

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali

Având în vedere prevederile art. 22 alin. (1), alin. (2) lit. c), d) și f), art. 53, art. 55 alin. (1), art. 57 alin. (6), art. 75 alin. (1) lit. c), d) și h), art. 76 alin. (1), (3) și (5), art. 77, 78, art. 79 alin. (1), (2), (3) și alin. (4) lit. a), b), c), d), alin. (5) și (6) 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 c) și art. 9 alin. (1) lit. b) și ac) 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 următorul ordin:

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Clienții casnici care au încheiat, pentru un loc de consum, un contract negociat cu un furnizor de energie electrică care nu este desemnat furnizor de ultimă instanță pot încheia un contract reglementat numai cu furnizorul de ultimă instanță obligat din zona de rețea în care se află locul de consum.

Art. 3. — Pentru un loc de consum nou clientul casnic poate încheia un contract reglementat numai cu furnizorul de ultimă instanță obligat din zona de rețea în care se află locul de consum.

Art. 4. — Clienții casnici care au încheiat pentru un loc de consum un contract negociat cu un furnizor de energie electrică care este desemnat furnizor de ultimă instanță în zona de rețea în care se află locul de consum pot încheia un contract reglementat numai cu acesta.

Art. 5. — (1) În cazul furnizorului de ultimă instanță opțional, desemnat anterior intrării în vigoare a prezentului ordin, discountul utilizat la avizarea prețului pentru serviciul universal pentru perioada 1 martie 2019—30 iunie 2019 este cel prevăzut în decizia de desemnare.

(2) Furnizorul de ultimă instanță opțional care se află în situația prevăzută la alin. (1) poate să refuze solicitările de încheiere a contractelor de furnizare a energiei electrice transmise de clienții noncasnici care beneficiază de serviciul universal, motivat de modificarea prețului de referință care a stat la baza ofertei cu preț transmisă în vederea desemnării ca furnizor de ultimă instanță opțional.

(3) Furnizorul de ultimă instanță opțional care se află în situația prevăzută la alin. (1) poate să refuze solicitările de încheiere a contractelor reglementate transmise de clienții casnici în regim concurențial, aflați în portofoliul operatorului economic care are și această calitate, motivat de faptul că

tarifele reglementate au fost introduse ulterior desemnării acestuia în calitate de furnizor de ultimă instanță opțional și nu au fost avute în vedere în procesul de desemnare.

(4) Prin excepție de la prevederile art. 4 în cazul prevăzut la alin. (3) clienții casnici în regim concurențial, aflați în portofoliul operatorului economic care are și calitatea de furnizor de ultimă instanță opțional, pot încheia un contract reglementat cu furnizorul de ultimă instanță obligat din zona de rețea în care se află locul de consum.

Art. 6. — În perioada 1 martie 2019—28 februarie 2022 consumul de energie electrică al clienților casnici care au încheiat contracte reglementate cu furnizorii de ultimă instanță va fi facturat la tarife reglementate aprobate de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în conformitate cu prevederile Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali.

Art. 7. — Furnizorii desemnați de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei pentru a presta serviciile de furnizare de ultimă instanță și Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale „OPCOM” — S.A. duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestuia.

Art. 8. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 39/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a modului de calcul și a condițiilor de avizare a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță obligați și furnizorii de ultimă instanță opționali clienților finali, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 247 din 21 martie 2018.

Art. 9. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I și intră în vigoare la data de 6 februarie 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

METODOLOGIE

de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali

CAPITOLUL I Dispoziții generale

SECȚIUNEA 1

Scop și domeniu de aplicare

Art. 1. — Prezenta metodologie stabilește criteriile și regulile pentru determinarea:

- tarifelor reglementate aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților casnici din portofoliul propriu;
- prețului pentru energia electrică activă aplicat de furnizorii de ultimă instanță obligați clienților finali noncasnici din portofoliul propriu care beneficiază de serviciul universal;
- prețului pentru energia electrică activă aplicat de furnizorii de ultimă instanță obligați clienților finali noncasnici din portofoliul propriu care nu au uzat de eligibilitate și nu îndeplinesc condițiile sau nu au solicitat să beneficieze de serviciul universal;
- prețului pentru energia electrică activă aplicat de furnizorii de ultimă instanță opționali clienților finali noncasnici din portofoliul propriu care beneficiază de serviciul universal;
- prețului pentru energia electrică activă aplicat de către furnizorii de ultimă instanță obligați clienților finali noncasnici din portofoliul propriu preluați pentru că nu au asigurată furnizarea energiei electrice din nicio altă sursă.

Art. 2. — Metodologia se aplică de către furnizorii de ultimă instanță, în vederea determinării tarifelor reglementate/prețurilor finale pentru energia electrică activă aplicate clienților finali din portofoliul propriu.

SECȚIUNEA a 2-a

Abrevieri și definiții

Art. 3. — Abrevierile utilizate în cadrul prezentei metodologii au următoarele semnificații:

- ANRE — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
- FUI — furnizorii de ultimă instanță obligați și furnizorii de ultimă instanță opționali;
- FUI_{ob} — furnizori de ultimă instanță obligați desemnați prin decizie a președintelui ANRE în conformitate cu reglementările în vigoare;
- FUI_{op} — furnizori de ultimă instanță opționali desemnați prin decizie a președintelui ANRE în conformitate cu reglementările în vigoare;
- OTS — operatorul de transport și de sistem;
- OPCOM — operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale din România;
- PC — piețe centralizate la termen administrate de OPCOM;
- PZU — piața pentru ziua următoare;
- PI — piața intrazilnică;
- SU — serviciu universal;
- UI — ultimă instanță.

Art. 4. — (1) Termenii utilizați în prezenta metodologie au semnificațiile prevăzute în următoarele acte normative:

- Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentul de selecție concurențială în vederea desemnării furnizorilor de ultimă instanță, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 26/2018.

