

Костянтин ГРИГОРЧУК, Володимир ГНІДЕЦЬ, Оксана КОХАН

**ОСОБЛИВОСТІ ЛІТОФІЗИЧНОЇ БУДОВИ ВІДКЛАДІВ
СЕРЕДНЬОГО МАЙКОПУ КАРКІНІТСЬКО-
ПІВНІЧНОКРИМСЬКОГО ПРОГИНУ**

Інститут геології і геохімії горючих копалин НАН України, м. Львів,
e-mail: igggk@mail.lviv.ua

Середньомайкопські утворення Причорноморсько-Кримського регіону входять до складу потужного та високоперспективного майкопського нафтогазоносного комплексу Південної нафтогазоносної області України. В цілому останній представлений глинистими нашаруваннями з прошарками пісковиків, потужністю понад 1000 м. На сьогодні з середньомайкопським комплексом пов'язано п'ять газових родовищ (Голіцинське, Південно-Голіцинське, Шмідтівське, Архангельське та Кримське), в яких колекторами є горизонти пісковиків та алевролітів, ефективною потужністю 0,5–7 м. Останні за фільтраційно-ємнісними властивостями належать до порід-колекторів I–II класу.

Проведені нами дослідження дозволили встановити особливості просторово-часових варіацій літофізичної структури середньомайкопських нашарувань Каркінітсько-Північнокримського регіону та здійснити оцінку перспектив їх нафтогазоносності.

На площа Голіцина це два горизонти комбінованих (тріщинних і порових колекторів) у нижній та середній частинах розрізу. На площі Шмідта нафтогазоперспективними є порові колектори середньої частини та комбіновані – нижньої частини розрізу. На Міжводненській площі прогнозується розвиток трьох резервуарів, які складені тріщинними колекторами. З верхнього – отриманий промисловий приплив газу. На 100 м нижче по розрізу існує подібний за об'ємом горизонт, а у низах розрізу – потужна пачка тріщинних колекторів. Ці об'єкти можна розглядати як нафтогазоперспективні. На площі Штормова у розрізі середнього майкопу виділено чотири перспективні об'єкти. Перший і другий згори представлені колекторами тріщинного, третій – порового, четвертий – комбінованого (порового та тріщинного) типів. На площі Архангельського у товщі середнього майкопу виділено три потужні пачки порід-колекторів. З верхньої – отримано промисловий приплив газу. Натомість у двох нижніх відсутні достатні структурні передумови для формування антиклінальної пастки, тому ці об'єкти можна розглядати лише як умовно перспективні. У Тендрівсько–Таврійській ділянці прогнозується протяжна смуга виклинювання переважно порових колекторів у верхній частині розрізу середнього майкопу, а в Одесько-Осетровій – тріщинних. У межах Каркінітсько-Борисівської ділянки у середній частині розрізу виклинюється горизонт тріщинних порід-колекторів, а в його низах подібні особливості притаманні двом пачкам порових порід-колекторів.