

УДК 551.2:553.983

ПЕРСПЕКТИВИ НАФТОГАЗОНОСНОСТІ ЛЬВІВСЬКОГО ПАЛЕОЗОЙСЬКОГО ПРОГИНУ ЗА РЕЗУЛЬТАТАМИ ДИСТАНЦІЙНИХ ДОСЛІДЖЕНЬ

В.Г. Омельченко, В.І. Дербаль, М.О. Карпенко

*Івано-Франківський національний технічний університет нафти і газу
76019, м. Івано-Франківськ, вул. Карпатська, 15, ovgeo@ukr.net*

Шифр роботи: «ПРОГНОЗ».

Актуальність: Нарощування ресурсної бази для Національної енергетики тісно пов'язане із відкриттям нових покладів та родовищ нафти і газу. Львівський палеозойський прогин – один із перспективних районів, де у надрах знаходиться потужний потенціал нафтогазових ресурсів.

Мета: На основі комплексного аналізу матеріалів дистанційних зйомок та геолого-геофізичних даних дослідити елементи геотектоніки, структуро-контролюючі тектонічні порушення, які визначають розподіл нафтогазоносності Львівського палеозойського прогину.

Завдання наукової роботи: Проаналізувати результати комплексних геолого-геофізичних досліджень: дешифрування космічних зображень земної поверхні, структурних побудов по основних перспективно газоносних комплексах, тектонічного районування Львівського прогину та визначити перспективні ділянки.

Використані методи: Контрастно-аналоговий, морфометричний, морфографічний, ландшафтно-геоіндикаційний, палеоструктурний, морфоструктурного аналізу, математичної статистики.

Загальна характеристика наукової роботи.

Структура роботи: Зміст, вступ, основна частина (4 розділи), висновки, список використаної літератури.

Ключові слова: Східно-Європейська платформа, південно-західна окраїна, Львівський прогин, нафтогазоносність, тектонічні порушення, неотектоніка, геодинамічна активність, дистанційні дослідження.

УДК 553.982/981

ОСОБЛИВОСТІ РОЗУЩІЛЬНЕННЯ ТЕРИГЕННИХ ПОРІД-КОЛЕКТОРІВ ПЕРЕДКАРПАТСЬКОГО ПРОГИНУ

С.С. Куровець, Б.Й. Маєвський

*Івано-Франківський національний технічний університет нафти і газу
вул. Карпатська 15, Івано-Франківськ, Україна
e-mail: grn@nung.edu.ua*

Процеси, що пов'язані з розущільненням порід в надрах Землі далеко ще не всі в достатній мірі досліджені. Загальновідомо, що з глибиною пористість має загальну тенденцію до зменшення.

Як відомо початкова пористість глин на поверхні складає близько 80%. У результаті збільшення з глибиною тиску і температури пористість глин зменшується до 35-10%. Подальше ущільнення глин пов'язане з витісненням глинистих матеріалів в проміжки між більш стійкими глинами, що призводить до зменшення пористості до 10 %. Початкова пористість рихлого, добре відсортованого піску сягає 38-45 %. Пористість зцементованого пісковика в найкращому випадку може сягати 30%. Пісковики з різною пористістю зустрічаються на різних глибинах незалежно від віку порід. Тим не менш з збільшенням глибини кількість прошарків високо пористих пісковиків зменшується. Зменшення пористості порід під дією температури та тиску з збільшенням глибини пов'язано з