

## REFERAT DE APROBARE

### Secțiunea 1 - Titlul proiectului de reglementare

**Ordin privind modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei**

### Secțiunea a 2-a - Motivul emiterii reglementării

<b>1. Contextul și cadrul european de reglementare</b> (Descrierea situației actuale)	Nu este cazul
<b>2. Cadrul național de reglementare</b>	<p>Propunem aprobarea prezentului Ordin având în vedere prevederile art. 76 alin. (1) și ale art. 79 alin. (1) și alin. (5) lit. a), b) și g) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b), c) și f) și alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. b) și h) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea ANRE, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare.</p> <p>Determinarea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de interes public se realizează de operatori în conformitate cu prevederile Normei tehnice energetice privind determinarea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de interes public – NTE 013/16/00, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 26/2016.</p> <p>Tarifele reglementate pentru serviciul de distribuție a energiei electrice se stabilesc în conformitate cu Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 169/2018.</p> <p>Tarifele reglementate pentru serviciul de transport al energiei electrice se stabilesc în conformitate cu Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 171/2019.</p>
<b>3. Scopul reglementării</b>	<p>Costurile aferente consumului propriu tehnologic (denumit în continuare CPT) sunt recunoscute în tarifele operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari în limita țintelor de CPT aprobate de ANRE, conform planurilor de reducere a CPT stabilite pentru fiecare perioadă de reglementare.</p> <p>În unele cazuri, înregistrarea unui nivel al pierderilor care depășește nivelul reglementat al țintelor CPT pentru nivelul de tensiune 110 kV, este cauzată de circumstanțe aflate în afara zonei de control a operatorilor de distribuție a energiei electrice, respectiv circulații suplimentare de energie prin rețeaua de 110 kV cauzate de producătorii de energie electrică, prin excedentul de putere raportat la necesitățile de consum zonale sau de operatorul de transport și de sistem.</p>

	<p>Astfel, unii operatori de distribuție a energiei electrice au solicitat ANRE analizarea acestor aspecte și adaptarea cadrului de reglementare astfel încât să se elimine situațiile de acest gen și atribuirea costurilor asociate pierderilor către părțile efectiv responsabile (producători de energie electrică, operatori de rețea, consumatori de energie electrică).</p> <p>În consecință, în anul 2022 ANRE a achiziționat servicii de consultanță pentru realizarea unui Studiu privind determinarea algoritmului de calcul și a modalității de atribuire producătorilor și operatorului de transport și de sistem, a consumului propriu tehnologic cauzat de tranzitele suplimentare de energie în rețelele de 110 kV ale operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari.</p> <p>Având în vedere rezultatele studiului menționat, ANRE consideră oportună introducerea unor măsuri care să permită suportarea cantității de CPT cauzat de tranzitele suplimentare de energie din rețelele de 110 kV ale operatorilor de distribuție concesionari de către partea responsabilă de apariția acestora.</p>
<p><b>4. Schimbări preconizate / măsurile propuse prin prezenta reglementare</b></p>	<p>Prin urmare, propunem modificarea cadrului de reglementare prin modificarea și completarea unor ordine ale președintelui ANRE, după cum urmează:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Se propune completarea Normei tehnice energetice privind determinarea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de interes public – NTE 013/16/00, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 26/2016 cu Secțiunea 8 – Metoda indicilor de tranzit și completarea art. 2-4, 37 și 38.</li> </ol> <p>Astfel, se prevede ca determinarea cotelor atribuite producătorilor și operatorului de transport din cantitatea de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, să se realizeze de operatorul de distribuție după metoda prevăzută în cadrul secțiunii 8.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>2. Se propune modificarea și completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 169/2018, respectiv a art. 44 alin. (1), a art. 95 și a art. 102<sup>4</sup> și introducerea a două articole noi, art. 95<sup>1</sup> și art. 95<sup>2</sup>.</li> </ol> <p>Astfel, la art. 95 se prevede faptul că anual, operatorul de distribuție solicită ANRE aprobarea costului prognozat cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru anul t+1, defalcat pentru cotele atribuite producătorilor și operatorului de transport, pentru o cantitate de CPT prognozată determinată de operatorul de distribuție ca medie a cantităților de CPT aferentă tranzitelor suplimentare din rețelele de 110 kV dintr-o perioadă anterioară de minim trei ani, stabilite conform reglementărilor ANRE.</p> <p>De asemenea, anual, operatorul de distribuție solicită ANRE aprobarea costului realizat cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV pentru anul t-1, stabilit pe baza cantității de CPT aferente tranzitelor suplimentare din rețelele de 110 kV realizate în anul t-1.</p> <p>La art. 95<sup>1</sup> se prevede că ANRE determină o corecție anuală a costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV</p>

