**ORDIN nr. din**

**pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020**

Având în vedere prevederile art. 22 alin. (11), alin. (2) lit. b), c) și d), art. 28 lit.b1), 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), (4) și (5), art. 77, art. 78, art. 79 alin. (1), (2), (3) și alin. (4) lit. a), b), d), alin. (5), și (6) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și prevederile art. II și art. III din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 74/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. b) și c) și art. 9 alin. (1) lit. b), e) 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:**

1. – Se aprobăMetodologia 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.
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.
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.
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.
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.
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.
7. – În factura emisă clientului final noncasnic beneficiar de serviciu universal, furnizorul de ultimă instanță are obligația de a detalia, în câmpul „Alte informații/Detalieri” structura prețului pentru serviciul universal aplicat.
8. – Furnizorii de ultimă instanță au obligația de a publica pe pagina proprie de internet, prețul pentru serviciul universal și dupa caz prețul pentru clienții inactivi precum și perioada de aplicare a acestora.
9. – În cazul în care în interiorul perioadei 1 iulie – 31 decembrie 2020este desemnat un nou furnizor de ultimă instanță obligat, pentru perioada cuprinsă între data intrării în vigoare a deciziei de desemnare a noului furnizor de ultimă instanță obligat și data de 31 decembrie 2020, noul furnizor de ultimă instanță obligat aplică clienților finali preluați tarifele reglementate aplicate de către vechiul furnizor de ultimă instanță obligat.
10. – Producătorii de energie electrică, furnizorii de ultimă instanță desemnați de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale „OPCOM” S.A. și CN Transelectrica SA duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea acestuia.
11. - La data intrarii in vigoare a prezentului ordin, art. 7 din Anexa la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 236/2019, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1029 din 20 decembrie 2019, se abrogă.
12. - 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. 217/2019, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1001 bis din 11 decembrie 2019, se abrogă.
13. - La data intrării în vigoare a prezentului ordin, 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 şi de stabilire a cantităţilor maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligaţii de vânzare pe bază de contracte reglementate, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 216/2019, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1001 bis din 11 decembrie 2019, se abrogă.
14. - Contractul-cadru de de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiat între producătorii de energie electrică și furnizorii de ultima instanță, aprobat prin Ordinul preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.34/2019, publicat în Montorul Oficial al Romaniei, Partea I, nr. 158 din 27 februarie 2019, se modifică şi se completează după cum urmează:
    * + 1. La articolul 22, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (41), care va avea următorul cuprins:

“(41) Prin excepție de la prevederile alin. (1) si (3), pentru perioada contractuală 1 iulie - 31 decembrie 2020, pentru livările care încep la data de 1 iulie 2020, termenul de constituire și de prezentare a scrisorii de garanție bancară este nu mai târziu de data de 30 iunie 2020”.

* + - 1. În cuprinsul anexei nr.1 la contractul-cadru, definiţia termenului “perioadă contractuală” se modifică după cum urmează: ”perioadă contractuală - perioada 1 iulie-31 decembrie 2020”.

1. Prevederile cuprinse la articolul 14 se aplică pentru contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate în baza contractului-cadru pentru perioada 1 iulie - 31 decembrie 2020.
2. – Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

**Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei**

**Dumitru CHIRIȚĂ**

***ANEXĂ***

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

# CAPITOLUL I

# Dispoziţii Generale

## Secțiunea 1 – Scop și domeniu de aplicare

1. - Prezenta metodologie are drept scop stabilirea:
   1. tarifelor reglementate aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților casnici din portofoliul propriu;
   2. prețului pentru energia electrică activă aplicat de furnizorii de ultimă instanță clienților finali noncasnici din portofoliul propriu care beneficiază de serviciul universal;
   3. prețului pentru energia electrică activă aplicat de furnizorii de ultimă instanță obligați clienţilor finali noncasnici din portofoliul propriu care nu au uzat de eligibilitate și nu îndeplinesc condițiile sau nu au solicitat să beneficieze de serviciul universal;
   4. 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.
2. – Metodologia se aplică de către:
3. furnizorii de ultimă instanță, în vederea determinării tarifelor reglementate/prețurilor finale pentru energia electrică activă aplicate clienților finali din portofoliul propriu;
4. producatorii care exploatează unităţi de producţie dispecerizabile, doar pentru unităţile dispecerizabile care nu beneficiază de scheme de sprjin, în vederea transmiterii datelor/informaţiilor necesare stabilirii cantităţilor de energie electrică vândute furnizorilor de ultimă instanţă pe bază de contracte reglementate şi a preţurilor aferente;
5. operatorul pietei de energie electrică, OPCOM SA, în vederea transmiterii datelor/informaţiilor necesare pentru determinarea tarifelor reglementate;
6. CN Transelectrica SA, în vederea transmiterii datelor/informaţiilor privind serviciile tehnologice de sistem, necesare stabilirii cantităţilor de energie electrică vândute de producători furnizorilor de ultimă instanţă pe bază de contracte reglmentate.

