

<sup>1</sup>Софія МАКСИМУК, <sup>2</sup>Степан ДУЧУК

**ПЕРСПЕКТИВИ ВІДКРИТТЯ  
НОВИХ СКУПЧЕНЬ ВУГЛЕВОДНІВ В МЕЖАХ  
СОЛОТВИНСЬКОЇ ПЛОЩІ ЗАКАРПАТСЬКОГО ПРОГИНУ  
(ЗА ДАНИМИ ГЕОФІЗИЧНИХ І ГЕОХІМІЧНИХ ДОСЛІДЖЕНЬ)**

<sup>1</sup>Інститут геології і геохімії горючих копалин НАН України, м. Львів,  
e-mail: [igggk@mail.lviv.ua](mailto:igggk@mail.lviv.ua)

<sup>2</sup>Західно-Українська геофізична розвідувальна експедиція, м. Львів,  
e-mail: [zugre@lviv.farlep.net](mailto:zugre@lviv.farlep.net)

В межах Закарпатського прогину на Солотвинській площі у 1982 році відкрито однойменне родовище газу з промисловою продуктивністю новоселицької світи бадену, основними колекторами якої є туфи і туфіти. Нижче у розрізі скупчення газу з аналогічним складом виявлене у конгломератах карпатію.

У 1983 році в межах Солотвинської площі проведено гідрогазогеохімічні та літогазогеохімічні дослідження для вивчення характеру геохімічних полів у приповерхневих відкладах і водах та відображення в них газових покладів. За даними гідрогазогеохімічних досліджень (Полівцев і ін., 1990) над північною частиною Солотвинського родовища, над Апшицькою і Глибокотокською антиклінальними структурами, а також над синкліналлю, яка їх розділяє, зафіксовано підвищені вмісти метану (більше 100, а для частини вододжерел навіть 1000 см<sup>3</sup>/л х 10<sup>-4</sup>). Крім метану, у водах виявлені його гомологи, включаючи пентан. Для даної ділянки характерні аномальні величини і інших геохімічних параметрів (*pH*, *Eh*, вміст йоду, бром, бору, амонію, фенолів, кремніевої кислоти). Результати гідрогазогеохімічних досліджень свідчать про високу нафтогазоперспективність території.

За результатами літогазогеохімічних досліджень над Солотвинським газовим родовищем, на північ і північний схід від нього виявлена контрасна геохімічна аномалія значних розмірів. Присутність у складі вуглеводневих газів великої кількості гомологів метану свідчить про наявність покладу нафти або газоконденсату. Характер локалізації аномалії вказує на існування пасток неструктурного типу.

У 2005 році відкрито Дібровське родовище газу, пов'язане з однойменною структурою, розбитою тектонічним порушенням на окремі блоки. Свердловиною Солотвино-22 встановлено промислову газоносність олігоценових відкладів (грушівська світа), поверхнева частина яких еродована і характеризується задовільними колекторськими властивостями. Дебіт газу становив 27,5 тис. м<sup>3</sup>/добу. Газовий поклад – масивний, тектонічно екранований.

У 2007 році на Солотвинській площі проведено комплексні геофізичні і геохімічні дослідження з метою уточнення геологічної будови Апшицької та Солотвинської структур та вивчення геологічної будови Дібровської структури. В результаті сейсмічних досліджень побудовані структурні карти по трьох комплексах відкладів геологічного розрізу (в товщі еоцену, грушівській світі олігоцену, покрівлі нижньотереблянської підсвіти середнього бадену).

За результатами газогеохімічних досліджень виділено декілька полів аномальних вмістів вуглеводневих сполук у приповерхневих відкладах, групування яких сформували дві зони субширотного простягання. Одна – в північній частині площі, на захід від свердловини Апшиця-1, друга – у південній, над склепінними частинами Дібровської і Солотвинської структур. Ще одна комплексна геохімічна аномалія відкривається північніше свердловини Солотвино-21.

За результатами комплексних досліджень рекомендовано буріння трьох розвідувальних свердловин в межах Дібровської структури. Згодом (у 2014 році) нафтогазоперспективність об'єкту була доведена розкриттям газоносних горизонтів нижньотереблянського комплексу свердловиною Солотвино-15. Буріння ще двох проектних свердловин, які були націлені на прогнозно-продуктивні горизонти грушівської світи олігоцену, й досі не зrealізовано.

Аналіз результатів пошукових робіт на нафту і газ на Солотвинській площі вказує на існування в геологічному розрізі флюїдонасичених колекторів і на перспективи відкриття нових скупчень вуглеводнів.

**Михайло Манюк**

**ОЦІНКА ПЕРСПЕКТИВ НАФТОГАЗОНОСНОСТІ ПОШУКОВИХ  
ОБ'ЄКТІВ ПЕРЕДКАРПАТСЬКОГО ПРОГІНУ ЗА  
КОМПЛЕКСНИМ АНАЛІЗОМ ІНФОРМАТИВНОСТІ ЇХ  
ГЕОЛОГІЧНИХ ОЗНАК**

Івано-Франківський національний технічний університет нафти і газу,  
м. Івано-Франківськ, e-mail: [manukomv@i.ua](mailto:manukomv@i.ua)

Проблема перспектив нафтогазоносності родовищ України є однією із найбільш важливих проблем держави, яка безпосередньо визначає рівень її енергетичної і, як наслідок, економічної та політичної залежності від зовнішніх джерел енергії. На сьогодні приріст розвіданих запасів вуглеводнів є нагальним стратегічним завданням нафтогазової промисловості України.

На жаль, як показали результати проведених нами досліджень, сучасне ведення пошуково-розвідувальних робіт, що базується на класичній методології пошуків покладів вуглеводнів, з використанням високотехнологічних технічних методів пошуку, для старих добре розвіданих басейнів України вже не є ефективним. Відповідно методи, які сьогодні використовують для прогнозування нафтогазоносності структур, уже не забезпечують безпомилкового вибору продуктивних структур із загальної кількості виявлених геофізичними методами об'єктів. Відповідно, коефіцієнт успішності пошуково-розвідувального буріння є надто низьким, лише 0,2-0,3, в той час, як за оцінками фахівців ресурсна база традиційних покладів вуглеводнів Карпатського регіону продовжує залишатись значною. Безумовно необхідний новий підхід до прогнозування нафтогазоносності надр, що базується на новій теоретичній - методологічній основі.