

и газа в этом сложно построенном комплексе пород, поскольку традиционные методы и подходы, применяющиеся для осадочных толщ, здесь неэффективны.

*Работа выполнена при поддержке РФФИ: гранты 11-05-00857-а; 09-05-96502-р\_юг\_а и проекта «Развитие научного потенциала высшей школы» № 2.1.1/3385.*

#### Библиографический список

1. **Попков В. И.** Модель резервуара нефтяной залежи в гранитном массиве / В. И. Попков, А. А. Рабинович, Н. И. Туров // Геология нефти и газа. – 1986. – № 8. – С. 27–31.
2. **Попков В. И.** Нефтегазоносность гранитов (на примере месторождения Оймаша) / В. И. Попков // Генезис нефти и газа : мат-лы Междунар. конф. – М. : ГЕОС, 2006. – С. 140–142.
3. **Попков В. И.** Оймашинское нефтяное месторождение и перспективы обнаружения новых скоплений УВ в фундаменте юго-запада Туранской плиты / В. И. Попков // Нефтегазоносность фундамента осадочных бассейнов : сб. докладов по мат-лам Междунар. науч.-прак. конф. – М. : РГУНиГ, 2002. – С. 161–172.
4. **Попков В. И.** Перспективы поисков залежей нефти и газа в породах фундамента / В. И. Попков // Труды КазНИПИнефть. – 1981. – Вып. 8. – С. 7–11.

## НОВЫЙ ВЗГЛЯД НА ГЕНЕЗИС УГЛЕВОДОРОДОВ

**П.М. Корницкий, студент**

*Кубанский государственный университет, г. Краснодар,  
тел.: +7(918)3389950; e-mail: Pasha21vek@mail.ru*

Рецензент: Алыков Н.М.

Изложен новый взгляд на генезис углеводородов.

A new viewpoint on hydrocarbon genesis is stated in the article.

*Ключевые слова:* Бейсугское месторождение, генезис, углеводороды.

*Key words:* Beysugskoe deposit, genesis, hydrocarbons.

Бейсугское месторождение расположено на территории Приморско-Ахтарского района Краснодарского края. Основная часть Бейсугского месторождения расположена под акваторией Бейсугского лимана. Бейсугское месторождение было открыто в 1961 г.

В тектоническом плане Бейсугское поднятие приурочено к западной части Каневско-Березанского вала, расположенного в пределах северной окраины Скифской плиты. Каневско-Березанский вал представляет собой линейное поднятие с амплитудой в несколько сотен метров относительно прилегающих территорий. В структурном плане по мезокайнозойским (MZ-KZ) отложениям Бейсугское поднятие представляет собой брахиантиклиналь субширотного простирания с пологим сводом и осью складки, вытянутой с северо-запада на юго-восток. Поднятие осложнено глубинными разломами, ряд которых затухает лишь в глинах майкопской серии. Древние отложения палеозоя (PZ) и триас-среднеюрские (T-J<sub>2</sub>) наиболее нарушены разрывами и интенсивно смяты в складки. Нарушения влияют на морфологию и условия залегания газо-

носных пластов. Так, залежи газа в нижнемеловых ( $K_1$ ) и эоценовых ( $P_2$ ) отложениях Бейсугского месторождения приурочены к тектонически экранированным и антиклинальным ловушкам.

В слоистой структуре месторождения зафиксировано несколько газоносных горизонтов, разделенных флюидоупорами. Встает вопрос о том, как объяснить многоярусность скоплений газа. Объяснить ее просто горизонтальной миграцией недостаточно. Возникает необходимость в привлечении идей вертикальной миграции.

Связь с газоносностью определяется сейсмическим глубинным очагом, подводящим каналом и залежью. По флюидодинамической модели (1) углеводороды образуются в очаге землетрясения и по подводящим каналам попадают в залежь. Залежь мы можем наблюдать на примере любого месторождения. Проблема состоит в понимании природы очага землетрясений и каналов связи с залежью. По каким каналам осуществляется связь с очагом формирования углеводородов? В предлагаемой диапировой (сеймотектонической) модели (1) такими каналами выступают листрические разломы. Разломная расслоенность в чехле платформ и консолидированной коре обеспечивает связь очагов землетрясений с зонами нефтегазоносности и, в частности, с грязевыми и другими диапирами.

Абиогенный синтез углеводородов, возможно, здесь связан с начальной стадией диапиризма. Бейсугская антиклинальная складка, возможно, по тектоническим разломам питается углеводородами из глубины, на что указывают листрические разломы.

Также возможен биогенный синтез углеводородов и связанная с ним осадочно-миграционная модель нефтегазообразования, которая предполагает образование нефти и газа в нефтематеринских породах, в данном случае в триас-нижнеюрских ( $T-J_1$ )(глинах), и последующей миграцией микронепфти в коллектора, по тектоническим разломам.

#### Библиографический список

1. Попков В. И. Грязевой вулканизм, сейсмичность и нефтеносность / В. И. Попков, В. А. Соловьев, Л. П. Соловьева // Геология, геофизика и разработка нефтяных и газовых месторождений. – 2010. – № 6. – С. 27–32.

### ВЛИЯНИЕ СЕЙСМИЧЕСКОЙ АКТИВНОСТИ НА РЕЖИМ МИНЕРАЛЬНЫХ ВОД

Г.Л. Бондарева, начальник гидрогеологического отдела  
ОАО «Кавминкурортресурсы», г. Ессентуки,  
тел.: 89283482263; e-mail: bondarevaGalina@mail.ru

Рецензент: Бакирова С.Ф.

Рассматривается влияние сейсмической активности Северного Кавказа на режим минеральных вод Пятигорского месторождения.

Influence of seismic activity of North Caucasus on the mode of mineral waters of the Pyatigorsk deposit is considered in the article.

*Ключевые слова:* минеральные воды, сейсмическая активность, режим.  
*Key words:* mineral waters, seismic activity, mode.