(2) În înțelesul prezentei metodologii, termenii de mai jos au următoarele semnificații:

- anul n — anul 2019;
- perioadă de aplicare — perioadă de aplicare a tarifelor reglementate/prețurilor avizate în baza prezentei metodologii. În cazul tarifelor reglementate perioadele de aplicare sunt:

- prima perioadă de aplicare 1.03.2019—31.12.2019;
- a doua perioadă de aplicare 1.01.2020—31.12.2020;
- a treia perioadă de aplicare 1.01.2021—28.02.2022;

În cazul prețurilor avizate, prima perioadă de aplicare este cuprinsă între data de 1 martie a anului n și data de 31 decembrie a anului n , următoarele perioade de aplicare fiind cuprinse între data de 1 ianuarie a anului $n+(m+1)$ și data de 31 decembrie a anului $n+(m+1)$, unde $m = 0, 1, 2, \dots$;

c) preț pentru serviciul universal aplicat de FUI_{ob} — preț pentru energia electrică activă, avizat de ANRE, aplicat de către FUI_{ob} clienților finali noncasnici din portofoliul propriu care beneficiază de serviciul universal;

d) preț pentru clienții inactivi aplicat de către FUI_{ob} — preț pentru energia electrică activă, avizat de ANRE, aplicat de către FUI_{ob} clienților finali noncasnici din portofoliul propriu care nu au uzat de eligibilitate și nu îndeplinesc condițiile sau nu au solicitat să beneficieze de serviciul universal;

e) preț pentru serviciul universal aplicat de către FUI_{op} — preț pentru energia electrică activă, avizat de ANRE, aplicat de către FUI_{op} clienților finali noncasnici din portofoliul propriu care beneficiază de serviciul universal;

f) preț de ultimă instanță aplicat de către FUI_{ob} — preț pentru energia electrică activă aplicat de către FUI_{ob} clienților finali noncasnici din portofoliul propriu preluați pentru că nu au asigurată furnizarea energiei electrice din nicio altă sursă;

g) tarif reglementat — tarif pentru energia electrică activă, aprobat de ANRE, aplicat de către FUI clienților casnici din portofoliul propriu în perioada 1 martie 2019—28 februarie 2022.

CAPITOLUL II

Tarife reglementate aplicate clienților casnici

SECȚIUNEA 1

Modul de calcul al tarifelor reglementate

Art. 5. — (1) ANRE aprobă pentru fiecare zonă de rețea, nivel de tensiune și perioadă de aplicare următoarele tipuri de tarife reglementate:

a) tarifele reglementate aplicate clienților casnici de către furnizorii care la data aprobării de către ANRE a tarifelor reglementate pentru o perioadă de aplicare au calitatea de FUI și au în această calitate clienți casnici în portofoliu;

b) tarife reglementate aplicate clienților casnici de către furnizorii care la data aprobării tarifelor reglementate:

(i) au calitatea de FUI, dar nu au în această calitate clienți casnici în portofoliu;

(ii) nu au calitatea de FUI, dar dobândesc această calitate ulterior, în urma parcurgerii procesului de desemnare pe criterii concurențiale. În acest caz FUI aplică tarifele reglementate aprobate de ANRE aferente acestei categorii de FUI de la data intrării în vigoare a deciziei de desemnare.

(2) Tarifele reglementate aplicate clienților casnici de către fiecare FUI pe zonă de rețea $T_{c,i}^{TR}$ se determină cu următoarea formulă:

$$T_{c,i}^{TR} = p_{a,i}^{TR} + p_{fa,i}^{TR} + p_{aj}^{TR} + T_T^{TR} + T_{SS}^{TR} + T_{D,i}^{TR} + C_{pc}^{TR},$$

unde:

$p_{a,i}^{TR}$ — componenta de achiziție a energiei electrice, care include costul serviciului de transport — componenta de introducere a energiei electrice în rețea [lei/MWh];

$p_{fa,i}^{TR}$ — componenta de furnizare a energiei electrice, care include costul activității de furnizare și profitul [lei/MWh];

p_{aj}^{TR} — componenta de ajustare [lei/MWh];

T_T^{TR} — tariful pentru serviciul de transport, componenta de extragere [lei/MWh];

T_{SS}^{TR} — tariful pentru serviciul de sistem [lei/MWh];

$T_{D,i}^{TR}$ — tariful pentru serviciul de distribuție aferent zonei de rețea i și nivelului de tensiune [lei/MWh];

C_{pc}^{TR} — costul previzionat al participării pe PC [lei/MWh];

i — zonă de rețea.

(3) $p_{a,i}^{TR}$ se determină pentru fiecare zonă de rețea i , cu următoarea formulă:

$$p_{a,i}^{TR} = \frac{(p_{achcr,i}^{TR} \times (E_{p,i}^{TR} - E_{cc,i}^{TR}) + (p_{achcc,i}^{TR} \times E_{cc,i}^{TR}))}{E_{p,i}^{TR}} \times C_p^{TR},$$

unde:

$p_{achcr,i}^{TR}$ — prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate prin contractele reglementate încheiate de către toți FUI din zona de rețea i , în baza deciziilor ANRE;

$p_{achcc,i}^{TR}$ — prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate prin contractele bilaterale încheiate pe PC, în perioada cuprinsă între data de 21.03.2018 și data intrării în vigoare a prezentei metodologii, de către operatorul economic care a avut în perioada menționată calitatea de FUI_{ob} în zona de rețea i , cu livrare în perioada de aplicare;

$E_{cc,i}^{TR}$ — cantitatea de energie electrică achiziționată prin contracte bilaterale încheiate pe PC în perioada cuprinsă între data de 21.03.2018 și data intrării în vigoare a prezentei metodologii, pentru consumul clienților casnici în regim de SU, de către operatorul economic care a avut în perioada menționată calitatea de FUI_{ob} în zona de rețea i , cu livrare în perioada de aplicare;

