

România înregistrează, pe piața spot, preturi la energie electrică peste media țărilor europene. Burduja: Nu au impact negativ în facturi

înregistrează în aceste zile preturi la energie electrică peste media țărilor europene, pe piața spot, însă acestea nu au impact negativ în facturi, în contextul în care preturile sunt plafonate până la 31 martie 2025, a scris, miercuri, ministrul Energiei, Sebastian Burduja, pe pagina sa de Facebook.

"România înregistrează în aceste zile preturi la energie electrică peste media țărilor europene. Este important de precizat că aceste preturi sunt pe piețele spot, unde volatilitatea este dată de mai mulți factori, unii interni, alții externi. (...) La fel de important, ca să înțelegem cum funcționează piețele pe termen scurt, este să ne amintim și ce s-a întâmplat pe 29 aprilie, de exemplu, când România a avut cel mai mic pret al energiei electrice din regiune și al treilea cel mai mic din Uniunea Europeană. Sau pe 20 martie, când pretul în țara noastră a fost și cu 40% mai mic față de prețurile din Polonia, Germania. Acestea sunt doar două exemple. Și poate cel mai important este că volatilitatea prețurilor din această perioadă nu are niciun impact negativ în facturile noastre. Ținem prețurile sub control, prin mecanismul de plafonare, până la 31 martie 2025. Am primit confirmări de la Eurostat, în ultimul raport, că prețul plătit de populație în România este al cincilea cel mai mic din UE. Iar din analizele noastre, pe baza informațiilor primite de la principalii furnizori, prețurile facturare în ultimele luni sunt și cu 15% mai mici față de plafonul maxim", explică ministrul în postarea de pe rețeaua de socializare.

Potrivit acestuia, printre factorii ce au impact în prețurile de pe piețele spot se numără producția scăzută de energie eoliană în România și țările vecine, care a generat diferențe de preț pe PZU (Piața pentru Ziua Următoare) între țara noastră și țările din Vest, interconexiunea Austria-Ungaria care este folosită la maximum, conform datelor de pe entso-e, iar la noi ajunge prea puțină energie ieftină din vest, mare parte rămânând în Ungaria.

De asemenea, în România a avut loc revizia planificată la Nuclearelectrica, iar Bulgaria a avut o oprire pe nuclear ce s-a prelungit cu o lună față de perioada planificată.

Sebastian Burduja reamintește că, în luna mai, piața maghiară de energie s-a decuplat de piața Europei de Sud-Est prin întreruperi și reduceri ale capacității nete de transfer din Ungaria. Totodată, un alt factor este indisponibilitatea unei linii cheie de transmisie de 400 kV, responsabilă pentru transportul fluxurilor de la vest la estul Ungariei, precum și de la vest la sud al Europei, a cauzat congestiunea rețelei în țările din sud - estul Europei.

"În această perioadă, avem temperaturi foarte ridicate în regiune vs temperaturile normale ale perioadei. Spre exemplu, în această săptămână suntem zilnic cu 7 grade Celsius peste media multi-anuală vs media multi-anuală pentru această perioadă; fiind foarte cald, nu avem producție din vânt, consumul de energie este crescut, astfel înregistrăm pe PZU prețuri mari în orele în care nu este producție din solar (în special în vârfurile de seară). Prețurile din vârfurile de seară cresc media prețului zilnic; debitul Dunării este sub media multi-anuală la intrarea în țară și este prevăzut să scadă cu aproximativ 15% în următoarea săptămână; în general, producția hidro este mult sub cea de anul trecut, pentru că avem o vară secetoasă; gradul de umplere în lacurile hidroenergetice este peste 80%, astfel suntem pregătiți să facem față oricăror situații care pot apărea în lunile următoare", mai explică Sebastian Burduja.

Potrivit ministrului, la toate acestea se adaugă retragerea din exploatare accidentală a U10 CNE Kozlodui 1000 MW, oprirea a două unități nucleare electrice din Slovacia, fiecare de 500 MW, în total 1.000 MW, importul permanent al Ucrainei din Europa, pentru toate intervalele orare, medie de aproximativ 1.500 MW, iar la vârfurile de seară de aproximativ 1.700 MW, și oprirea planificată a U1 CNE Cernavoda 700 MW, care a fost repusă în funcțiune pe data de 29 iunie 2024.

"Aceste evenimente ne dovedesc încă o dată importanța cuplării României la piața europeană, cât și nevoia de investiții accelerate în producerea de energie regenerabilă și în banda în țara noastră, în stocare și în creșterea capacității de interconexiune dintre România și țările vecine", a punctat ministrul.

Aceasta a reiterat că în 12 luni au fost atrase investiții de 13,6 miliarde de euro - fonduri nerambursabile, la care se adaugă contribuția beneficiarilor (încă pe atât, conform estimărilor), dar a subliniat că în energie investițiile durează, nu se fac de pe o zi pe alta.

"Construirea de reactoare nucleare și SMR-uri necesită ani de zile, la fel și centralele cu acumulare prin pompaj, centralele pe gaz eficiente, sau rețehnologizarea hidrocentralelor mari. Dar toate aceste proiecte, alături de investiții în distribuție, transport și energie verde sunt puse acum în linie dreaptă și nu ne vom lăsa până nu le vom duce la final", a precizat Sebastian Burduja.

El a menționat că miercuri are loc o întâlnire la minister cu reprezentanții Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei, ai Transelectrica, OPCOM (Operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale) și ai asociațiilor producătorilor, distribuitorilor și furnizorilor din energie pentru a pune pe masă soluții și măsuri pentru a păstra o piață stabilă și echilibrată.