

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță și de stabilire a cantităților maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate

Având în vedere prevederile art. 10 alin. (5) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, ale art. 22 alin. (1¹), alin. (2) lit. c), art. 28 lit. b¹), art. 76 alin. (1), (4) și (5) și art. 79 alin. (4) lit. b) și alin. (7) lit. a) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, și ale art. 20 și art. 21 alin. (1), (2) și (5) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (4) și art. 9 alin. (1) lit. b) și e) 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 prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță și de stabilire a cantităților maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate, prevăzută în anexa*) care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Producătorii de energie electrică și furnizorii de ultimă instanță duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestuia.

Art. 3. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 10/2019 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 84 din 1 februarie 2019.

Art. 4. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 12 decembrie 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 11 decembrie 2019.
Nr. 216.

*) Anexa se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1001 bis, care se poate achiziționa de la Centrul pentru relații cu publicul al Regiei Autonome „Monitorul Oficial”, București, șos. Panduri nr. 1.

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 și completarea Condițiilor generale pentru furnizarea energiei electrice la clienții finali ai furnizorilor de ultimă instanță, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 88/2015

Având în vedere prevederile art. 10 alin. (5) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică și ale art. 22 alin. (1¹), alin. (2) lit. b) și d), art. 53, art. 55 alin. (1), art. 56 alin. (3), 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. — Clienții casnici care au încheiat, pentru un loc de consum, un contract reglementat cu un furnizor de ultimă instanță din zona de rețea în care se află locul de consum nu pot încheia un contract reglementat cu un alt furnizor de ultimă instanță desemnat pentru aceeași zonă de rețea.

Art. 6. — Consumul de energie electrică al clienților casnici care au încheiat contracte reglementate cu furnizorii de ultimă instanță se facturează la tarif reglementat, stabilit în conformitate cu prevederile metodologiei.

Art. 7. — Furnizorii de ultimă instanță au obligația ca, în termen de 5 zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, să transmită clienților finali noncasnici din portofoliul propriu, cu care au încheiat un contract reglementat, o informare cu privire la prețurile care vor fi aplicate începând cu data de 1 ianuarie 2020, structura acestora, precum și cu privire la condițiile de reziliere a contractului.

Art. 8. — În factura emisă clientului final noncasnic beneficiar de serviciu universal, furnizorul de ultimă instanță are obligația de a detalia, în câmpul „Alte informații/Detalii”, structura prețului pentru serviciul universal aplicat.

Art. 9. — Furnizorii de ultimă instanță au obligația de a publica pe pagina proprie de internet prețul pentru serviciul universal și, după caz, prețul pentru clienții inactivi, precum și perioada de aplicare a acestora.

Art. 10. — Prevederile art. 6 și ale cap. III din metodologie intră în vigoare începând cu data de 1 ianuarie 2020.

Art. 11. — Condițiile generale pentru furnizarea energiei electrice la clienții finali ai furnizorilor de ultimă instanță, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 88/2015, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 451 din 24 iunie 2015, cu modificările și completările ulterioare, se completează după cum urmează:

— La punctul 4 subpunctul 4.4, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (3¹), cu următorul cuprins:

„(3¹) Contractul poate fi reziliat de clientul final noncasnic, cu notificarea FUI cu cel puțin 5 zile înainte de încetare, în cazul în care FUI nu mai aplică pentru această categorie de clienți prețuri avizate/tarife reglementate de către ANRE.”

Art. 12. — Furnizorii de ultimă instanță desemnați de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei 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. 13. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin, Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2019 pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 96 din 6 februarie 2019, cu modificările și completările ulterioare, se abrogă, cu excepția art. 6 din metodologie, care se abrogă la data de 1 ianuarie 2020.

Art. 14. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 12 decembrie 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Dumitru Chiriță

0022761212122019

București, 11 decembrie 2019.

Nr. 217.

*) Anexa se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1001 bis, care se poate achiziționa de la Centrul pentru relații cu publicul al Regiei Autonome „Monitorul Oficial”, București, șos. Panduri nr. 1.

