

ПЛОЩА МАЙОРІВСЬКА

Корисна копалина: газ природний, конденсат, нафта, газ, розчинений у нафті

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

Місце розташування: Полтавський район Полтавської області, за 25 км на північний схід від міста Полтава та за 21 км на захід від смт.Чутове. У районі проектних робіт проходить газопровід Шебелинка-Київ. Найближчими населеними пунктами є села: Велика Рублівка, Филенкове, Петрашівка, Козлівщина, Милорадове, Майорівка. Сусідніми є Матвіївське, Наташинське. Опішнянське, Руновщинське, Академіка Шпака, Чутівське, Кисівське, Березівське родовища вуглеводнів.

Площа ділянки: 41,94 км².

Геологічна характеристика

У межах ділянки зі заходу на схід виділені дві окремі структури, відповідно Фльорівська та Майорівська, що східцеподібно занурюються в бік Володимирівського компенсаційного прогину. У геологічній будові осадового комплексу ділянки надр, що вивчається, приймають участь осадові утворення палеозойської, мезозойської та кайнозойської ератем. Майорівська площа приурочена до Глинсько-Рудівського нафтогазоносного району центральної, найбільш зануреної частини Дніпровсько-Донецької западини. У межах перспективної ділянки розташовано дві прогностні пастки на Майорівському блоці, що перспективні для розгортання пошуково-розвідувальних робіт та одна структура на Фльорівському блоці, що вже частково вивчена глибоким бурінням. Майорівська ділянка є переклінально Наташинсько-Матвіївського антиклінального підняття, яке простягається з північного заходу на південний схід, розбите чисельними поперечними та поздовжніми тектонічними порушеннями. За даними геолого-геофізичних досліджень для території дослідження, характерні досить значні товщинні палеозойського комплексу з елементами лавинної седиментації верхньовізейських відкладів, загальна товщина яких сягає понад 1500 м. Аналогічний режим інтенсивного осадонакопичення зберігався до пізньопалеозойського часу, що знайшло своє відображення в значних обсягах серпуховських, середньо- та верхньокам'яновугільних комплексів (понад 3500 м). Таке інтенсивне занурення території площі змінилось рухом у протилежному напрямку, що призвело до часткового або повного розмиву нижньопермських відкладів. Не дивлячись на значне накопичення відкладів в умовах інтенсивного занурення території робіт, структуроформуючі фактори мали досить значний прояв за рахунок галокінезу, про що свідчать на півдні та сході девонські соляні штоки – Будушанський, Руновщинський та Чутівський, розвиток яких закінчився у пермському та тріасовому періоді.

По відкладах ка'яновугільного відділу Майорівська структура являє собою структурно-тектонічний блок, розвинений в межах далекого периклінального замикання Матвіївського підняття. Блок ускладнений поздовжніми та поперечними розривними порушеннями амплітудами від 50 до 200 м. Дугоподібний в плані поздовжній скид субмеридіального простягання відділяє Майорівське підняття від Фльорівської складки.

Площа Майорівської структури по горизонту відбиття V621 (C2m1) у межах ізогіпси мінус 3625 м складає 9,31 км², амплітуда - 500 м, по горизонту відбиття V623-1 (C2b1) в межах ізогіпси мінус 4500 м складає 9,72 км², амплітуда - 450 м, по горизонту відбиття Vb11 (C2s2) у межах ізогіпси мінус 5300 м складає 9,0 км², амплітуда - 500 м. Розміри Майорівського блоку по горизонту відбиття Vb11(C1s2) у межах ізогіпси мінус 5300 м і обмежуючих його розломів становлять 7,5×2,5 км, амплітуда – 700м. Перспективна площа – 18 км². Поздовжнім скидом Майорівська структура розбита на два окремих блоки. Структура від вищезалігаючої Фльорівської відділяється скидом різної амплітуди (від 150м в склепінні до 40-50м на зануренні). У башкирських відкладах середньокам'яновугільного відділу Майорівська структура зберігає риси своєї будови, що і в нижньокам'яновугільних відкладах. Вгору по розрізу Майорівське підняття не проявляється.

