

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

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,

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 Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul
Ordin

Art. I Norma tehnică energetică privind determinarea consumului propriu tehnologic în rețelele electrice de interes public – NTE 013/16/00, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 26/2016, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 536bis din 18 iulie 2016, se modifică și se **completează** după cum urmează:

1. La articolul 2, după litera f) se introduce o nouă literă, litera g), cu următorul cuprins:
"g) determinarea componentelor utilă și suplimentară ale consumului propriu tehnologic în rețeaua de 110 kV"
2. La articolul 3, alineatul (1) se completează cu următorii termeni:
"*CPT util* – CPT din rețeaua de 110 kV, corespunzător tranzitului util;
CPT suplimentar – CPT din rețeaua de 110 kV, corespunzător tranzitului suplimentar;
Tranzit util – Tranzit în rețelele electrice de 110 kV care satisface nevoile de consum ale unei zone de licență;
Tranzit suplimentar – tranzit în rețelele de 110 kV care excede, într-o măsură stabilită convențional, nevoile de consum ale unei zone de licență;"
3. La articolul 3, alineatul (2) se completează cu următoarele abrevieri:
"OD – operatorul de distribuție a energiei electrice;
OTS – operatorul de transport a energiei electrice;"
4. La articolul 4, după litera e) se introduce o nouă literă, litera f) cu următorul conținut:
"f) *Metoda indicilor de tranzit*, care constă în determinarea CPT aferent tranzitelor suplimentare în rețelele de 110 kV."
5. La Capitolul II, după Secțiunea 7 se introduce o nouă secțiune, Secțiunea 8, cu următorul cuprins:

"Secțiunea 8. Metoda indicilor de tranzit

Art.35². (1) OD determină anual tranzitul util, tranzitul suplimentar, precum și CPT util, respectiv CPT suplimentar în rețeaua electrică de 110 kV. OD stabilește cotele de atribuire a CPT suplimentar către producători și OTS.

(2) Pentru aplicarea metodei indicilor de tranzit se utilizează următoarele formule de calcul:

$$T_u = B_1 + B_4 + CPT \quad (50)$$

unde:

T_u – tranzit util;

B_1 - Cantitățile de energie distribuite direct către consumatorii racordați la instalațiile de 110 kV din zona de licență a OD;

B_4 - Energiile transmise la alte niveluri de tensiune;

CPT - consumul propriu tehnologic aferent nivelului de 110 kV.

$$T_s = A - T_u \quad (51)$$

unde:

T_s - tranzit suplimentar

A - energia intrată în contur la nivelul 110 kV.

$$I_t = \text{int}\left(10 * \frac{T_s}{T_u}\right) \quad (52)$$

unde:

I_t – indice de tranzit, necesar pentru identificarea obiectivă a unor regimuri comparabile între zonele de licență;

$\text{int}(x)$ – parte întreagă din x .

$$D^{(n)} = \{IBD^{(n)} \mid n \leq I_t^n < n+1\} \quad (53)$$

unde:

IBD – interval de decontare la 15 minute;

$D(n)$ - mulțimea intervalelor de decontare pentru care indicele de tranzit se încadrează într-un anumit interval valoric;

$D(0)$ – mulțimea intervalelor de decontare pentru care tranzitul suplimentar este sub 10% din tranzitul util;

$D(1)$ – mulțimea intervalelor de decontare pentru care tranzitul suplimentar este situat între 10% și 20% din tranzitul util;

etc.

$$CPT_{\text{suplimentar}} = CPT - CPT_{\text{util}} \quad (54)$$

$$CPT_{prod} = \frac{CPT_{suplim}}{E_{PROD} + E_{OTS}} \times E_{PROD} \quad (55)$$

unde

CPT_{prod} - CPT suplimentar cauzat de producatori

CPT_{suplim} - CPT suplimentar

E_{PROD} - cantitatea de energie injectata în rețeaua de 110 kV de catre producatori;

E_{OTS} - cantitatea de energie injectata in rețeaua de 110 kV de OTS.

$$CPT_{OTS} = CPT_{suplim} - CPT_{prod} \quad (56)$$

unde

CPT_{OTS} - CPT suplimentar cauzat de OTS

(3) În cadrul metodei se stabilesc domeniile D(0) și D(1), care definesc convențional regimul de referință.

(4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), OD poate extinde numărul domeniilor care definesc regimul de referință, în situația în care modificarea este impusă de condițiile specifice zonei de licență proprii dintr-un anumit an, cu informarea OTS și ANRE însoțită de justificări.