ORDIN nr. 217 din 11.12.2019

pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali și completarea Condițiilor generale pentru furnizarea energiei electrice la clienții finali ai furnizorilor de ultimă instanță aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 88/2015

Având în vedere prevederile art. 10 alin. (5) din Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică și ale art. 22 alin. (1¹), alin. (2) lit. b) și d), art. 53, art. 55 alin. (1), art. 56 alin. (3), art. 57 alin. (6), art. 75 alin. (1) lit. c), d) și h), art. 76 alin. (1), (3), și (5), art. 77, art. 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. – Clienții casnici care au încheiat, pentru un loc de consum, un contract reglementat cu un furnizor de ultimă instanță din zona de rețea în care se află locul de consum, nu pot încheia un contract reglementat cu un alt furnizor de ultimă instanță desemnat pentru aceeași zonă de rețea.

Art. 6. – Consumul de energie electrică al clienților casnici care au încheiate contracte reglementate cu furnizorii de ultimă instanță se facturează la tarif reglementat, stabilit în conformitate cu prevederile Metodologiei.

Art. 7. – Furnizorii de ultimă instanță au obligația ca, în termen de 5 zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin, să transmită clienților finali noncasnici din portofoliul propriu, cu care au încheiat un contract reglementat, o informare cu privire la prețurile care vor fi aplicate începând cu data de 1 ianuarie 2020, structura acestora, precum și cu privire la condițiile de reziliere a contractului.

Art. 8. – În factura emisă clientului final noncasnic beneficiar de serviciu universal, furnizorul de ultimă instanță are obligația de a detalia, în câmpul „Alte informații/Detaileri” structura prețului pentru serviciul universal aplicat.

Art. 9. – Furnizorii de ultimă instanță au obligația de a publica pe pagina proprie de internet, prețul pentru serviciul universal și după caz prețul pentru clienții inactivi precum și perioada de aplicare a acestora.

Art. 10. - Prevederile art. 6 și ale Capitolului III din Metodologie intră în vigoare începând cu data de 1 ianuarie 2020.

Art. 11. – Condițiile generale pentru furnizarea energiei electrice la clienții finali ai furnizorilor de ultimă instanță aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 88/2015 cu modificările și completările ulterioare, se completează după cum urmează:

1. La punctul 4.4., după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (3¹) cu următorul cuprins:

„(3¹) Contractul poate fi reziliat de clientul final noncasnic, cu notificarea FUI cu cel puțin 5 zile înainte de încetare, în cazul în care FUI nu mai aplică pentru aceasta categorie de clienți prețuri avizate/tarife reglementate de către ANRE”.

Art. 12. – Furnizorii de ultimă instanță desemnați de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei 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. 13. - La data intrării în vigoare a prezentului ordin, Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2019, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 96 din 6 februarie 2019, cu modificările și completările ulterioare, se abrogă, cu excepția art. 6, care se abrogă la data de 1 ianuarie 2020.

Art. 14. – Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I și intră în vigoare la data de 12 decembrie 2019.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

Dumitru CHIRIȚĂ

Metodologia 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:

- a) tarifelor reglementate aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților casnici din portofoliul propriu;
- b) prețului pentru energia electrică activă aplicat de furnizorii de ultimă instanță clienților finali noncasnici din portofoliul propriu care beneficiază de serviciul universal;
- c) 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;
- d) 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:

- a) ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
- b) FUI – Furnizorii de ultimă instanță obligați și furnizorii de ultimă instanță opționali;
- c) FUI_{ob} – Furnizori de ultimă instanță obligați desemnați prin decizie a președintelui ANRE în conformitate cu reglementările în vigoare;
- d) FUI_{op} – Furnizori de ultimă instanță opționali desemnați prin decizie a președintelui ANRE în conformitate cu reglementările în vigoare;
- e) OTS – Operatorul de transport și de sistem;

- f) OPCOM – Operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale din România;
- g) PC – Piețe Centralizate la termen administrate de OPCOM;
- h) PZU – Piața pentru ziua următoare;
- i) PI – Piața intra-zilnică;
- j) SU – Serviciu universal;
- k) UI – Ultimă instanță.

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

- a) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- b) 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 cu modificările și completările ulterioare;
- c) Metodologia de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță.

