

Volker Raffel (E.ON): Eliminând rapid blocajele din rețele, putem reduce pretul energiei pe piața angro cu 40 % în următorii 10 ani

Eliminarea blocajelor din rețele poate duce la diminuarea pretului energiei pe piața angro cu aproximativ 40% în următorii zece ani și cu mai mult de jumătate din această reducere chiar în următorii patru-cinci ani, a declarat, miercuri, Volker Raffel, CEO al E.ON România.

"O parte a discuției este legată de cât suntem dispuși să plătim pentru rețele care funcționează bine. Cealaltă ține de cine suportă aceste costuri. De exemplu, structura tarifelor. În România nu avem încă o componentă de capacitate în tarif. Plata se face exclusiv în funcție de energia consumată, exprimată în MWh. Ce înseamnă acest lucru? Ca oamenii să rezerve capacitate doar pentru ca nu îi costă nimic suplimentar. Astfel, capacitatea care ar putea fi utilizată de alți consumatori rămâne blocată și indisponibilă pentru cei care au cu adevărat nevoie de ea. Cred că structura tarifelor poate juca un rol important în eliberarea acestei capacități și în utilizarea mai eficientă a infrastructurii existente. O altă neînțelegere pe care o întâlnim uneori la nivelul autorităților de reglementare - și pot înțelege această preocupare. Săptămâna trecută am participat la o conferință unde am avut onoarea să primesc, din partea comisariatului european pentru Energie, confirmarea unei finanțări de 100 de milioane de euro pentru proiectul CARMEN, proiectul nostru de Dynamic Line Rating din Europa de Sud-Est, care permite utilizarea mai eficientă a capacităților existente ale rețelei. La eveniment au fost prezenți și reprezentanți ai autorităților de reglementare, care spuneau: "Toată lumea vorbește despre electrificare și despre creșterea consumului de energie electrică, dar unde este această energie? Nu vedem încă aceste volume în cifre. Există, asadar, o anumită temere", a spus Volker Raffel la Eurelectric Power Summit 2026.

El a subliniat că toată lumea vrea să protejeze consumatorii și a semnalat că în România pretul energiei electrice pe piața angro este în prezent de 135 euro/MWh și că, dacă se elimină rapid blocajele din rețea, acesta ar putea fi scăzut cu 40% în următorii 10 ani.

"În curând vom publica un studiu realizat de compania românească de consultanță Valorem, care arată că în prezent pretul energiei electrice pe piața angro este de aproximativ 45 euro/MWh în Spania, de 90 euro/MWh în Germania și de 135 euro/MWh în România. Dacă vorbim despre competitivitate în Europa, atunci trebuie să vorbim despre acest subiect și în Europa de Sud-Est. Studiul arată că, dacă eliminăm rapid blocajele din rețele, putem reduce pretul energiei pe piața angro cu aproximativ 40% în următorii zece ani și cu mai mult de jumătate din această reducere chiar în următorii patru-cinci ani. Acesta este un potențial pe care trebuie să îl valorificăm", a precizat directorul E.ON România.

El a mai afirmat că, potrivit unui alt studiu, riscul de a investi prea mult în rețele este mai mic decât riscul de a investi prea puțin, costurile economice generate de subinvestiții fiind semnificativ mai mari decât cele asociate unor investiții suplimentare în rețele și în utilizarea lor mai eficientă.

"Vorbim despre miliarde de euro. Iar la nivel european despre multe miliarde de euro", a punctat Raffel.

Pe de altă parte, el a menționat că investițiile în domeniu nu pot fi finanțate doar din bani publici sau fonduri europene, ci este nevoie și de capital privat pentru a le face posibile.

"Iar acest lucru este foarte simplu: remunerarea capitalului investit trebuie să fie suficientă pentru a stimula realizarea investițiilor. Acesta este primul element-cheie. De multe ori, autoritățile de reglementare se concentrează pe scăderea pretului energiei. Însă, dacă energia devine mai ieftină și în același timp continuăm să investim în rețele, ponderea costurilor de distribuție în factura finală va crește. Dar care este concluzia? Ca nu ne

dorim energie mai ieftina? Sau ca energia mai ieftina nu merita distribuita? Evident ca nu. Prin urmare, trebuie sa dezvoltam retelele pe toate palierele: IT, flexibilitate si alte solutii digitale, dar si prin investitii în infrastructura fizica a retelelor", a spus Volker Raffel.

