**УДК 553.982. 239**

*О. Ю. Лукін, д.г.-м.н., професор*

*Ю. В. Лазєбна, асистент*

*І. В. Нога, студ. гр. 101НЗ*

*Національний університет*

*«Полтавська політехніка імені Юрія Кондратюка»*

**ВУГЛЕВОДНЕВИЙ ПОТЕНЦІАЛ РИФОГЕННО-КАРБОНАТНИХ КОМПЛЕКСІВ УКРАЇНИ**

Нарощування вуглеводневих ресурсів та запасів продовжує залишатись одним із важливих питань у нафтогазовій промисловості. У зв᾽язку з цим провідне місце займають роботи спрямовані на прогнозування, пошуки та виявлення нових покладів нафти і газу, визначення пріоритетних об᾽єктів та оцінку їх ресурсного потенціалу.

Надра нашої держави вміщають вуглеводневі поклади у розрізі фактично всієї осадової товщі включно з розущільненими породами кристалічного фундаменту і мають площадне розповсюдження майже по всій території країни – від Закарпатської до Дніпровсько-Донецької газонафтоносної області.

Нафтогазоносні басейни України характеризуються широким діапазоном залягання покладів нафти і газу. Продуктивні горизонти пов᾽язані переважно із палеозойськими (PZ) і мезозойськими (MZ) товщами гірських порід, які складені чорносланцевими, червоноколірними формаціями, рифогенно-карбонатними комплексами, флішевими формаціями і т. п. [2, 3].

Значними перспективами на промислову розробку вуглеводнів характеризуються рифогенно-карбонатні комплекси. Як відомо, гірські породи саме карбонатного складу вміщають близько 30 % та 60 % світових запасів газу і нафти відповідно. Але в межах України на дані комплекси припадає лише 11 % сумарно.

На території нашої держави нафтогазоносні рифогенно-карбонатні комплекси поширені в межах переважно кам᾽яновугільної товщі східних сегментів південного та північного бортів ДДЗ, північного борту ДДА, північної прибортової зони ДДЗ, Срібненського мегаатолу, Старобільсько-Мілерівської монокліналі, нижньопермських соленосних палеодепресій ДДЗ, а також палеозойських (S, D, C1), верхньоюрсько-крейдових (J3-K) та палеоген-неогенових (Ꝑ-N) комплексів західного й південного регіонів [1] і приурочені до таких структур, як мегаатоли, бар’єрні рифи, карбонатні вали, карбонатні біостроми або біогерми.

За підрахунками УкрДГРІ в межах вище вказаних районів кількість нерозвіданих запасів такого типу може становити близько 5 млрд. т.

Тож є сенс виконувати пошукові роботи й детальне вивчення нафтогазоносності рифогенно-карбонатних комплексів у межах України з метою виявлення і подальшої промислової розробки покладів нафти і газу.

Перспективними на промислові поклади вуглеводнів є:

* формації, що залягають на розущільнених масивах архей-протерозойських (AR-PR) кристалічних порід [4];
* поклади приурочені до антиклінальних пасток на невеликих глибинах (до 3000 м);
* продуктивні горизонти карбонатно-теригенних комплексів на великих (4000-5000 м) та надвеликих (>6000 м) глибинах.

*Література*

1. *Вуль М.А., Гаврилко В.М., Полухтович Б.М.* та ін. Сучасний стан ресурсної бази вуглеводнів у на- фтогазоносних регіонах України // Газ і нафта. — 2006. — № 11. — С. 32—36.
2. *Лукин А.Е.* Литогеодинамические факторы нефтегазонакопления в авлакогенных бассейнах. — К.: Наук. думка, 1997. — 225 с.
3. *Лукин А.Е.* Перспективы поисков неантиклинальных залежей нефти и газа в Днепровско-Донецкой впадине // Сов. геология. — 1976. — № 8. — С. 14—25
4. *Лукин А.Е.* Биогенно-карбонатные постройки на выступах разуплотненных кристаллических пород — перспективный тип комбинированных ловушек нефти и газа // Геол. журн. — 2006. — № 1. — С. 13—25.