

Delgaz Grid: Ajustarea tarifelor de distributie a energiei electrice aprobata de ANRE încetinește ritmul investițiilor în rețele

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

"Este de necontestat ca rețelele de distributie au nevoie de o modernizare dincolo de nivelul obisnuit pentru a integra noi capacitati de productie, pe lângă cele deja conectate, precum și 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 și o metodologie de tarificare 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 și alte tipuri de costuri) a fost amânata în mod arbitrar, iar neaprobarea de către ANRE a costurilor prevazute pentru salarii, așa cum au fost ele fundamentate, nu asigura sumele necesare pentru plata în conditiile pietei a personalului înalt calificat, necesar pentru mentinerea și îmbunatatirea calitatii serviciilor. De asemenea, mai spun acestia, o alta consecinta este legata de înrautatirea conditiilor pentru proiectele de investitii cofinantate din fonduri UE.

"Cresterea tarifelor sub nivelul inflatiei creeaza o falsa impresie ca bugetul de stat are de câștigat, iar clientii sunt sprijiniti. Consumatorii sunt astazi pe deplin protejati prin schema de plafonare aflata încă în vigoare. Însa pretul total al energiei electrice va rămâne ridicat pentru câțiva ani, din cauza investițiilor insuficiente care reduc capacitatea rețelilor de a prelua și integra în sistem cantitatea de energie regenerabila produsa. Și, implicit, costurile pentru buget vor rămâne 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 și 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.

"Înșă 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 înșă scurtata printr-o stabilire clara și 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 și nu contin niciun fel de stimulent pentru extinderea, dezvoltarea și modernizarea rețelei. Ca urmare, planul companiei de a continua cu investitii masive până în anul 2030 nu va mai putea fi realizat și impactul va fi cu atât mai puternic cu cât viitorul cadru de reglementare a investițiilor rămâne neclar", subliniaza reprezentantii companiei.

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

"Un cadru legislativ si de reglementare adecvat si stimulat 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.