

СОДЕРЖАНИЕ

| | |
|--|-----|
| 1. ВВЕДЕНИЕ | 5 |
| 2. ГЕОЛОГО-СТРУКТУРНАЯ ПОЗИЦИЯ КУЮМБИНСКО-ЮРУБЧЕНО-ТОХОМСКОГО АРЕАЛА НЕФТЕГАЗОНАКОПЛЕНИЯ | 19 |
| 2.1. Нефтегазовая геодинамика. Тектоническая позиция | 19 |
| 2.2. Геологическая позиция, стратификация венд-рифейских толщ Куюмбинско-Юрубчено-Тохомского ареала нефтегазонакопления | 92 |
| 3. СЕЙСМИЧЕСКИЕ ТЕХНОЛОГИИ ИЗУЧЕНИЯ КРУПНЫХ НЕТРАДИЦИОННЫХ НЕФТЕГАЗОГЕОЛОГИЧЕСКИХ ОБЪЕКТОВ, В ТОМ ЧИСЛЕ ДРЕВНИХ МАССИВНЫХ ТРЕЩИННЫХ РЕЗЕРВУАРОВ | 113 |
| 3.1. Фокусирующее преобразование сейсмического волнового поля 2D- и 3D-наблюдений (ФП-технология) | 113 |
| 3.2. Технология сейсмического локатора бокового обзора (СЛБО) | 142 |
| 3.3. Особенности типовой обработки сейсмических материалов | 147 |
| 3.4. Когерентный анализ волновых данных | 153 |
| 4. ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ МОДЕЛИРОВАНИЕ ВЕНД-РИФЕЙСКИХ КОМПЛЕКСОВ КУЮМБИНСКО-ЮРУБЧЕНО-ТОХОМСКОГО АРЕАЛА НЕФТЕГАЗОНАКОПЛЕНИЯ | 158 |
| 4.1. Структура венд-рифейских комплексов. Характеристика разломной тектоники | 158 |
| 4.2. Условия седиментации и литологии древних толщ. Палеогеографические построения | 236 |

| | |
|--|-----|
| 5. ТРЕЩИННЫЕ ПРИРОДНЫЕ РЕЗЕРВУАРЫ НЕФТИ И ГАЗА КУЮМБИНСКО-ЮРУБЧЕНО-ТОХОМСКОГО АРЕАЛА НЕФТЕГАЗОНАКОПЛЕНИЙ | 281 |
| 6. НЕФТЕГАЗОНОСНОСТЬ | 359 |
| ЗАКЛЮЧЕНИЕ | 402 |
| ЛИТЕРАТУРА | 404 |