

REGULI METODOLOGICE

specifice pentru stabilirea venitului reglementat pentru serviciul de transport al energiei electrice aferent perioadei tarifare tranzitorii 1 iulie 2019-31 decembrie 2019

(Anexa nr. 1² la Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2013)

Art. 1. -

(1) Venitul-țintă al serviciului de transport al energiei electrice pentru perioada tarifară tranzitorie t se determină cu formula:

$V_{\text{țintă, inițial}, t} = CCt + CNCt + AMt + CPTt + CONt + TIt + RBARt + KVIII - Vt(AA)$,

unde:

CCt - costurile de operare și mentenanță controlabile ale rețelei electrice de transport, prognozate pentru perioada tarifară t ;

CNCt - costurile de operare și mentenanță necontrolabile ale rețelei electrice de transport, prognozate pentru perioada tarifară t ;

AMt - amortizarea reglementată;

CPTt - costurile de achiziție a energiei electrice aferente consumului propriu tehnologic, prognozate pentru perioada tarifară t ;

CONt - costurile necesare eliminării congestiilor, prognozate pentru perioada tarifară t ;

TIt - costurile datorate transportului de energie electrică între OTS-uri, prognozate pentru perioada tarifară t ;

RBARt - rentabilitatea bazei reglementate a activelor;

KVIII - corecția aferentă venitului-țintă inițial din perioada tarifară tranzitorie, ca urmare a erorilor de prognoză a activelor intrate în/ieșite din BAR, precum și a câștigurilor de eficiență peste țintele stabilite pentru perioada 1 iulie 2014-30 iunie 2018;

Vt (AA) - veniturile obținute din alte activități ce utilizează resursele recunoscute pentru desfășurarea activității de transport al energiei electrice, prognozate pentru perioada tarifară tranzitorie.

(2) Corecția KVIII a venitului-țintă inițial ce se aplică în perioada tarifară tranzitorie t , asociată planului de investiții (mijloacelor fixe aferente) prognozat de OTS și aprobat de autoritatea competentă pentru perioada 1 iulie 2014-30 iunie 2018 și câștigurilor de eficiență, se calculează cu formula:

$KVIII = - 1/10 * \Delta VIII(I) - 1/8 * \Delta VIII(E)$, unde:

$\Delta VIII(I)$ - corecția determinată de diferența dintre planul de investiții aprobat și cel realizat de OTS în perioada 1 iulie 2014-30 iunie 2018 și cea dintre planul de investiții aprobat și cel estimat pentru perioada tarifară 2018-2019; se calculează potrivit formulei prevăzute la art. 74 din metodologie;

$\Delta VIII(E)$ - corecția determinată de diferența dintre valoarea prognozată a costurilor de operare și mentenanță controlabile în fiecare perioadă tarifară a perioadei 1 iulie 2014-30 iunie 2018 și nivelul realizat al costurilor de operare și mentenanță controlabile; se calculează considerând că se alocă clienților serviciului de transport 50% din diferență.

(3) Corecția prevăzută la alin. (2) este o corecție preliminară și parțială aferentă programului de investiții și câștigurilor de eficiență din perioada a treia de reglementare. Valoarea corecției prevăzute la alin. (2) diminuează factorul de corecție a venitului-țintă inițial KVp corespunzător celei de-a treia perioade de reglementare, prevăzut la art. 22 alin. (1) și (2) din metodologie.

Art. 2. -

(1) Venitul reglementat al serviciului de transport al energiei electrice pentru perioada tarifară tranzitorie t se determină ca suma dintre venitul-țintă aferent perioadei tarifare tranzitorii, în termeni nominali ai perioadei tarifare de tranziție t , și jumătate din rezultatul corecțiilor ca urmare a erorilor de estimare pentru perioada tarifară $t-2$ (2017-2018) față de valorile realizate în aceeași perioadă tarifară.

(2) Factorul de corecție prevăzut la alin. (1), rezultat ca urmare a diferențelor dintre valorile estimate a fi realizate în perioada tarifară t-2 (2017-2018) și valorile realizate în perioada tarifară t-2, se calculează pe baza formulei prevăzute la art. 64 din metodologie.

Art. 3. -

(1) Costurile de operare și mentenanță controlabile ale rețelei electrice de transport pentru perioada tarifară tranzitorie t se determină în termeni reali ai anului 2018. Acestea sunt egale cu jumătate din valoarea costurilor de operare și mentenanță controlabile aprobate pentru ultima perioadă tarifară a perioadei a treia de reglementare, diminuată cu factorul de eficiență X inițial, $\text{eficiență} = 2\%$ aplicat în perioada a treia de reglementare.

(2) La stabilirea nivelului costurilor de operare și mentenanță controlabile ale rețelei electrice de transport prognozate pentru perioada tarifară tranzitorie t, costurile rezultate conform alin. (1) se suplimentează cu valoarea contribuțiilor aferente fondului de salarii, conform obligațiilor și în limitele stabilite prin legislația în vigoare, considerată la nivelul realizat pentru semestrul II al anului 2018.

