

СЛОБОДА-РУНГУРСЬКЕ НАФТОВЕ РОДОВИЩЕ

Корисна копалина: вуглеводні.

Вид, строк користування надрами: геологічне вивчення нафтогазоносних надр, у тому числі дослідно-промислова розробка родовищ, з подальшим видобуванням нафти, газу (промислова розробка родовищ), 20 років.

Місце розташування: Коломийський, Косівський і Надвірнянський райони Івано-Франківської області.

Площа ділянки: 145,8 км².

Геологічна характеристика

Відкрито і введено в експлуатацію у 1771 році. Видобуток нафти спочатку здійснювався за допомогою колодязів, а з середини 70-х років 19 століття до 1944 року свердловинами глибиною 200 – 300 м, яких налічувалося близько 300. Слобода-Рунгурська складає є асиметричною антиклінально північно-західного простягання, перекинута на північний-схід. Поперечний скид-зсув розриває складку на два блоки: Західний і Східний.

Наявна геологічна інформація

Структурно-пошукові свердловини 6 і 15-СР не випробувалися. Нафтонасиченість розкритих ними горизонтів підтверджена нафтопроявами у керновому матеріалі.

Основними нафтовміщуючими породами на родовищі є пісковики трьох продуктивних горизонтів: вигодського, манявського та ямненського. Пісковики кварцові, сірі, а еоценового віку — зеленувато-сірі, дрібно- і середньозернисті, вигодські вапнисті, манявські — невапнисті, ямненські — грубошаруваті. Колекторські властивості вивчені по декількох взірцях, пористість яких складає 6,7 – 9,0%, абсолютна проникність — 1,43 – 4,0·10 – 3 мкм². Нафта середньої густини (832 – 839 кг/м³), високопарафіниста, малосірчата.

Оцінка ресурсів/запасів

Підрахунок запасів нафти об'ємним методом проведений по шести підрахункових об'єктах, тобто по трьох продуктивних горизонтах у двох тектонічних блоках. У зв'язку з повною дегазацією пластової нафти у Західному блоці запаси і ресурси розчиненого газу обчислені тільки для Східного блоку.

У результаті проведених робіт ДКЗ України протоколом від 14 травня 1997 року апробувала поточні запаси нафти по категорії С1 + С2 (балансові/видобувні) 3457/289 тис. т, по категорії С3 849/108 тис. т; розчиненого газу (балансові/видобувні) 91/83 млн м³ по категорії С2.

З дати апробації запасів ДКЗ України і до сьогодні родовище не розроблялося. Запаси нафти Західного блоку родовища підготовлені до дослідно-промислової розробки, Східного — для проведення пошукових робіт.

Мінімальна програма робіт

I етап (12 місяців) — обробка та реінтерпретація 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: обраховується.