Очікується, що поклади пов'язані з пластовими літологічно і тектонічно екранованими пастками. Колекторами можуть бути пісковики та алевроліти.

Наявна геологічна інформація

Геологічна будова Майорівської структури вивчалась сейсморозвідувальними дослідженнями наприкінці 80-х років.

Майорівська структура виявлена в 1989р. т.п. 45/89 (автори: Гузік Я.І., Шатова Л.А.) в нижньокам'яновугільних відкладах за результатами тематичних робіт 1991р. По відкладах ка'яновугільного відділу Майорівська структура являє собою структурно-тектонічний блок, розвинений в межах далекого периклінального замикання Матвіївського підняття. Блок ускладнений поздовжніми та поперечними розривними порушеннями амплітудами від 50 до 200 м. Дугоподібний в плані поздовжній скид субмеридіального простягання відділяє Майорівське підняття від Фльорівської складки. У 1989 р. структура введена у фонд підготовлених у результаті тематичного перегляду сейсмічних матеріалів.

Майорівська структура підготовлена до буріння по горизонтах відбиття V621 (C2m1), V623-1 (C2b1), Vb11 (C2s2). Фльорівська структура також представляє собою південно-східну перекліналь Матвіївського підняття, але на відміну від Майорівської структури розташована ближче до склепіння Матвіївської складки та є вже частково вивчена бурінням. Фльорівська структура виявлена за даними сейсмічних досліджень МСГГ і МВХ с/п 39/75-76, 30/79, 35/82. Структура розбита двома паралельними порушеннями на три окремих блоки. У верхньокам'яновугільних відкладах структура виположується. В межах її пробурена свердловина Матвіївська № 25. Свердловина пробурена в межах апікальної прискидової частини Фльорівського блоку, з метою пошуків покладів вуглеводнів у нижньо- та середньокам'яновугільному відділі. Інтервали випробування у відкритому стволі: в інтервалі від 5220 м до 5300 м (продуктивний горизонт С-4) отримано слабкий приплив газу Q_г=470 м³/д, в інтервалі від 3825 м до 3830 м (продуктивний горизонт С-3) (перфорація КІІ-2М-146) приплив газу Q_г=95 тис.м³/д.

Оцінка ресурсів/запасів

Протоколом ДКЗ України № 4803 від 11 червня 2019 р. апробовані поточні і початкові запаси та ресурси прогнозних покладів (Б-8, Б-10, С-3, С-4в, С-4н) газу природного у кількості за категоріями С₂ (код класу 332) 47 млн.м³, С₃ (код класу 333) 80 млн.м³ і Д1 (код класу 334) 2628 млн.м³ та конденсату 3 тис.т, 7 тис.т і 162 тис.т відповідно. Така ж сама кількість запасів і ресурсів облікована Державним балансом запасів України та Фондом нафтогазоперспективних об'єктів нафтогазоносних регіонів України (Східний, Західний, Південний) станом на 01.01.2020 р.
Протоколом ДКЗ України від 1 жовтня 2019 року №4923 п.п. 3.6.6. надрокористувачеві рекомендовано проводити довивчення геологічної будови родовища з метою виявлення перспективних видів корисних копалин (вуглеводнів), а саме: нафта; газ, розчинений у нафті. Вище зазначений протокол є доповненням до протоколу ДКЗ України від 11.06.2019 р. №4803.

38745, 43679, 45974, 51608, 53011

Мінімальна програма робіт. Передбачена примірними угодами про умови користування надрами та визначена у додатку «Програма робіт».

Примірні угоди розміщені за посиланням: <http://www.geo.gov.ua/primirni-ugodi-pro-umovi-koristuvannya-nadrami/>

