



# НАВІГАТОР ПО ГАЗОВОМУ РИНКУ УКРАЇНИ ТА ЄВРОПИ (БЕРЕЗЕНЬ 2026)

## Вартість газу на нідерландському хабі ТТФ, \$ за 1 000 м<sup>3</sup>

Середня спотова ціна становила 52.359 євро/МВт-г (\$640, або 28 089 грн за 1 000 м<sup>3</sup>).

Середня ф'ючерсна ціна на місяць наперед без останньої доби – 52.969 євро/МВт-г (\$648, або 28 416 грн за 1 000 м<sup>3</sup>).

За місяць ціна на спотовому ринку зросла на 62%, на ф'ючерсному – на 64%. Різниця вартості серед цих деривативів склала 1.2%, а волатильність досягала 40%.

## Результати торгів природним газом на Українській енергетичній біржі

У березні на біржі куплено-продано 26.9 млн м<sup>3</sup> за середньозваженою ціною 22 553 грн без ПДВ. Весь реалізований ресурс є газом українського походження.

Продавці: Укрнафта (56%), Укрнафтобуріння (21%), Тепла енергокомпанія і Енерджицентр (1%). Покупці: ОГТСУ (20%), МХП Еко Енерджи (2%), а також Енерго збут транс (1%).

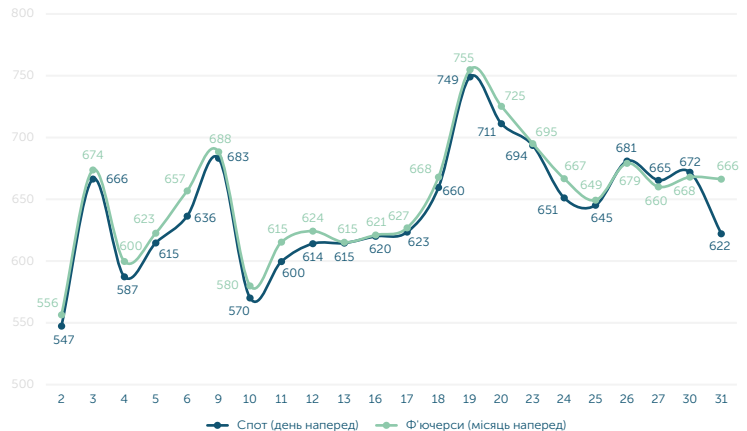
З реалізованого обсягу – 8 млн м<sup>3</sup> (30%) припало на диференціали Укрнафти. Це газ, ціна якого визначається на дату поставки з прив'язкою до хабу ТТФ та премією за результатами торгів.

## Заповненість підземних газових сховищ у Євросоюзі, млрд м<sup>3</sup>

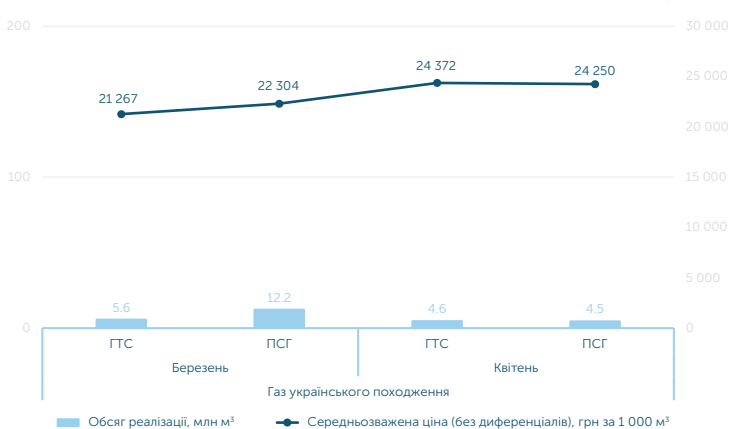
ЄС завершив березень з доволі низькими запасами газу: сховища були заповнені лише на 28%, хоча зазвичай у цей період показники значно вищі.

Ситуацію ускладнив нестандартний фактор – геополітичний шок, який вплинув на постачання LNG. Загострення конфлікту на Близькому Сході та можливі проблеми з логістикою, зокрема перебої з Катару, призвели до жорсткої глобальної конкуренції за ресурс. Через це Єврокомісія закликала країни заповнювати сховища якомога раніше, аби уникнути серпневого ажіотажу та тиску на ціни.

Джерело: Powernext/EEEX



Джерело: УЕБ



Джерело: AGSI+; Примітки: GCV - 38 МДж/м<sup>3</sup>

