

ПЛОЩА ПИСАРІВСЬКА-2

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: Великобагачанський та Решетилівський райони Полтавської області.

Площа ділянки: 221,17 км².

Геологічна характеристика

У тектонічному відношенні площа знаходиться в Південній прибортовій зоні та шовній зоні Припятьсько-Маничського крайового розлому ДДз. Ділянка розташована на пасмі локальних однотипних підняттях, які безпосередньо примикають до крайового розлому, починаючи від Колотіївсько-Потічансько-Давидівської до Лиманської структур. Локальні підняття відносяться до прирозломного типу структур. У них відсутні глибоко поховані соляні ядра у вигляді «подушок». По диз'юнктивах, що ускладнюють будову крил, у різні періоди виникали умови найбільш тангенційних напружень, тому не виключено, що тут серед порушень скидового характеру є і підкиди, біля яких формувалися крайові дислокації.

Наявна геологічна інформація

В даному районі розвідані родовища вуглеводнів конвекційного типу у відкладах середнього, нижнього карбону та девону. До ділянки прилягають родовища: Лиманське, Сагайдацьке, Горобцівське, Зах. Відраденське.

Скупчення газу сланцевих товщ та центрально-басейнового типу в межах ділянки стратиграфічно пов'язуються в першу чергу з верхами девону (лиманські і руденківські шари), турнейськими та візейськими відкладами.

Товщина перспективних відкладів коливається в широких межах від 60 м до 500 м, що обумовлено їх частковим розмивом.

Перспективні відклади на газ сланцевих товщ та центрально-басейнового типу розкриті пошуковими та параметричними свердловинами в інтервалі глибин 1653 м до 4966 м (візейсткий ярус карбону, фаменський ярус девону): Підгорянська №239, Зачепилівська №412, Горобцівська №7.

У межах ділянки відсутні виявлені та підготовлені до буріння об'єкти на газ сланцевих товщ та центрально-басейнового типу.

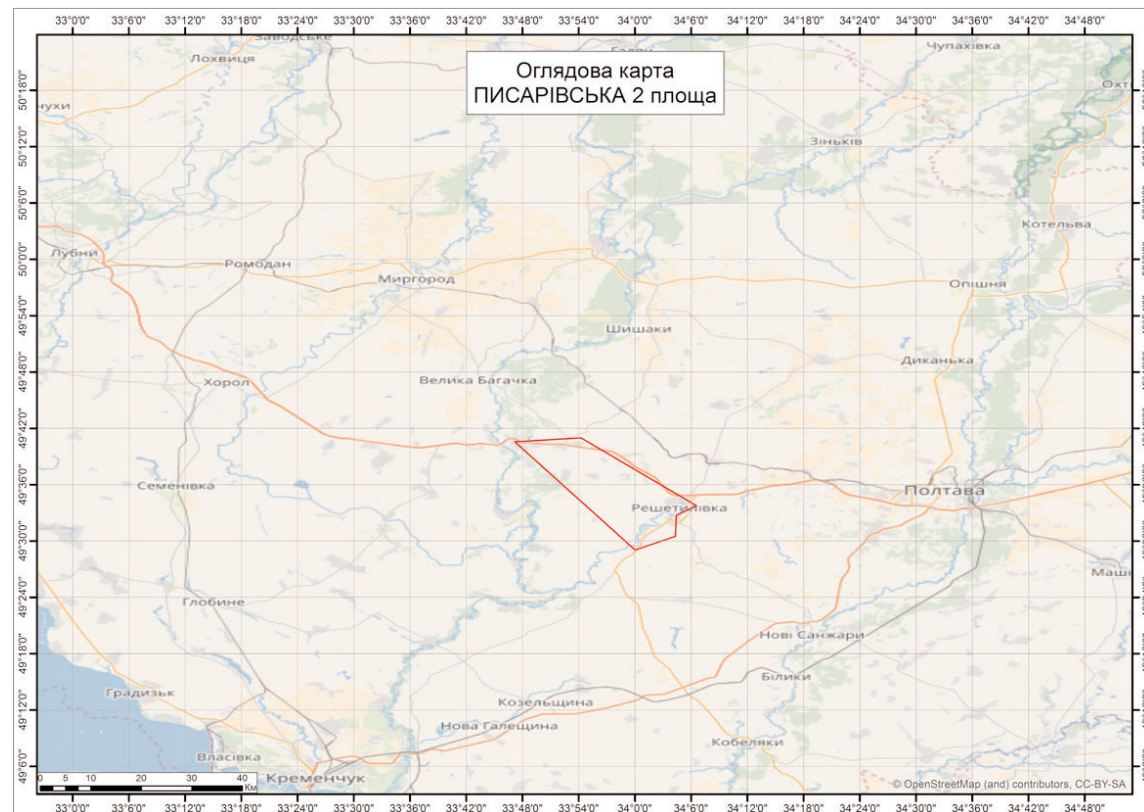
Оцінка ресурсів/запасів

Підрахунок не проводився.

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.



Номер точки	УСК2000, східна довгота			УСК2000, північна широта			СК42, східна довгота			СК42, північна широта		
	град.	мін.	сек.	град.	мін.	сек.	град.	мін.	сек.	град.	мін.	сек.
1	33	54	14.34	49	40	59.66	33	54	20.36	49	41	0.08
2	34	6	34.34	49	33	44.67	34	6	40.34	49	33	45.09
3	34	4	24.35	49	32	44.66	34	4	30.34	49	32	45.07
4	34	4	18.61	49	30	29.78	34	4	24.60	49	30	30.20
5	34	0	0.62	49	29	2.40	34	0	6.61	49	29	2.82
6	33	47	11.33	49	40	33.66	33	47	17.36	49	40	34.08