ГУЛАКІВСЬКА ПЛОЩА

Корисна копалина: газ природний (бутани,етан, пропан), нафта, конденсат, газ розчинений у нафті, 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 газу природного, нафти (промислова розробка родовищ), 20 років

Місце розташування: Полтавський район Полтавської області. Найближчими населеними пунктами є села: Михайлівка, Абрамівка, Новопавлівка, Павлівка. Села зв'язані між собою польовими та асфальтованими дорогами. Смт Машівка, з залізничним вузлом, знаходиться на відстані 40 км північніше. Через ділянку проєктних робіт проходить газопровід «Союз».

Площа ділянки: 119,7 км2

Геологічна характеристика

У регіонально-тектонічному відношенні Гулаківська площа розташована в південній прибортовій частині Дніпровсько-Донецької западини. Площа приурочена до зони заливоподібного заглиблення, на ділянці поєднання Лубенсько-Білоцерківського та Царичанського виступів фундаменту. По поверхні кристалічного фундаменту – це чітко виражений загальний моноклінальний схил, розчленований поздовжніми та діагональними скидами на ряд піднесених та занурених блоків, що утворюють горсти і грабени. Будова осадового комплексу цієї частини западини, у тому числі і Гулаківської площі, порівняно з іншими її елементами, досить складна і обумовлена не тільки блоковою тектонікою, а також інтенсивним проявом галокінезу.

Гулаківська структура в осадовому комплексі власне є північним крилом Кільцівського солянокупольного підняття, що розбите серією тектонічних порушень. Тектонічні порушення ділять падаюче крило на два блоки: східний і західний, які прогнозуються як пастки для покладів вуглеводнів. Від Кільцівської структури, Гулаківська відділяється двома практично перпендикулярними скидами амплітудами від 50 м до 200 м, західний в свою чергу ділить структуру на два блоки і по падінню структури на відмітці -3600 м по карті відбиваючого горизонту $Vв_1^2$ вже не простежується.

Тектонічні порушення, що обмежують структуру з сходу і заходу, також мають затухаючий характер амплітуд. По падінню пластів на відмітках -4100 м та -3500 м відповідно відбиваючого горизонту $Vв_1^2$ порушення не простежуються.

У геологічній будові Гулаківської площі беруть участь осадові утворення палеозойської, мезозойської та кайнозойської ератем. Найдревнішими відкладами, що розкриті свердловиною №2-Гулаківська безпосередньо в межах площі є верхньосерпухівський під'ярус нижньокам'яновугільної системи.

Поклади вуглеводнів, що пов'язані з традиційними для району колекторами та пастками, на Гулаківський площі ще не відкриті, а тільки прогнозуються. Поклади вуглеводнів площі пов'язані з серпухівськими та візейськими відкладами нижнього карбону та виявлені у пластах С-9, В-16. Поклади газу на площі приурочені до пластових тектонічно екранованих і пластових літологічно екранованих пасток. Колекторами служать пісковики.

Наявна геологічна інформація

Основою для розгортання пошукових робіт на Гулаківській площі, були дослідження, виконані сейсморозвідкою у 1986-1987 рр. За матеріалами цих робіт побудовані структурні карти по горизонтах відбиття Vв13 (C1s1), Vв12 (C1s2), Vб23 (C2b).

Перші сейсморозвідувальні роботи на досліджуваній площі проводились на початку 70-х років XX ст. У районі Гулаківської структури сейсморозвідувальні роботи МЗГТ проводилися в 1973-1984 рр. Гравіметричною зйомкою 1:50000 в 1982 р. на Гулаківський структурі встановлена локальна позитивна аномалія.

У 1986-1987рр. проведені деталізаційні площадні сейсморозвідувальні работи МЗГТ. За результатами цих робіт Гулаківська площа підготовлена до пошуково буріння на верхньосерпухівські відклади нижнього карбону.

Сейсморозвідувальні роботи лягли в основу постановки пошукового буріння. Згідно виконаного моделювання та обробки матеріалі сейсморозвідки висунуто припущення про існування літологічно екранованих пасток на схилі моноклiналей і були закладені пошукові свердловини.

Вивчення Гулаківської структури тісно пов’язано з пошуково-розвідувальними роботами на прилеглих площах: Розумовський, Новогригор’ївський, Суходолівський. На цих площах в 60-70-х роках проведено ряд польових геофізичних робіт та глибокого буріння.