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

- a) Corecții – pierderi sau după caz extraprofituri înregistrate de FUI, calculate în conformitate cu prevederile aplicabile ca diferență dintre veniturile realizate și costurile plus profitul considerate justificate de către ANRE, rezultate din activitatea de furnizare a energiei electrice la tarife reglementate, la tarife/prețuri avizate de către ANRE sau la tarife/prețuri stabilite pe baza metodologiilor aprobate de către ANRE, pentru clienții din piața reglementată;
- b) *perioadă de aplicare* – perioadă de aplicare a tarifelor reglementate stabilite în baza prezentei metodologii.

Perioadele de aplicare sunt următoarele:

- prima perioadă de aplicare 01.01.2020 – 30.06.2020;
- a doua perioadă de aplicare 01.07.2020 – 31.12.2020;
- c) *preț pentru serviciul universal aplicat de FUI* – preț pentru energia electrică activă, aplicat de către FUI 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, 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 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;
- f) *tarif reglementat* - tarif pentru energia electrică activă, aprobat de ANRE, aplicat de către FUI clienților casnici din portofoliul propriu;
- g) *tarife nominale* - 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;
- h) *tarife generice* - 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.

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 tarife nominale și tarife generice.

(2) Tarifele nominale $T_{n,i}^{TR}$ se determină pentru fiecare FUI pe zonă de rețea, cu următoarea formulă:

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

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_{af}^{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) Tarifele generice $T_{g,i}^{TR}$ se determină pentru fiecare zonă de rețea cu următoarea formulă:

$$T_{g,i}^{TR} = p_{aob,i}^{TR} + p_{faob,i}^{TR} + T_T^{TR} + T_{SS}^{TR} + T_{D,i}^{TR} + C_{pc}^{TR}$$

unde:

$p_{aob,i}^{TR}$ – componenta de achiziție a energiei electrice, care include costul serviciului de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețea, egală cu valoarea $p_{a,i}^{TR}$ aferentă FUI_{ob} din zona de rețea [lei/MWh]

$p_{faob,i}^{TR}$ - componenta de furnizare a energiei electrice, care include costul activității de furnizare și profitul, egală cu valoarea $p_{fa,i}^{TR}$ aferentă FUI_{ob} din zona de rețea [lei/MWh]

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

$$p_{a,i}^{TR} = \frac{(p_{achcr,i}^{TR} \times 1,03 \times E_{cr,i}^{TR}) + (p_{achcc,i}^{TR} \times 1,07 \times (E_{p,i}^{TR} - E_{cr,i}^{TR}))}{E_{p,i}^{TR}}$$

unde:

$p_{achcr,i}^{TR}$ – prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționată prin contractele reglementate încheiate de către FUI, în baza deciziilor ANRE, aferenta zonei de rețea i (include și costurile suplimentare facturate de către producătorii de energie electrică pentru care nu au fost alocate contracte reglementate în perioada de aplicare, stabilite de către ANRE);

$E_{cr,i}^{TR}$ – cantitatea de energie electrică, achiziționată de către FUI prin contracte reglementate încheiate în baza deciziilor ANRE, aferentă zonei de rețea i;

$p_{achcc,i}^{TR}$ – pentru prima perioadă de aplicare este prețul mediu ponderat al PZU aferent perioadei mai – octombrie 2019, stabilit pe baza prețului mediu ponderat și a volumului total tranzacționat, aferente fiecărei luni a perioadei, prezentate în rapoartele de piață lunare publicate de OPCOM pe pagina proprie de internet; pentru cea de a doua perioadă de aplicare este prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționată de către operatorul economic care are și calitatea de FUI în zona de rețea i, prin contracte bilaterale încheiate pe PC, după data intrării în vigoare a prezentei Metodologii, până cu 2 zile anterior datei transmiterii, cu livrare în perioada de aplicare, comunicat de către OPCOM;

$E_{p,i}^{TR}$ – necesarul de consum al clienților casnici ai FUI din zona de rețea i, previzionat pentru perioada de aplicare [MWh].

(5) 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;
- d) prin achiziție din PZU/PI;
- e) la preț de dezechilibru.

