



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
(Міненерго)

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45
E-mail: @Шсайт: <http://mre.kmu.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № _____

Олена Махніборода

foi+request-97759-076f4ecf@dostup.pravda.com.ua

Міністерство енергетики України розглянуло Ваш інформаційний запит, що надійшов листом від 20.12.2021 щодо видобутку сланцевого газу та у межах компетенції повідомляє.

За геологічними оцінками, одним з найбільш перспективних напрямків щодо наращування ресурсної бази є родовища газу колекторів щільних порід.

Слід зазначити, що розробка даного типу родовищ газу є більш складною та капіталомісткою порівняно із розробкою традиційних родовищ. Серед основних факторів, що впливають на вартість та складність видобутку газу колекторів щільних порід, можна виділити наступні:

складність і висока вартість буріння – наявні потенційні об'єкти з розробки родовищ газу щільних колекторів передбачають буріння глибоких похилоспрямованих свердловин із додатковою необхідністю проведення специфічних операцій з гідророзриву пласта (далі – ГРП);

горизонтальне буріння – для розробки газу щільних колекторів в майбутньому передбачається проведення горизонтального буріння із багатоступеневим ГРП, що спричинює зростання витрат порівняно із розробкою традиційних колекторів приблизно у 2 рази;

природне падіння видобутку – профіль видобутку свердловин на родовищах газу щільних колекторів передбачає зниження дебіту протягом 1-ого року на 50% порівняно з 10-30% падіння для свердловин на традиційних родовищах (як наслідок, зменшення обсягу видобутку на 1 свердловину);

геологічна невизначеність – на даний момент більша частину потенціалу покладів газу щільних колекторів характеризується значним ступенем геологічної невизначеності з широким діапазоном розподілу потенційних ресурсів.

З урахуванням вище наведених факторів користувачі надрами України перебувають в складних умовах, оскільки розробка родовищ газу колекторів щільних порід потребує значно більших фінансових ресурсів, є менш визначеною та має великий термін їх окупності.



Зазначені умови можуть призвести до припинення або значне уповільнення зусиль щодо розробки таких родовищ з відповідними наслідками для вітчизняної ресурсної бази, видобутку та надходжень до бюджету.

Для оцінки економічної доцільності та привабливості розробки родовищ важливим показником є вартість повного циклу видобутку газу, яка включає наступні витрати:

витрати на пошук та розвідку (пошукове та розвідувальне буріння, включаючи коригування на додаткові витрати, що виникають в результаті пошукових спроб на основі ймовірності успіху);

вартість розробки (експлуатаційне буріння, роботи на свердловині тощо);

вартість інфраструктури (трубопроводи, установки очищення газу тощо);

витрати на видобуток (вартість підйому вуглеводнів та інші операційні витрати);

витрати на транспортування (бронювання потужностей);

плату за користування надрами та податок на прибуток;

вартість капіталу (ставка дисконтування, що номінована в дол. США та відображає різницю у часі понесених витрат та отриманих доходів від реалізації газу).

Крім того, з метою стимулювання видобутку сланцевого газу Міненерго розроблено проєкт Закону України «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо запровадження заходів стимулювання власного видобутку вуглеводнів», яким зокрема передбачається запровадження стимулюючих ставок рентної плати за користування надрами для видобування нетрадиційних скупчень вуглеводнів (зокрема газу сланцевих товщ, газу центрально-басейнового типу, «газу колекторів щільних порід») у розмірі 2%.

Заступник Міністра

Юлія ПІДКОМОРНА