

## Burduja: La finalul anului viitor ar trebui sa avem capacitati de stocare de cel putin 2.500 MW

**România ar trebui sa aiba în total, la finele anului viitor, capacitati de stocare de cel putin 2.500 MW, iar pâna în 2026 sa depaseasca 5.000 MW, potrivit ministrului Energiei, Sebastian Burduja.**

"În total, la finalul anului viitor ar trebui sa avem capacitati de stocare de cel putin 2.500 MW, iar pâna în 2026 sa depasim 5.000 MW. Țintele acestea sunt ambitioase, dar sunt aliniate cu recomandarile si analizele Transelectrica, din care reiese un necesar de stocare de minimum 4.000 MW. Nu în ultimul rând, am reluat proiectul hidrocentralei cu acumulare prin pompaj Tarnita-Lapustesti si sustinem constant acest tip de investitii, care vor asigura servicii esentiale pentru sistemul energetic national", a scris ministrul marti seara pe pagina sa de Facebook.

El a subliniat ca investitiile atrase în ultimul an în sistemul energetic national au fost de 13,6 miliarde de euro, bani nerambursabili, mai mult decât în toti anii de dupa 1989.

"Realitatea trista este ca timp de trei decenii statul român a investit extrem de putin în sistemul energetic national. În ultimul an, am reusit sa atragem 13,6 miliarde de euro pentru sector, bani europeni nerambursabili. Mai mult decât în toti anii de dupa 1989. Aceste investitii nu se vor finaliza de azi pe mâine si de multe ori nici de pe un an pe altul", a semnalat Burduja.

El mentionat ca în aceste zile au fost preturi mari la energie pentru ca producem prea putin, în contextul în care România a pierdut jumatate din capacitatea de productie în banda din 1989 în aceste trei decenii, pentru ca nu avem acces la o capacitate de interconectare suficienta, fiind lucrari majore în Ungaria si nu numai, pentru ca nu a fost gata hidrocentrala de acumulare prin pompaj Tarnita-Lapustesti si abia au început sa fie încurajate investitiile în stocare în ultimul an.

"Imediat dupa preluarea mandatului de ministru, constant am aratat ca stocarea e prioritatea zero a sectorului energetic national. Ce am facut într-un singur an? Din PNRR am alocat 80 milioane de euro pentru schema pentru stocare, din care anticipam ca vom încheia contracte pentru 1.800 MW stocare. Proiectele sunt în evaluare si anticipam semnarea contractelor în septembrie a.c. Este un apel pe care l-am salvat si reluat prin discutii succesive cu Comisia Europeana, sustinând constant ca nu suntem de acord cu propunerile anterioare privind renuntarea la aceasta investitie din PNRR. Din Fondul pentru Modernizare avem pregatita o noua schema de finantare, de pâna la 300 de milioane de euro, câte 150 de milioane pentru anul acesta si anul viitor, care vor însemna înca minimum 3.000 MW stocare - urmeaza sa lansam în toamna aceasta, imediat dupa obtinerea aprobarilor de la Comisia Europeana", a explicat Burduja.

Acesta a adaugat ca în cele doua apeluri din Fondul pentru Modernizare, care sunt deschise în acest moment si care marti au fost prelungite cu 30 de zile în urma solicitarilor pietei - productie energie cu si fara autoconsum - s-a acordat în premiera 10% punctaj suplimentar pentru stocare (total buget 815 milioane euro) si se estimeaza ca vor fi puse în functiune înca cel putin 500 MW stocare prin aceste apeluri.

De asemenea, în programul Electric-Up 2 - buget 450 milioane lei - a fost introdusa în premiera obligativitatea de stocare de 30% din puterea instalata, iar la 50% se acorda punctaj în plus (10%).

Pe de alta parte, ministrul Energiei a transmis, referitor la preturile de pe PZU (Piata pentru Ziua Urmatoare), ca

aceasta piata a mai înregistrat perioade de cresteri semnificative ale preturilor, influentate de mai multi factori, cum ar fi conditiile meteorologice, cererea de energie, disponibilitatea resurselor de productie si factori economici externi.

"Exceptând perioada de razboi, când a început si criza energetica pe continent, exemple de cresteri de pret pe PZU, din cauza diversilor factori (în special ger si hidraulicitate scazuta), sunt: finalul lunii ianuarie - începutul lunii februarie din 2017, când energia se tranzactiona cu 700 lei/MWh în orele de vârf (pret foarte mare în acea perioada), comparativ cu preturile normale de 200-250 lei/MWh; jumatatea lunii decembrie 2020 (17 decembrie, peste 700 lei/MWh). Niciodata, în perioada recenta, nu a fost o perioada de conditie meteorologica extrema (fie ger, fie canicula) care sa se întinda pe mai mult de 7-10 zile. Totodata, preturile mari sunt doar pentru 2-3 intervale din zi, cele care determina cresterea pretului mediu zilnic", a precizat Sebastian Burduja.

Acesta a mai subliniat ca furnizorii de energie nu își achizitioneaza toata energia electrica aferenta portofoliului de consum de pe PZU, "astfel impactul în pretul mediu de achizitie al unui furnizor nu este puternic influentat de câteva ore de tranzactionare la preturi mai mari decât media normala".

"Înca o chestiune: faptul ca avem mai multe capacitati de productie de energie regenerabila este un lucru bun, per total. Altfel, am fi platit foarte probabil si mai mult, pentru ca energia electrica ar fi costat si mai mult în timpul zilei", a punctat Burduja.

Marti, premierul Marcel Ciolacu, întrebat despre cresterile de preturi la energie înregistrate în aceasta perioada cu zile caniculare, a declarat ca România are "cel mai bun" mix de energie din Europa, dar este nevoie de o viziune "clara" de dezvoltare pe zona de stocare a energiei verzi.