	<p>pentru anul t-1, care este egală cu diferența între costul realizat și cel prognozat, calculate separat pentru cotele atribuite producătorilor și operatorului de transport. La art. 95<sup>1</sup> alin. (5) sunt incluse prevederi privind luarea în considerare a cantității de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, în cadrul corecției anuale a CPT reglementat.</p> <p>Conform art. 95<sup>2</sup> alin. (1), ANRE aprobă anual prin Decizie a președintelui ANRE valoarea costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV, pentru fiecare operator de distribuție, defalcat pentru cotele atribuite producătorilor și operatorului de transport.</p> <p>Totodată, la art. 102<sup>4</sup> se prevede că veniturile înregistrate din recuperarea de la operatorul de transport a contravalorii cantității de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV nu se iau în considerare la stabilirea corecțiilor venitului reglementat.</p> <p>3. Se propune completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 171/2019, respectiv completarea art. 36 cu litera e), modificarea art. 97-99 și completarea art. 114.</p> <p>Astfel, conform art. 36 lit. e), costurile cu CPT aferent tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, aprobate de ANRE pentru fiecare operator de distribuție concesionar, pentru cotele atribuite operatorului de transport, pe care operatorii de distribuție le recuperează de la operatorul de transport sunt considerate costuri necontrolabile.</p> <p>La art. 97 alin. (2) se prevede că tariful TG are două subcomponente, respectiv: o subcomponentă principală, TGP și o subcomponentă privind CPT aferent tranzitelor suplimentare, TGT.</p> <p>Conform art. 98 alin. (1), costurile prevăzute la art. 36 lit. e) se recuperează prin subcomponenta TGP.</p> <p>La art. 98 se prevede că anual, OTS determină venitul VTGT prognozat pentru anul t pentru fiecare zonă de rețea de distribuție, egal cu valoarea costurilor privind CPT aferent tranzitelor suplimentare în rețelele de distribuție de 110 kV din zona respectivă, aprobate de ANRE pentru cotele atribuite producătorilor pentru anul t, la care se adună algebric valoarea corecției de venit VTGT pentru anul t-2.</p> <p>Subcomponenta tarifară TGT se stabilește pentru fiecare zonă de rețea a operatorilor de distribuție concesionari și se plătește de producătorii care dețin centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW, racordați la rețelele operatorilor de distribuție concesionari din zona de rețea de distribuție respectivă.</p> <p>Articolul 114 se completează cu un nou alineat, alin. (3) care prevede că prevederile alin. (1), referitoare la limitarea creșterii anuale a tarifelor nu se aplică veniturilor din subcomponenta tarifară TGT, venituri care corespund cotelor pentru producători și care nu sunt incluse în venitul reglementat pentru serviciul de transport.</p>
5.Alte informații	Nu este cazul.

**Secțiunea a 3-a – Mențiuni privind impactul socio-economic preconizat al proiectului de reglementare**

1. Impactul macroeconomic a) impactul asupra pieței de energie în ansamblul ei b) impactul asupra operatorilor economici c) impactul asupra consumatorilor/ clienților finali (variații de preț sau altele asemenea)	Prin măsurile propuse costurile cu CPT cauzat de tranzitele suplimentare de energie din rețelele operatorilor de distribuție concesionari se recuperează de operatorii de distribuție concesionari de la operatorul de transport și de sistem prin componenta TGP și prin intermediul operatorului de transport și de sistem, prin componenta TGT, de la producătorii care dețin centrale cu capacitatea instalată mai mare de 5 MW, racordați la RED din zona de rețea de distribuție respectivă, având în vedere faptul că în zonele RED excedentare, energia produsă la aceste locuri de producere este transportată prin rețele de înaltă tensiune către zonele RED deficitare și prin urmare, acești producători contribuie la tranzitele din rețeaua de 110 kV din zonele excedentare.
2. Impactul asupra mediului concurențial și domeniului ajutoarelor de stat	Nu este cazul.
3. Impact asupra mediului de afaceri	Nu este cazul.
4. Implicații sociale	Nu este cazul.
5. Impact asupra mediului	Nu este cazul.
6. Alte informații	Nu este cazul.

