

# ЛЮЧКІВСЬКО-БЕРЕЗІВСЬКА ПЛОЩА

**Корисна копалина:** вуглеводні.

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

**Місце розташування:** Косівський та частково Надвірнянський райони Івано-Франківської області, на відстані 10,0 км на захід від районного центру м. Косів.

**Площа ділянки:** 78,28 км<sup>2</sup>.

## Геологічна характеристика

Площа розташована в Надвірнянському нафтогазопромисловому районі, межує з Слобода-Рунгурським і Микуличинським родовищами, Акрешорською, Південно-Тереснянською площами. В тектонічному відношенні Лючківська складка знаходиться в межах Бориславсько-Покутської зони Передкарпатського прогину і з південного сходу межує з Покутсько-Буковинськими Карпатами. В геологічній будові Лючківської складки беруть участь неогенові відклади, представлені породами воротищенської і поляницької світ, та палеогенові відклади, представлені породами бистрицької, вигодської і манявської світ. Палеоцен представлений породами ямненської світи. Ядро складки складають породи верхньої крейди, які представлені стрийською світою.

## Наявна геологічна інформація

За результатами сейсмічних досліджень МВХ-РНП, проведених Лючківською сейсмопартією 56/69 в 1969 році на площах Зелена-Яремча-Космач- (Покутський), була складена схематична структурна карта по покрівлі еоценових відкладів. На сейсмопрофілі були відображені як Лючківська складка, так і її північно-східний елемент, названий пізніше Північно-Березівською складкою. З метою виявлення нафтогазоносності Лючківсько-Березівської площі планується закладання пошукових та розвідувальних свердловин з проектною глибиною до 3200 м.

На Лючківсько-Березівській площі очікується склепінний тектонічно-екранований поклад нафти в нижньоменілітових та еоценових відкладах. Стислий технологічний ланцюг видобування сировини є традиційним для даного нафтогазопромислового району, а саме: буріння свердловин, облаштування їх під видобуток вуглеводнів, побудова системи забору і підготовка вуглеводнів до товарного виду, транспортування сировини до споживача системою трубопроводів (природний газ/ конденсат/нафта), а також можливий вивіз транспортом рідин (конденсат/нафта). При цьому орієнтовні проектні видобутки в момент максимального значення будуть становити: природного газу — до 70 тис. м<sup>3</sup>/добу, конденсату — до 10 м<sup>3</sup>/добу, нафти — до 12 м<sup>3</sup>/добу.

## Оцінка ресурсів/запасів

Згідно з проведеним попереднім підрахунком, перспективні видобувні ресурси нафти (код класу 333) по Лючківській складці складають 963 тис. т, в т.ч. по менілітових відкладах — 922 тис. т, по еоценових — 41 тис.т. Підрахункові параметри прийняті за аналогією з Микуличинським нафтовим родовищем, зокрема, коефіцієнт нафтовіддачі прийнято рівним 0,2. За даними статистики коефіцієнт успішності для Бориславсько-Покутської зони становить 0,6, який і прийнято для підрахунку запасів по Лючківській складці.

## 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:** Обраховується.

|    |           |           |
|----|-----------|-----------|
| 1  | 48°20'33" | 24°44'52" |
| 2  | 48°20'35" | 24°45'00" |
| 3  | 48°20'51" | 24°46'04" |
| 4  | 48°21'03" | 24°46'22" |
| 5  | 48°19'55" | 24°48'21" |
| 6  | 48°20'49" | 24°49'30" |
| 7  | 48°21'40" | 24°48'00" |
| 8  | 48°22'32" | 24°49'18" |
| 9  | 48°24'02" | 24°46'42" |
| 10 | 48°23'39" | 24°46'08" |
| 11 | 48°25'25" | 24°42'08" |
| 12 | 48°26'55" | 24°44'30" |
| 13 | 48°22'18" | 24°54'10" |
| 14 | 48°18'25" | 24°48'35" |

