



24-30 СЕРПНЯ 2026

МОНІТОРИНГ НАФТОГАЗОВИДОБУВНОГО СЕКТОРУ



Цьогоріч виробництво та споживання газу у світі вперше з 2022-го продемонструють падіння. Водночас глобальна газова система виявилася значно стійкішою до потрясінь, ніж чотири роки тому. Попри зростання цін на газ, вони залишаються значно нижчими за екстремальні рівні 2022 року. Такої стійкості вдалося досягти завдяки інвестиціям у LNG-проекти, газосховища, регазифікацію та диверсифікацію постачань, йдеться у звіті Міжнародного газового союзу (IGU).

Згідно з прогнозом, у 2026-му виробництво газу скоротиться на 4 млрд м³ – до 4 143 млрд м³, споживання зменшиться на 7 млрд м³ – до 4 195 млрд м³. Водночас торік попит на газ досяг рекордних 4 202 млрд м³.

Газ продовжує відігравати ключову роль у балансуванні енергосистеми, зокрема коли генерації з ВДЕ недостатньо. Подальші інвестиції у гнучку газову інфраструктуру, на думку IGU, є важливими для здатності ринку реагувати на нові потрясіння.

У ПСГ – 14.6 млрд м³ газу

Україна накопичила газ, необхідний для базового сценарію проходження зими.

«В українських підземних сховищах наразі 14.6 млрд м³ газу. Ми досягли цільового показника наповненості ПСГ на місяць раніше від плану. Дякую усім, хто щодня працює на цей результат і продовжує забезпечувати стабільність газової галузі та енергетичну безпеку України», – повідомив Перший віце-прем'єр-міністр – Міністр енергетики України Денис Шмигаль.

Зберігання нафтопродуктів під землею – експеримент з 2027 року

Уряд запускає експериментальний проєкт щодо підземного зберігання нафтопродуктів зі складу мінімальних запасів нафти й нафтопродуктів. Експеримент триватиме протягом дії воєнного стану, але не більш як два роки з моменту набрання чинності постанови. Відтак, з 2027-го учасники ринку та оператори повинні зберігати під землею не менше 20% загального обсягу дизельного пального з МЗНН. Координатором проєкту виступатиме Міненерго. Впродовж місяця міністерство разом з Нафтогазом та Укртранснафтою зобов'язане забезпечити залучення держмайна для реалізації ініціативи.

Попри заборону ЄС, Норвегія видобуватиме в Арктиці

Норвегія буде розробляти свої нафтогазові ресурси в Баренцовому морі незалежно від позиції ЄС щодо арктичного буріння, сказав Reuters міністр енергетики Тер'є Осланд. Осло вважає це необхідними для збереження нинішніх обсягів видобутку щонайменше до 2035-го. Гендиректор Equinor Андерс Опедааль зазначив, що нафта і газ з Баренцового моря можуть бути доставлені у будь-яку точку світу, якщо ЄС вони не потрібні.

Наразі Євросоюз підтримує заборону на нове буріння в Арктиці з екологічних причин. Водночас там також розглядають можливість перегляду цієї позиції через побоювання щодо енергобезпеки.

Газ

Укргазвидобування впровадило систему енергетичного менеджменту відповідно до вимог міжнародного стандарту ISO 50001:2018. Її відповідність підтвердив міжнародний орган із сертифікації TÜV Austria. Система поширюється на всі напрями діяльності компанії. УГВ аналізує споживання енергетичних ресурсів та впроваджує заходи для оптимізації їхнього використання, а також контролює показники енергоефективності.

Болгарська Bulgargaz пропонує партнерам у регіоні комплексне рішення для закупівлі та постачання LNG. Йдеться про поставки не лише безпосередньо від державної компанії, а й приймання скрапленого природного газу, придбаного замовником, з подальшою регазифікацією, зберіганням, транспортуванням та постачанням ресурсу до узгодженої точки передачі. Bulgargaz пропонує послугу на короткостроковій, середньостроковій та довгостроковій основі, починаючи з газового року 2026/2027.

Французька TotalEnergies очікує отримати відшкодування в розмірі \$1.3 млрд за кредити, які були витрачені на Arctic LNG 2, після завершення виходу з проєкту, повідомляє Bloomberg. Компанія передає 10% своєї частки новатеку – російському оператору об'єкта, і водночас зберігає за собою право на компенсацію кредитних коштів, які були надані акціонерам Arctic LNG 2. Відшкодування може бути здійснено в майбутньому за умови дотримання відповідних санкцій.

Нафта і нафтопродукти

ОПЕК+ втрачає вплив на нафтовий ринок, а відтак – здатність диктувати ціни – через загострення конфлікту на Близькому Сході, повідомляє Reuters. Згідно з розрахунками видання, у липні на організацію та її союзників, включаючи росію, припадало близько 40% світового виробництва нафти. У лютому, до нападу США та Ізраїлю на Іран, частка становила понад 48%, хоча близько 4-5% припадало на ОАЕ, які вийшли з ОПЕК у травні.

Ситуація з постачанням дизелю до Європи настільки загострилася, що регіон вперше за сім років імпортує ресурс з Мексики, пише Bloomberg. Цього місяця Petroleos Mexicanos відправив до Іспанії майже 300 тис. барелів дизельного пального з наднизьким вмістом сірки. Протягом багатьох років Мексика час від часу постачала до ЄС ресурс нижчої якості, який використовувався як суднове паливо або в сумішах. Востаннє Європа купувала дизель, який відповідає суворим євростандартам, у 2019 році.

Ірак вперше пропонує своїм покупцям отримувати сиру нафту поза межами Перської затоки, пише Bloomberg. Зазначається, що країна уклала угоди з деякими судновласниками щодо транспортування ресурсу з метою досягнення максимально можливої економічної вигоди. Вже у вересні сорти нафти Basrah Medium та Heavu можна буде перевантажити з судна на судно поблизу Оману. Раніше Ірак пропонував великі знижки, щоб заохотити трейдерів та НПЗ завантажувати ресурс глибоко в затоці.

Середня вартість ф'ючерсів

Газ TTF (EEX, вересень 2026):	\$829	▲ +4.8%
WTI (ICE, жовтень 2026):	\$83.3	▼ -2.2%
Brent (ICE, листопад 2026):	\$88.3	▼ -2.5%

Заповненість газосховищ у ЄС

Закачування:	2.2 млрд м ³
Відбір:	0 млрд м ³
Обсяг газу в ПСГ на 30.08.2026:	67.7 млрд м ³ (65%)

ЄДИНИЙ ГОЛОС ГАЛУЗИ