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

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

unde:

p_{fs}^{TR} – componenta de furnizare specifică aferentă clienților casnici la tarife reglementate, include:

- a) costul activității de furnizare, calculat după cum urmează:

Cost activitate de furnizare = 4,7 lei/loc de consum/lună x (1+rata medie a inflației estimată pentru anul 2020, conform Comisiei Naționale de Strategie și Prognoză);

- b) profitul, calculat după cum urmează:

$$\text{profit} = \frac{0,7}{4,7} \times \text{costul activității de furnizare calculat conform lit. a)}$$

$c_{s,i}^{TR}$ – consumul specific de energie electrică al clienților casnici ai FUI, previzionat, aferent zonei de rețea i, determinat astfel:

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

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

n_l - numărul de luni din perioada de aplicare;

$C_{t,i}^{TR}$ – valoarea previzionată a unor taxe/impozite/contribuții noi sau modificări ale acestora, aplicabile de către FUI începând cu data de 01.01.2019, aferenta perioadei de aplicare [lei];

(7) p_{aj}^{TR} se determină pentru fiecare FUI și zona de rețea i astfel:

a) Pentru prima perioada de aplicare

$$p_{aj}^{TR} = \frac{SC_e}{E_{pe}^{TR} + E_{pe}^{NC}} + \frac{C_e^{TR}}{E_{pe}^{TR}} \text{ [lei/MWh]}$$

unde:

SC_e – soldul corecțiilor aferente perioadei anterioare datei de 01.03.2019, care include:

- diferență între soldul corecțiilor la data de 30.06.2018, stabilit conform reglementărilor aplicabile și valoarea corecțiilor recuperate în perioada 01.07.2018 – 28.02.2019 prin aplicarea de către FUI_{ob} a prețului pentru serviciul universal și a prețului pentru clienții inactivi [lei].

- corecția componentei de achiziție determinată ca diferență între valoarea componentei de achiziție inclusă în calculul prețului pentru serviciul universal al FUI_{ob}, aplicat în perioada 01.07.2018 – 28.02.2019 și valoarea componentei de achiziție recunoscută pentru perioada 01.07.2018 – 28.02.2019, stabilită în conformitate cu reglementările aplicabile [lei].

C_e^{TR} – corecția estimată pentru perioada 01.03.2019 – 31.12.2019, rezultată din aplicarea tarifelor reglementate, determinată în conformitate cu reglementările aplicabile [lei].

E_{pe}^{TR} – consumul de energie electrică al clienților casnici ai FUI, previzionat pentru anul 2020;

E_{pe}^{NC} - consumul de energie electrică al clienților noncasnici ai FUI, previzionat pentru anul 2020.

b) Pentru a doua perioada de aplicare:

$$p_{aj}^{TR} = \frac{SC_f}{E_{pf}^{TR} + E_{pf}^{NC}} + \left(\frac{SC_f}{E_{pf}^{TR} + E_{pf}^{NC}} - \frac{SC_e}{E_{pe}^{TR} + E_{pe}^{NC}} \right) + \frac{SC_e^{TR}}{E_{pf}^{TR}} + \left(\frac{SC_e^{TR}}{E_{pf}^{TR}} - \frac{C_e^{TR}}{E_{pe}^{TR}} \right) \text{ [lei/MWh]}$$

unde:

SC_f – soldul corecțiilor aferente perioadei anterioare datei de 01.03.2019, care include:

- diferență între soldul corecțiilor la data de 30.06.2018, stabilit conform reglementărilor aplicabile, care conține și eventualele diferențe care nu au fost luate în considerare la calculul corecțiilor pentru prima perioadă de aplicare și valoarea corecțiilor recuperate în perioada 01.07.2018 – 28.02.2019 prin aplicarea de către FUI_{ob} a prețului pentru serviciul universal și a prețului pentru clienții inactivi [lei].

- 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 01.07.2018 – 28.02.2019 și valoarea componentei de achiziție recunoscută pentru perioada 01.07.2018 – 28.02.2019, stabilită în conformitate cu reglementările aplicabile [lei].

SC_e^{TR} – sold corecții aferente perioadelor ulterioare datei de 01.03.2019, rezultate din aplicarea tarifelor reglementate, ce include corecția finală pentru perioada 01.03.2019 – 31.12.2019 și corecția estimată pentru prima perioadă de aplicare [lei].

E_{pf}^{TR} – consumul de energie electrică al clienților casnici ai FUI, calculat ca sumă între consumul estimat pentru semestrul I 2020 (include valori realizate pentru perioadele pentru care exista date realizate) și consumul previzionat pentru semestrul II 2020;

E_{pf}^{NC} - consumul de energie electrică al clienților noncasnici ai FUI, calculat ca sumă între consumul estimat pentru semestrul I 2020 (include valori realizate pentru perioadele pentru care exista date realizate) și consumul previzionat pentru semestrul II 2020.