Пошукові роботи велися протягом 1992-1994 рр. Карлівською НГРЕ. Було пробурено дві пошукові свердловини №№1, 2.

За результатами буріння покладів вуглеводнів не виявлено. Проєктний розріз серпухівського ярусу виявився ущільненим або обводненим. До порід візейського ярусу свердловини №№1 та 2 Гулаківські не добурені.

Перспективність робіт на Гулаківський площі базується на безпосередній близькості Суходолівського, Розумівського, Новогригорієвського, Новомиколаївського, Західно-Відрадненського родовищ, а також Дорошівської та Кільцівської розбурених площах. Поклади вуглеводнів на зазначених об’єктах виявлені у нижньо- та середньокам’яновугільному відділах.

Оцінка ресурсів/запасів

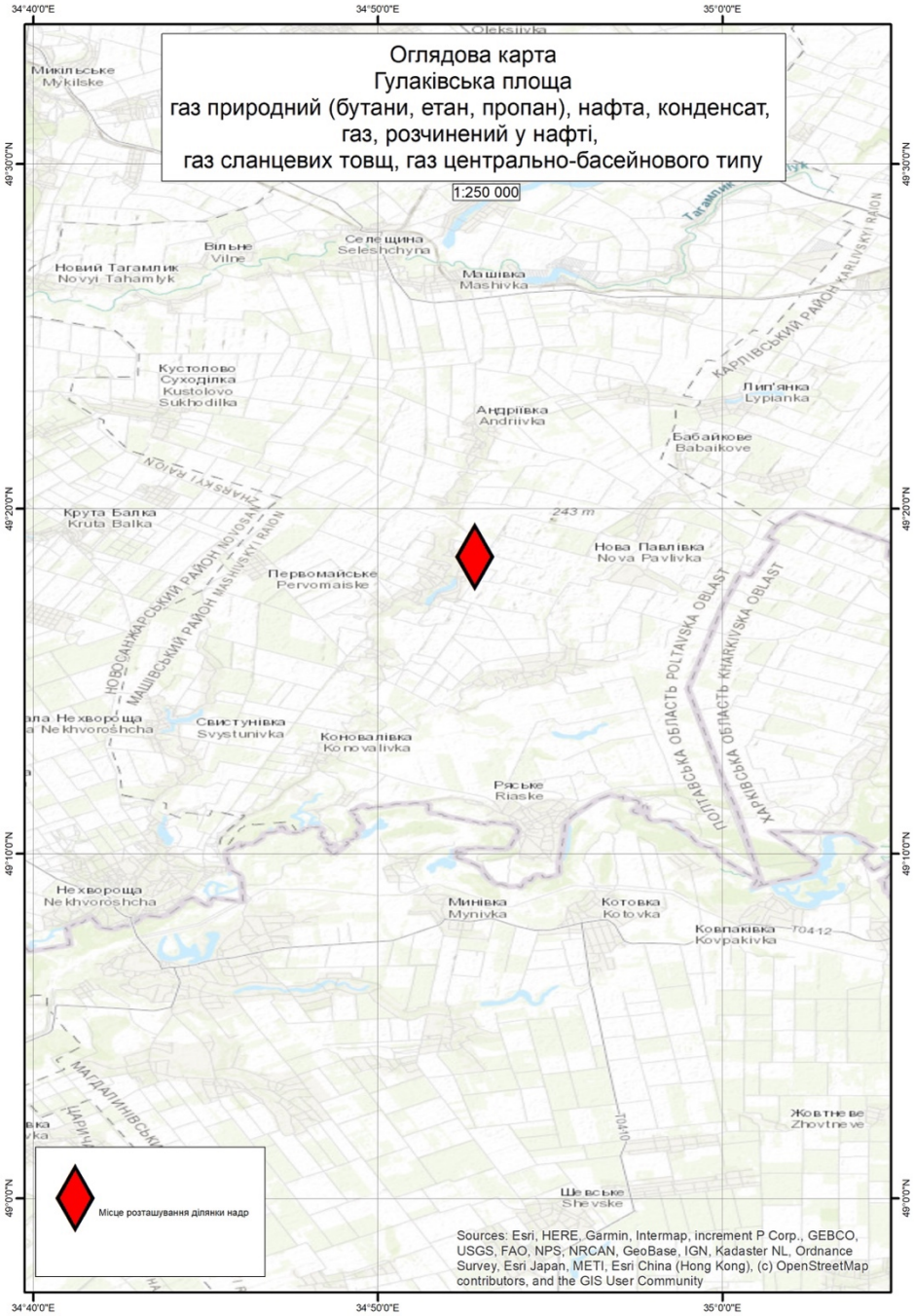
Протоколами ДКЗ України від 11 травня 2018 р. № 4386 та від 21 грудня 2018 р. № 4644 апробовані запаси нафти, газу вільного, газу розчиненого, конденсату. Площа обліковується Фондом нафтогазоперспективних об’єктів нафтогазоносних регіонів України (Східний, Західний, Південний) станом на 01.01.2020 р. як перспективна на нетрадиційний газ (газ сланцевих товщ та газ центрально-басейнового типу).