## Secțiunea a 2-a - Abrevieri și definiții

1. – Abrevierile utilizate în cadrul prezentei metodologii au următoarele semnificații:
2. ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
3. CAI – Cazane de Abur Industrial;
4. CAF – Cazane de Apă Fierbinte;
5. CET – Ora Europei Centrale;
6. CPT – Consum Propriu Tehnologic;
7. FUI – Furnizori de ultimă instanță obligați și furnizori de ultimă instanță opționali;
8. FUIob – Furnizori de ultimă instanță obligați desemnați prin decizie a președintelui ANRE în conformitate cu reglementările în vigoare;
9. FUIop – Furnizori de ultimă instanță opționali desemnați prin decizie a președintelui ANRE în conformitate cu reglementările în vigoare;
10. OPE – Operatorul pieţei de echilibrare;
11. OTS – Operatorul de transport și de sistem;
12. OPCOM – Operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale din România;
13. PZU – Piata pentru Ziua Urmatoare
14. PI – Piata Intrazilnica
15. PowrSym - Program de repartiție orară optimă a sarcinii pe centrale/grupuri energetice/CAI/CAF, pentru acoperirea consumului de energie electrică prognozat la nivelul SEN și a consumului de energie termică la nivel local;
16. SEN – Sistemul electroenergetic naţional;
17. SU – Serviciu universal;
18. UI – Ultimă instanță.
19. – (1) Termenii utilizați în prezenta metodologie au semnificațiile prevăzute în următoarele acte normative:
20. Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
21. Regulamentul de selecție concurenţială în vederea desemnării furnizorilor de ultimă instanţă, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 26/2018 cu modificarile si completarile ulterioare;

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

1. *Autoconsum* - consumul de energie electrică din producția proprie a unei centrale, nefacturat și destinat activităților operatorului economic care deține respectiva centrală, altele decât producerea de energie electrică și termică. În autoconsum nu se include CPT din producția proprie al centralei, nici energia electrică livrată unui client final legat prin linie directă la barele centralei;
2. *Consum propriu tehnologic*- energia electrică consumată într-o centrală, de la bornele generatoarelor proprii și/sau din rețele, pentru producerea energiei electrice și termice în cadrul respectivei centrale;
3. *Consum propriu tehnologic din producţia proprie* - energia electrică consumată de la bornele generatoarelor proprii ale unei centrale, pentru producerea energiei electrice și termice în cadrul respectivei centrale;
4. *Contracte reglementate* - contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice destinate consumului clienților casnici, încheiate între FUI și producătorii de energie electrică, în baza deciziilor emise de ANRE;
5. *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;
6. *Energie electrică disponibilă* - energia electrică determinată de către producători, în funcție, dar nu exclusiv, de următoarele: puterea netă disponibilă, energia electrică din contractele încheiate pe piața concurențială până la data transmiterii documentelor, conform prevederilor prezentei metodologii, energia electrică contractată/estimată a fi contractată pentru servicii tehnologice de sistem (dacă este cazul);
7. *Energie electrică livrată -* diferența dintre energia electrică produsă la bornele generatoarelor proprii ale unei centrale și autoconsumul și CPT din producția proprie al respectivei centrale;
8. *Grup dispecerizabil -* grup (generator), care poate răspunde unei dispoziții de dispecer și care poate fi:

- grup hidroenergetic cu puterea electrică instalată mai mare de 10 MW, sau

- grup turbogenerator termoenergetic (inclusiv pe bază de biomasă, nuclear, etc.) cu puterea electrică instalată mai mare de 20 MW,

sau

- centrală cu motoare cu ardere internă, cu puterea electrică instalată mai mare de 5 MW

