

**К ВОПРОСУ О ПРИРОДЕ И МЕХАНИЗМЕ ФОРМИРОВАНИЯ ЗАЛЕЖЕЙ  
УГЛЕВОДОРОДОВ НА ШЕЛЬФЕ ВЬЕТНАМА**

***М.Г. Леонов<sup>1</sup>, В.Ю. Керимов<sup>2</sup>, Р.Н. Мустаев<sup>2</sup>, Ву Нам Хай<sup>3</sup>***

<sup>1</sup>*ФГБУН Геологический институт РАН, Пыжевский пер. 7, г. Москва, 119017*

<sup>2</sup>*ФГБОУВО Российский государственный геологоразведочный университет им. Серго Орджоникидзе,  
ул. Миклухо-Маклая 23, г. Москва, 117997; e-mail: r.mustaev@mail.ru*

<sup>3</sup>*СП «Вьетсовпетро», г. Вунгтау, провинция Бария-Вунгтау, Вьетнам*

Поступила в редакцию 11 октября 2018 г.

В статье представлены результаты исследований главных факторов, определяющих условия формирования и размещения залежей нефти и газа в пределах кайнозойского осадочного чехла и докайнозойского гранитного фундамента шельфа Вьетнама. Построенная авторами структурно-тектоническая модель Кыулонгского бассейна позволяет выявить условия формирования региональных и локальных структур, содержащих залежи углеводородов; механизмы возникновения ловушек углеводородов и пустотного пространства (коллекторов); генезис углеводородов, в т.ч. углеводородов, находящихся в породах фундамента; возможный механизм миграции и аккумуляции углеводородов в породах фундамента. Широким развитием пользуются ловушки, являющиеся реальными или потенциальными вмещителями углеводородов в теле кристаллического цоколя. В результате структурно-тектонических процессов в теле фундамента зарождались и развивались положительные морфоструктуры (купола, протрузии), ядра которых выполнены дезинтегрированными (гранулированными) породами кристаллического цоколя. В целях реконструкции хронотермобарических условий возникновения и эволюции очагов генерации углеводородов, восстановления условий формирования и закономерностей распространения скоплений нефти и газа на шельфе Вьетнама было проведено трехмерное моделирование генерационно-аккумуляционных углеводородных систем с использованием технологии бассейнового моделирования и программного обеспечения PetroMod (Schlumberger, Ltd, USA). Исследования углеводородов-биомаркеров нефтей месторождений Кыулонгского бассейна, в том числе залегающих в кристаллическом фундаменте, показали сходство биомаркерных параметров нефтей и органического вещества, что демонстрирует органическую природу нефтей месторождений фундамента на шельфе Вьетнама.

***Ключевые слова:*** биомаркеры, газ, генерационно-аккумуляционные углеводородные системы, нефть, происхождение нефти, углеводороды, фундамент, шельф, месторождение Белый Тигр, Вьетнам.