

ПЕРСПЕКТИВИ ПРОМИСЛОВОЇ ГАЗОНОСНОСТІ ПІВДЕННО-СХІДНОЇ ЧАСТИНИ БІЛЬЧЕ-ВОЛИЦЬКОЇ ЗОНИ ПЕРЕДКАРПАТСЬКОГО ПРОГИНУ

О. М. Трубенко

кандидат геологічних наук

В. Г. Омельченко

кандидат геологічних наук

Д. Д. Федоришин

доктор геологічних наук

С. Д. Федоришин

кандидат геологічних наук

А. О. Трубенко

студент

Івано-Франківський національний технічний університет нафти і газу,
76019, м. Івано-Франківськ, вул. Карпатська 15

Представлено геологічний матеріал по Красноільській площі, який було отримано під час буріння пошукових свердловин 1963-1965 років. Наведено дані про відкритий поклад газу на Красноільській площі. Надано рекомендації щодо проведення подальших робіт на площі.

Ключові слова: перспективи, поклад, природний газ, відклади

PROSPECTS OF INDUSTRIAL GAS CONTENT IN THE SOUTHEASTERN PART OF THE BOLSHE-VOLYTSKA ZONE OF THE FORE-CARPATHIAN TROUGH

O. M. Trubenko

PhD in Geology

V. G. Omelchenko

PhD in Geology

D. D. Fedoryshyn

Doctor of Geology

S. D. Fedoryshyn

PhD in Geology

A. O. Trubenko

Student

Ivano-Frankivsk National Technical University of Oil and Gas,
76019, m. Ivano-Frankivsk, vul. Karpat's'ka 15

In the article there is the presented geological material on the Krasnoil area, which are got at the boring drilling of searching mining holes in 1963-1965 years. Data about the opened bed of gas on the Krasnoil area are given. Recommendations on conducting of further works on an area are given.

Key words: prospects, reservoir, natural gas, deposits

У результаті проведеного пошуково-розвідувального буріння у 1963 – 1965 роках на Красноільській площі, яка розташована в крайній південно-східній частині Більче-Волицької зони Передкарпатського прогину, був отриманий при випробуванні пошукової свердловини № 9 з тортонських відкладів вільний дебіт газу 93,7 тис.м³/добу з водою. Слід зауважити, що Красноільська площа розташована в найбільш припіднятій частині південно-східної частини Більче-Волицької зони Передкарпатського прогину, що впевнено доводиться гравіметричними даними. Це ж доведено і аналізом поверхневої геології цієї частини прогину. Так, на Красноільській площі різко збільшується рівень розмиву насувних відкладів в північно-східному напрямку палеогенових та флішових відкладів, що можливо обумовлене значним підйомом цієї території. Лінія регіонального насуву флішових порід, внаслідок розмиву тут відступає на південний-захід.

На Красноільській площі найбільш древніми відкладами за даними буріння є верхньосилурійські утворення. Ці відклади складені темнокольоровими аргілітами з рідкими прошарками пісковиків та вапняків. У північно-східній частині площі, за даними свердловини № 3 присутні відклади нижнього девону в фації Олд-Ред (до 160 м), які виклинюються в південно-західному напрямку. Вище з стратиграфічною незгідністю залягають глинисто-вапнякові відклади середньої та верхньої юри товщиною 380 м. Вони, також з стратиграфічною незгідністю перекриті вапняковими породами верхньої крейди, який складається сеноманом, туроном і сеноманом. Товщина верхньої крейди 250 м. На розмитій поверхні мезозою залягають породи нижнього та верхнього туруну. Стратиграфічний розріз цієї площі закінчується відкладами сармату. За сейсмічними та буровими даними на Красноільській площі виділяються дві структури: північно-східне – Красноільське та південно-західне – Краснопутненське. Останнє є антиклінальною складкою, довжина якої по покрівлі тираської світи складає 9 км, ширина – 5 км, амплітуда – 150 м. Тут пробурені шість свердловин. Три з них (№ 1, 5, 9) були випробувані. Випробування свердловини 9 дало промисловий приплив газу з пісковиків тортонського горизонту. Дослідження цього об'єкту виконувалося загоном тресту “Львівнафтогазрозвідка”. Керн з цієї свердловини було відібрано в інтервалах 951-977, 1053-1058, 1058-1064. Проникність колекторів з цих інтервалів порядку 0,1 Дарсі. Розкритий свердловиною № 9 газовий поклад приурочена до південно-східної перикліналі та більш пологому північно-східному крилу Краснопутненської структури. На південно-східному же крилі та північно-західній перикліналі структури колектор, в якому розкритий газовий

поклад фаціально заміщується глинистими породами. Це виклинування продуктивних колекторів тортону пояснюється відсутністю промислових припливів у свердловинах 1 та 5. Виходячи з наведеного слід розкритий поклад на Краснопутненській структурі рахувати пластовим, літологічно екранованим. З 1965 року до даного часу на Красноїльській площі пошукове буріння на газ не проводилось. Відкритий поклад газу був законсервований, як не промисловий. Але подальше проведення пошуково-розвідувальних робіт на даній площі Передкарпаття може привести до відкриття в тортонських і більш древніх відкладах нових промислових скупчень вуглеводнів, про що свідчить результати геохімічних досліджень в цілому в східно-південній частині Передкарпатського прогину [1].

Крім того, враховуючи, що у південно-східній частині Більче-Волицької зони Передкарпатського прогину на багатьох газоносних площах окремі поклади мають свій газоводяний контакт, значного інтересу набувають мезозойські та особливо палеозойські відклади, які залягають нижче, де при сприятливих умовах можуть бути зустрінуті крупні поклади газу.

На Красноїльській площі на даний час перед пошуковим бурінням на газ у неогенових відкладах необхідно провести геохімічні (газоводогеохімічні) дослідження. Із наведених вище матеріалів, одержаних, ще у 1965 році, видно що, тут можна очікувати наявності літологічно обмежених газових покладів, іноді просто в лінзах. Кожний з таких газових покладів у той або іншій ступені може проявлятися геохімічними аномаліями на поверхні, хоч пастки антиклінального типу в неогенових і інших відкладах на Красноїльській площі, як і в цілому в південно-східній частині Більче-Волицької зони також не виключаються.

ПЕРЕЛІК ВИКОРИСТАНОЇ ЛІТЕРАТУРИ

1. Орлов О.О., Омельченко В.Г., Лопушняк Я.І., Трубенко О.М., Локтєв А.В. Прямі пошуки нафти і газу в південно-східній частині Більче-Волицької зони Передкарпатського прогину. *Тези науково-технічної конференції професорсько-викладацького складу університету. Івано-Франківськ: ІФДТУНГ. – 1997, С. 75.*