Станом на 01.01.2021 року Державним балансом запасів корисних копалин України обліковуються запаси: нафти у кількості по категорії Д1 (код класу 334) – 9627 тис. т. (у т. ч. в межах спецдозволу - 7550 тис.т., у т.ч. поза межами спецдозволу 2077 тис. т), газу розчиненого у кількості по категорії Д1 (код класу 334) – 626 млн.м^3 (у т. ч. в межах спецдозволу 491 млн.м^3, поза межами спецдозволу - 135 млн.м^3), газу вільного у кількості по категорії Д1 (код класу 334) – 1256 млн.м^3 (у т.ч. в межах спецдозволу 1115 млн.м^3, поза межами спецдозволу 141 млн.м^3), конденсату у кількості по категорії Д1 (код класу 334) – 45 тис. т. (у т. ч. в межах спецдозволу – 40 тис. т., поза межами спецдозволу – 5 тис. т.).

http://geoinf.kiev.ua/ 23525, 44698, 45850, 46581, 53859, 55890, 64063

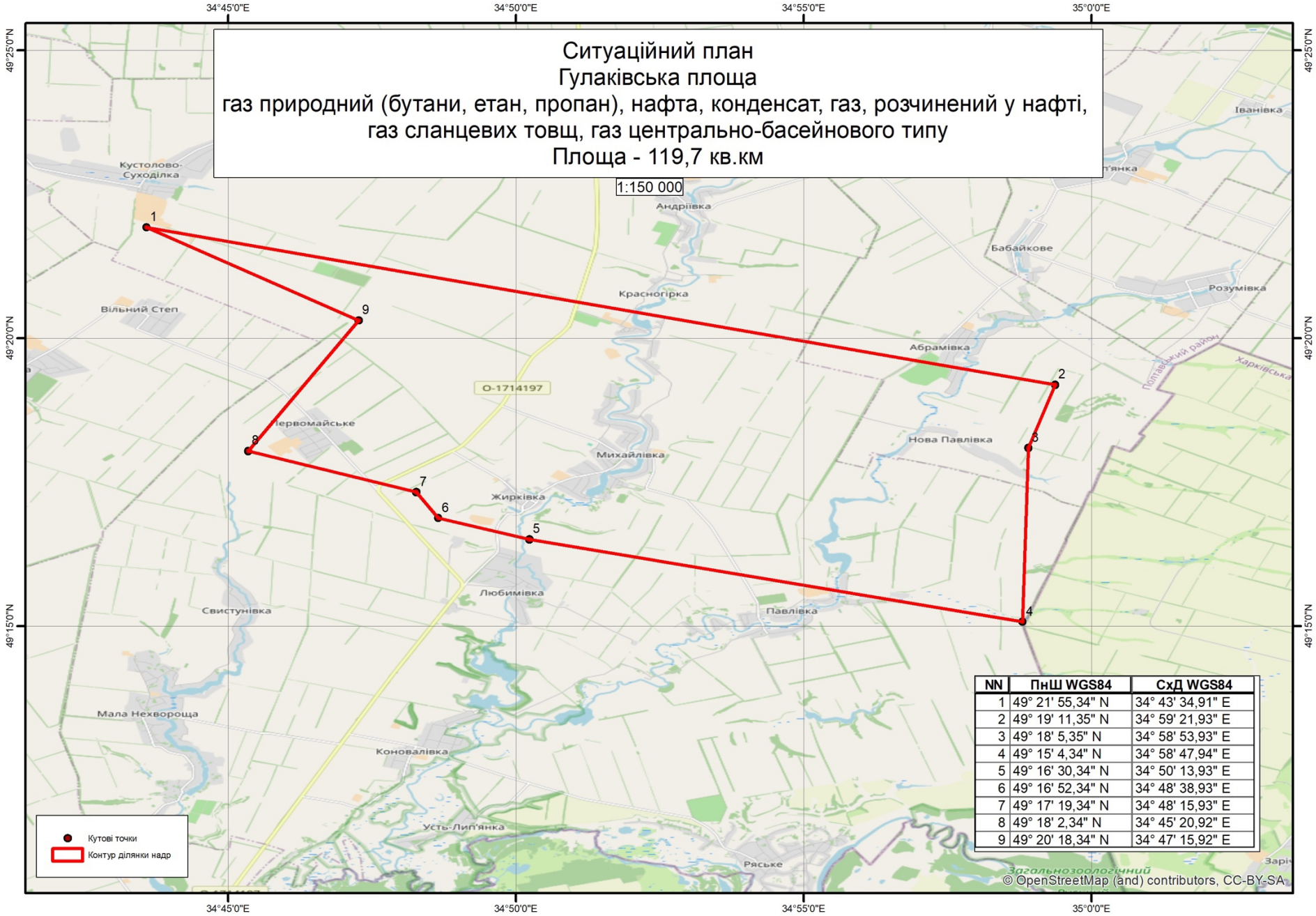
Мінімальна програма робіт

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/


Оглядова карта
Гулаківська площа
газ природний (бутани, етан, пропан), нафта, конденсат,
газ, розчинений у нафті,
газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу
1:250 000
34°40'0"E
34°50'0"E
35°0'0"E
49°30'0"N
49°20'0"N
49°10'0"N
49°0'0"N
Oleksiivka
Микільське
Mykilske
Вільне
Vilne
Селещина
Seleshchyna
Новий Тагамлик
Novyi Tahamlyk
Машівка
Mashivka
Тагамлик
Кустолово
Суходілка
Kustolovo
Sukhodilka
Андріївка
Andriivka
