

САЛТІВСЬКА ПЛОЩА

Корисна копалина: нафта, газ природний, конденсат.

Вид, строк користування надрами: геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ), 20 років.

Місце розташування: Вовчанський та Харківський райони, Харківської області.

Площа ділянки: 26,428 км².

Геологічна характеристика

В геотектонічному відношенні Салтівська площа розташована в межах центральної частини Північного борту Дніпровсько-Донецької западини.

Салтівська структура являє собою антиклінальну складку північно-східного простягання, розвинуту над горстоподібним тектонічним блоком фундаменту, обмеженого згідними та незгідними скидами амплітудою від 20 до 100 м. Склепінна частина складки оконтурена напівзамкненою ізогіпсою мінус 1150 м і порушена незгідним скидом амплітудою 20 – 30 м. Розміри Салтівського об'єкта в межах екрануючих розломів та ізогіпси мінус 1200 м становлять 3,9 x 1,6 км, амплітуда 100 м. Перспективна площа – 6, 25 км². Салтівський об'єкт розташований в досить перспективній зоні, що відноситься до нафтогазоносного району Північного борту Дніпровсько-Донецької западини, в межах якого відкриті Безлюдівське, Васищівське, Північно-Коробочкинське, а також Скворцівське та Юліївське родовища.

Наявна геологічна інформація

У 2012 році Салтівська структура включена до фонду підготовлених до глибокого буріння по основному верхньовізейському під'ярусу нижнього карбону (VB2-п), а також – башкирському (VB23-п) та московському (VB12-2) ярусах середнього карбону. Для вивчення об'єкта відпрацьовано 294,2 км сейсмічних профілів, відстань між якими складає від 250 м до 2,0 км. При випробуванні свердловини Молодовська-663 на Салтівському об'єкті були отримані прямі ознаки газонасності візейських і серпуховських відкладів нижнього карбону та утворень фундаменту. Таким чином продуктивні горизонти на Салтівській площі очікуються у відкладах нижнього та середнього карбону і розущільнених породах фундаменту в інтервалі глибин 1000 – 1350 м. Для визначення геологічної будови та оцінки нафтогазопродуктивності відкладів карбону та розущільнених порід фундаменту в межах Салтівської структури рекомендується буріння пошукової свердловини глибиною 1400 м.

http://geoinf.kiev.ua/wp/geologiczni-zviti.php?rep=fnd_shifr.rdf&schifr=63232

Оцінка ресурсів/запасів

Оцінка перспективних ресурсів вільного газу (кат. С3) виконана УкрДГРІ за аналогією з результатами Васищівського та Північно-Коробочкинського газоконденсатних родовищ, і становить 5 328 млн м³.

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: 7 032, 200 тис. грн.



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	36	44	39.02	50	8	4.23	36	44	44.97	50	8	4.46
2	36	46	4.19	50	5	32.10	36	46	10.13	50	5	32.32
3	36	41	9.19	50	5	13.17	36	41	15.14	50	5	13.40
4	36	40	7.28	50	7	25.73	36	40	13.24	50	7	25.96