Art. 6. – (1) Corecția aferentă tarifelor reglementate pentru perioadele de aplicare ulterioare datei de 01.01.2020 se stabilește pentru fiecare FUI ca diferență între venitul unitar realizat de către furnizor prin aplicarea tarifelor reglementate la clienții casnici, stabilit pe baza datelor raportate ANRE de către FUI și costul unitar stabilit ca sumă a următoarelor elemente:

- a) Valoarea unitară a componentei de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife reglementate (p_{af}^{TR}), 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 ponderat de achiziție a energiei electrice realizat de către FUI, aferent consumului clienților casnici [lei/MWh] (include și costurile suplimentare facturate de către producătorii de energie electrică pentru care nu au fost alocate contracte reglementate în perioada de aplicare, stabilite de către ANRE);

p_{achcrf}^{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. (5) lit.b) [lei/MWh];

E_{crf}^{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. (5) lit. b) [MWh];

E_{ccf}^{TR} – cantitatea de energie electrică achiziționată de către FUI, prin contracte bilaterale încheiate pe PC după data intrării în vigoare a prezentei metodologii, cu livrare în perioada de aplicare, aferentă consumului clienților casnici la tarife reglementate [MWh];

p_{achccf}^{TR} – prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de către operatorul economic, care are și calitatea de FUI, prin contracte bilaterale încheiate pe PC după data intrării în vigoare a prezentei metodologii, cu livrare în perioada de aplicare, comunicat de OPCOM [lei/MWh];

E_{PZU}^{TR} – cantitatea de energie electrică achiziționată de FUI din PZU și PI pentru acoperirea necesarului de consum al 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 unitară a componentei de furnizare ($p_{faf,i}$), determinată cu următoarea formulă:

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

unde:

C_{sf}^{TR} – consumul specific de energie electrică al clienților casnici ai FUI, realizat, determinat astfel:

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

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].

(2) Corecțiile estimate se calculează conform prevederilor alin. (1) utilizând valorile realizate pentru lunile din perioada de calcul pentru care există date finale raportate către ANRE și valori estimate pentru celelalte luni din perioada de calcul.

Secțiunea a 2-a – Etapele procesului de aprobare a tarifelor reglementate

Art. 7. – (1) Pentru prima perioadă de aplicare, în termen de 2 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a Metodologiei, FUI transmit la ANRE documentația privind veniturile, costurile, consumurile de energie și prețurile medii de revenire previzionate pentru perioada de aplicare în formatul prevăzut în anexa la Metodologie.

(2) Cu cel puțin 30 de zile înainte de începutul celei de-a doua perioade de aplicare, FUI transmit la ANRE documentația privind veniturile, costurile, consumurile de energie și prețurile medii de revenire previzionate pentru perioada de aplicare în formatul prevăzut în anexa la Metodologie.

(3) Cu 30 de zile înainte de începutul celei de-a doua perioade de aplicare OPCOM stabilește și comunică ANRE și FUI valoarea $p_{achcc,i}^{TR}$ aferentă perioadei de aplicare a tarifelor reglementate, luând în considerare contractele încheiate de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii până cu 2 zile anterior datei transmiterii. 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 $p_{achcc,i}^{TR}$.

(4) În cel mult 30 de zile de la sfârșitul unei perioade de aplicare, OPCOM stabilește și comunică ANRE și FUI, pentru fiecare FUI, valoarea p_{achccf}^{TR} aferentă perioadei de aplicare anterioare. În calculul p_{achccf}^{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.

(5) Până la sfârșitul lunii ianuarie 2020, OPCOM stabilește și comunică ANRE și FUI, pentru fiecare FUI, valoarea p_{achccf}^{TR} aferentă perioadei 01.03.2019 – 31.12.2019. În calculul p_{achccf}^{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.

(6) Transmiterea la ANRE a datelor prevăzute la alin. (1) și alin. (2) 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.

(7) ANRE poate solicita FUI completarea datelor transmise conform prevederilor alin. (1) și alin. (2) cu informații suplimentare sau care lipsesc, necesare pentru analiza veniturilor/costurilor/consumurilor estimate sau corectarea acestora.

