

2 89-26/220-3

**ЦЕНТРАЛЬНОЕ ПРАВЛЕНИЕ
ВСЕСОЮЗНОГО НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЩЕСТВА
РАБОТНИКОВ НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ
имени академика И. М. ГУБКИНА**

**МОСКОВСКИЙ ОРДЕНА ОКТЯБРЬСКОЙ РЕВОЛЮЦИИ
И ОРДЕНА ТРУДОВОГО КРАСНОГО ЗНАМЕНИ
ИНСТИТУТ НЕФТИ И ГАЗА имени И. М. ГУБКИНА**

**СТАВРОПОЛЬСКОЕ КРАЕВОЕ ПРАВЛЕНИЕ
ВСЕСОЮЗНОГО НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОГО ОБЩЕСТВА
РАБОТНИКОВ НЕФТЯНОЙ И ГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ
имени академика И. М. ГУБКИНА**

ТЕЗИСЫ ДОКЛАДОВ

2) **ВСЕСОЮЗНОЙ КОНФЕРЕНЦИИ (1989: пос. Кр. Курган)**
1) **«РОЛЬ МОЛОДЕЖИ В РЕШЕНИИ КОНКРЕТНЫХ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА СТРАНЫ»** (Ставропольский край)

(6—8 июня 1989 г., пос. Красный Курган)

г. Москва

1989 г.

Еремин Н.А., Золотухин А.Б., Назарова Л.Н.
(ИПНГ АН СССР и ГКНО СССР, МИНГ им. И.М.Губкина)

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ВЕСА ПАРАМЕТРА ДЛЯ ЗАДАЧИ ВЫБОРА МЕТОДА ВОЗДЕЙСТВИЯ С ПОМОЩЬЮ ЭКСПЕРТНОЙ СИСТЕМЫ

С помощью экспертной системы возможно осуществить определение веса геолого-физических параметров. Допустим стоит задача выделения более значимых параметров для различных методов воздействия, таких как гидродинамические, физико-химические, тепловые, микробиологические и газовые.

Пусть, например, для какого-нибудь метода воздействия необходимо провести классификацию следующих геолого-физических параметров, определяющих их степень влияния на эффективность применения этого метода воздействия: толщина, глубина залегания, пористость, проницаемость, начальная нефтенасыщенность, вязкость и плотность пластовой нефти. Значимость параметра определяется путем допустимого геолого-физических параметров в соответствии со следующей таблицей сравнения признаков:

Таблица сравнения признаков

1. Признаки равны	$A = B$
2. Один признак несколько важнее другого	$A > B$
3. Один признак более важен другого	$A \gg B$
4. Один признак существенно более важен, чем другой	$A \gg \gg B$

Количественная интерпретация качественных выводов производится на основе теории нечетких множеств.

- филиал ВНИГАЗа). Некоторые проблемы разведки и разработки газоконденсатных залежей с повышенным содержанием жидких углеводородов.
- Власов В.А. (ИПНГ). Изучение процесса термокапиллярной пропитки нефтенасыщенных образцов пористой среды. 178
- Гордиенко О.М. (Пермский политехнический институт). 179
- Механизм взаимодействия пластов, вскрытых одной скважиной.
- Горшенев С.А., Ильясов С.Е. (ПермНИПИнефть). Регулирование проницаемости горных пород в процессе бурения. 180
- Дементьев А.Л. (ПермНИПИнефть). Законы поведения залегающих в процессе разработки и их учет при программировании конечной нефтеотдачи. 181
- Долгов А.Г. (ИПНГ). Математическое моделирование процесса паротепловой обработки скважин. 182
- Драганчук О.Т. (ВНИИБТ). О системе оптимизации конструктивных параметров долот, оснащенных алмазно-твердосплавными пластинами. 183
- Дроздов А.Н. (МИНГ). Экспериментальные исследования работы струйных аппаратов с погружными центробежными электронасосами при перекачке жидкости и газа. 184
- Дроздова С.Н. (ВНИГАЗ). Фильтрационно-емкостная модель карачаганакского НГКМ в связи с проектированием сайклинг-процесса. 185
- Дубров Ю.В., Тарасов С.Б., Куцевалов Д.А., Куцев Н.Э. (Коми филиал ВНИГАЗ). Расчет параметров газлифтной эксплуатации скважин. 186
- Еремин Н.А., Золотухин А.Б., Назарова Л.Н. (ИПНГ, МИНГ). Определение веса параметра для задачи выбора метода воздействия с помощью экспертной системы. 187
- Желтов М.Ю., Мазлов Е.А., Серебряков А.Ю. (ИПНГ). Вытеснение остаточной нефти стабильной эмульсионной системой. 188
- Закиров И.С. (ВНПО "Союзгазавтоматика"). Задачи совместного притока флюидов к скважине. 189
- Золотухин А.Б., Приказчикова М.С. (ИПНГ). Модель процесса заводнения слоистого пласта в системе рядного расположения скважин. 190

Л-19656 Подп. к печати 28/11 1989 г. Ф.П.Л.-14,75 Тираж 270

Типография ХОЗУ Миннефтепрома Зап 1083