1. *Necesar de consum al clienţilor casnici* - cantitatea de energie electrică, stabilită pe baza prognozei de consum a clienţilor casnici pentru care FUI aplica tarife/preturi reglementate, transmisă de către FUI, care poate fi cu cel mult 7% mai mare decât consumul rezultat prin înmulţirea consumului mediu lunar al clienţilor casnici ai aceluiaşi FUI din perioada 1 octombrie 2019 – 31 martie 2020 cu numărul de luni din perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020.
2. *Necesar de consum reglementat -* cantitatea de energie electrică necesar a fi asigurată FUI pe bază de contracte reglementate, stabilită de către ANRE pe baza necesarului de consum al clienţilor casnici.
3. *Preț pentru serviciul universal aplicat de catre FUI***–** preț pentru energia electrică activă, aplicat de către FUIclienților finali noncasnici din portofoliul propriu care beneficiază de serviciul universal;
4. *Preț pentru clienții inactivi aplicat de către FUIob***–** preț pentru energia electrică activă, aplicat de către FUIobclienţilor finali noncasnici din portofoliul propriu care nu au uzat de eligibilitate și nu îndeplinesc condițiile sau nu au solicitat să beneficieze de serviciul universal;
5. *Preț de ultimă instanță aplicat de către FUIob***–** preț pentru energia electrică activă aplicat de către FUIob clienților finali noncasnici din portofoliul propriu preluați pentru că nu au asigurată furnizarea energiei electrice din nicio altă sursă;
6. *Tarif reglementat* **-** tarif pentru energia electrică activă, aprobat de ANRE pentru o zona de retea, aplicat de către FUI clienților casnici din portofoliul propriu;
7. *Tarife nominale -* tarifele reglementate aplicate de către FUI în zona de rețea pentru care sunt desemnați FUI și în care au, în această calitate, clienți casnici în portofoliu la data intrării în vigoare a prezentei metodologii;
8. *Tarife generice -* tarife reglementate aplicate de către FUI în zona de rețea în care sunt desemnați FUI și în care nu au în această calitate clienți casnici în portofoliu la data intrării iîn vigoare a prezentei metodologii*;*
9. Unitate dispecerizabilă - un grup dispecerizabil sau mai multe grupuri generatoare, respectiv un consumator dispecerizabil ori mai mulți, a căror putere de ansamblu este modificată la dispoziția OPE; condițiile constituirii unei unități dispecerizabile sunt stabilite conform Regulamentului de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili, aprobat prin ordin al președintelui ANRE și procedurilor OPE aplicabile.

# CAPITOLUL II

# Stabilirea tarifelor reglementate aplicate de catre FUI clienților casnici

## Secțiunea 1 – Modul de calcul al tarifelor reglementate

1. – (1) ANRE aprobă, pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020, pentru fiecare zonă de rețea și nivel de tensiune, tarife nominale și tarife generice.
2. Tarifele nominale aferente perioadei 1 iulie – 31 decembrie 2020 se determină pentru fiecare FUI, pe zonă de rețea, cu următoarea formulă:

+Csuplnerec [lei/MWh]

unde:

– componenta de achiziție a energiei electrice, care include costul serviciului de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețea [lei/MWh];

- componenta de furnizare a energiei electrice, care include costul activității de furnizare și profitul [lei/MWh];

– componenta de ajustare [lei/MWh];

- tariful pentru serviciul de transport, componenta de extragere [lei/MWh];

- tariful pentru serviciul de sistem [lei/MWh];

- tariful pentru serviciul de distribuţie aferent zonei de rețea i și nivelului de tensiune [lei/MWh];

– costul previzionat al participării pe PC [lei/MWh];

Csuplnerec - costuri/venituri suplimentar înregistrate în perioadele 1 martie– 31 decembrie 2019, respectiv 1 ianuarie – 30 iunie 2020, aferente activității de producere a energiei electrice și, după caz, termice, nerecuperate de producătorii pentru care au fost stabilite de către ANRE obligații de vânzare în oricare din perioadele menționate și pentru care nu se mai stabilesc obligații de vânzare pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020, determinate conform prevederilor art. 9 alin. (1) [lei/MWh];

i – zonă de reţea.