Art. 35³ – (1) OD determină CPT suplimentar și alocarea acestuia către părțile responsabile, respectiv CPT suplimentar cauzat de producatori și CPT suplimentar cauzat de OTS, prin parcurgerea următoarelor etape:

1. Se calculează pentru fiecare interval de decontare *Tranzitul util* T_u cu formula (50);
2. Se calculează pentru fiecare interval de decontare *Tranzitul suplimentar* T_s cu formula (51);
3. Se calculează pentru fiecare interval de decontare *Indicele de tranzit* cu formula (52);
4. Se asociază fiecare interval de decontare unui domeniu de tranzit cu formula (53);
5. Se selectează intervalele de decontare aflate în domeniul de referință și se determină o funcție de regresie $CPT_{util} = funcție(T_{util})$ pentru intervalele selectate, care modelează dependența CPT de tranzitul util;
6. Se calculează CPT_{util} pentru fiecare interval de decontare aflat în afara domeniului de referință, prin aplicarea funcției de regresie;
7. Se calculează CPT_{suplim} pentru fiecare interval de decontare, ca diferență dintre CPT calculat prin metoda bilanțului și CPT_{util} , cu formula (54);
8. Se consideră CPT_{suplim} egal cu zero pentru intervalele de decontare pentru care valorile obținute sunt negative;
9. Se calculează CPT_{suplim} total anual utilizând rezultatele obținute conform punctelor 7 și 8 și se alocă producătorilor și OTS, proporțional cu cantitatea de energie injectată anual în rețeaua de 110 kV, prin utilizarea formulelor (55) și (56)."

6. La articolul 37, după litera c) se introduce o nouă literă, litera d), cu următorul conținut:
"d) valoarea CPT suplimentar în rețeaua de 110 kV stabilită postcalcul prin metoda indicilor de tranzit."
7. La articolul 38 se introduc două noi alineate, alineatele (2) și (3), cu următorul conținut:
 - (2) OD transmite OTS calculul CPT suplimentar în rețeaua de 110 kV, efectuat conform prevederilor Art. 35³ și rezultatele obținute, în scopul validării acestora;
 - (3) OTS validează rezultatele primite de la OD, transmise conform alin. (2), în termen de 30 de zile de la primirea acestora;
 - (4) OD transmite rezultatele calculului CPT suplimentar în rețeaua de 110 kV la ANRE conform alin.(1), după obținerea validării rezultatelor de la OTS."

Art. II Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 169/2018, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 810 din 21 septembrie 2018, cu modificările și completările ulterioare, se **modifică și se completează** după cum urmează:

1. La articolul 44 alin. (1) după litera b) se introduce o nouă literă, litera b¹), cu următorul cuprins:
"b¹) cantitatea de CPT aferentă tranzitelor suplimentare din rețelele de 110 kV din anii anteriori"
2. Articolul 95 se modifică și va avea următorul cuprins:
" Articolul 95 (1) La solicitarea operatorului, în cadrul corecției anuale a CPT reglementat se ia în considerare cantitatea de CPT realizată diminuată cu cantitatea de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV, determinată conform reglementărilor ANRE.
(2) Solicitarea operatorului de distribuție trebuie să fie însoțită de documente din care rezultă modul de determinare a cantității de CPT prevăzută la alin. (1).
(3) Operatorul de distribuție recuperează de la operatorul de transport contravaloarea cantității de CPT aferentă tranzitului suplimentar de energie electrică, prevăzută la alin. (1), pentru cotele atribuite producătorilor și operatorului de transport."
3. După articolul 102³ se introduce un articol nou, articolul 102⁴, cu următorul cuprins:
"Articolul 102⁴ 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."

Art. III Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 171/2019, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 654 din 07 august 2019, cu modificările și completările ulterioare, **se completează** după cum urmează:

1. După articolul 94¹ se introduce un articol nou, articolul 94², cu următorul cuprins:

”Articolul 94² La solicitarea operatorului de transport și sistem însoțită de documente justificative, costurile înregistrate în anul t-2 corespunzătoare cantității de CPT aferente tranzitului suplimentar de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV ale operatorilor de distribuție concesionari, pentru cotele atribuite producătorilor și OTS, se includ în venitul reglementat al anului t al OTS.”

2. La articolul 98, după alineatul (2) se introduce un alineat nou, alineatul (3), cu următorul cuprins:

”(3) Prin T_G se recuperează costurile aferente cotelor atribuite producătorilor din costurile prevăzute la art. 94².”

Art. IV Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. V Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I și intră în vigoare la data de

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei
Dumitru Chiriță