Липянка
Lypianka
Бабайкове
Babaikove
КАРПІВСЬКИЙ РАЙОН KARLIVSKYI RAION
CHARSKYI RAION
Крута Балка
Kruta Balka
243 m
Нова Павлівка
Nova Pavlivka
Первомайське
Pervomaiske
НОВОСАНЖАРСЬКИЙ РАЙОН NOVOSANZHARSKYI RAION
МАШІВСЬКИЙ РАЙОН MASHIVSKYI RAION
ПОЛТАВСЬКА ОБЛАСТЬ POLTAVSKA OBLAST
ХАРКІВСЬКА ОБЛАСТЬ KHARKIVSKA OBLAST
Свистунівка
Svystunivka
Коновалівка
Konovalivka
Ряське
Riaske
Нехвороща
Nekhvoroshcha
Минівка
Mynivka
Котовка
Kotovka
Ковпаківка
Kovpakivka
70412
МАГДАЛИНІВСЬКИЙ
Жовтневе
Zhovtneve
70410
Шевське
Shevske
Місце розташування ділянки надр
Sources: Esri, HERE, Garmin, Intermap, increment P Corp., GEBCO, USGS, FAO, NPS, NRCAN, GeoBase, IGN, Kadaster NL, Ordnance Survey, Esri Japan, METI, Esri China (Hong Kong), (c) OpenStreetMap contributors, and the GIS User Community

Ситуаційний план
Гулаківська площа
газ природний (бутани, етан, пропан), нафта, конденсат, газ, розчинений у нафті, газ сланцевих товщ, газ центрально-басейнового типу
Площа - 119,7 кв.км

1:150 000



NN	ПнШ WGS84	СхД WGS84
1	49° 21' 55,34" N	34° 43' 34,91" E
2	49° 19' 11,35" N	34° 59' 21,93" E
3	49° 18' 5,35" N	34° 58' 53,93" E
4	49° 15' 4,34" N	34° 58' 47,94" E
5	49° 16' 30,34" N	34° 50' 13,93" E
6	49° 16' 52,34" N	34° 48' 38,93" E
7	49° 17' 19,34" N	34° 48' 15,93" E
8	49° 18' 2,34" N	34° 45' 20,92" E
9	49° 20' 18,34" N	34° 47' 15,92" E