

КЛЮШНИКІВСЬКА 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 і газу (промислова розробка родовищ), 20 років

Місце розташування: Миргородський район Полтавської області, за 16 км на північний захід від міста Миргород. Безпосередньо у межах ділянки об'єкту робіт розташовані села Вирішальне, Мокрівка, Лісове, Черкащани та інші. Поруч з площею розташовані Яблунівське, Північно-Яблунівське, Середняківське, Комишнянське, Харківцівське, Малосорочинське родовища вуглеводнів.

Площа ділянки: 190,95 км²

Геологічна характеристика

У тектонічному відношенні Ключниківська площа розташована в центральній частині Дніпровсько-Донецького грабену між антиклінальними зонами: Глинсько-Розбишівською на півночі та Гасенківсько-Лейківською на півдні, в межах Жданівської депресії. За даними структурних побудов в осадовому чохлі відмічається загальне моноклінальне занурення шарів у північно-східному напрямку, на тлі якого виділяються Кошевойське та Комишнянське підняття. Осадовий чохол, що залягає на кристалічному фундаменті, представлений відкладами девонського, кам'яновугільного, пермського та мезокайнозойського віку. Відповідно до прийнятого нафтогазогеологічного районування Ключниківська площа, входять до складу Глинсько-Солохівського нафтогазоносного району. У геологічній будові приймають участь породи докембрію, палеозойської, мезозойської та кайнозойської ератем.

По відкладах нижнього та середнього карбону Ключниківська структура представляє собою брахіантиклінальну складку північно-східного простягання і ускладнену розривними порушеннями субмеридіального та субширотного простягання. По залягаючих вище відкладах структура виположується і проявляється у вигляді структурної тераси. На південь від площі робіт розташована Зв'язівська структура, яка знаходиться в межах південного схилу Жданівської депресії. Структура являє собою невелике підняття, що ускладнює кулісоподібну синкліналь. Передбачається, що можливо на периферії в східному та західному напрямках структура може обмежуватися контуром літологічного заміщення. Черкащанська площа в структурно-тектонічному відношенні являється частиною крупної Яблунівської брахіантиклінальної складки, знаходиться в межах її південно-східного крила і генетично з ним пов'язана.

Очікується, що на площі поклади вуглеводнів будуть приурочені до візейського ярусу нижнього карбону (горизонти В-15, В-16, В-22в).

Поклади пов'язані з пластовими склепінними та літологічно екранованими пастками.

У межах Ключниківської структури перспективні поклади вуглеводнів виявлені у горизонтах В-15 та В-16 в інтервалі абсолютних відміток мінус 5936,0 – мінус 6100,0 м, у межах Зв'язівської газоносність прогнозується по аналогії з Ключниківською структурою у горизонті В-15 та В-16 в інтервалі абсолютних відміток мінус 5393,0 – мінус 5525,0 м, а в межах Черкащанської по аналогії з Північно-Яблунівським родовищем – у горизонті В-22 в інтервалі абсолютних відміток мінус 5105,0 – мінус 5300,0 м.

Колекторами продуктивних горизонтів є пісковики та алевроліти морського генезису.

Основні позитивні передумови наявності покладів вуглеводнів на структурах – приуроченість до склепінних або літологічно екранованих пасток, розташування структур поблизу від відкритих та вивчених родовищ зі схожими структурно-тектонічними та ймовірно і фаціальними умовами та наявність флюїдоупору (покришки).

Наявна геологічна інформація

Ключниківське підняття виявлене геофізичними роботами по девонських та кам'яновугільних відкладах. У 1973 році сейсморозвідувальними дослідженнями МВХ і МСГТ (с.п. 25-28/73, 42/73) по горизонтах відбиття девону та нижнього карбону виявлено Яблунівське підняття та уточнена будова Ключниківської і Ярвської структур. В 1978-79 роках дослідженнями (с.п. 25/78) на Комишнянській площі по відкладах нижнього карбону уточнена будова Ключниківської, Зв'язівської та інших структур. У 1984-85 за результатами тематичних робіт (т.п. 45/84) співставлені результати буріння та сейсморозвідки на південно-східній частині ДДЗ. На Ключниківській та інших площах виконані нові структурні побудови по відкладах середнього та нижнього карбону, а також девону масштабу 1:25 000 і 1:50 000. За результатами робіт МСГТ в 1985-88 роках уточнено та вивчено геологічну будову Комишнянської, Ключниківської, Зв'язівської та інших структур. Побудовані структурні карти по продуктивних горизонтах В-16, В-17, та В-19 нижнього карбону. У 1991-1994 роках (с.п. 7-2/91) за результатами проведених сейсморозвідувальних досліджень МСГТ на Сухоносівсько-Черкащанській площі підготовлено і передано до буріння по відкладах карбону Зв'язівську та інші структури.

Вперше Черкащанська площа виділена сейсморозвідкою МСГТ в 1990 році. У 1991 році додатковими об'ємами деталізаційної сейсморозвідки уточнена геологічна будова площі і складено паспорт на структуру. По структурному плану Вв23 площа представляє собою структурно-літологічну пастку, оконтурену з півночі, північного заходу і сходу зоною виклинювання (фаціального заміщення) порід-колекторів. У 1988р. в глибоке буріння введена Ключниківська площа. Пошукова свердловина №1 пробурена в склепінні структури з метою пошуків покладів ВВ у XI та XII МФГ. При випробуванні в експлуатаційній колоні горизонтів В-15 та В-16 отримано слабкі припливи газу.

Черкащанську структуру введено в буріння в 1993 р. Пошукова свердловина №1 закладена в оптимальних умовах прогнозованої літологічно екранованої пастки ХІІа МФГ (горизонт В-22). При глибині 3249м в відкладах верхньокам'яновугільного відділу свердловину було зупинено через брак коштів. Зв'язівська структура лише виявлена сейсморозвідкою. В буріння не вводилася.

Оцінка ресурсів/запасів

ДКЗ України протоколом від 5 листопада 2018 року №4570 апробувала поточні і початкові запаси з невизначеним промисловим значенням та перспективні і прогнозні ресурси вільного газу прогнозних покладів (Клюшниківська структура – В-15, В16; Зв'язівська структура – В-15, В-16 та Черкашанська структура – В-22) у кількості за категоріями (млн.м3): С2 (код класу 332) – 40; С3 (код класу 333) – 98; Д1 (код класу 334) – 476 та конденсату: 11 тис.т; 28 тис.т і 131 тис.т відповідно.

Слід зазначити, що Клюшниківська площа також включає у себе Північно-Клюшниківську структуру, яка не розглянута ДКЗ України, але прогнозні ресурси газу природного по ній обліковуються Фондом нафтогазоперспективних об'єктів нафтогазоносних регіонів України (Східний, Західний, Південний) станом на 01.01.2020 р. у кількості 474 млн.м3 по коду класу 334. Хоча ДКЗ України вище зазначеним протоколом апробовані запаси і ресурси газу природного та конденсату, але виходячи з геологічного та тектонічного розташування перспективної площі ймовірність виявлення нафти дуже висока.

36600, 42031, 44682, 48014, 55380, 60672

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/>

