

СУРМАЧІВСЬКА ПЛОЩА ВУГЛЕВОДНІВ

Корисна копалина: вуглеводні.

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

Місце розташування: Роменський район Сумської області.

Площа ділянки: 1,37 км².

Геологічна характеристика

Сурмачівська площа розташована в центральній зоні північно-західної частини ДДЗ та приурочена до південно-західного схилу Артюхівського виступу кристалічного фундаменту. Глибини залягання поверхні фундаменту в межах структури, за даними сейсморозвідки (с.п. 2/84), становлять 6200 – 6500 м.

Найближчими до площі родовищами нафти та газу є Компанське, Андріяшівське, Шумське, Волошківське.

Рельєф поверхні кристалічного фундаменту в межах площі та сусіднього Андріяшівського родовища являє собою монокліналь із зануренням у південному напрямку, у бік осової частини Срібненського прогину.

В осадовому чохла Андріяшівська структура приурочена до північно-західного замикання Глинсько-Розбишевського валу, що розташований на північному схилі Срібненського прогину. Осадочні відклади схилів і депресії характеризуються повнотою стратиграфічного розрізу, яка характерна для центральної зони ДДЗ, а також частотою зміни знака вертикальних переміщень, що обумовлене наявністю в розрізі стратиграфічних перерв і неузгоджень. Північне крило Андріяшівської структури занурюється в Сурмачівський прогин.

Наявна геологічна інформація

Перспективи пошуку вуглеводнів пов'язуються з розширенням меж виявлених покладів вуглеводнів у продуктивних горизонтах В-19 та В-20 (нижньокам'яновугільні відклади) в міжструктурному просторі, на ділянці між Андріяшівським та Компанським родовищами нафти, природного газу і конденсату, у вигляді локальних пасток вуглеводнів лінзовидного типу.

Сурмачівська площа пропонується до геологічного вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислової розробки родовища, з подальшим видобуванням нафти і газу (промислова розробка родовища).

Оцінка ресурсів/запасів

Сурмачівська площа розташована в зоні, в межах якої, за сучасною класифікацією, щільність нерозвіданих і видобувних ресурсів становить 100 – 200 тис. т/км².

Мінімальна програма робіт

I етап (12 місяців) — обробка та переінтерпретація 2D сейсмічних даних, II етап (12 місяців) — проведення 2D або 3D сейсміки на 1/4 площі ділянки, III етап (24 місяці) — буріння не менше однієї продуктивної свердловини.

Орієнтовна початкова вартість лоту: 1 277 000 грн.