$E_{p,i}^{TR}$ — consumul de energie electrică al clienților casnici ai tuturor FUI din zona de rețea i , previzionat pentru perioada de aplicare [MWh]; consumul de energie electrică luat în considerare de către ANRE pentru fiecare FUI la alocarea cantităților din contractele reglementate poate fi cu cel mult 7% mai mare decât consumul rezultat prin înmulțirea consumului mediu lunar al clienților casnici ai aceluiași FUI din ultimele 12 luni anterioare perioadei de stabilire a tarifelor reglementate cu numărul de luni din perioada de aplicare. În acest caz, cantitatea lunară și orară alocată se determină proporțional cu solicitarea FUI;

C_p^{TR} — coeficient supraunitar care reprezintă costul suplimentar luat în considerare în vederea acoperirii profilului de consum și al dezechilibrelor între prognoză și consum. Valoarea acestuia se stabilește de către ANRE în funcție de gradul de contractare prin contracte reglementate, fiind cuprinsă între 1 și 1,05 pentru prima perioadă de aplicare și între 1 și 1,03 pentru următoarele perioade de aplicare.

(4) FUI asigură necesarul de consum pentru clienții casnici la tarife reglementate:

a) prin achiziție prin contracte reglementate, încheiate în baza deciziilor emise de ANRE conform reglementărilor în vigoare;

b) prin achiziție prin contracte încheiate cu prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum, clienți casnici facturați la tarife reglementate;

c) prin achiziție prin contractele încheiate pe PC în perioada cuprinsă între data de 21.03.2018 și data intrării în vigoare a prezentei metodologii cu livrare în perioada de aplicare;

d) prin achiziție prin contracte încheiate pe PC după data comunicării de către ANRE a deciziilor privind cantitățile și prețurile din contractele reglementate;

e) prin achiziție din PZU/PI;

f) la preț de dezechilibru.

(5) $p_{fa,i}^{TR}$ se determină pentru fiecare zonă de rețea i cu următoarea formulă:

$$p_{fa,i}^{TR} = \frac{p_{fa}^{TR}}{C_{s,i}^{TR}} + \frac{C_{i,i}^{TR}}{E_{p,i}^{TR}} \text{ [lei/MWh]},$$

$$C_{s,i}^{TR} = \frac{E_{p,i}^{TR}}{N_{loc,i}^{TR} \times n_i} \text{ [MWh/loc de consum/lună]},$$

unde:

p_{fa}^{TR} — componenta de furnizare specifică aferentă clienților casnici la tarife reglementate, în valoare de 5,4 lei/loc de consum/lună, care include costul activității de furnizare de 4,7 lei/loc de consum/lună și profitul de 0,7 lei/loc de consum/lună;

$C_{s,i}^{TR}$ — consumul specific de energie electrică al clienților casnici ai tuturor FUI, previzionat, aferent zonei de rețea i ;

$N_{loc,i}^{TR}$ — numărul mediu al locurilor de consum aparținând clienților casnici din portofoliul tuturor FUI din zona de rețea i , previzionat pentru perioada de aplicare;

n_i — numărul de luni din perioada de aplicare;

$C_{i,i}^{TR}$ — valoarea previzionată a unor taxe/impozite/ contribuții noi sau modificări ale acestora, aplicabile de către FUI începând cu data de 1 ianuarie 2019 [lei].

(6) p_{aj}^{TR} se determină pentru fiecare FUI cu următoarea formulă:

$$p_{aj}^{TR} = \frac{SC_f}{E_p^{TR} + E_p^{NC}} + \frac{SC_{p0}^{TR}}{E_p^{TR}} + \frac{D_{ca}^{TR}}{E_p^{TR} + E_p^{NC}} \text{ [lei/MWh]},$$

unde:

SC_f — soldul corecțiilor aferente perioadei anterioare datei de 1.03.2019, determinat ca diferență între soldul final al corecțiilor la data de 30.06.2018, stabilit conform reglementărilor aplicabile, și valoarea corecțiilor recuperate în perioada 1.07.2018 — 28.02.2019 prin aplicarea de către FUI_{ob} a prețului pentru serviciul universal și a prețului pentru clienții inactivi [lei]. Diferența se va recupera prin intermediul tarifului reglementat aplicat de către FUI_{ob} în cea de a doua perioadă de aplicare. În cazul FUI_{op} valoarea este 0;

SC_{pa}^{TR} — sold corecții aferente perioadelor ulterioare datei de 1 martie 2019 rezultate din aplicarea tarifelor reglementate [lei]. Pentru prima perioadă de aplicare a tarifelor reglementate valoarea este 0. Pentru a doua perioadă de aplicare se iau în considerare corecțiile estimate aferente primei perioade de aplicare. Pentru a treia perioadă de aplicare se iau în considerare corecțiile finale aferente primei perioade de aplicare și corecțiile estimate aferente celei de a doua perioade de aplicare;

D_{ca}^{TR} — corecția componentei de achiziție determinată ca diferența între valoarea componentei de achiziție inclusă în calculul prețului pentru serviciul universal al FUI_{ob}, aplicat în perioada 1.07.2018 — 28.02.2019 și valoarea componentei de achiziție recunoscută pentru perioada 1.07.2018 — 28.02.2019, stabilită în conformitate cu prevederile alin. (8) [lei]. Valoarea corecției componentei de achiziție se recuperează prin intermediul tarifului reglementat aplicat de FUI_{ob}, până la data de 28.02.2022;

E_p^{TR} — consumul de energie electrică al clienților casnici ai FUI, previzionat pentru perioada de aplicare;

E_p^{NC} — consumul de energie electrică al clienților noncasnici ai FUI, previzionat pentru perioada de aplicare.

