



НАВІГАТОР ПО ГАЗОВОМУ РИНКУ УКРАЇНИ ТА ЄВРОПИ (ЛЮТИЙ 2026)

Вартість газу на нідерландському хабі ТТФ, \$ за 1 000 м³

Середня спотова ціна становила 32.393 євро/МВт-г (\$406, або 17 519 грн за 1 000 м³).

Середня ф'ючерсна ціна на місяць наперед без останньої доби – 32.396 євро/МВт-г (\$406, або 17 521 грн за 1 000 м³).

За місяць ціна на спотовому ринку знизилась на 7%, на ф'ючерсному – на 5%. Різниця вартості серед цих деривативів склала 0.01%, а волатильність досягала 22%.

Результати торгів природним газом на Українській енергетичній біржі

У лютому на біржі куплено-продано 32.6 млн м³ за середньозваженою ціною 19 510 грн без ПДВ. 100% реалізованого ресурсу – газ українського походження.

Продавцями ресурсу були: Укрнафта (66%), Укрнафтобуріння (30%), ОНК-енерджи (1%). Покупцями стали: Укрзалізниця (2%) та Енерго збут транс (1%).

З реалізованого обсягу – 9 млн м³ (28%) ресурсу лютого із поставкою у ПСГ припало на диференціали Укрнафти. Це газ, ціна якого визначається на дату поставки з прив'язкою до хабу ТТФ та премією за результатами торгів.

Заповненість підземних газових сховищ у Євросоюзі, млрд м³

ЄС продовжив зиму в режимі стійких відборів, а лютий став місяцем, коли ринок особливо гостро відчув «тоншу» подушку запасів. Попри те, що на кінець місяця загальний обсяг газу в ПСГ був на 9.1% нижчим, ніж торік, у низці ключових країн залишки були ще помітнішими: Німеччина – 21%, Франція – 21%, Нідерланди – близько 11%.

Ціни реагували на погоду та споживання, але LNG згладжував піки й утримував баланс керованим. Водночас запаси були нижче середніх, тож увага ринку перейшла до темпів відбору з ПСГ і потреб у майбутньому закачуванні.

