## ОГЛАВЛЕНИЕ ДИССЕРТАЦИИкандидат технических наук Вильямизар Толоза Людвинг

ВВЕДЕНИЕ.

ГЛАВА 1. ГЕОЛОГИЯ РАЙОНА.

1.1. История геологического развития.

1.2. Тектоника.

1.3. Стратиграфия.

1.4. Нефтегазоносность

ГЛАВА2.МЕТОД ЦДС МЕТОД ПРОГНОЗИРОВАНИЕ НЕФТЕ-ГАЗОНОСНОСТИ ПО ЭФФЕКТУ СЕЙСМИЧЕСКОЙ

НЕУПРУГОСТИ.

2.1. Способы определения поглощения по данным Сейсморазведки.

2.2. Метод ПДС (поглощение и дисперсия скорости).

2.3. Интерпретация данных метода ПДС.

2.4.0 Поглощение и дисперсия скорости сейсмических волн как индикаторы углеводородов.

2.4.1 Влияние слоистости среды.'.,.

2.4.2 Спектральный анализ.

2.4.3 Корреляционно - спектральный алгоритм.

2.4.4 Спектральный алгоритм.

2.4.5 Кепстрал алгоритм

2.4.6 Измерение дисперсии скоростей.

2.5.0 Изучение сейсмической неупругости по данным ВСП.

2.5.1 Необходимые требования к входным данным:.

2.5.2 Основные помехообразующие факторы при анализе поглощения.

2.6.0 Проблемы построения акустической модели с целью изучения неупругости среды

2.6.1 Имеется ряд трудностей в применении описанной методики в реальных условиях

2.6.2 Измерение дисперсии скорости при ВСП.

ГЛАВАЗ.0.0. ИЗУЧЕНИЕ ПЕРСПЕКТИВ НЕФТЕНОСНСТИ ПО МЕТОДУ ПДС В УСЛОВИЯХ КАТАТУМБСКОЙ

ВПАДИНЫ В КОЛУМБИИ.

3.1.0 Обработка данных ВСП (скважина 112-35 А).

3.2.0 Обработка по методу ПДС.

3.3.0 Стандартная обработка.

3.4.0 Интерпретация

3.5.0 Обработка данных ОГТ по методу ПДС.

3.6.0 Обработка и интерпретация ПДС.

3.6.1 Оценка декремента поглощения.

3.6.2 Оценка дисперсии скорости.