(7) Corecțiile aferente perioadelor de aplicare ulterioare datei de 1 martie 2019 se determină pentru fiecare an calendaristic în conformitate cu prevederile metodologiei. Corecțiile finale se stabilesc după depunerea situațiilor financiare la organele fiscale și se iau în considerare la stabilirea tarifelor reglementate pentru perioada de aplicare care urmează.

(8) Valoarea componentei de achiziție aferentă perioadei 1.07.2018 — 28.02.2019 se calculează pentru fiecare FUI_{ob}, ca produs între consumul de energie electrică realizat, aferent clienților în regim de SU, și minimum dintre prețul mediu de achiziție a energiei electrice realizat de către FUI_{ob} în perioada 1.07.2018 — 28.02.2019 și valoarea ($p_{a,i}^{SU}$), determinată cu următoarea formulă:

$$p_{a,i}^{SU} = \min(p_{cc}^{PC}; 1,03 \times p_{med}^{PC}) \times c \quad [\text{lei/MWh}],$$

unde:

c — coeficient ce reprezintă costul suplimentar luat în considerare în vederea acoperirii profilului de consum și al dezechilibrelor între prognoză și consum. Valoarea coeficientului c este:

a) 1,08 în cazul FUI_{ob} care și-a îndeplinit obligația de achiziționare până la data de 1.05.2018 cel puțin 20% din necesarul de consum al clienților în regim de SU din portofoliul propriu, aferent perioadei 1.07.2018 — 30.06.2019, și cel puțin 80% din necesarul de consum al clienților în regim de SU din portofoliul propriu, aferent primului trimestru din perioada 1.07.2018 — 30.06.2019;

b) 1,05 în cazul FUI_{ob} care nu și-a îndeplinit obligația prevăzută la lit. a).

p_{cc}^{PC} — prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de operatorul economic care are și calitatea de FUI_{ob} în zona de rețea i , prin contractele bilaterale încheiate pe PC, în perioada cuprinsă între data de 21.03.2018 și data intrării în vigoare a prezentei metodologii, cu livrare în perioada 1.07.2018 — 28.02.2019, comunicată de OPCOM [lei/MWh];

p_{med}^{PC} — media ponderată a prețurilor energiei electrice achiziționate de către operatorii economici care au și calitatea de FUI_{ob} prin contractele bilaterale încheiate pe PC, în perioada cuprinsă între data de 21.03.2018 și data intrării în vigoare a prezentei metodologii, cu livrare în perioada 1.07.2018 — 28.02.2019, comunicată de OPCOM [lei/MWh].

(9) Valoarea corecției componentei de achiziție aferentă perioadei 1.07.2018 — 28.02.2019 se calculează pentru fiecare FUI_{ob} doar dacă în perioada menționată:

a) s-au înregistrat diferențe de peste 20% între media prețurilor de închidere a PZU și prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de operatorul economic care a avut și calitatea de FUI_{ob} în zona de rețea i , prin toate contractele bilaterale încheiate pe PC, cu livrare în perioada menționată;

b) a fost înregistrată o situație excepțională, în afara controlului managementului FUI_{ob}, care a avut ca rezultat creșterea costului energiei electrice achiziționate de către FUI_{ob} pentru asigurarea necesarului de consum al clienților în regim de SU peste valoarea luată în considerare la stabilirea prețurilor avizate, aplicate în perioada menționată;

c) ulterior avizării prețurilor pentru serviciul universal aplicate în perioada menționată, au intrat în vigoare prevederi legale care au indus FUI_{ob} cheltuieli suplimentare care nu au fost luate în considerare la stabilirea prețurilor avizate;

d) FUI_{ob} a preluat clienții unui alt FUI_{ob} în interiorul perioadei menționate, dar numai dacă în perioada menționată FUI_{ob} a înregistrat o diferență negativă între veniturile și costurile realizate (inclusiv profitul) ca urmare a desfășurării activității de furnizare a energiei electrice la clienții în regim de SU, clienții inactivi și clienții preluați în regim de UI.

Art. 6. — Corecția aferentă tarifelor reglementate pentru perioadele de aplicare ulterioare datei de 1 martie 2019 se stabilește pentru fiecare FUI ca diferență între venitul unitar realizat de către furnizor prin aplicarea tarifelor reglementate la clienții casnici și costul unitar stabilit luând în considerare următoarele elemente:

a) valoarea finală a componentei de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife reglementate, determinată cu următoarea formulă:

$$p_{af}^{TR} = \min(p_r^{TR}; \frac{(E_{crf}^{TR} \times p_{achcrf}^{TR}) + (E_{ccf}^{TR} \times p_{achccf}^{TR}) + E_{PZU}^{TR} \times p_{achpzu}^{TR}}{E_{crf}^{TR} + E_{ccf}^{TR} + E_{PZU}^{TR}} \times 1,06) [\text{lei/MWh}],$$

unde:

p_r^{TR} — prețul mediu de achiziție a energiei electrice realizat de către FUI, aferent consumului clienților casnici [lei/MWh];

p_{achcrt}^{TR} — prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de către FUI prin contractele încheiate în baza deciziilor ANRE și prin contractele prevăzute la art. 5 alin. (4) lit. b) [lei/MWh];

E_{crt}^{TR} — cantitatea de energie electrică achiziționată de către FUI prin contractele reglementate, încheiate în baza deciziilor ANRE, și prin contractele prevăzute la art. 5 alin. (4) lit. b) [lei/MWh];

