

## Notă de prezentare

### a documentului de discuție „Regulamentul de etichetare a energiei electrice”

Ca urmare a prevederilor Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012 (*Lege*), cu modificările și completările ulterioare, ale Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 64/ 2014, cu modificările ulterioare, și a eliminării treptate a tarifelor reglementate la clienții casnici, conform calendarului de eliminare a tarifelor reglementate prevăzut în Anexa la *Metodologia de stabilire a tarifelor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 92/2015, ANRE a elaborat prezentul Regulament de etichetare a energiei electrice, (*Regulament*), care reprezintă o revizuire a „Regulamentului de etichetare a energiei electrice – Revizia 1”, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 69/2009, publicat în Monitorul Oficial al României nr. 537 din 03.08.2009.

*Legea* la art. 57 alin. (3) prevede: “Furnizorul este obligat să asigure etichetarea energiei electrice conform reglementărilor autorității competente și să informeze, periodic, clienții finali privind structura, proveniența, caracteristicile și impactul asupra mediului pentru energia electrică furnizată acestora”.

Prevederile antemenționate din *Lege* transpun în cadrul legal și de reglementare din sectorul energiei electrice prevederile art. 3 alin. (9) lit. a) și b) din *Directiva Europeană 2009/72/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă a energiei electrice și de abrogare a Directivei 2003/54/CE*.

Directiva Europeană 2009/72/CE prevede că:

“Statele membre asigură faptul că furnizorii de energie electrică precizează, în factură sau în documentele anexate la aceasta, precum și în materialele promoționale puse la dispoziția clienților finali:

(a) contribuția fiecărei surse de energie la totalitatea surselor de energie utilizate de către furnizor în anul precedent, în mod inteligibil, precum și, la nivel național, într-un mod ușor de comparat;

(b) cel puțin o trimitere la sursele de referință existente, cum ar fi paginile web, care pun la dispoziția publicului informații despre impactul asupra mediului, cel puțin în ceea ce privește emisiile de CO<sub>2</sub> și

*deșeurile radioactive rezultate din producerea de energie electrică pornind de la totalitatea surselor de energie utilizate de către furnizor în anul precedent.*

(...)

*Autoritatea de reglementare sau altă autoritate națională competentă ia măsurile necesare pentru a garanta fiabilitatea informațiilor oferite de către furnizori clienților lor, în temeiul prezentului articol, precum și faptul că aceste informații sunt transmise, la nivel național, într-un mod clar comparabil”.*

Principalele modificări ale documentului de discuție al *Regulamentului*, în raport cu varianta în vigoare sunt:

1. fiecare furnizor de ultimă instanță (FUI) va elabora și eticheta energiei electrice furnizată clienților beneficiari ai serviciului universal, clienților finali care nu și-au exercitat dreptul de eligibilitate și celor alimentați în regim de ultimă instanță, corespunzător structurii proprii de achiziție a energiei electrice.

Motivația acestei modificări rezidă în faptul că achiziția de către FUI a energiei electrice furnizată la tarife reglementate se face prin contracte reglementate, încheiate în temeiul deciziilor emise de ANRE conform prevederilor *Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță*, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, iar achiziția energiei electrice furnizată la tarife CPC se face prin contracte bilaterale, încheiate în urma licitațiilor desfășurate pe PCSU;

2. ANRE publică în *Raportul privind rezultatele monitorizării pieței de energie electrică în luna decembrie*, datele privind contribuția fiecărei surse primare de energie la structura producției de energie electrică la nivel național, precum și date privind impactul energiei electrice furnizate la nivel național asupra mediului; aceste date vor fi utilizate la întocmirea etichetei energiei electrice de către furnizori;

3. s-au inclus responsabilitățile traderului de energie electrică, conform prevederilor *Legii nr. 127/2014 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012*, ca participant la piața de energie electrică angro, ale cărui drepturi și obligații sunt detaliate prin *Lege* și prin *Ordinul președintelui ANRE nr. 13/2015 pentru aprobarea condițiilor generale asociate licenței pentru activitatea traderului de energie electrică*.

După intrarea în vigoare a reglementărilor privind activitatea traderului de energie, pentru a nu crea distorsiuni în funcționarea pieței de energie electrică, ANRE nu a limitat în niciun fel dreptul operatorilor economici care, la acel moment dețineau licență valabilă de furnizare de energie electrică. Astfel, unii operatori economici au optat pentru păstrarea licenței de furnizare, în timp ce alții au făcut demersurile legale la ANRE și au obținut licență separată pentru activitatea de trader. Ambele licențe conferă titularului dreptul de a cumpăra și vinde energie electrică pe piața angro de energie electrică sau la import/export; acesta este motivul pentru care pe parcursul *Regulamentului* se repetă sintagma furnizor/trader;

4. furnizorul de energie electrică alocă energiei electrice achiziționate din import, structura de surse primare de energie din țara de origine, conform rapoartelor ENTSO-E sau surselor naționale în cazul țărilor care nu sunt membre ENTSO-E și nu structura de surse primare medie la nivelul Uniunii Europene;

5. s-au modificat: termenul de transmitere la ANRE a declarațiilor referitoare la energia electrică produsă de către producătorii de energie electrică de la 31 martie la 15 martie și termenul de transmitere către furnizori/traderi a declarațiilor producătorilor referitoare la energia electrică vândută de la 31 martie la 15 aprilie;

6. s-a introdus definiția indicatorilor de mediu și definiția deșeurilor radioactive;

7. s-a eliminat Anexa nr. 2 din Regulamentul de etichetare în vigoare, deoarece s-a considerat că definiția sistemului de etichetare de tip „portofoliul furnizorului” și a sistemului de etichetare de tip „portofoliul furnizorului plus sortiment” sunt suficiente, nemaifiind necesară exemplificarea acestora în tabele;

8. s-au actualizat și îmbunătățit anexele la *Regulament*.