1. Tarifele generice aferente perioadei 1 iulie – 31 decembrie 2020 se determină pentru fiecare zonă de rețea cu următoarea formulă:

[lei/MWh]

unde:

– componenta de achiziție a energiei electrice, care include costul serviciului de transport - componenta de introducere a energiei electrice în rețea, egală cu valoarea aferentă FUIob din zona de rețea [lei/MWh]

- componenta de furnizare a energiei electrice, care include costul activității de furnizare și profitul, egală cu valoarea aferentă FUIob din zona de rețea [lei/MWh]

1. (1) Componenta de achiziție se determină pentru fiecare FUI și zonă de reţea i, cu următoarea formulă:

[lei/MWh]

unde:

– preţul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate prin contractele reglementate încheiate de către FUI, în baza deciziilor ANRE, aferentă zonei de rețea i [lei/MWh];

– cantitatea de energie electrică, achiziţionată de către FUI prin contracte reglementate încheiate în baza deciziilor ANRE, aferentă zonei de reţea i [MWh];

– preţul mediu ponderat al energiei electrice achiziţionate de către operatorul economic care are și calitatea de FUI în zona de reţea i, prin contracte bilaterale încheiate pe piețele centralizate administrate de OPCOM, după data de 11 decembrie 2019 până la intrarea în vigoare a OUG nr. 74/2020, cu livrare în perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020, comunicat de către OPCOM [lei/MWh];

– cantitatea de energie electrică achiziționată de către FUI din piețele centralizate administrate de OPCOM pentru asigurarea consumului clienților casnici pentru care aplică tarife reglementate, aferent perioadei 1 iulie – 31 decembrie 2020 [MWh];

- prețul mediu al PZU pentru perioada cuprinsă între data de 1 ianuarie 2020 și data intrării în vigoare a prezentei metodologii, determinat luând în considerare prețul de închidere al pieței și cantitatea de energie electrică tranzacționată în fiecare ora din perioada de calcul, comunicat de OPCOM [lei/MWh];

– necesarul de consum al clienţilor casnici ai FUI din zona de reţea i, previzionat pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 [MWh].

(2) se determină ca medie a prețurilor reglementate pentru energia electrică vândută pe bază de contracte reglementate de către producători, ponderate cu cantitățile de energie electrică alocate FUI, de la producători, prin decizie a președintelui ANRE.

(3) Prețul reglementat pentru energia electrică vândută pe bază de contracte reglementate de către producători [pcr] se determină pentru fiecare producător prin aplicarea următoarei formule:

[lei/MWh]

unde:

*VE* - veniturile aferente activității de producere a energiei electrice, determinate conform prevederilor art. 6 alin. (4) [lei];

A - valoarea autoconsumului previzionat pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 [MWh];

E - energia electrică previzionată a fi livrată în perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 [MWh];

*Ecr* – energia electrică vândută pe bază de contract reglementat în perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 [MWh];

CSupl – costuri/venituri suplimentar înregistrate în perioadele 1 martie – 31 decembrie 2019, respectiv 1 ianuarie – 30 iunie 2020, aferente activității de producere a energiei electrice și, după caz, termice, fundamentate de producător și acceptate de ANRE, stabilite conform prevederilor art. 6 alin. (7) [lei]. Se determină doar pentru perioadele pentru care au existat obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate.

(4) Veniturile aferente activităţii de producere energie electrică (VE) se determină prin aplicarea următoarei formule:

VE=Cjus+P -V*Q*-V*STS* [lei],

unde:

Cjus – costurile totale justificate aferente activității de producere a energiei electrice și, după caz, termice [lei];

 – venituri provenite din activitatea de producere a energiei termice, calculate pe baza cantităţii de energie termică livrată la gardul centralei și a prețului de vânzare a energiei termice, negociat sau stabilit conform prevederilor reglementărilor aplicabile [lei];

 – venituri provenite din contractele de furnizare a serviciilor tehnologice de sistem, determinate conform prevederilor reglementărilor aplicabile [lei];

*P* – profit reglementat, stabilit la valoarea de 5% din suma costurilor justificate, aferente activității de producere a energiei electrice și, după caz, termice.

