработки нефтяных месторождений; системы разработки залежей нефти* *ПК-3.3 З-1:* *Способы оценки повышения продуктивности месторождения; методы и технологии интенсификации скважин; принципы применения операций интенсификации* *ПК-3.4 З-1:* *Методы контроля эффективности работы скважин и проведения работ по установлению (предотвращению) вредного влияния факторов на работу скважин и скважинного оборудования. Методы анализа характеристик работы скважин.* *ПК-3.6 З-1:* *Основы изобретательской и рационализаторской деятельности; направления исследований в области промыслового контроля промыслового контроля и регулирования извлечения углеводородов* *ПК-3.7 З-1:* *Особенности и закономерности размещения углеводородного сырья; геологические, технологические и экономические критерии категорийности залежей нефти и запасов углеводородов* *ПК-3.1 У-1:* *производить корректировку мероприятий по оптимизации добычи углеводородного сырья в соответствии с проектными показателями* *ПК-3.2 У-1:* *Анализировать технологические показатели работы скважин,*

		показатели разработки месторождений *ПК-3.3 У-1:* *Производить корректировку мероприятий по оптимизации добычи углеводородного сырья; оценивать эффективность технологий по оценке притока из пласта* *ПК-3.4 У-1:* *Оценивать качество операций интенсификации по промысловым данным; анализировать характеристики работы скважин. Формировать предложения по увеличению производительности скважин, по повышению эффективности работы оборудования скважин* *ПК-3.5 У-1:* *Рассчитывать коэффициент продуктивности и скин-эффект по исследованиям скважин с записью кривой восстановления давления* *ПК-3.6 У-1:* *Оценивать риски от внедрения новой техники, рационализаторских предложений, изменений организационно-технических условий рабочего места; проводить патентные исследования, поиск и оценку перспективности научно-технических идей* *ПК-3.7 У-1:* *Оценивать состояние разработки месторождений (залежей) в том числе с трудноизвлекаемыми запасами* *ПК-3.1 В-1:* *Навыком формирования предложений по оптимизации системы "пласт - скважина - погружное насосное оборудование - система сбора продукции"* *ПК-3.2 В-1:* *Навыками анализа динамики добычи углеводородного сырья* *ПК-3.3 В-1:* *Методами анализа эффективности технологий по оценке притока из пласта; опытом разработки мероприятий по оптимизации*

		добычи углеводородного сырья *ПК-3.4 В-1:* *Навыками и опытом формирования мероприятий по увеличению производительности скважин* *ПК-3.5 В-1:* *Методами расчета и прогноза характеристики притока из пласта в скважину* *ПК-3.6 В-1:* *Навыками выполнениями работы по составлению проектной, служебной документации по обслуживанию и эксплуатации объектов нефтегазовой отрасли в соответствии с выбранной сферой профессиональной деятельности; координацией рационализаторской деятельности, оформлять результаты изобретательской и рационализаторской деятельности* *ПК-3.7 В-1:* *Методиками проектирования контроля за текущей разработкой нефтяных месторождений, регулирования разработки залежей нефти, оценки эффективности выработки запасов. Оценкой ресурсной обеспеченности и эффективности нефтегазовых проектов*

3 Темы дисциплины

№ п/п	Тема
1	Кислотное воздействия на нефтяные пласты
2	Гидравлический разрыв пласта
3	Вытеснение нефти растворами поверхностно-активных веществ
4	Тепловые методы интенсификации добычи нефти и газа
5	Гидровибровоздействие на призабойную зону пласта
6	Воздействие на продуктивные пласты акустическими методами
7	Газовые методы воздействия на продуктивные пласты

8	Гидродинамические методы воздействия на продуктивные пласты
9	Полимерное воздействие на продуктивные пласты