

2 89-10
80-3
АКАДЕМИЯ НАУК АЗЕРБАЙДЖАНСКОЙ ССР

АЗЕРБАЙДЖАНСКОЕ РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ПРАВЛЕНИЕ
СОЮЗА НАУЧНЫХ И ИНЖЕНЕРНЫХ ОБЩЕСТВ СССР

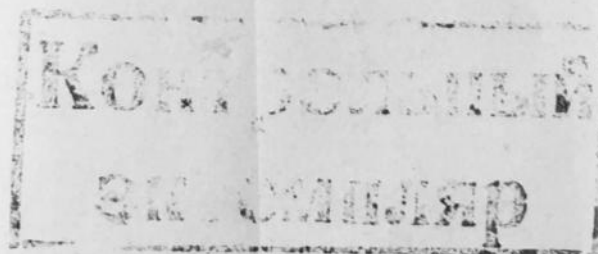
СОВЕТ МОЛОДЫХ УЧЕНЫХ И СПЕЦИАЛИСТОВ
ЦК ЛКСМ АЗЕРБАЙДЖАНА

ЮЖВНИИГЕОФИЗИКА



МЕЖДУНАРОДНАЯ
СЕКЦИЯ
«ИНТЕРГЕО»

**МАТЕРИАЛЫ
РЕСПУБЛИКАНСКОЙ КОНФЕРЕНЦИИ
МОЛОДЫХ УЧЕНЫХ И СПЕЦИАЛИСТОВ
ПО ПРОБЛЕМАМ ГЕОЛОГИИ И ГЕОФИЗИКИ**



Баку — Элм — 1988

2 89-10
80-3

АКАДЕМИЯ НАУК АЗЕРБАЙДЖАНСКОЙ ССР

АЗЕРБАЙДЖАНСКОЕ РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ПРАВЛЕНИЕ СОЮЗА НАУЧНЫХ
И ИНЖЕНЕРНЫХ ОБЩЕСТВ СССР

СОВЕТ МОЛОДЫХ УЧЕНЫХ И СПЕЦИАЛИСТОВ ЦК ЛКСМ АЗЕРБАЙДЖАНА

ЮВНИИГЕОФИЗИКА

INTERNATIONAL
SECTION
«INTERGEO»



МЕЖДУНАРОДНАЯ
СЕКЦИЯ
«ИНТЕРГЕО»

МАТЕРИАЛЫ

1) Азерб. республиканской конференции
молодых ученых и специалистов по
проблемам геологии и геофизики (1988, Баку)

Баку - Элм - 1988

Ф52

УДК 550.8(063)

Редакционная коллегия:
ХАЛИЛОВ Э.Н. (председатель),
АЛЕКБЕРЛИ А.К. (зам.председателя),
ШИХЛИНСКИЙ С.А., ИСРАФИЛОВ Р.Г.,
ГАДЖИЕВ Ф.Г., ЛАТЫПОВА Э.Б.,
ПЫРКОВА С.Н.

А Н Н О Т А Ц И Я

В сборнике представлены материалы докладов республиканской конференции молодых ученых и специалистов по проблемам геологии и геофизики.

В материалах докладов отражены наиболее актуальные и перспективные разработки по различным направлениям, включающим поиски, разведку и разработку месторождений полезных ископаемых, применение математических методов в геологии, вопросы экологии и ряд других проблем. В качестве отдельной секции выделена Международная.

Сборник представляет интерес для широкого круга геологов и геофизиков.

Темплан 1988 г. Резерв.



© Издательство "ЭЛМ", 1988 г.



2000009318

Первая асимптотика связана с процессами, происходящими за характерное время релаксации температурного распределения в трещине. Рассмотрение этой асимптотики позволило свести задачу о распределении температуры в трещине к одномерной.

Вторая асимптотика, рассматривающая процессы в масштабе "времени пребывания" частицы жидкости у блока, позволила оценить характерный пространственный масштаб вдоль трещины, на котором происходит основное изменение температуры в теплоносителе.

И, наконец, последняя асимптотика, основанная на масштабе времени релаксации температурного распределения в блоке, позволила найти зависимость времени прогрева блока от единственного безразмерного параметра задачи.

А.Г.Молчанова, Н.А.Еремин
(ИПНГ АН СССР)

ОСНОВЫ ПОСТРОЕНИЯ ПОДСИСТЕМЫ ВЫБОРА МЕТОДОВ ОБРАБОТКИ ПРИЗАБОЙНЫХ ЗОН СКВАЖИН

Эффективность разработки нефтяных месторождений во многом определяется качественной и бесперебойной работой добывающих и нагнетательных скважин, которая в свою очередь, в частности, определяется состоянием призабойной зоны пласта. Эта область пласта наиболее подвержена различным физико-химическим и термодинамическим изменениям, которые происходят при повышенных скоростях фильтрации многофазных систем. При этом призабойная зона является той частью пласта, о которой имеется наибольшая информация и на которую можно наиболее эффективно воздействовать с целью улучшения ее состояния.

Для научно обоснованного применения данной методики в процессах нефтедобычи должны быть учтены геологическое строение и состояние разрастки отдельных продуктивных горизонтов месторождений; тип коллектора (трещинный, поровый, трещинно-поровый, порово-трещинный); физико-механические свойства пород продуктивного горизонта (пористость и проницаемость, прочность, устойчивость пород); геолого-техническая характеристика скважин (глубина скважины, эффективная мощность пласта, интервалы перфорации, пластовое давление, давление опрессовки эксплуатаци-

ционной колонны, диаметр насосно-компрессорных труб, наличие
олиско расположенных напорных горизонтов, подошвенных вод);
физико-химические свойства ингредиентов воздействия.