În opinia sa, ar trebui sa li se permita operatorilor sa realizeze cele mai eficiente investitii si sa nu sa fie blocati prin reguli care nu mai corespund realitatii.

"De exemplu, sa nu conditionam conectarea unei baterii de cerinta ca aceasta sa poata utiliza reseaua 100% din timp. Daca ar putea face acest lucru în 99,5% din timp, conectarea ar deveni deja posibila. Altfel, ajungem sa spunem "nu" aplicând reguli vechi si rigide, care nu mai sunt necesare. Sau spunând ca investitiile în IT nu sunt necesare. Sau ca este suficient sa investim doar în infrastructura fizica a retelei. În realitate, avem nevoie de ambele. De aceea, cele doua lucruri esentiale sunt sa nu le legam mâinile operatorilor si sa le permitem sa își faca treaba. Sa asiguram o remuneratie adecvata a investitiilor, astfel încât acestea sa poata fi recuperate prin factura finala, si sa oferim operatorilor flexibilitatea de care au nevoie pentru a investi eficient", a explicat oficialul E.ON România.

El a mai semnalat ca solutiile inteligente sunt, fara îndoiala, necesare, deoarece, daca sunt gestionate corect acele câteva ore în care apar adevaratele blocaje în retea, poate fi eliberata o capacitate mult mai mare decât s-ar putea obtine doar prin extinderea infrastructurii existente.

Pe de alta parte, a adaugat el, pe masura ce sunt conectate sute de mii de noi proiecte de prosumatori, este nevoie si de retele fizice solide si extinse si, de aceea, este important sa fie eliminate blocajele din infrastructura în ambele sensuri: atât prin utilizarea mai eficienta a retelelor existente, cât si prin dezvoltarea si modernizarea lor.

Referitor la sistemele de stocare cu baterii, el a afirmat ca acestea reprezinta "elementul nou în acest peisaj", în reseaua de distributie a companiei din nord-estul României fiind aprobate cereri de racordare pentru aproximativ 250 MW de astfel de capacitati de stocare.

"Pâna în prezent, niciunul dintre dezvoltatori nu a semnat contractele de racordare pe care le-am oferit. Speram ca aceste proiecte vor merge mai departe, însa o situatie similara întâlnim si în cazul proiectelor din domeniul energiei regenerabile. În prezent, aplicam principiul "primul venit, primul servit", ceea ce înseamna ca ajungem sa rezervam capacitate pentru proiecte care, în cele din urma, nu sunt construite. Între timp, alte proiecte trebuie sa astepte la rând. Dupa doi ani constatam ca primul proiect nu se mai realizeaza, iar timpul si capacitatea au fost blocate inutil. Pe de alta parte, nici încercarea de a goli complet lista cererilor de racordare nu ar fi o abordare corecta. Este nevoie de un echilibru", a punctat Volker Raffel.

Lideri din industria energetica, inovatori sau furnizori de servicii se reunesc miercuri si joi, în capitala Finlandei, la Eurelectric Power Summit, care anul acesta se va desfasura sub tema "Bringing Power to Life" ("Dând energie vietii").

Potrivit organizatorilor, evenimentul ofera instrumentele, conexiunile si perspectivele necesare pentru a ramâne cu un pas înaintea schimbarilor rapide care modeleaza sistemele energetice ale viitorului.

Editia din 2026 a summitului se va concentra pe: importanta accelerarii electrificarii în toate sectoarele pentru atingerea obiectivelor climatice ale Europei; securitatea aprovizionarii cu energie într-o lume în schimbare; asigurarea competitivitatii Europei pe scena globala prin solutii energetice inovatoare; mobilizarea investitiilor si a infrastructurii necesare pentru a transforma aceasta viziune în realitate.

Eurelectric este federatia industriei europene de energie electrica si reprezinta peste 3.500 de companii europene de utilitati active în producerea, distributia si furnizarea energiei electrice.