Art. 4. -

(1) Costurile de operare și mentenanță necontrolabile ale rețelei electrice de transport pentru perioada tarifară tranzitorie t sunt egale cu jumătate din valoarea costurilor realizate de OTS și recunoscute de autoritatea competentă pentru perioada tarifară 2017-2018, exprimate în termeni reali ai anului 2018, la care se adaugă costurile stabilite suplimentar prin legislație ulterior datei de 30 iunie 2018.

(2) În calculul prevăzut la alin. (1) se elimină din valoarea costurilor necontrolabile realizate anterior datei de 1 ianuarie 2018 contribuțiile aferente fondului de salarii, conform obligațiilor și în limitele stabilite prin legislația în vigoare.

Art. 5. -

Costurile necesare eliminării congestiilor și cele datorate transportului de energie electrică între OTS-uri prognozate pentru perioada tarifară tranzitorie t sunt egale cu jumătate din valorile prognozate pentru o perioadă tarifară aferentă perioadei a treia de reglementare, exprimate în termeni reali ai anului 2018.

Art. 6. -

(1) Costurile de achiziție a energiei electrice aferente CPT prognozate pentru perioada tarifară tranzitorie t sunt egale cu produsul dintre cantitatea de energie electrică aferentă CPT reglementat și prețul mediu prognozat de achiziție a energiei electrice pentru asigurarea CPT.

(2) Ținta cpt reglementat recunoscută de autoritatea competentă pentru perioada tarifară tranzitorie t este egală cu media aritmetică a țințelor cpt realizate de OTS în semestrul II al fiecărui an calendaristic din perioada a treia de reglementare.

(3) Prețul mediu prognozat de achiziție a energiei electrice pentru asigurarea CPT reglementat pentru perioada tarifară tranzitorie t este egal cu un preț de referință stabilit pentru o perioadă de 12 luni, la care se adaugă o componentă specifică aferentă costului cu serviciile de administrare piață (OPCOM) și de redistribuire realizat de OTS în aceeași perioadă.

(4) Prețul de referință prevăzut la alin. (3) se stabilește ca medie a prețurilor de achiziție realizate de operatorii de rețea (operatorii de distribuție și operatorul de transport și de sistem) în anul 2018, recalculate prin limitarea dezechilibrelor pozitive și negative la 5% din cantitatea de energie electrică pentru acoperirea CPT, medie stabilită după eliminarea celor două valori extreme.

(5) Prețul mediu de achiziție a energiei electrice pentru asigurarea CPT recunoscut de autoritatea competentă pentru perioada tarifară tranzitorie t este egal cu prețul mediu realizat de OTS în aceeași perioadă, fără a depăși un preț de referință stabilit pentru aceeași perioadă, la care se adaugă o componentă specifică aferentă costului cu serviciile de administrare piață (OPCOM) și de redistribuire realizat de OTS în aceeași perioadă.

(6) Prețul de referință prevăzut la alin. (5) se determină ca medie a prețurilor de achiziție realizate în perioada tarifară tranzitorie t de operatorii de rețea (operatorii de distribuție și operatorul de transport și de sistem) și recalculate prin limitarea dezechilibrelor pozitive și negative la 5% din cantitatea de energie electrică pentru acoperirea CPT, medie stabilită după eliminarea celor două valori extreme.

Art. 7. -

Costurile cu amortizarea activelor cuprinse în venitul-țință inițial se stabilesc conform prevederilor art. 22 și 30 din metodologie.

Art. 8. -

(1) Rentabilitatea bazei reglementate a activelor se stabilește în conformitate cu art. 50 din metodologie, având în vedere:

a) valoarea BAR calculată de autoritatea competentă la 30 iunie 2014, precum și amortizările aferente activelor existente;

b) valorile intrărilor de active realizate și puse în funcțiune de OTS în perioada 1 iulie 2014-31 decembrie 2018, precum și ale amortizărilor aferente acestora;

c) valorile intrărilor de active prognozate a fi realizate de OTS în perioada 1 ianuarie 2019-31 decembrie 2019, precum și ale amortizărilor aferente acestora, stabilite pe baza planului de investiții al OTS.

(2) Rata reglementată a rentabilității exprimată în termeni reali, înainte de impozitare, aplicată pentru perioada tarifară tranzitorie t , este cea aprobată prin legislația primară în vigoare.

(3) Corecția datorată diferenței dintre valoarea mijloacelor fixe intrate/ieșite în/din BAR prognozată și valoarea realizată și recunoscută a mijloacelor fixe intrate/ieșite în/din BAR în perioada tarifară tranzitorie t se va aplica la determinarea venitului reglementat aferent perioadelor tarifare ale celei de-a patra perioade de reglementare împreună cu corecțiile anuale.

Art. 9. -

Veniturile obținute din alte activități ce utilizează resursele recunoscute pentru desfășurarea activității de transport al energiei electrice prognozate pentru perioada tarifară tranzitorie t sunt egale cu jumătate din valoarea veniturilor recunoscute de autoritatea competentă pentru perioada tarifară 2017-2018, exprimate în termeni reali ai anului 2018. Veniturile din alocarea capacității de transport pe liniile de interconexiune se includ în veniturile obținute din alte activități ce utilizează resursele recunoscute pentru desfășurarea activității de transport în condițiile prevăzute la art. 22 alin. (4), (5) și (6) din metodologie.

Text publicat în Monitorul Oficial nr. 361 din 9 mai 2019