

ПЛОЩА ФЛЬОРІВСЬКО-ЮВІЛЕЙНА

Корисна копалина: газ природний, конденсат

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

Місце розташування: Полтавський район Полтавської області, за 19 км на північний схід від м.Полтава. Найближчими населеними пунктами є села: Глобівка, Зайці, Майорівка, Нова Кочубеївка, Козлівщина, Милорадове та ін. Через ділянку проектних робіт проходить газопровід Шебелинка-Київ. Сусідніми є Матвіївське, Наташинське, Опішнянське, Руновщинське, Академіка Шпака, Чутівське, Степне, Березівське та ін. родовища вуглеводнів.

Площа ділянки надр з урахуванням виключення: 387,69 км².

Геологічна характеристика. У геологічній будові осадового комплексу Фльорівсько-Ювілейної ділянки надр, приймають участь осадові утворення палеозойської, мезозойської та кайнозойської ератем. Фльорівсько-Ювілейна площа приурочена до Глинсько-Рудівського нафтогазоносного району центральної, найбільш зануреної частини Дніпровсько-Донецької западини, щільністю нерозвіданих ресурсів вуглеводнів 10-100 тис.т/км². Згідно з тектонічним розташування Фльорівсько-Ювілейна ділянка в загальному структурному плані Солохівсько-Диканського валу приурочена до найбільш зануреної південно-східної його частини, обмеженої Шилівським, Володимирівським та Стеньківським міжструктурними компенсаційними прогинами. У зв'язку з цим будова структурних форм на ділянці є досить складною, зумовленою проявом різнонаправлених структуроформуючих рухів та накопиченням значних товщин відкладів фанерозою. 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, Рунівщинський та Чутівський, розвиток яких закінчився у пермському та тріасовому періоді. У межах Фльорівсько-Ювілейної ділянки по відкладах карбону знаходиться Наташинсько-Матвіївське антиклінальне підняття, яке простягається з північного заходу на південний схід, розбите чисельними поперечними та повздовжніми тектонічними порушеннями. На південно-східній перекліналі підняття знаходиться тектонічно-екранована Фльорівська структура. До позитивних структур ще в межах ділянки відноситься солянокупольна Кочубеївська структура, яка знаходиться на заході ділянки і відділяється від Наташинсько-Матвіївського підняття сідловиною між Шилівським та Володимирівським прогинами. До негативних структурних форм на ділянці відносяться: на північному заході – східна частина Шилівського прогину, південному сході – Володимирівській прогин та на північному сході – північно-східне крило Стеньківського прогину. Найбільшим з розривних порушень є порушення, що проходить уздовж північно-східних крил Чутівської структури з амплітудою до 1000 м, яке далі на північному заході простежується уздовж південно-західного крила Кочубеївської перекліналі, де воно значно зменшується в амплітуді. Друге велике порушення, підсічене свердловиною 4 в підшві юрських відкладень з амплітудою до 250 м, проходить уздовж північно-східного крила Кочубеївської перекліналі і в районі Чутівської структури примикає до основного порушення. Ці два порушення утворюють грабен, ускладнений серією другорядних порушень. Далі вгору по розрізу в частерозі та кайнозой на Фльорівсько-Ювілейній ділянці відбувається виположування структурних форм за рахунок збільшення товщин стратиграфічних горизонтів, а також появи в пониженній частині нових (пермські відклади). На Фльорівсько-Ювілейній площі поклади вуглеводнів приурочені до відкладів середнього та нижнього карбону. В межах району поклади вуглеводнів виявлені в діапазоні глибин від 2600 до 6000 м. Поклади пов'язані з пластивими літологічно і тектонічно екранованими пастками. Колекторами служать теригенні та карбонатні утворення.

Наявна геологічна інформація. Геологічна будова Фльорівської структури вивчалась сейсморозвідувальними дослідженнями спільно з Матвіївською, які виконувались Східно-Українською геофізичною розвідувальною експедицією. Останні включали як польові роботи, так і тематичні дослідження з метою переінтерпретації за результатами буріння свердловин по горизонтах відбиття Vv4(C1t), Vv2(C1v2), Vv1(C1s), Vb1(C2m), Va(P2), а також картувальне, структурно-пошукове, пошукове і розвідувальне буріння. Перспективи вуглеводнів на Фльорівській структурі передбачається в відкладах візе по горизонту відбиття Vv2(C1v2). За структурними побудовами по горизонту відбиття Vv2 (C1v2) Фльорівська структура представляє собою південно-східну перекліналь Матвіївського підняття, яка падає в сторону Володимирівського прогину. Від Матвіївської структури Фльорівська відділяється тектонічним порушенням різної амплітуди, через тектонічно-блокову будову самої Матвіївської структури, яка простягається з північного сходу на південний захід. Амплітуда тектонічного порушення по горизонту відбиття Vv2 складає від 100 метрів до 300 метрів, по горизонту відбиття Vv1 амплітуда зменшується до декількох метрів в південно-західній частині, в північно-східній частині вона досягає до 100 метрів. За сейсмічними побудовами по горизонту відбиття Vv1 у серпуховських відкладах Кочубеївська структура є північною перекліналю Чутівського солянокупального підняття, розбитого тектонічними порушеннями на два блоки – східний та західний. Південна, північно-західна та східна частини перекліналі падають відповідно в Володимирівський, Шилівський та Степківський прогини. У межах Фльорівсько-Ювілейної ділянки пробурені ряд свердловин які ліквідовані в установленому порядку в тому числі і параметрична свердловина №473 Філенківська.
15557, 25408, 28940, 30593, 38745, 40075, 43679, 45974, 57679, 62105

Оцінка ресурсів/запасів. ДКЗ України протоколом від 11 травня 2018 року № 4387 апробувала поточні і початкові запаси з невизначеним промисловим значенням та перспективні ресурси вільного газу прогнозних покладів Кочубеївської (С-7) та Фльорівської (В-15, В-16) структур Фльорівсько-Ювілейної площі у кількості за категоріями C₂ (код класу 332) 316 млн м³ і C₃ (код класу 333) 162 млн м³ та конденсату 22 тис.т і 6 тис. т відповідно.

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/>

