

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind completarea Metodologiei 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

Având în vedere prevederile art. 75 alin. (1) lit. b), ale art. 76 alin. (1) și (3) și ale art. 79 alin. (3) 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) și alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. b) 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. — 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, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 472 și 472 bis din 30 iulie 2013, cu modificările și completările ulterioare, se completează după cum urmează:

1. După articolul 96 se introduc două noi articole, articolele 97 și 98, cu următorul cuprins:

„Art. 97. — (1) Perioada 1 iulie 2019—31 decembrie 2019 reprezintă perioadă tarifară tranzitorie t, de la perioada a treia de reglementare la perioada a patra de reglementare. Începutul celei de-a patra perioade de reglementare se decalază cu șase luni.

(2) Modul de determinare a venitului reglementat pentru serviciul de transport al energiei electrice aferent perioadei tarifare tranzitorii prevăzute la alin. (1) se realizează în conformitate cu prevederile anexei nr. 12.

Art. 98. — (1) Până la data de 17 mai 2019, OTS transmite la autoritatea competentă solicitarea de tarife corespunzătoare perioadei tarifare tranzitorii t calculate pe baza venitului reglementat stabilit conform prevederilor art. 97 alin. (2).

(2) Documentația prevăzută la alin. (1) va include cel puțin următoarele:

a) prognoza costurilor și veniturilor aferente perioadei tarifare tranzitorii t, stabilite conform prevederilor anexei nr. 12 și însoțite de detaliile de calcul;

b) cantitățile prognozate de energie: extrasă din rețele, introdusă în rețele și intrată în RET, însoțite de justificări;

c) planul de investiții aferent perioadei tarifare tranzitorii cu detalierea costurilor estimate și a surselor de finanțare;

d) calculul detaliat al corecțiilor anuale aferente perioadei tarifare 2017—2018;

e) propunerea privind corecția de venituri 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;

f) propunerea privind 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;

g) balanța contabilă întocmită la data de 30 iunie 2018 pentru perioada tarifară 2017—2018.

(3) Scrisoarea conținând solicitarea de tarife și documentația anexată se transmit atât în format letric, cât și în format .pdf, iar fișierele de calcul privind corecțiile și tarifele propuse vor fi transmise în format .xls.”

2. După anexa nr. 11 se introduce o nouă anexă, anexa nr. 12, care va avea cuprinsul prevăzut în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. II. — Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A. și 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. III. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 13 mai 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 8 mai 2019.
Nr. 57.

ANEXĂ
(Anexa nr. 12 la metodologie)

REGULI METODOLOGICE

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

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

$$V_{\text{țintă, inițial, t}} = CC_t + CNC_t + AM_t + CPT_t + CON_t + TI_t + RBAR_t + KV_{III} - V_t (AA),$$

unde:

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

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

AM_t — amortizarea reglementată;

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

CON_t — costurile necesare eliminării congestiilor, prognozate pentru perioada tarifară t;

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

$RBAR_t$ — rentabilitatea bazei reglementate a activelor;

KV_{III} — 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;

V_t (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 KV_{III} 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:

$$KV_{III} = -1/10 * \Delta V_{III}(I) - 1/8 * \Delta V_{III}(E), \text{ unde:}$$

$\Delta V_{III}(I)$ — 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;

$\Delta V_{III}(E)$ — 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 KV_0 corespunzător celei de-a treia perioade de reglementare, prevăzută 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 tarifară tranzitorii, în termeni nominali ai perioadei tarifară 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 prevăzută 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 $X_{\text{inițial, eficiență}} = 2\%$ 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 prevăzută 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 țăntelor 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 prevăzută la alin. (3) se stabilește ca medie a prețurilor de achiziție realizate de operatorii de distribuție și operatorul de transport și de sistem) în anul 2018, recalculat 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 prevăzută 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 recalculat 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-țintă 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 tarifară 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.

ACTE ALE BĂNCII NAȚIONALE A ROMÂNIEI

BANCA NAȚIONALĂ A ROMÂNIEI

ORDIN**privind publicarea efectuării radierii din Registrul general Instituții Financiare Nebancare a Societății MAXIM LEASING IFN — S.A.**

Având în vedere solicitarea de radiere din Registrul general Instituții Financiare Nebancare ținut la Banca Națională a României, formulată de către Societatea MAXIM LEASING IFN — S.A. prin Scrisoarea nr. 23 din 15.02.2019, precum și îndeplinirea cerințelor prevăzute de art. 113 alin. (1) din Regulamentul Băncii Naționale a României nr. 20/2009 privind instituțiile financiare nebankare, cu modificările și completările ulterioare, în baza art. 28 alin. (1) lit. a) și alin. (2) din Legea nr. 93/2009 privind instituțiile financiare nebankare, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul art. 35 alin. (3) din Legea nr. 312/2004 privind Statutul Băncii Naționale a României, ale art. 1 coroborat cu pct. 1 din anexa la Hotărârea Parlamentului României nr. 27/2014 pentru numirea Consiliului de administrație al Băncii Naționale a României și al prevederii Hotărârii Parlamentului României nr. 42/2017 privind numirea unui membru al Consiliului de administrație și viceguvernator al Băncii Naționale a României,

guvernatorul Băncii Naționale a României emite următorul ordin:

Articol unic. — Se dispune publicarea efectuării radierii din Registrul general Instituții Financiare Nebancare ținut la Banca Națională a României a Societății MAXIM LEASING IFN — S.A., cu sediul în aleea Vidraru nr. 8, ap. 19, Cluj-Napoca, județul Cluj, înregistrată la oficiul registrului comerțului cu nr. J12/615/1995, cod unic de înregistrare 7896561, înscrisă în Registrul general Instituții Financiare Nebancare cu nr. RG-PJR-13-110021, la secțiunea k) — Activități multiple de creditare.

Guvernatorul Băncii Naționale a României,
Mugur Constantin Isărescu

București, 12 aprilie 2019.
Nr. 402.

0022761209052019

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro
Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72
Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

