## ОГЛАВЛЕНИЕ ДИССЕРТАЦИИкандидат геолого-минералогических наук Умнов, Евгений Сергеевич

ВВЕДЕНИЕ.

1. ОБЗОР СОВРЕМЕННЫХ СПОСОБОВ ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОЭФШЦИЕНТА ГАЗОНАСЫЩЕННОСТИ КАРБОНАТНЫХ ПОРОД-КОЛЛЕКТОРОВ.

2. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ГЮЛ01ШЕСШГ0 СТРОЕНИЯ И ИЗУЧЕНИЕ ЖТ0Л0Г0-ПЕТР0ШЗШЕСКИХ ОСОБЕННОСТЕЙ ПОРОД-КОЛЛЕКТОРОВ ПРОДУКТИВНОЙ ТОЛЩ АСТРАХАНСКОГО ГА30К0НДЕНСАТН0Г0 МЕСТОРОЖДЕНИЯ.

2.1. Методические принципы разведки, основные черты геологического строения и литологические особенности пород-коллекторов Астраханского ГКМ

2.2. Методика и схема исследования кернового материала.

2.3. Характеристика фильтрационно-емкостных свойств карбонатных пород-коллекторов.

2.4. Петрофизические исследования карбонатных пород при моделировании термобарических условий.

3. СОВЕШЕНСТВОВАНИЕ МЕТОДИКИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОЭФШЦИЕНТА ОСТАТОЧНОЙ ВОДОНАСЫЩЕННОСТИ ПО ДАННЫМ ИССЛЕДОВАНИЯ

КЕРНА. . б

3.1. Экспериментальное исследование достоверности результатов определений остаточной водонасы-щенности прямым методом при моделировании процесса подъема керна на поверхность.

3.1.1. Теоретические и экспериментальные исследования динамики и времени насыщения газом водонасыщенных образцов.

3.1.2. Методика и результаты моделирования процесса подъема керна на поверхность

3.2. Определение остаточной водонасыщенности по данным косвенных исследований керна.

3.3. Повышение достоверности выделения коллекторов по данным исследования водонасыщенности керна х

4. ОСОБЕННОСТИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ КОЭШЦИЕНТА ОСТАТОЧНОЙ НЕФТЕНАСЫЩЕННОСТИ ГАЗОЮНДЕНСАТНЫХ МЕСТОРОВДЕНИЙ ш

4.1. Исследование состава остаточной нефти Астраханского ГКМ и определение коэффициента остаточной нефтенасыщенности по данным прямых определений и геохимических исследований. . . . ш

4.2. Способ учета доли конденсата в объеме остаточной нефти.

4.3. Возможности оценки доли конденсата в составе остаточной нефти путем моделирования процесса подъема керна на поверхность.

5. ИСПОЛЬЗОВАНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ИССЛЕДОВАНИЯ КЕРНА ДНЯ ПОДСЧЕТА ЗАПАСОВ АСТРАХАНСКОГО ГА30К0БДЕНСАТН0Г0 МЕСТОРОЖДЕНИЯ.