**Secțiunea a 4-a – Mențiuni privind impactul financiar preconizat asupra bugetului ANRE**

Nu este cazul.

**Secțiunea a 5-a - Efectele proiectului de act normativ asupra legislației în vigoare**

1. Măsuri normative necesare pentru aplicarea prevederilor proiectului de act normativ: a) acte normative ce vor fi modificate sau abrogate, ca urmare a intrării în vigoare a proiectului de act normativ; b) acte normative ce urmează a fi elaborate în vederea implementării noilor dispoziții.	Nu este cazul.
2. Conformitatea proiectului de act normativ cu legislația comunitară în cazul proiectelor ce transpun prevederi comunitare	Nu este cazul.
3. Alte acte normative și/sau documente internaționale din care decurg angajamente	Nu este cazul.
4. Alte informații	Nu este cazul.

## Secțiunea a 6-a - Consultările efectuate în vederea elaborării proiectului de act normativ

<p>1. Informații privind procesul de consultare cu organizații neguvernamentale de specialitate și operatori economici din domeniu</p>	<p>Prezentul proiect de ordin a fost publicat pe pagina de internet a ANRE pentru consultare publică pentru o perioadă de 30 de zile, în intervalul 13.03.2023-13.04.2023. Au fost primite observații de la operatori economici din domeniu (operatori de distribuție concesionari, operatorul de transport și de sistem, producători) și de la asociații ale producătorilor. Observațiile au fost analizate, agregate într-un raport de sinteză a observațiilor și au condus la ajustări de conținut sau adăugiri necesare sporirii gradului de acuratețe al reglementării.</p> <p>Astfel, s-a precizat tipul funcției de regresie, de tip liniar, în vederea unei abordări algoritmice uniforme de către operatori și pentru o mai bună comparabilitate.</p> <p>A fost stabilită sarcina operatorului de transport de validare a rezultatelor primite de la operatorul de distribuție concesionar și modul de soluționare a eventualelor divergențe prin arbitrajul ANRE.</p> <p>S-a prevăzut aprobarea anuală de către ANRE a valorii costului cu CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele de 110 kV, pentru fiecare operator de distribuție, defalcat pentru cotele atribuite producătorilor și operatorului de transport și s-au inclus prevederi referitoare la modul de calcul al corecțiilor și tratamentul veniturilor la operatorii de rețea.</p>
<p>2. Consultările organizate cu autoritățile administrației publice locale, în situația în care proiectul de act normativ are ca obiect activități ale acestor autorități</p>	<p>Nu este cazul.</p>
<p>3. Informații privind avizarea de către:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) Consiliul legislativ</li> <li>b) Consiliul Suprem de Apărare a Țării</li> <li>c) Consiliul Economic și Social</li> <li>d) Consiliul Concurenței</li> <li>e) Curtea de Conturi</li> </ul>	<p>Nu este cazul.</p>
<p>4. Alte informații</p>	<p>Nu este cazul.</p>

În considerarea celor menționate, precum și a dispozițiilor art. 6 alin. (3) coroborate cu prevederile art. 30 alin. (1) litera c) și alin. (2) din Legea nr. 24/2000 privind normele de tehnică legislativă pentru elaborarea actelor normative, republicată, precum și prevederile art. 54 și ale art. 55 din Regulamentul privind procedurile, la nivelul Guvernului, pentru elaborarea, avizarea și prezentarea proiectelor de documente de politici publice, a proiectelor de acte normative, precum și a altor documente în vederea adoptării/aprobării, aprobat prin Hotărârea Guvernului României nr. 561/2009, vă supunem spre analiză și aprobare *Ordinul privind modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.*