E_{ccf}^{TR} — în cazul FUI_{ob}, reprezintă cantitatea de energie electrică achiziționată de către operatorul economic, care are și calitatea de FUI_{ob}, prin contracte bilaterale încheiate pe PC în perioada cuprinsă între data de 21.03.2018 și data intrării în vigoare a prezentei metodologii, și cea achiziționată ulterior comunicării de către ANRE a cantităților de energie electrică din contractele reglementate, aferentă consumului clienților casnici la tarife reglementate, cu livrare în perioada de aplicare; în cazul FUI_{ob}, reprezintă cantitatea de energie electrică achiziționată de către operatorul economic, care are și calitatea de FUI_{ob}, prin contracte bilaterale încheiate pe PC în perioada cuprinsă între data desemnării în calitate de FUI_{ob} și data de 31 decembrie a anului în care a fost desemnat și cea achiziționată ulterior comunicării de către ANRE a cantităților din contractele reglementate, aferentă consumului clienților casnici la tarife reglementate, cu livrare în perioada de aplicare [MWh];

p_{achcc}^{TR} — în cazul FUI_{ob}, reprezintă prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de către operatorul economic, care are și calitatea de FUI_{ob}, prin contracte bilaterale încheiate pe PC în perioada cuprinsă între data de 21.03.2018 și data intrării în vigoare a prezentei metodologii și a celei achiziționate ulterior comunicării de către ANRE a cantităților din contractele reglementate, cu livrare în perioada de aplicare; în cazul FUI_{ob}, reprezintă prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de către operatorul economic care are și calitatea de FUI_{ob} prin contracte bilaterale încheiate pe PC în perioada cuprinsă între data desemnării în calitate de FUI_{ob} și data de 31 decembrie a anului în care a fost desemnat și cea achiziționată ulterior comunicării de către ANRE a cantităților din contractele reglementate, cu livrare în perioada de aplicare [lei/MWh];

E_{PZU}^{TR} — cantitatea de energie electrică achiziționată de FUI din PZU și PI pentru acoperirea necesarului de energie electrică furnizată clienților casnici la tarife reglementate [MWh];

p_{achpzu}^{PZU} — prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate din PZU și PI pentru acoperirea necesarului de consum al clienților casnici la tarife reglementate [lei/MWh];

b) costurile unitare realizate pentru serviciul de transport, serviciul de sistem și serviciul de distribuție, rezultate prin aplicarea tarifelor reglementate aferente acestor servicii;

c) costurile unitare realizate, aferente participării în PC;

d) valoarea finală a componentei de furnizare, determinată cu următoarea formulă:

$$p_{faf,i} = \frac{p_{fs}^{TR}}{c_{sf}^{TR}} + \frac{C_{cf}^{TR}}{E_f^{TR}} \text{ [lei/MWh]}$$

$$c_{sf}^{TR} = \frac{E_f^{TR}}{N_{lcf}^{TR} \times n_l} \text{ [MWh/loc de consum/lună] ,}$$

unde:

C_{sf}^{TR} — consumul specific de energie electrică al clienților casnici ai FUI, realizat;

E_f^{TR} — consumul de energie electrică al clienților casnici ai FUI, realizat [MWh];

N_{lcf}^{TR} — numărul mediu al locurilor de consum aparținând clienților casnici din portofoliul FUI;

C_{tf}^{TR} — valoarea finală a taxelor/impozitelor/contribuțiilor noi sau modificate, aplicate de către FUI începând cu data de 1 ianuarie 2019 [lei].

SECȚIUNEA a 2-a

Etapele procesului de aprobare a tarifelor reglementate

Art. 7. — (1) Până la data de 1 octombrie a fiecărui an, fiecare FUI transmite la ANRE:

a) prognoza orară de consum pentru perioada de aplicare următoare, corespunzătoare clienților casnici din portofoliul propriu;

b) cantitatea de energie electrică achiziționată prin contracte bilaterale încheiate pe PC în perioada cuprinsă între data de 21.03.2018 și data intrării în vigoare a prezentei metodologii, pentru consumul clienților casnici, cu livrare în perioada de aplicare aferentă fiecărui tip de produs achiziționat.

(2) Până la data de 1 octombrie a fiecărui an, OPCOM stabilește și comunică ANRE și FUI_{ob} valoarea $p_{achcc,i}^{TR}$ aferent fiecărei perioade de aplicare a tarifelor reglementate astfel cum sunt acestea definite la art. 4 alin. (2). În calculul $p_{achcc,i}^{TR}$ nu se iau în considerare contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice cu livrare în perioada de aplicare care au încetat din inițiativa vânzătorului până la data comunicării de către OPCOM a valorii $p_{achcc,i}^{TR}$.

(3) Până la data de 30 ianuarie a anului calendaristic ulterior unei perioade de aplicare, OPCOM stabilește și comunică ANRE și FUI, pentru fiecare FUI, valoarea p_{achcc}^{TR} aferent perioadei de aplicare anterioare. În calculul p_{achcc}^{TR} nu se iau în considerare contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice, cu livrare în perioada de aplicare, care au încetat din inițiativa vânzătorului, de la data încetării acestora.

Art. 8. — (1) Cu cel puțin 30 de zile înainte de sfârșitul fiecărei perioade de aplicare, fiecare FUI trebuie să transmită la ANRE documentația privind veniturile, costurile, consumurile de energie și prețurile medii de revenire previzionate pentru perioada de aplicare următoare în formatul prevăzut în anexa nr. 1.

(2) Transmiterea la ANRE a datelor prevăzute la alin. (1) se face atât prin fax, cât și prin e-mail, într-un format electronic prelucrabil (fișiere Excel) împreună cu o adresă de înaintare semnată de reprezentantul legal al FUI.

(3) ANRE poate solicita FUI completarea datelor transmise conform prevederilor alin. (1) cu informații suplimentare sau care lipsesc, necesare pentru analiza veniturilor/costurilor/consumurilor estimate sau corectarea acestora.

