



7-12 ЛИПНЯ 2026

МОНІТОРИНГ НАФТОГАЗОВИДОБУВНОГО СЕКТОРУ



Команда Укргазвидобування провела низку зустрічей із міжнародними компаніями, щоб вивчити найкращі світові практики у сфері автоматизації буріння, цифровізації виробничих процесів та застосування новітніх технологій для збільшення газовидобутку. Під час візиту до Baker Hughes у Німеччині фахівці ознайомилися з сучасними підходами до спорудження горизонтальних свердловин, технологіями дистанційного буріння, системами цифрового управління та рішеннями. У штаб-квартирі Eni S.p.A. в Італії вивчили практичний досвід цифрової трансформації виробництва, а з представниками SLB обговорили сучасні технології для нафтогазової галузі та можливості їх застосування на виробничих об'єктах Укргазвидобування.

«Наступний крок – це спільне опрацювання пілотного проєкту з дистанційного буріння та автоматизації на реальних виробничих об'єктах Укргазвидобування. Перекоаний, що поєднання міжнародного досвіду, сучасних технологій та професіоналізму наших фахівців стане важливим кроком до зміцнення енергетичної незалежності України», – повідомив Юрій Ткачук, керівник Укргазвидобування.

Газ із рф забезпечує близько 12% попиту ЄС – ACER

Попри офіційний старт поетапної відмови від російського газу, його імпорт до країн ЄС за п'ять місяців 2026-го зростає. Про це йдеться у звіті Агентства ЄС зі співробітництва регуляторів енергетики (ACER).

Зокрема, у січні-травні поставки трубопроводами збільшилися на 7%, а LNG – на 11%. Експерти пояснюють це максимальним використанням чинних довгострокових контрактів напередодні запровадження обмежень, а також дефіцитом катарського газу через блокування Ормузької протоки. Додатковим фактором стала заборона на перевалку російського LNG у портах ЄС, через що частина обсягів, які раніше спрямовувалися до Азії, залишилася на європейському ринку.

Найбільша залежність від російського трубопровідного газу, за даними ACER, зберігається у трьох країнах: Угорщини та Словаччини (70-80% імпорту), а також Греції (50-55%).

Водночас диверсифікація поставок дозволила ЄС суттєво замінити ресурс з рф: наразі Норвегія забезпечує 54% усього трубопровідного імпорту (близько 30% від загального споживання Євросоюзу), а частка США на ринку LNG перевищила 60%.

Аналітики Агентства зазначають, що додаткові обсяги газу до ЄС можуть бути забезпечені завдяки збільшенню імпорту LNG (особливо через термінали Південної та Північної Європи), розширенню азербайджанського газопроводу ТАР до 11.5 млрд м³ у 2026 році та початку видобутку на румунському шельфі Neptune Deep (8-10 млрд м³ щорічно).

Нагадаємо, у лютому цього року Європа ухвалила Регламент ЄС/2026/261, який передбачає поетапну відмову від імпорту газу з рф та його повну заборону з 2027 року. Згідно з документом, короткострокові контракти на постачання LNG діяли до 25 квітня, а трубопровідного газу – до 17 червня. Імпорт російського LNG має бути повністю припинений з 1 січня 2027 року, тоді як поставки трубопровідного ресурсу дозволені до 30 вересня того ж року.

Газ

Суд у Казахстані в прискореному режимі скасував своє ж рішення, яке дозволяло Нафтогазу примусово стягувати з газпрому борг у розмірі понад \$1.4 млрд на території цієї країни. «Ми використовуємо всі доступні юридичні механізми для стягнення понад \$1.4 млрд, присуджених міжнародним арбітражем. І попри окремі процесуальні рішення в окремих юрисдикціях, цю роботу подовжуємо», – повідомив керівник НАК «Нафтогаз України» Сергій Корецький.

Алжирська держкомпанія Sonatrach здійснила першу поставку LNG до Німеччини. Ресурс було доставлено власним танкером на плавучий термінал Вільгельмсхафен-1. У Sonatrach заявили, що розглядають німецький ринок як один із пріоритетних напрямів для подальшого розширення експорту. Компанія прагне зміцнити свої позиції в ЄС на тлі заміщення російського ресурсу. Нагадаємо, Алжир забезпечує майже 12% імпорту природного газу до Європейського Союзу, частка у споживанні Німеччини наразі є невеликою і складає близько 2%.

У липні імпорт LNG до Азії може зрости до шестимісячного максимуму – 23 млн т, тоді як поставки до Європи скоротяться до найнижчого рівня майже за два роки, пише Reuters. Очікується, що закупівлі американського LNG азійськими країнами сягнуть рекордних 4.2 млн т, що втричі перевищує показники лютого. Посилення конкуренції за доступні обсяги між Азією та ЄС може створити додатковий ціновий тиск на європейському ринку напередодні зими.

Нафта і нафтопродукти

У першому півріччі імпорт дизпального збільшився на 12% – до понад 3 млн т, свідчить дослідження консалтингової групи «А-95». На 58% зросли поставки з Польщі (1.3 млн т), на 40% – з Литви (336 тис. т) і на 30% – з Греції (473 тис. т). Традиційно другий за обсягами напрям – Румунія – скоротив постачання на 27% – до 518 тис. т. Компанії також імпортували азербайджанське дизпальне (58 тис. т), тоді як торік надходжень звідти майже не було. Уперше з 2024-го зафіксовано поставки дизелю з Ізраїлю.

Ситуація на Близькому Сході знову загострюється. За даними Reuters, після нових ударів між США та Іраном, а також атак на комерційні судна в регіоні, рух танкерів через Ормузьку протоку суттєво сповільнився. Нова хвиля ескалації спричинила зростання нафтових цін: котирування Brent піднімалися вище \$79 за барель, що посилює занепокоєння учасників ринку щодо стабільності постачань. Міжнародне енергетичне агентство заявило, що подальше загострення конфлікту може поставити під загрозу прогнозований профіцит ресурсу у 2027 році.

Видобуток нафти в рф цього року знизиться приблизно на 3% – до 8.9 млн барелів на день через атаки безпілотників, повідомляє Міжнародне енергетичне агентство. Для порівняння, у 2025-му росія видобувала щонайменше 9.2 млн б/д. Financial Times пише, українські удари могли вивести з ладу від 20% до 40% нафтопереробних потужностей росії. У червні обсяги переробки впали на 28% до середнього за останні п'ять років та на 35% від номінальної спроможності заводів.

Середня вартість ф'ючерсів

Газ TTF (EEX, серпень 2026):	\$578	▲ +10.0%
WTI (ICE, вересень 2026):	\$71.1	▲ +2.7%
Brent (ICE, жовтень 2026):	\$75.2	▲ +3.5%

Заповненість газосховищ у ЄС

Закачування:	2.1 млрд м ³
Відбір:	0.2 млрд м ³
Обсяг газу в ПСГ на 11.07.2026:	53.9 млрд м ³ (51%)

ЄДИНИЙ ГОЛОС ГАЛУЗИ