

Parametri de referință

| Comoditate | Preț mediu PZU | Preț angro an +1 | Preț angro lună +1 | Grad umplere |
|---------------|-------------------|-------------------|--------------------|-------------------|
| Electricitate | 336 lei/MWh (-3%) | 425 lei/MWh (+1%) | 320 lei/MWh (-3%) | 68%, lacuri (-1%) |
| Gaze naturale | 121 lei/MWh (-3%) | 155 lei/MWh (N/A) | 130 lei/MWh (-4%) | 52%, înmag. (-3%) |

Informații cheie

| Plafonul de 1.300 lei/MWh nu ar mai scădea la 1.000 lei/MWh pentru electricitate și componenta adăugată costului mediu de achiziție al furnizorului de gaze ar crește cu 3 lei/MWh, la 15 lei/MWh.

| Doar o tranzacție cu electricitate pe OPCOM și 5 cu gaze naturale pe BRM, care conduc la un preț angro de circa 132 lei/MWh până la final de an.

| Consumatorii nu ar urma să susțină prin tarife schema contractelor pentru diferență. Prețurile “de plecare” ale acestora, de 91 și 93 EUR/MWh, par a fi fundamentate pe studii neactualizate, așteptându-se o scădere masivă la nivelul prețurilor finale.

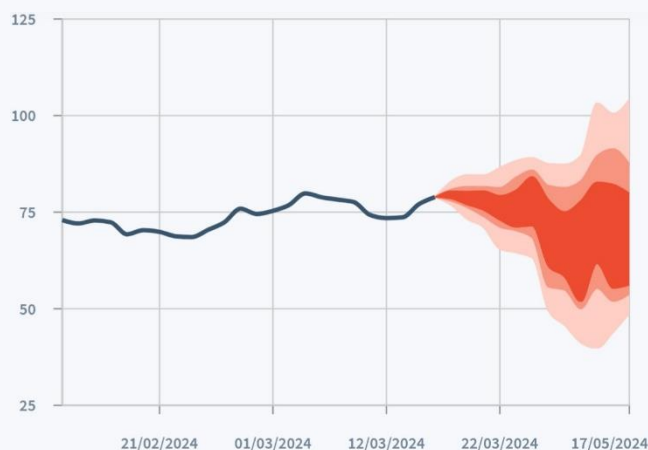
| Disponibilitatea de relocare orară a consumului de electricitate poate deveni o sursă de optimizare a costurilor, ținând cont de discuțiile privind reglementarea flexibilității și a răspunsului la cerere.

| Redresarea economică ar putea avea ca efect creșterea prețurilor energiei. Scăderea prețurilor gazelor este condiționată de continuarea cererii slabe și de supraoferta globală de GNL.

| Deși nu afectează disponibilitatea energiei, escaladarea tensiunilor din Orientul Mijlociu rămâne un risc, putând impacta negativ prețurile futures prin intermediul prețului petrolului și al psihologiei.

Evoluție prognozată

Scenariile partenerului nostru extern (probabilitate 50%, 70% și 90%) privind evoluția din următoarele 2 luni a prețului angro pentru anul viitor (an +1), exprimat în EUR/MWh:

Electricitate

Gaze naturale