(4) FUI trebuie să transmită la ANRE datele și informațiile solicitate conform prevederilor alin. (3) în termen de 5 zile de la primirea solicitării.

Art. 9. — (1) Prin derogare de la prevederile art. 7 și 8, pentru prima perioadă de aplicare datele prevăzute la art. 7 alin. (1) și (2) și la art. 8 alin. (1) se transmit în termen de 3 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a metodologiei.

(2) În termen de 3 zile lucrătoare de la intrarea în vigoare a metodologiei, OPCOM stabilește și comunică ANRE și FUI valoarea p_{cc}^{PC} și p_{med}^{PC} aferent fiecărei perioade de aplicare a tarifelor reglementate astfel cum sunt acestea definite la art. 4 alin. (2), stabilit pe baza tranzacțiilor încheiate până cu două zile lucrătoare de la intrarea în vigoare a prezentei metodologii. În calculul p_{cc}^{PC} și p_{med}^{PC} nu se iau în considerare contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice, cu livrare în perioada de aplicare, care au încetat din inițiativa vânzătorului până la data comunicării de către OPCOM a acestor valori.

Art. 10. — Tarifele reglementate determinate în conformitate cu prevederile metodologiei, aprobate de către ANRE, se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, cu cel puțin 15 zile înainte de data intrării în vigoare.

CAPITOLUL III

Condiții de avizare a prețurilor aplicate de FUI

SECȚIUNEA 1

Procedura de avizare a prețului pentru serviciul universal aplicat de FUI_{ob} și a prețului pentru clienții inactivi aplicat de către FUI_{ob}

Art. 11. — ANRE avizează pentru fiecare FUI_{ob}, zonă de rețea și perioadă de aplicare prețul pentru serviciul universal ($P_{SUob,i}$) determinat cu următoarea formulă:

$$P_{SUob,i} = p_a^{SU} + p_f^{NC} + p_{aj}^{SU} \quad [\text{lei/MWh}],$$

unde:

p_a^{SU} — componenta de achiziție a energiei electrice propusă de către FUI_{ob}, inclusă în prețul transmis spre avizare [lei/MWh] (include costul serviciului de transport — componenta de introducere a energiei electrice în rețea);

p_f^{NC} — componenta de furnizare propusă de către FUI_{ob}, inclusă în prețul transmis spre avizare [lei/MWh] (include costul activității de furnizare, costul participării în piețele centralizate administrate de OPCOM și profitul);

p_{aj}^{SU} — componenta de ajustare aferentă prețului pentru serviciul universal [lei/MWh].

Art. 12. — ANRE avizează pentru fiecare FUI_{ob}, zonă de rețea și perioadă de aplicare prețul pentru clienții inactivi ($P_{I,i}$), determinat cu următoarea formulă:

$$P_{I,i} = p_a^I + p_f^{NC} + p_{aj}^I \quad [\text{lei/MWh}],$$

unde:

p_a^I — componenta de achiziție a energiei electrice propusă de către FUI_{ob}, inclusă în prețul transmis spre avizare [lei/MWh] (include costul serviciului de transport — componenta de introducere a energiei electrice în rețea);

p_{aj}^I — componenta de ajustare aferentă prețului pentru clienții inactivi [lei/MWh].

Art. 13. — (1) Prețul pentru serviciul universal și prețul pentru clienții inactivi se avizează în următoarele condiții obligatorii:

a) FUI_{ob} a achiziționat, până la data transmiterii către ANRE a valorilor $P_{SUob,i}$ și $P_{I,i}$, cel puțin 51% din necesarul de consum al clienților noncasnici SU pentru perioada de aplicare și cel puțin 80% din necesarul de consum al clienților noncasnici SU pentru primul trimestru din perioada de aplicare, respectiv pentru perioada martie — mai 2019 în cazul primei perioade de aplicare;

b) Costurile activității de furnizare a energiei electrice includ următoarele categorii:

- (i) costuri aferente facturării consumului de energie electrică;
- (ii) costuri aferente activității de contractare/recontractare;
- (iii) costuri aferente informării clienților;
- (iv) costuri pentru dezvoltarea, adaptarea și întreținerea sistemelor informatice de gestiune a clienților;
- (v) costuri cu salarii și alte cheltuieli cu personalul;
- (vi) costuri cu chirii, impozite, alte taxe asimilate;
- (vii) costuri financiare;
- (viii) pierderi din creanțe și debitori diverși, pentru care există hotărâri judecătorești definitive;
- (ix) costuri cu recuperări creanțe și cheltuieli de judecată;
- (x) costuri aferente implementării modificărilor legislative.

(2) Toate elementele incluse în componenta de achiziție și în componenta de furnizare din prețul propus spre avizare sunt justificate de către FUI în baza unui memoriu justificativ transmis de către acesta în procesul de avizare.

(3) În vederea avizării, odată cu propunerile de prețuri, FUI transmite ANRE și informațiile prevăzute în anexa nr. 2.

Art. 14. — Componenta de ajustare se introduce numai în calculul prețurilor avizate pentru cea de a doua perioadă de aplicare, valoarea acesteia fiind justificată de către FUI_{ob}.

Art. 15. — În facturile emise clienților noncasnici în regim de SU și clienților inactivi, FUI_{ob} aplică prețurile finale compuse din $P_{SUob,i}$, respectiv $P_{I,i}$ la care se adaugă tarifele reglementate pentru serviciul de transport — componenta de extragere a energiei electrice din rețea, serviciul de sistem și serviciul de distribuție, în vigoare în perioada de aplicare.