(8) FUI trebuie să transmită la ANRE datele și informațiile solicitate conform prevederilor alin. (7) în termen de 5 zile de la primirea solicitării.

CAPITOLUL III

Principii de stabilire a prețurilor aplicate de către FUI clienților finali noncasnici

Art. 8. – Prețul pentru serviciul universal se stabilește de către fiecare FUI, pe criterii concurențiale, având în vedere ca acesta să fie rezonabil, competitiv, ușor comparabil, transparent și nediscriminatoriu.

Art. 9. – Achiziția de energie electrică pentru clienții finali beneficiari de SU se face de către FUI prin contracte încheiate pe piețele centralizate.

Art. 10. – Prețul pentru clienții inactivi se stabilește de către fiecare FUI, pentru fiecare zonă de rețea, pe criterii concurențiale.

Art. 11. - (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 de achiziție din PZU aferent lunii calendaristice, calculat pentru zilele de luni până vineri, luând în considerare PIP PZU și volumul tranzacționat în PZU, publicate de către OPCOM pe pagina proprie de internet. [lei/MWh];

p_f^{NC} – componenta de furnizare stabilită de către FUI_{ob} , (include costul activității de furnizare, costul participării în piețele centralizate administrate de OPCOM și profitul) [lei/MWh];

(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.

(3) Valoarea p_f^{NC} aplicabilă unei perioade și perioada pentru care este aplicabilă, se publică de către FUI_{ob} pe pagina proprie de internet.

(4) În cel mult 10 zile de la sfârșitul unei luni, FUI_{ob} publică pe pagina proprie de internet valoarea ($P_{UI,i}$) aferentă acelei luni.

Art. 12. – 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.

Art. 13. – În facturile emise clienților noncasnici beneficiari de serviciu universal și ale clienților inactivi, FUI_{ob} aplică, după caz, prețul pentru serviciu universal sau prețul pentru clienți inactivi, 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 IV

Prevederi aplicabile în cazul desemnării unui nou FUI_{ob}

Art. 14. – 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 preluați tarifele reglementate aplicate de către vechiul FUI_{ob}.

Art. 15. – (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 tarifelor reglementate 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 V

Dispoziții finale

Art. 16. – (1) FUI are obligația să notifice ANRE și OPCOM contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate pe PC 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. (2) trebuie să fie transmise la ANRE și actualizate ori de câte ori apar modificări.

MACHETA DE FUNDAMENTARE A TARIFELOR REGLEMENTATE

Date previzionate

Titular licență:	
Perioada de aplicare	
Zona de rețea	

Nr. crt.	Elemente de cost / venit	Clienți casnici tarife reglementate			Clienți noncasnici SU	Clienți inactivi
		Energie MWh	Preț lei/MWh	Valoare lei	Energie MWh	Energie MWh
	UM					
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_{e_i}	-	-		-	-
	SC_{f_i}	-	-			
11.2	C_e^{TR}	-	-		-	-
	SC_e^{TR}	-	-			
12.	Vanzare la clientii finali in perioada de aplicare					
13.	Vanzare la clientii finali in sem I 2020 (realizat + estimat) / Vanzare la clientii finali in sem II 2020 (previzionat)*					
14.	Consumul clientilor casnici la tarif reglementat aferent ultimelor 6 luni		-	-	-	-

* in cazul primei perioade de aplicare se completeaza cu datele previzionate pentru semestrul II 2020 iar in cazul celei de a doua perioade de aplicare se completeaza cu datele aferente semestrului I 2020 (estimati + realizati)

Nr. crt.	Parametri de calcul	UM	Valoare
1	p_{fs}^{TR}	lei/loc de consum/lună	
2	Numărul mediu al locurilor de consum aparținând clienților casnici ai FUI estimat pentru perioada de aplicare	-	
3	Numărul mediu al locurilor de consum aparținând clienților noncasnici beneficiari de SU ai FUI estimat pentru perioada de aplicare	-	
4	Numărul mediu al locurilor de consum aparținând clienților noncasnici inactivi ai FUI estimat pentru perioada de aplicare	-	
5	C_t^{TR}	lei	
6	$p_{achcc,i}^{TR}$	lei/MWh	