

ЛЮБІЖНЯНСЬКО-МЕРИШОРСЬКА ПЛОЩА

Корисна копалина: нафта, газ природний, конденсат.

Вид, строк користування надрами: геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у т.ч. ДІР з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ), 20 років.

Місце розташування: Надвірнянський район, Івано-Франківської області.

Площа ділянки: 51,1 км².

Геологічна характеристика

Складена двома складками — Любіжнянською та Меришорською. Любіжнянсько-Меришорська площа розташована у південно-Східній частині Передкарпатського прогину і належить до групи фронтальних складок Бориславсько-Покутської зони. Поблизу розташовані Південно-Гвіздецьке, Битків-Бабчинське, Пнівське, Пасічнянське, Гвіздецьке родовища. Поклади пов'язані з антиклінальними складками насувного типу, у межах яких, крім присклепінних, широкий розвиток дістали тектонічно-екрановані поклади. Геологічний розріз Бориславсько-Покутської зони представляють флішові утворення крейдо-палеогенового віку і нижньоміоценові моласово-соленосні відклади. Флішовий комплекс у межах площі розділяють на світи: стрийську верхньої крейди, ямненську — палеоцену, манявську, вигодську і бистрицьку еоцену, менілітову — олігоцену. Моласова частина розрізу представлена поляницькою, воротищенською, добротівською і стебницькою світами.

Наявна геологічна інформація

Любіжнянська складка по відбиваючому горизонту Р2 (покрівля еоцену) представлена у вигляді антиклінальної складки насувного типу з протяжним південно-західним і дуже коротким північно-східним крилом, зрізаном насумом. Склепінна частина ооконтурена ізогіпсами мінус 4400 м. Площа структури по ізогіпсі мінус 4600 м і контуру порушень становить 12 км², розміри 7x2,2 км, амплітуда 200 м. Для розкриття і оцінки нафтогазоносності відкладів палеоцену в оптимальних умовах структури пропонується буріння пошукової свердловини № 1 проектною глибиною 5500 м. Меришорська складка по сейсмічному горизонту Р2 приуроченому до покрівлі еоценових відкладів, представляє собою тектонічно екрановану з південного заходу монокліналь з елементами антиклінального перегину. З північного заходу на південний схід відмітки покрівлі палеоцену зростають від мінус 3100 м до мінус 3900 м. З північного заходу і південного сходу структура обмежена поперечними порушеннями. Розміри структури складають 8 км x 3 км, площа 24 км², площа нафтогазоперспективного контуру по ізогіпсі мінус 3500 м і контуру порушень складає 10 км². Північно-східніше Меришорської структури вирисовується відома Південно-Деятинська структура. Північно-західне порушення (Надвірнянське) відділяє Меришорську структуру від Пасічнянсько-Пнівсько-Гвіздецької скиби складок. Основні продуктивні поклади пов'язані з пластами пісковиків у менілітовій світі олігоцену.
http://geoinf.kiev.ua/wp/geologichni-zviti.php?rep=fnd_shifr.rdf&schifr=58355
http://geoinf.kiev.ua/wp/geologichni-zviti.php?rep=fnd_shifr.rdf&schifr=59523
http://geoinf.kiev.ua/wp/geologichni-zviti.php?rep=fnd_shifr.rdf&schifr=59250

Оцінка ресурсів/запасів

Перспективні ресурси вільного газу за категорією С3 кількістю 6500 млн м³ та нафти — 81520/8152 тис. т. Структура підготовлена до пошукового буріння.

Мінімальна програма робіт

I етап (12 місяців) — обробка та переінтерпретація 2D сейсмічних даних, II етап (12 місяців) — проведення 2D або 3D сейсміки на 1/4 площі ділянки, III етап (24 місяці) — буріння не менше однієї продуктивної свердловини.

Орієнтовна початкова вартість лоту: 342537,62 тис. грн.

