

**ГЕОДИНАМИЧЕСКИЙ АНАЛИЗ И РЕГИОНАЛЬНЫЙ ПРОГНОЗ
НЕФТЕГАЗОНОСНОСТИ ТАТАРСКОГО ПРОЛИВА ЯПОНСКОГО МОРЯ НА ОСНОВЕ
ПРИМЕНЕНИЯ ТЕХНОЛОГИЙ ЧИСЛЕННОГО МОДЕЛИРОВАНИЯ**

Б.В. Сенин¹, В.Ю. Керимов², Е.А. Лавренова², Р.Н. Мустаев²

¹АО «Южморгеология», ул. Крымская 20, г. Геленджик, 353461; e-mail: r.mustaev@mail.ru

²ФГБОУВО Российский государственный геологоразведочный ун-т им. С. Орджоникидзе, ул. Миклухо-Маклая
23, г. Москва, 117997

Поступила в редакцию 19 мая 2020 г.

В статье представлены результаты анализа и численного моделирования осадочных бассейнов рифтогенного прогиба Татарского пролива Японского моря, позволившего создать его объемную структурную модель и определить условия формирования его генерационно-аккумуляционных углеводородных систем. Для изучения геодинамической эволюции осадочных бассейнов Татарского пролива была проведена цифровая реконструкция истории прогибания и осадконакопления с использованием технологий численного бассейнового моделирования. Реконструкция хронотермобарических условий возникновения и эволюции очагов генерации углеводородов и формирования скоплений нефти и газа в осадочных бассейнах рифтогенного прогиба осуществлялась путем трехмерного моделирования генерационно-аккумуляционных углеводородных систем на базе программного обеспечения PetroMod (Schlumberger, Ltd, USA). Моделирование углеводородных систем позволило выявить принципиальные особенности их строения в акватории Татарского пролива на современном этапе их развития, которые в общих чертах сводятся к следующему: очаги генерации углеводородов располагаются во впадинах осадочных бассейнов, зрелость пород уменьшается с юга на север в соответствии с их глубинами залегания, аккумуляция углеводородов происходит в бортовых зонах бассейнов.

Ключевые слова: численное моделирование, геодинамический анализ, структурная модель, генерационно-аккумуляционные углеводородные системы, углеводороды, Татарский пролив, Японское море.