

ПІВДЕННО-ЗІНЬКІВСЬКА ПЛОЩА

Корисна копалина: газ природний, конденсат, газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу

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 12 км на південний схід від м.Гадяч. Неподалік від площі проходить газопровід Єлець-Кременчук-Кривий Ріг, Глинськ-Качанів та нафтопровід Охтирка-Глинськ. Поряд з площею знаходяться ряд родовищ вуглеводнів Перевозівське, Краснозаярське, Північно-Зіньковецьке газоконденсатні родовища, Харківцівське, Харківцівське (Сарський блок) нафтогазоконденсатні родовища та П'рківське газове родовище.

Площа ділянки: 43,02 км².

Геологічна характеристика. У тектонічному плані Південно-Зіньківська площа знаходиться в смузі поєднання північної прибортової частини Дніпровсько-Донецької з її центральним грабеном западини. Геологічний розріз досліджуваної ділянки складений породами від докембрійського до четвертинного віку і представлений двома структурними поверхнями: осадовий чохол і кристалічний фундамент, які розділені стратиграфічною незгідністю. Свердловинами на сусідніх площах розкритий розріз від четвертинних відкладів до порід докембрійського кристалічного фундаменту.

У нафтогазоносному відношенні Південно-Зіньковецька площа приурочена до Глинсько-Солохівського нафтогазоносного району зі щільністю прогнозних нерозвіданих ресурсів вуглеводнів 30-100 тис.т у.п. на 1 км². Поклади вуглеводнів на сусідніх родовищах в основному приурочені до нижньокам'яновугільного відділу візейського ярусу. На основі проведених досліджень були побудовані карти по відповідним горизонтам відбиття. На структурній карті по горизонту відбиття Vv31 – підосва візейської карбонатної товщі площа є монокліналою з підйомом пластів від приосової частини западини в північно-східному напрямку до Північно-Зіньківської та П'рківської структур. На структурній карті по горизонту відбиття Vv3 – покрівля візейської карбонатної товщі – гіпсометрія поверхні карбонатів практично повторює гіпсометрію їх підосви без яких-небудь особливостей. На схематичній структурній карті по горизонту відбиття Vv21 – покрівля верхньовізейського під'ярусу – монокліналь суттєво виположилась, зникає система тектонічних порушень, однак, геміантикліналь на сході площі практично зберігається, більш чітко обрисувались контури Малобудищанського прогину. Розміри структури складають 5,8×4,2 км, висота 150 м. На структурній карті по горизонту відбиття Vv11 – підосва верхньосерпуховського під'ярусу – монокліналь ще більш виположилась ніж на попередній карті, геміантикліналь на сході площі практично зберіглась. Осьова частина Малобудищанського прогину змістилась на північ. На структурній карті по горизонту відбиття Vv1 – покрівля верхньосерпуховського під'ярусу – монокліналь виположилась в порівнянні з попередньою картою і геміантикліналь на сході площі, практично зберіглась. Осьова частина Малобудищанського прогину змістилась ще далі на північ. У межах Південно-Зіньківської площі на даний час жодної глибокої свердловини ще не пробурено. Прогноз перспектив газонасності ґрунтується на матеріалах сейсморозвідувальних робіт. Промислово газонасність площі пов'язують з відкладами нижнього відділів кам'яновугільної системи, де колекторами є теригенні утворення (пісковики, рідше алевроліти), а також і карбонатні утворення. З абсолютними глибинами залягання від мінус 5460 до мінус 6180 м. Поклади пов'язані з пластивими літологічно екранованими пастками.

Наявна геологічна інформація. Ділянка робіт Південно-Зіньківської площі вивчена гравіметричними 1981 рр. (234/81) на площі робіт проведено гравіметричну зйомку масштабу 1:50 000, електророзвідувальними, аеромагнітними та сейсморозвідувальними роботами. За результатами цих робіт виділено позитивні аномалії гравітаційного поля, які в основному, відповідають підняттям в осадовому чохла. У 1975-1977 рр. аерокосмічними спостереженнями виділені Броварківська, Південно-Римарівська, Вельбовська, Західно-Мартинівська, Східно-Бобрікська й інші аномалії, трактовані як неотектонічні підняття. У 1989 році через ділянку робіт був відпрацьований регіональний профіль МСГТ Сагайдак-Лебедин, по якому виконана сейсмостратиграфічна інтерпретація від девонських до четвертинних відкладів. Подальше вивчення ділянки робіт та сусідніх з нею площ, по більш складній методиці СГТ, дозволило вивчити структурні плани нижнього карбону і виділити Тимофіївську, Римарівську, Книшівську, Північно-Зіньківську, П'рківську та інші структури. У 1975-1976 рр. роботами с.п. 25/75-76 площа вивчалась сейсморозвідкою МСГТ по відкладах пермі, нижнього та середнього карбону. По горизонтах відбиття нижньокам'яновугільного відділу виділені Мартинівська структура, підтвержені Зіньківська і Червонозаярська, а також намічені дві структурні тераси Північно-Зіньківська і П'рківська. Сейсморозвідувальні роботи на площі виконувалися з 1982 по 1996 рр.: с.п. 26/82 по відкладах нижньо- і середньокам'яновугільного відділу (горизонти Vv4, Vv2, Vv6), с.п. 25/83 по відкладах візейського ярусу (горизонти відбиття Vv2 і Vv3), с.п. 25/83 по відкладах нижнього карбону (горизонти відбиття Vv3-п і Vv4), с.п. 26/94 по відкладах нижнього карбону.

Оцінка ресурсів/запасів. ДКЗ України протоколом від 11.06.2019 року №4804 апробувала поточні і початкові прогнозні ресурси вільного газу прогнозних покладів В-17 та В-22 у кількості за категорією ДІ (код класу 334) 1010 млн.м³ та конденсату 158 тис.т. Площа обліковується Фондом нафтогазоперспективних об'єктів нафтогазоносних регіонів України (Східний, Західний, Південний) станом на 01.01.2020 р. як перспективна на нетрадиційний газ. Протоколом ДКЗ України від 21.08.2019 р. №4883 пп.3.6.6. надрокористувачу рекомендовано проводити додатково вивчення геологічної будови родовища з метою виявлення перспективних видів корисних копалин (вуглеводнів), а саме: газ сланцевих товщ; газ центрально-басейнового типу; газ природний; конденсат.

38619, 44698, 46475, 47424, 52853, 53226, 56295, 61196

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/>

