## ОГЛАВЛЕНИЕ ДИССЕРТАЦИИкандидат геолого-минералогических наук Малыхин, Михаил Данилович

ВВЕДЕНИЕ.

Глава Г. КРАТКИЙ ОЧЕРК ИСТОРИИ ИССЛЕДОВАНИЙ.

Глава Й. РИФОГЕННЫЕ ПОСТРОЙКИ УСТЬ-ЧЕРЕМШАНСКОГО, МУХАНО

ВО-ЕРОХОВСКОГО ПРОШБОВ И ИХ ОБРАМЛЕНИЯ . 18 2Л. Палеогеографическая обстановка осадконакодлешш

2.2\* Распространение рифовых фаций.

2.3« Зоны развития рифогенных достроек

2.4« Сравнительные характеристики пород» слагающих рифогенные достройки Актаныш-Чишминского и Муханов о-Ероховс кого дрогибов

2.5. Основные типы рифогенных достроек, их морфология и взаимосвязь с вмещающими породами .•••

2.6. Ловулшг нефти, обусловленные рифогенными постройками

2.7. Перспективы нефтегазоносноети рифогенных построек

Глава Ш. ФИЗИК0-1Е0Л01ИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА РИФ01ЕННЫХ

ПОСТРОЕК И ВОЗМОЖНОСТИ ИХ ВЫЯВЛЕНИЯ СЕЙСМОРАЗВЕДКОЙ .61'

3.1. Физические характеристики рифогенных достроек.

3.1.1. Скоростная характеристика.

3.1.2. Промыслово-геофизическая характеристика

3.2. Возможность обнаружения рифогенных достроек до материалам сейсморазведки

3.2.1. Сейсмическое изображение рифогенных достроек на временных разрезах.

3.2.2. Использование кинематического анализа.

3.2.3. Использование скоростного анализа .»

3.2.4. Использование динамического анализа

2\*3. Методика долевых набладений и особенности обработки материалов сейсморазведки при изучении рифогенных построек

Глава ГУ. ФИЗИКО-IE ОЛОГИЧЕСКОЕ ОБОСНОВАНИЕ ПР01Н03А НЕФТЕ

ГА30Н0СН0СТИ ПОРОД ПО ИХ УПРУ1Ж СВОЙСТВАМ . III

4.1. Оценка возможности прямого обнаружения залежей нефти и газа. . . . III

4.1.1. Зависимость скорости распространения продольных колебаний оз? давления (глубины) . . III

4.1.2. Зависимость скорости распространения упругих продольных! колебаний от пористости

4.1.3. Зависимость скорости распространения упругих продольных колебаний от глинистости. •

4.1.4. Влияние нефтегазонасыщения на скорости распространения упругих продольных колебаний

4\*1.5. Плотности слагающих разрез пород

4.1.6. Изменение акустических жесткостей, обусловленное нефтегазонасыщением

4.2. Величины коэффициентов отражений от нефтегазонасы-щенных пород

4.3. Изучение параметров коллекторов.

Глава 7. ПРОГНОЗИРОВАНИЕ ЗАЛЕЖЕЙ УГЛЕВОДОРОДОВ ПО МАТЕРИАЛАМ СЕЙСМОРАЗВЕДКИ

5.1. Методика интерпретации.

5.1.1. Области "однородности".

5.1.2. Отображение залежей углеводородов на волновой картине

5.1.2а. Теоретические волновые поля

5.1.26. Реальные волновые поля.

5.2. Прогноз залежей углеводородов.