



ÎNTREBARE PARLAMENTARĂ

Nr.6244A/14.09.2026

Către: Domnului George-Sergiu Niculescu, Președinte al Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE)

De la: Sebastian-Ioan Burduja, Deputat PNL, Circumscripția Electorală Nr. 42 București

Obiectul întrebării: Capacitatea rețelei electrice de transport și distribuție de a prelua producția nouă din surse regenerabile racordată în 2026, congestiile și reducerea forțată a producției, integrarea capacităților de stocare și stadiul avizelor tehnice de racordare neonorate

Stimate Domnule Președinte,

În anul 2026 s-au racordat la rețeaua de transport peste 2.500 de megawați de capacități noi, dintre care 1.331 de megawați fotovoltaic, 663 de megawați stocare, 496 de megawați eolian, 20 de megawați pe gaze naturale și 5 megawați pe biogaz. Operatorul de transport estimează racordarea a încă aproximativ 1.000 de megawați de stocare și a încă aproximativ 1.000 de megawați de capacități fotovoltaice și eoliene până la finalul anului.

Această creștere se produce pe o rețea proiectată pentru un sistem centralizat, cu fluxuri unidirecționale dinspre marile centrale către consum. Rezultatul se vede în două fenomene măsurabile: prețuri negative la orele de producție maximă fotovoltaică și reducerea forțată a producției, deși capacitatea instalată este disponibilă. Ambele înseamnă capital privat investit care nu produce energie și nici venit.

Autoritatea a avizat, la începutul lunii septembrie 2026, planul de investiții al operatorului de transport pentru perioada 2026-2035, impunând accelerarea unor proiecte. Decizia recunoaște implicit că ritmul actual al dezvoltării rețelei rămâne în urma ritmului de racordare a producției.

Apelul de 150 de milioane de euro pentru stocare autonomă din Fondul pentru Modernizare, cu o capacitate minimă contractabilă de 2.174 de megawați-oră și un plafon de 69.000 de euro pe megawatt-oră, a fost aprobat de Comisia Europeană în luna martie 2026, iar ghidul solicitantului a fost publicat în august 2026. Stocarea este singurul instrument care transformă surplusul de la prânz în energie disponibilă seara, exact la ora la care România importă la prețuri ridicate.



Având în vedere aceste considerente, în temeiul art. 112 alin. (1) din Constituția României, republicată, precum și al art. 194-201 din Regulamentul Camerei Deputaților, cu modificările și completările ulterioare, vă adresez, în scris, următoarele întrebări:

1. Câte avize tehnice de racordare emise de operatorul de transport și de operatorii de distribuție au expirat în anii 2025 și 2026, cu ce putere cumulată, defalcăt pe tehnologii? Care sunt principalele cauze?
2. Câți megawați-oră au fost pierduți prin reducerea forțată a producției din surse regenerabile în primele opt luni ale anului 2026, defalcăt pe tehnologie și pe zonă de rețea? Cum se compară cu perioada corespunzătoare din 2025?
3. În câte ore din primele opt luni ale anului 2026 s-au înregistrat prețuri negative pe piața pentru ziua următoare și care a fost volumul tranzacționat în aceste ore? Ce efect au avut aceste ore asupra veniturilor producătorilor cu contracte pentru diferență?
4. Care sunt zonele de rețea cu cele mai severe congestii la 1 septembrie 2026 și care este costul anual al gestionării acestor congestii, suportat prin tarifele de transport?
5. Prin avizarea planului de investiții al operatorului de transport pentru perioada 2026-2035, Autoritatea a impus accelerarea unor proiecte. Care sunt aceste proiecte, cu ce termene reasezate și ce consecințe a stabilit Autoritatea pentru nerespectarea lor?
6. Plafonul de 69.000 de euro pe megawatt-oră din schema de sprijin pentru stocare autonomă a fost recalculat față de prețurile de piață din anul 2026, sau este cel din fundamentarea inițială? Care este acoperirea reală a costului de investiție la acest plafon?
7. Câți megawați-oră de stocare sunt contractați efectiv, din cei 2.174 de megawați-oră stabiliți ca minim, și care sunt termenele contractuale de punere în funcțiune?
8. Ce reglementare a adoptat sau pregătește Autoritatea pentru remunerarea serviciilor de sistem furnizate de instalațiile de stocare, respectiv reglaj de frecvență, rezervă rapidă și sprijin de tensiune? Fără un mecanism de venit pentru aceste servicii, investiția în stocare depinde exclusiv de diferența de preț între ore.
9. Ce reguli aplică Autoritatea pentru racordarea prioritară a capacităților care includ stocare, prin raportare la cele care livrează exclusiv în rețea? Există un criteriu de departajare bazat pe contribuția la stabilitatea sistemului?
10. Care este termenul mediu, exprimat în zile, de emitere a avizului tehnic de racordare și de încheiere a contractului de racordare, calculat pe anul 2026, defalcăt pe operatori de distribuție? Ce măsuri de conformare a dispus Autoritatea față de operatorii cu cele mai mari întârzieri?
11. Ce măsuri concrete aveți în vedere pentru accelerarea proiectelor de stocare?

Solicit răspuns în scris, în termenul prevăzut de Regulamentul Camerei Deputaților.



Sebastian I. Burduja
Deputat al Partidului Național Liberal
în Parlamentul României



Cu deosebit respect,

Sebastian-Ioan BURDUJA

Deputat PNL