

Notă de prezentare

a proiectului de Ordin privind completarea

Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 92/2015

1. Cadrul național de reglementare

Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare, impune furnizorilor de ultimă instanță:

- Conform art. 55 alin. (1), obligația de a asigura „furnizarea de energie electrică în condiții de calitate și la prețuri rezonabile, transparente, ușor comparabile și nediscriminatorii, conform reglementărilor ANRE, cu respectarea prevederilor art. 22 alin. (1) următoarelor categorii de clienți:

a) clienții finali care, la data intrării în vigoare a prezentei legi, nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate;

b) clienții casnici și clienții noncasnici cu un număr mediu scriptic de salariați mai mic de 50 și o cifră de afaceri anuală sau o valoare totală a activelor din bilanțul contabil, conform raportărilor fiscale anuale, care nu depășește 10 milioane euro”.

- Conform art.53 alin.(2), obligația „de a furniza energie electrică clienților finali al căror furnizor se află în situația de a i se retrage licența de furnizare în cursul desfășurării activității sau în orice altă situație identificată de autoritatea competentă în care clienții finali nu au asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă (...), conform reglementărilor emise de autoritatea competentă”.

și dă dreptul ANRE, conform art. 22 alin. (2) lit.d), „să aprobe și să publice tarifele aplicate de furnizorii de ultimă instanță de energie electrică clienților prevăzuți la art.55 alin. (1), până la eliminarea tarifelor reglementate (...)” și, conform art.22 alin (2) lit. f), „să avizeze și să publice prețurile propuse de furnizorii de ultimă instanță pentru energia electrică furnizată clienților prevăzuți la art.55 alin. (1), după eliminarea tarifelor reglementate”.

Tarifele aplicabile clienților aflați în situația de la art. 53 alin. (2) sunt prevăzute la art. 56 alin. (3), „tarife stabilite/prețuri avizate în condițiile reglementărilor emise de autoritatea competentă”, respectiv la art. 75 alin. (1) lit. d) „prețuri/tarife practicate de furnizorii de ultimă instanță clienților aflați în situația prevăzută la art. 53 alin.(2)”

ANRE are ca atribuții și competențe în elaborarea reglementărilor tehnice și comerciale pentru funcționarea sigură și eficientă a sectorului energiei electrice, termice și al gazelor naturale în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012.

2. Scopul reglementării

Având în vedere situațiile atipice înregistrate în perioada ianuarie-februarie 2017 pe piața de energie electrică, respectiv:

- retragerea unor licențe pentru activitatea de furnizare a energie electrice și consecințele asupra contractelor de vânzare-cumpărare încheiate în baza Contractului-cadru de vânzare/cumpărare a energiei electrice tranzacționate pe piața centralizată pentru serviciul universal, aprobat prin Decizia președintelui ANRE nr.2667/2014 (Contract PCSU), respectiv asupra contractelor de furnizare a energiei electrice încheiate cu clienții finali în regim concurențial;
- deciziile de încetare prin denunțare unilaterală a unui număr însemnat de contracte de furnizare a energiei electrice, luate de anumiți furnizori cu activitate în piața concurențială;
- revocarea de către CN Transelectrica SA, de pe piața de echilibrare, a unor furnizori care nu mai îndeplinesc condițiile de funcționare ca PRE,

pentru recuperarea de către FUI a costurilor suplimentare generate de achiziția energiei electrice, în condițiile prezentate mai sus, a rezultat necesitatea completării *Metodologiei de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 92/2015, denumită în continuare *Metodologie*.

Raportat la *Metodologia* în vigoare, proiectul de ordin propus stabilește:

- condițiile în care se face achiziția de către FUI a energiei electrice furnizate la tarife CPC în cazul suspendării/încetării unui contract bilateral încheiat în urma desfășurării unei sesiuni de licitație pe Piața Centralizată pentru Serviciul Universal;

- modul de calcul/facturare a unui nou tarif („tarif PZU”), aplicat suplimentar față de tarifele UI clienților noncasnici care nu îndeplinesc condițiile sau nu solicită să beneficieze de serviciul universal și care se află în situația de a nu avea asigurată furnizarea de energie electrică din nicio altă sursă, inclusiv clienții care au uzat de eligibilitate și au rămas fără furnizor de energie electrică din motive neimputabile lor. Noul tarif nu se aplică clienților finali care nu au uzat de eligibilitate și nu îndeplinesc condițiile sau nu au solicitat să beneficieze de serviciul universal.

3. Schimbările preconizate/ măsurile propuse prin proiectul de reglementare

- posibilitatea FUI de a achiziționa energia electrică corespunzătoare Contractelor PCSU suspendate/încetate de pe toate piețele administrate de OPCOM, reducându-se expunerea la volatilitatea prețurilor piețelor pe termen scurt;
- minimizarea riscurilor financiare la care sunt expuși FUI prin preluarea unui număr însemnat de clienți finali într-un interval scurt de timp.

4. Impactul macroeconomic

- a) **impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei** - asigurarea corectitudinii acțiunilor și predictibilității costurilor pentru participanții la piață implicați.
- b) **impactul asupra operatorilor economici** - reducerea expunerii furnizorilor de ultimă instanță la volatilitatea prețurilor piețelor pe termen scurt, respectiv la riscurile financiare generate de preluarea clienților finali care nu au asigurată furnizarea energiei electrice din nicio altă sursă.
- c) **impactul asupra consumatorilor clienților finali** – minimizarea riscului de creștere a prețului energiei electrice plătit de clienții finali beneficiari ai serviciului universal.