SECȚIUNEA a 2-a

Condiții de avizare a prețului pentru serviciul universal aplicat de către FUI_{op}

Art. 16. — ANRE avizează pentru fiecare perioadă de aplicare și zonă de rețea prețul pentru serviciul universal ($P_{SUop,i}$), propus de către FUI_{op}, determinat cu următoarea formulă:

$$P_{SUop,i} = (100\% - D^{SUop}) \times P_{SUob,i} \quad [\text{lei/MWh}],$$

unde:

D^{SUop} — discountul aplicat de FUI_{op} pentru zona de rețea, stabilit conform reglementărilor în vigoare, exprimat procentual, în valori pozitive cu o zecimală;

$P_{SUob,i}$ — prețul pentru serviciul universal aplicat de FUI_{ob} corespunzător aceleiași zone de rețea [lei/MWh].

Art. 17. — În facturile emise clienților noncasnici în regim de SU, FUI_{op} aplică prețul final pentru serviciul universal compus din $P_{SUop,i}$ la care se adaugă tarifele reglementate pentru serviciul de transport — componenta de extragere a energiei electrice din rețea, serviciul de sistem și serviciul de distribuție, în vigoare în perioada de aplicare.

SECȚIUNEA a 3-a

Etapete de avizare a prețului

pentru serviciul universal și a prețului pentru clienții inactivi

Art. 18. — (1) Până la data de 1 noiembrie a fiecărui an, FUI_{ob} transmite ANRE spre avizare valorile $P_{SU_{ob,i}}$ și $P_{l,i}$ aferente unei perioade de aplicare, pentru fiecare zonă de rețea pentru care este desemnat, determinate în conformitate cu prevederile metodologiei, pe fiecare componentă, precum și:

a) necesarul de consum al clienților noncasnici din portofoliul propriu aferent perioadei de aplicare, pe zone de rețea, categorii de clienți și lună;

b) cantitatea de energie electrică achiziționată pentru acoperirea necesarului de consum al clienților noncasnici în regim de SU;

c) informațiile prevăzute în anexa nr. 2.

(2) ANRE poate solicita FUI_{ob} completarea datelor transmise în procesul de avizare cu informații suplimentare sau care lipsesc, necesare pentru analiza veniturilor/costurilor/consumurilor estimate, sau corectarea datelor transmise.

(3) FUI_{ob} transmite la ANRE datele și informațiile solicitate conform prevederilor alin. (2) în termenul precizat în solicitarea transmisă de ANRE.

Art. 19. — Până la sfârșitul lunii noiembrie a fiecărui an, ANRE avizează valorile $P_{SU_{ob,i}}$ și $P_{l,i}$ pentru fiecare FUI_{ob} , în conformitate cu prevederile metodologiei, exprimate în lei/kWh, publică avizele pe pagina proprie de internet și le comunică FUI_{ob} .

Art. 20. — În termen de două zile lucrătoare de la data avizării de către ANRE a prețurilor aplicate de FUI_{ob} , FUI_{op} transmite la ANRE valoarea $P_{SU_{ob,i}}$ propusă pentru perioada de aplicare, determinată în conformitate cu prevederile metodologiei.

Art. 21. — ANRE avizează valorile $P_{SU_{ob,i}}$ în conformitate cu prevederile metodologiei, exprimate în lei/kWh, publică avizele pe pagina proprie de internet și le comunică FUI_{op} până la data de 20 decembrie a fiecărui an.

Art. 22. — FUI_{ob} și FUI_{op} publică pe paginile proprii de internet, cu cel puțin două zile înaintea perioadei de aplicare, valorile prețurilor avizate de către ANRE, valorile tarifelor care intră în calculul prețurilor finale și prețurile finale aplicate de către aceștia în facturile emise clienților finali.

Art. 23. — Prin derogare de la prevederile art. 18 alin. (1), pentru prima perioadă de aplicare, FUI_{ob} transmite ANRE spre avizare valorile $P_{SU_{ob,i}}$ și $P_{l,i}$ aferente unei perioade de aplicare în termen de 5 zile de la data intrării în vigoare a metodologiei.

Art. 24. — Prin derogare de la prevederile art. 19, pentru prima perioadă de aplicare, ANRE avizează valorile $P_{SU_{ob,i}}$ și $P_{l,i}$ pentru fiecare FUI_{ob} , în conformitate cu prevederile metodologiei, exprimate în lei/kWh, publică avizele pe pagina proprie de internet și le comunică FUI_{ob} până la data de 18.02.2019.

Art. 25. — Prin derogare de la prevederile art. 21, pentru prima perioadă de aplicare, ANRE avizează valoarea $P_{SU_{ob,i}}$ pentru fiecare FUI_{ob} , în conformitate cu prevederile metodologiei, exprimate în lei/kWh, publică avizele pe pagina proprie de internet și le comunică FUI_{ob} până la data de 22.02.2019.

CAPITOLUL IV

Principii de calcul al prețului de ultimă instanță aplicat de către FUI_{ob} clienților preluați în regim de UI

Art. 26. — (1) Prețul de ultimă instanță ($P_{UI,i}$) se determină de către FUI_{ob} pentru fiecare lună calendaristică, zonă de rețea și loc de consum, cu următoarea formulă:

$$P_{UI,i} = 1,3 \times p_{pzu} + p_f^{NC} \quad [\text{lei/MWh}],$$

unde:

P_{pzu} — prețul mediu ponderat al PZU aferent lunii calendaristice, calculat pentru zilele de luni până vineri.

(2) Pentru un loc de consum preluat, FUI_{ob} aplică $P_{UI,i}$ de la data preluării până în ultima zi a lunii în care FUI_{ob} a fost informat cu privire la preluarea locului de consum. Începând cu data de 1 a lunii următoare, FUI_{ob} aplică prețul pentru clienții inactivi.

Art. 27. — În facturile emise clienților preluați în regim de UI, FUI_{ob} aplică prețul final de ultimă instanță compus din $P_{UI,i}$ la care se adaugă tarifele reglementate pentru serviciul de transport — componenta de extragere a energiei electrice din rețea, serviciul de sistem și serviciul de distribuție, în vigoare în perioada de aplicare.