Последовательность операций следующая:

- I. Определение (задание) цели воздействия: интенсификация при-
тока, интенсификация приемистости, ограничение водопритока
и т.п.
- II. Выбор типа (класса) метода воздействия: тепловой, механичес-
кий, физико-химический, газовый, микробиологический, гидродина-
мический и т.п.
- III. Выбор конкурентноспособного метода воздействия (используя
табличные данные в основном по геолого-физическим характерис-
тикам).
- IV. Система экспертных оценок и баллов.

А.К.Кашин, Л.П.Щарбакова
(ВолгоградНИИНефть)

СОВМЕСТНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ И ПРОМЫСЛОВОЙ ИНФОРМАЦИИ ПРИ ВНЕДРЕНИИ МЕТОДА ВНУТРИПЛАСТОВОГО ГОРЕНИЯ В ОСЛОЖНЕННЫХ УСЛОВИЯХ ЖИРНОВСКОГО НЕФТЯНОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Процесс внутрипластового горения (ВГ) характеризуется вы-
сокой эффективностью. Однако он наиболее чувствителен к различ-
ного рода неоднородностям объекта, что снижает конечный коэф-
фициент нефтеотдачи. При внедрении данного способа разработки
необходимо иметь наиболее полное представление о коллекторе.
В практике часто случается, что при начале внедрения метода
исходной геологической информации бывает недостаточно для уве-
ренного прогноза развития процесса. Данная ситуация сложилась
при осуществлении опытно-промышленных работ по ВГ на Жирновском
месторождении (IV пласт мелекесского горизонта), коллектор ко-
торого характеризуется высокой неоднородностью при общей низкой
проницаемости и сильной расчлененности. С учетом сложных геоло-
го-физических условий для осуществления процесса ВГ для опытно-
промышленных работ был выбран участок (семиточечный элемент с
расстоянием 300 м от нагнетательной до добывающих скважин) с
минимальным коэффициентом расчлененности коллектора. Средне-

Э.Н.Халилов, С.И.Ахмедова. Закономерности пространственного распределения активности грязевых вулканов Азербайджана . . .	22
С.И.Ахмедова. О пространственно-временной миграции центров грязевулканической активности Азербайджана	23
К.М.Седаева, Н.Ф.Чумакова. Майкопские клинотемы Восточного Предкавказья	24
Р.Н.Гасанов, Е.Н.Лятифова. Комплементарность серий офиолитовой ассоциации Малого Кавказа	26
С.В.Алиева. К вопросу об изучении закономерностей вариаций дебита скважин нефтяных и газовых месторождений Азербайджана	27
Т.Ш.Халилова, Э.Н.Халилов. Геодинамика и размещение древних цивилизаций	28

СЕКЦИЯ II

ОСВОЕНИЕ И РАЗРАБОТКА МЕСТОРОЖДЕНИЙ НЕФТИ И ГАЗА

Н.Н.Петрова, Г.К.Бекенова. Структурные особенности глинистых минералов в нефтегазоносных толщах	30
Е.Ю.Гусейнова. Косвенные и математические методы в уточнении структуры месторождения Сангачали-море - Дуванный-море - о.Булла	31
В.В.Гнатченко. Влияние начальной нефтенасыщенности на состав и свойства нефти, добываемой при влажном внутрипластовом горении	31
Л.М.Сургучев. Системный анализ эффективности технологий разработки месторождения Тенгиз на основе комплексного ресурсного подхода	32
Ю.П.Желтов, В.И.Земских, Е.С.Садченко. Последовательные асимптотики задачи о теплообмене между трещиной и блоком при закачке теплоносителя	33
А.Г.Молчанова, Н.А.Еремин. Основы построения подсистемы выбора методов обработки призабойных зон скважин	34
А.К.Кашин, Л.П.Щербакова. Совместное использование геологической и промышленной информации при внедрении метода внутрипластового горения в осложненных условиях Жирновского нефтяного месторождения	35

МАТЕРИАЛЫ РЕСПУБЛИКАНСКОЙ КОНФЕРЕНЦИИ
МОЛОДЫХ УЧЕНЫХ И СПЕЦИАЛИСТОВ ПО ПРОБ-
ЛЕМАМ ГЕОЛОГИИ И ГЕОФИЗИКИ

ГЕОЛОГИЈА ВӘ ГЕОФИЗИКА ПРОБЛЕМАЛЕРИ
САҺЕСИНДӘ КЕНЧ АЛИМ ВӘ МҮТЕХӘССИСЛЕРИН
РЕСПУБЛИКА КОНФРАНСЫНН
М А Т Е Р И А Л Л А Р Ы

Подписано к печати 11.09. 88. ФГ 00722.

Бумага типографская № 1. Печать офсетная.

Усл. печ. л. 13,02. Уч.-изд.л. 12,29. Тираж 600.

Заказ 775. Цена 2 руб. 60 коп.

Издательство "Элм".

370143 Баку, проспект Нариманова, 31,

Академгородок, Главное здание.

Типография АН Азербайджанской ССР.

Баку, проспект Нариманова, 31.