

Аннотация рабочей программы учебной дисциплины
Проектирование разработки нефтяных и газовых месторождений
основной профессиональной образовательной программы по направлению подготовки/
21.04.01 Нефтегазовое дело
программа «Разработка нефтяных и газовых месторождений»

1. Цели изучения дисциплины

Цель: получение необходимых знаний для проектирования разработки нефтяных и газовых месторождений.

Задачи:

- изучение основ разработки месторождений, содержащих запасы нефти, газа и конденсата;
- овладение навыками расчета основных показателей разработки сложных месторождений;
- изучение способов оценки нефтеотдачи пластов
- овладение базовыми навыками моделирования пластовых систем;
- изучение основ разработки газовых и газоконденсатных месторождений.

2. Место дисциплины в структуре основной профессиональной образовательной программы

Дисциплина «Проектирование разработки нефтяных и газовых месторождений» относится к профессиональному циклу дисциплин Б.1.В.5.

Для полного усвоения данной дисциплины, обучающиеся должны знать следующие разделы ФГОС: математика, физика, основы разработки нефтяных и газовых месторождений.

3. Компетенции обучающегося, формируемые в результате освоения дисциплины:

ОК-2; ОПК-4; ПК-5; ПК-7; ПК-8; ПК-11; ПК-13; ПК-17; ПК-19

4. Требования к результатам освоения дисциплины

В результате освоения дисциплины обучающийся должен:

Знать:

- Методики расчета технологических показателей разработки для однородных и неоднородных пластов;
- способы расчета обводнения пластов;
- методы оценки нефтеотдачи пластов;
- основы математического моделирования пластовых систем;
- особенности проектирования разработки газовых и газоконденсатных месторождений.

Уметь:

- классифицировать нефтегазоконденсатные залежи;
- подобрать систему заводнения для тех или иных геолого-физических условий;
- провести расчет основных технологических показателей разработки;
- анализировать промысловые данные;
- подбирать варианты для дальнейшей разработки.

Владеть:

- навыками сравнения проектных и фактических показателей разработки;
- способностью анализировать энергетическое состояние месторождения;
- способами оценки выработки запасов;
- навыками составления глав проектных документов на разработку месторождения.

5. Общая трудоемкость дисциплины

Составляет 216 часов, из них аудиторные занятия – 45/24 часов, самостоятельная работа 171/192 часов.

6. Вид промежуточной аттестации: экзамен – 3/4 семестр, КП – 3/4 семестр.

7. Рабочую программу разработал Севастьянов А.А. доцент, к.т.н.

Зав. кафедрой РЭНГМ



С.И. Грачев