CAPITOLUL V

Prevederi aplicabile în cazul desemnării unui nou FUI_{ob}

Art. 28. — În cazul în care în interiorul unei perioade de aplicare este desemnat un nou FUI_{ob} , în perioada cuprinsă între data intrării în vigoare a deciziei de desemnare a noului FUI_{ob} și ultima zi a perioadei de aplicare, noul FUI_{ob} aplică clienților finali preluai tarifele reglementate/valorile prețurilor avizate de ANRE aplicate de către vechiul FUI_{ob} pentru perioada de aplicare.

Art. 29. — (1) În cazul schimbării FUI_{ob} , dacă din analiza datelor raportate de către vechiul FUI_{ob} rezultă o diferență negativă între veniturile și costurile realizate de către acesta prin aplicarea prețurilor avizate în perioada cuprinsă între data de 1 ianuarie a anului calendaristic anterior pierderii calității de FUI_{ob} și data pierderii calității de FUI_{ob} , după transmiterea de către vechiul FUI_{ob} a datelor finale aferente ultimei luni calendaristice în care a avut această calitate, ANRE determină valoarea care trebuie recuperată de către vechiul FUI_{ob} , pe care o comunică acestuia și noului FUI_{ob} în termen de 30 de zile de la data transmiterii de către vechiul FUI_{ob} a datelor finale.

(2) ANRE suplimentează veniturile noului FUI_{ob} cu valoarea prevăzută la alin. (1) prin includerea în componenta de furnizare aferentă perioadei de aplicare următoare celei în care a fost determinată valoarea care trebuie recuperată.

(3) În baza unui acord încheiat între cele două părți, noul FUI_{ob} va achita vechiului FUI_{ob} valoarea prevăzută la alin. (1)

CAPITOLUL VI

Dispoziții finale

Art. 30. — (1) FUI au obligația să notifice ANRE și OPCOM contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate pe FC care au încetat din inițiativa vânzătorului.

(2) FUI desemnează o persoană responsabilă cu transmiterea către ANRE, respectiv primirea de la ANRE a datelor și informațiilor conform prevederilor metodologiei.

(3) Datele de contact (nume, funcție, telefon, fax, e-mail) ale persoanelor responsabile desemnate conform prevederilor alin. (1) trebuie să fie transmise la ANRE și actualizate ori de câte ori apar modificări.

Art. 31. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezenta metodologie.

M A C H E T A
de fundamentare a tarifelor reglementate

Date previzionate

Titular licență:	
Perioada	

Nr. crt.	Elemente de cost / venit	Clienți casnici tarife reglementate			Clienți noncasnici SU	Clienți inactivi
		Energie	Preț	Valoare	Energie	Energie
UM		MWh	lei/MWh	lei	MWh	MWh
1.	TOTAL Componente tarif reglementat				—	—
2.	Componentă achiziție				—	—
2.1.	achiziție contracte reglementate				—	—
2.2.	achiziție din PC				—	—
3.	Transport – componenta de extracție din rețea — TI				—	—
4.	Serviciu sistem				—	—
5.	Participare PC				—	—
6.	Distribuție total				—	—
7.	din care — pe IT				—	—
8.	pe MT				—	—
9.	pe JT				—	—
10.	Componenta de furnizare				—	—
11.	Componenta de ajustare				—	—
11.1	SC_f				—	—
11.2	SC_{pa}^{TR}				—	—
11.3	DTR_{ca}				—	—
12.	TOTAL VÂNZARE LA CLIENȚI FINALI — PREVIZIONAT					

Nr. crt.	Parametri de calcul	UM	Valoare
1	p_{fs}^{TR}	lei/loc de consum/fună	
2	Numărul mediu al locurilor de consum aparținând clienților casnici ai FUI estimat pentru perioada de aplicare	—	
3	C_t^{TR}	lei	
4	$p_{achcc,i}^{TR}$	lei/MWh	
5	C_p^{TR}	—	

COMPONENȚA DE FURNIZARE

		Total activitate FUI (lei)	Clienți casnici la tarife reglementate (lei)	Clienți noncasnici SU + inactivi (lei)	Cheie de alocare
I	Costul activității de furnizare				
1.	1. Costuri materiale				
1.1	Utilități				
1.2	Materii prime, materiale				
1.3	Combustibil netehnologic				
1.4	Amortizare				
2.	Costuri privind serviciile executate cu terți				
2.1	Reparații				
2.2	Redevențe, locații de gestiune și chirii				
2.3	Studii, cercetare				
2.4	Protocol				
2.5	Reclame, publicitate				
2.6	Telecomunicații				
2.7	Prime de asigurare				
2.8	Comisioane, onorarii				
2.9	Emitere facturi/contracte/notificări/Informări clienți				
2.10	Distribuție facturi/contracte/notificări				
2.11	Costuri cu încasarea facturilor				
2.12	Achiziții/dezvoltări/întreținere sisteme informatice				
2.13	Litigii				
2.14	Costuri generate de situații speciale				
2.15	Costuri cu preavizele de deconectare				
2.16	Alte servicii executate cu terți*				
2.17	Taxe PRE				
3.	Alte cheltuieli				
3.1	Taxe, contribuții				
3.2	Pierderi din creanțe/debitori				
3.3	Alte cheltuieli*				
4.	Costuri cu munca vie				
4.1	Salarii				
4.2	CAS				
4.3	Fond de șomaj				
4.4	Fond de sănătate				
4.5	Alte cheltuieli cu munca vie*				
5.	Costuri financiare				
II	Profit**				
III	Cost participare în PC***				

*Se vor detalia într-un tabel similar.

** Se va detalia modul de calcul al profitului.

*** Se va detalia modul de calcul al costului participării în PC.