

БУТІВСЬКО-МИРГОРОДСЬКА ПЛОЩА

Корисна копалина: 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 6,5 км на південний схід від м.Миргород. На території ділянки робіт розташовані села – Вовнянка, Устивиця, Суржки, Мар'янське. Сусідніми до площі є Сагайдацьке, Кибинцівське, Радченківське, Західно Радченківське, Малосорочинське родовища вуглеводнів.

Площа ділянки: 116,74 км².

Геологічна характеристика. У тектонічному відношенні площа досліджень розташована у південній прибортовій частині Дніпровського грабену в межах Миргородського виступу між Гасенківсько-Лейківською та Кибинцівсько-Великобагачанською антиклінальними зонами. Поклади газу на Бутівсько-Миргородській площі за результатами пробурених на даний час свердловин, виявлені в горизонтах В-16 візейського ярусу нижнього карбону та Фр-1 франського ярусу верхнього девону і приурочені до пластових, склепінних та стратиграфічно екранованих пасток. Колекторами є алевроліти і пісковики. У геологічній будові Бутівсько-Миргородської площі беруть участь породи докембрійського кристалічного фундаменту та осадів утворення палеозойської, мезозойської і кайнозойської ератем, які розкриті на площі свердловинами. Поклади перспективні на наявність вуглеводнів у пошуковій свердловині №1-Бутівська розглядалися у верхньовізейському під'ярусі у межах горизонтів В-15-18 (інтервал 2770-2943м). Породами-колекторами у них є теригенні відклади (пісковики, алевроліти). У розвідувальній свердловині 238-Миргородська поклади перспективні на наявність вуглеводнів розглядалися у межах франкського ярусу верхньодевонських відкладів (інтервал 3462-3765). Породами-колекторами в них також являються теригенні відклади. Поклад горизонту В-16 розкритий тільки свердловиною 1-Бутівська. Свердловина 238-Миргородська розкрила горизонт у зоні заміщення колекторів щільними породами. Поклад є пластовим склепінним. Розміри покладу складають 9,5×1,6 км при встановленій висоті продуктивності 25,8 м. За матеріалами ГДС ефективна газонасичена товщина в свердловині становить 4,0 м при пористості 18,4 % і газонасиченості – 85,0 %. Продуктивність горизонту визначена тільки за матеріалами промислово- геофізичних досліджень в свердловині №1 Бутівська. ГВК покладу свердловиною не розкритий. Нижня границя встановленої продуктивності фіксується на абсолютній відмітці 2620,8 м, що відповідає підшві продуктивного горизонту в свердловині 1-Бутівська. Поклад горизонту Фр-1 розкритий тільки свердловиною №238-Миргородська. У свердловині 1-Бутівська горизонт розмитий. Поклад є пластовим стратиграфічно екранованим з південного заходу та тектонічно екранованим з північного заходу. Розміри покладу складають 5×1,2 км при встановленій висоті продуктивності 14,1 м. За матеріалами ГДС ефективна газонасичена товщина в свердловині становить 7,4 м при пористості 12,1 % і газонасиченості – 68,0 %. Горизонт проперфорований в інтервалах 3454-3460м, 3462-3470м, 3475-3478м, 3484-3490м, 3495-3497м, 3503-3510м, 3520-3530м. При дослідженні припливу пластових флюїдів не отримано. Газо-водняний контакт покладу свердловиною не розкритий. Нижня границя встановленої продуктивності фіксується на абсолютній відмітці 3321,5 м, що відповідає підшві продуктивного горизонту в свердловині №238 Миргородська.

Наявна геологічна інформація. Пошуково-розвідувальні роботи на Бутівській площі проводилися одночасно з дослідженнями суміжних Малосорочинської, Ярмаківської, Кибинцівської, Радченківської, Великобагачанської площ. У період 1962-1970 рр. пробурено ряд свердловин на Ярмаківській та Великобагачанській площах, якими розкрито комплекс осадових порід від четвертинних до порід кристалічного фундаменту, встановлено прямі ознаки нафтогазоносності відкладів нижнього карбону та девону. У 1972 р. з метою вивчення геологічної будови та нафтогазоносності відкладів девонської системи в умовах припіднятого блоку кристалічного фундаменту пробурена параметрична свердловина 238-Миргородська. Свердловиною розкритий проектний горизонт – кристалічний фундамент. Проведено випробування ряду об'єктів у девонських відкладах – припливу вуглеводнів не отримано. Бутівська структура виявлена та підготовлена до глибокого буріння сейсмічними дослідженнями МСГТ сейсмопартій 36/81, 36/82 Східно-Української ГРЕ ДГП «Укргеофізика». У 1984 р. складено «Проект пошуково-розвідувальних робіт на Бутівській та Ярославській площах». Згідно з проектом у 1985-1986 роках у присклепінній частині Бутівської структури з метою вивчення геологічної будови та пошуків покладів вуглеводнів у відкладах нижньовізейсько-турнейського та девонського комплексів пробурена пошукова свердловина 1-Бутівська. За результатами геофізичних досліджень та випробування під час буріння перспективних на той час об'єктів для дослідження не виявлено. Всього у межах Бутівсько-Миргородської площі пробурено три свердловини: 238-Миргородська, 1-Бутівська, 3-Великобагачанська. Загальний обсяг буріння становить 10237 м.

37726, 37863, 44926, 46453, 51602, 51618, 53463, 54440

Оцінка ресурсів/запасів. Поточні і початкові запаси з невизначеним промисловим значенням та перспективні ресурси вільного газу прогнозних покладів (В-16 та Фр-1) апробовані ДКЗ України протоколом від 11.05.2018 р. № 4385 у кількості по категорії С₂ (332) 380 млн м³ та по категорії С₃ (333) 207 млн м³ та конденсату 27 тис. т і 5 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/>

