

Delgaz Grid: Ajustarea tarifelor de distributie a energiei electrice aprobata de ANRE încetineste ritmul investitiilor în retele

Ajustarea tarifelor de distributie a energiei electrice, aprobata de Autoritatea Nationala de Reglementare în domeniul Energiei pentru anul 2024, este semnificativ sub rata inflatiei si încetineste puternic ritmul investitiilor în retele, semnaleaza Delgaz Grid într-un comunicat.

"Este de necontestat ca retelele de distributie au nevoie de o modernizare dincolo de nivelul obisnuit pentru a integra noi capacitati de productie, pe lângă cele deja conectate, precum si noi facilitati din domeniul mobilitatii electrice, încălzirii sau producerii de hidrogen. De aceea, este absolut necesar ca impactul negativ sa fie remediat printr-un cadru de reglementare clar si o metodologie de tarifare stimulativa pentru noua perioada de reglementare care începe în 2025. Cu cât acest cadru de reglementare va fi mai repede cunoscut, cu atât mai bine. Referitor la anul 2024, nu doar ca nu a fost creat cadrul necesar pentru investitii suplimentare, dar nivelul stabilit al tarifelor s-a înrautatit comparativ cu metodologia existenta", se mentioneaza în comunicat.

Potrivit reprezentantilor companiei, recunoasterea mai multor costuri (ca de exemplu cele asociate citirii trimestriale a contoarelor, dar si alte tipuri de costuri) a fost amânata în mod arbitrar, iar neaprobarea de catre ANRE a costurilor prevazute pentru salarii, asa cum au fost ele fundamentate, nu asigura sumele necesare pentru plata în conditiile pietei a personalului înalt calificat, necesar pentru mentinerea si îmbunatatirea calitatii serviciilor. De asemenea, mai spun acestia, o alta consecinta este legata de înrautatarea conditiilor pentru proiectele de investitii cofinantate din fonduri UE.

"Cresterea tarifelor sub nivelul inflatiei creeaza o falsa impresie ca bugetul de stat are de câstigat, iar clientii sunt sprijiniti. Consumatorii sunt astazi pe deplin protejati prin schema de plafonare aflata înca în vigoare. Însa pretul total al energiei electrice va ramâne ridicat pentru câtiva ani, din cauza investitiilor insuficiente care reduc capacitatea retelelor de a prelua si integra în sistem cantitatea de energie regenerabila produsa. Și, implicit, costurile pentru buget vor ramâne ridicate. "Povara" unor tarife de distributie corect stabilite asupra bugetului de stat ar fi cu mult mai mica decât costurile pe care acesta le suporta cu subventiile pentru energie", explica sursa citata.

În 2023, Delgaz Grid a facut investitii record, de peste 176 de milioane de euro (872 milioane lei), din surse proprii si din fonduri europene, cu 30% mai mari fata de cele de anul trecut. În pofida crizei energetice, compania si-a continuat investitiile la cel mai înalt ritm posibil, prin contractarea de credite.

"Însa planurile de investitii pentru 2024 nu vor mai putea fi realizate în conditiile stabilirii tarifelor semnificativ sub inflatie, compania fiind lipsita de veniturile necesare sustinerii acestora. Aceasta decizie privind tarifele reprezinta o sansa irosita pentru România. Durata impactului negativ ar putea fi însa scurtata printr-o stabilire clara si rapida a conditiilor care vor fi aplicate prin noua perioada de reglementare, începând cu 2025. Acest lucru este absolut necesar în conditiile în care, pentru al treilea an la rând, tarifele nu acopera costurile de distributie si nu contin niciun fel de stimulent pentru extinderea, dezvoltarea si modernizarea retelei. Ca urmare, planul companiei de a continua cu investitii masive pâna în anul 2030 nu va mai putea fi realizat si impactul va fi cu atât mai puternic cu cât viitorul cadru de reglementare a investitiilor ramâne neclar", subliniaza reprezentantii companiei.

Potrivit acestora, o politica în domeniul energiei care nu tine cont de nevoia uriasa de investitii în retelele de distributie - o nevoie recunoscuta si sprijinita si la nivelul Uniunii Europene - va bloca tranzitia energetica si va limita drastic dezvoltarea productiei de energie electrica în România. Doar investitiile în retele vor conduce, în cele din urma, la scaderea costurilor medii de productie a energiei.

"Un cadru legislativ si de reglementare adecvat si stimulativ va încuraja operatorii din domeniu sa investeasca pentru modernizarea infrastructurii, ceea ce va contribui la asigurarea securitatii energetice a României, la stabilizarea preturilor si va stimula competitivitatea si dezvoltarea economica", semnaleaza sursa mentionata.

Presedintele Autoritatii Nationale de Reglementare în domeniul Energiei, George Niculescu, a anuntat joi, într-o conferinta de presa, ca tarifele pentru operatorii de distributie energie electrica vor creste anul viitor cu doar 3,39%, sub rata prognozata a inflatiei, iar pentru operatorul de transport cu 1,51%.

"În sedinta de ieri am aprobat tarifele reglementate pentru distributia de energie electrica aferente anului 2024. Au fost analizate foarte meticulos toate solicitarilor operatorilor de distributie. Am luat în considerare, conform metodologiei pe care o avem în vigoare, si am tinut cont de propunerile lor, în limitele metodologiei. Tarifele, în medie, pot sa va spun ca vom avea o crestere de tarife de distributie de doar 3,39%. Media este alcatuita din toate zonele de distributie si pe toate nivelurile de tensiune. În medie, vom avea o crestere de 3,39%. Daca o comparam cu rata inflatiei estimate de Comisia de Prognoza pentru anul 2024, de 4,6%, suntem sub aceasta rata a inflatiei", a spus Niculescu.

Potrivit exemplelor date de acesta, pe o anumita zona de distributie majorarea tarifelor de distributie este în medie de 5,75%, iar pe alta zona este o scadere de 1,41%, pe joasa tensiune.

Delgaz Grid, compania de distributie din cadrul Grupului german E.ON, opereaza o retea de gaze naturale de 25.800 km în 20 de judete din partea de Nord si de Vest a României (Cluj, Bistrita Nasaud, Maramures, Satu Mare, Salaj, Timis, Arad, Bihor, Caras-Severin, Hunedoara, Mures, Sibiu, Alba, Harghita, Iasi, Botosani, Vaslui, Suceava, Neamt si Bacau) si o retea de electricitate de 81.500 km în sase judete din Moldova: Bacau, Botosani, Iasi, Neamt, Suceava si Vaslui. De la intrarea pe piata locala, în anul 2005, E.ON a investit 2,2 miliarde de euro în principal pentru modernizarea retelelor de gaze si electricitate si a virat catre stat impozite si taxe de 3,37 miliarde de euro.