

Notă de prezentare și motivare
a proiectului de Ordin aprobarea Metodologiei de stabilire a prețului de
vânzare a energiei electrice livrată clienților racordați într-un sistem
electroenergetic izolat

1. Cadrul național de reglementare

Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare, prevede:

- La art. 51:

○ alin. (5): *„Localitățile care, din considerente tehnice sau economice, nu sunt conectate la SEN pot fi alimentate cu energie electrică prin sisteme electroenergetice izolate, cu luarea în considerare și a resurselor regenerabile de energie disponibile la nivel local.”*

○ alin. (6): *„Prețul de vânzare a energiei electrice se stabilește de către ANRE, pe baza costurilor justificate de operatorul economic care prestează serviciul, luând în considerare și o cotă rezonabilă de profit.”*

Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare, prevede:

- La art. 5

○ alin. (1) lit. b): *„(1) Ordinele, deciziile sau avizele ANRE cu privire la activitatea de reglementare se referă la: (...)*

b) aprobarea prețurilor și tarifelor reglementate și/sau a metodologiilor de calcul al acestora; ”

○ alin. (5): *„(5) În exercitarea atribuțiilor de reglementare, reglementările de interes general se aprobă prin ordine ale ANRE și se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I. ”*

- La art. 9
 - o alin.(1) lit b):,, (1) ANRE este abilitată cu următoarele atribuții și competențe în sectorul energiei electrice și energiei termice produse în cogenerare: (...)
 - b) elaborează și aprobă metodologiile de calcul al tarifelor și prețurilor reglementate; ”

2. Scopul reglementării

Pentru a duce la îndeplinire modificările aduse Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare („Legea”) , prin prevederile art. I pct. 38 din Legea nr. 155/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative, publicată în Monitorul Oficial al României nr. 665/27.07.2020, DGPEP a **elaborat proiectul de Ordin pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a prețului de vânzare a energiei electrice livrată clienților racordați într-un sistem electroenergetic izolat.**

Prin proiectul de ordin se propun:

- Modul de determinare a prețului de vânzare a energiei electrice livrată clienților racordați într-un sistem electroenergetic izolat, cu precizarea principalelor categorii de cheltuieli luate în considerare în costurile justificate, necesare desfășurării activității de către operatorul economic și a cheltuielilor care nu vor fi incluse în costurile justificate;
- Posibilitatea ajustării prețului de vânzare în interiorul perioadei de tarifyare, în cazul în care nu se asigură cel puțin profitul minim reglementat;
- Etapele și procedura de stabilire a prețului de vânzare.

În propunerea de ordin, prețul de vânzare urmărește respectarea principiilor stabilite prin art. 51 alin. (6) din Lege; astfel, prețul de vânzare se stabilește pe baza costurilor justificate aferente activității desfășurate de către operator pentru punerea în funcțiune și operarea sistemului electroenergetic izolat și pentru furnizarea energiei electrice în sistemele electroenergetice izolate, la care se adaugă o cotă rezonabilă de profit, egală cu maximul dintre rata dobânzii de politică monetară stabilită prin hotărâre a Consiliului de administrație al Băncii Naționale a României anterior solicitării de stabilire a prețului de vânzare și publicată pe pagina

proprie de internet a BNR și o rată de 5% din costurile totale justificate ale operatorului economic.

Costurile justificate necesare pentru desfășurarea activității operatorului economic includ în principal următoarele categorii de cheltuieli:

- a) cheltuielile cu materiile prime, materialele consumabile, combustibilul, materialele nestocate, inclusiv cele de natura obiectelor de inventar;
- b) cheltuielile cu energia și apa;
- c) cheltuielile cu întreținerea și reparațiile, conform prevederilor legale în vigoare;
- d) alte cheltuieli cu serviciile executate de terți;
- e) cheltuielile poștale și taxe comunicații, servicii bancare și asimilate;
- f) cheltuielile cu primele de asigurare obligatorii, conform prevederilor legale în vigoare;
- g) cheltuielile cu deplasările efectuate în scopul dezvoltării sistemului electroenergetic izolat;
- h) cheltuielile cu locațiile de gestiune și chirii, efectuate într-o manieră prudentă; pentru aceste categorii de cheltuieli se va transmite lista documentelor (contracte, facturi, fișe de cont, etc);
- i) cheltuielile cu personalul - salarii, prime și alte drepturi acordate conform prevederilor legale în vigoare, cu excepția primelor reprezentând participarea personalului la profit;
- j) cheltuielile ce nu pot fi controlate și asupra cărora operatorul nu poate acționa direct pentru creșterea eficienței activității desfășurate, denumite în continuare costuri indirecte, reprezentând:
 - (i) contribuții la asigurări sociale, fondul de șomaj și asigurări sociale de sănătate, aferente fondului de salarii;
 - (ii) contribuția bănească percepută de ANRE, dacă este cazul;
 - (iii) taxe, impozite și contribuții, altele decât cele prevăzute la pct. (i) și (ii), stabilite conform legislației în vigoare.
- k) costurile justificate și cheltuielile corespunzătoare sumelor neîncasate, reprezentând creanțele comerciale care nu au putut fi recuperate din cauze obiective (deces, hotărâre judecătorească definitivă);
- l) cheltuielile cu amortizarea fiscală a imobilizărilor corporale și necorporale puse în funcțiune și utilizate în activitățile operatorului; în cazul echipamentelor puse în funcțiune anterior se ia în considerare valoarea rămasă de amortizat;
- m) cheltuielile financiare;

- n) cheltuielile cu taxele, contribuțiile și cotizațiile obligatorii către organizațiile neguvernamentale sau asociațiile profesionale, dacă sunt efectuate în scopul desfășurării activității operatorului economic;
- o) cheltuieli aferente serviciului de distribuție a energiei electrice în cazul în care acest serviciu este prestat de un alt operator.

Operatorul economic are dreptul să solicite ajustarea prețului de vânzare de cel mult 2 ori în interiorul perioadei tarifare, în cazul în care acesta justifică faptul că prin prețul de vânzare aprobat de către ANRE nu se asigură cel puțin profitul minim reglementat, dar nu mai devreme de 3 luni de la data aprobării.

3. *Schimbările preconizate/ măsurile propuse prin proiectul de reglementare*

- stabilirea de către ANRE a prețului de vânzare a energiei electrice livrată clienților racordați într-un sistem electroenergetic izolat;

4. *Impactul macroeconomic*

a) *impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei :*

- fără impact

b) *impactul asupra operatorilor economici:*

- fără impact

c) *impactul asupra consumatorilor/clienților finali:*

- impactul acestei reglementări este asupra consumatorilor din localitățile izolate care nu sunt racordate la sistemul electroenergetic național. În cazul acestor consumatori prin proiectul de metodologie se crează posibilitatea dezvoltării unor sisteme de alimentare cu energie electrică care să asigure pe de o parte nevoile energetice ale locuitorilor și pe de altă parte un preț de vânzare echitabil, care să reflecte costurile justificate și să asigure un profit rezonabil.