(5) Veniturile aferente activităților de producere a energiei electrice și, după caz, termice acoperă următoarele categorii de costuri:

1. costurile cu combustibilul consumat (resursa primară), inclusiv transportul acestuia la centrală;
2. costurile cu energia electrică consumată din SEN (pentru CPT);
3. costurile pentru apa brută sau pretratată, demineralizată, dedurizată;
4. costuri/venituri suplimentare aferente achiziționării/vânzării drepturilor de emisie CO2;
5. costurile de operare și mentenanță;
6. costurile cu materialele;
7. costurile de personal;
8. costurile cu amortizarea, inclusiv amortizarea investițiilor noi;
9. costurile pentru protecția mediului (taxele de mediu, inclusiv costurile pentru obținerea autorizărilor și avizelor de mediu prevăzute de legislație);
10. redevență/chirii;
11. utilități;
12. costurile pentru servicii executate cu terți;
13. taxe, comisioane, impozite, contribuții, etc;
14. costuri financiare;
15. costuri/venituri suplimentar înregistrate în perioada contractuală anterioară/perioadele contractuale anterioare, după caz.

(6) ANRE stabilește nivelul justificat al costurilor totale, având în vedere și analiza următoarelor elemente:

a) costurile totale considerate la stabilirea prețurilor reglementate pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020, 1 martie -31 decembrie 2019;

b) costurile estimate pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020;

c) evoluția elementelor de cost la nivelul economiei (indicele prețurilor de consum în perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020);

d) programele investiționale în curs de derulare sau planificate a fi realizate în perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020;

e) creșterea/descreșterea nivelului activității/producției;

f) intrarea în vigoare/modificarea/eliminarea unor taxe/impozite/contribuții în conformitate cu legislația în vigoare.

(7) Valoarea CSupl se determina astfel:

*CSupl*= *CSuplE ian-iun2020+(CSuplR mart-dec2019-CSuplE mart-dec2019)*

unde:

*CSuplE ian-iun2020=(pE ian-iun 2020-pcr ian-iun2020)\*Ecr ian-iun2020*

*CSuplR mart-dec2019=(pR mart-dec2019-pcr mart-dec2019)\*Ecr mart-dec2019*

*pE* *ian-iun 2020 –* prețul de vânzare a energiei electrice estimat aferent perioadei 1 ianuarie – 30 iunie 2020

*pR mart-dec2019 -* prețul de vanzare a energiei electrice realizat aferent perioadei 1 martie 2019– 31 decembrie 2019

valoarea *CSuplE mart-dec2019* fiind cea luată în calcul de ANRE la stabilirea preţului reglementat pentru perioada 1 ianuarie - 30 iunie 2020 şi comunicată fiecărui producător.

Termenii utilizaţi în formulele prevăzute mai sus reprezintă valori realizate sau estimate, după caz, iar preţurile estimate şi realizate se determină conform primului termen din formula prevăzută la alin.(3).

(8) Pe baza prețurilor reglementate stabilite conform prevederilor art. 6 alin. (3), ANRE stabilește, în ordinea crescătoare a prețurilor, producătorii participanți la contractele reglementate și determină cantitățile de energie electrică impuse fiecăruia dintre aceștia ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate încheiate cu fiecare FUI, pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020.

(9) În aplicarea prevederilor alin. (8), ANRE urmărește minimizarea prețului mediu de achiziție a energiei electrice pe bază de contracte reglementate pentru fiecare FUI, cu asigurarea condițiilor prevăzute la alin.(11).

(10) FUI asigură necesarul de consum pentru clienţii casnici la tarife reglementate:

1. prin achiziție prin contracte reglementate, încheiate în baza deciziilor emise de ANRE conform reglementărilor în vigoare;
2. 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, clienţi casnici facturaţi la tarife reglementate;
3. prin achiziție din piața concurențială;
4. la preț de dezechilibru.

(11) La stabilirea obligațiilor de vânzare către FUI a unor cantități ferme de energie electrică, pe bază de contracte reglementate pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020, ANRE are în vedere ca tarifele reglementate la consumatorii casnici să nu fie majorate peste nivelul practicat la data intrării în vigoare a OUG nr. 74/2020

(12) Suma cantităților de energie electrică stabilite ca obligații de vânzare ale producătorilor pe bază de contracte reglementate, corespunzătoare fiecărui FUI, se determină pe baza necesarului de consum reglementat.

(13) Obligaţiile de vânzare pe bază de contracte reglementate sunt stabilite de ANRE pentru producătorii care exploatează unităţi de producţie dispecerizabile, doar pentru unităţile dispecerizabile care nu beneficiază de scheme de spijin, în ordinea crescătoare a preţurilor de vânzare stabilite conform prezentei metodologii, astfel încât să se respecte condiţia prevăzută la alin. (11).

(14) Obligațiile de vânzare pe bază de contracte reglementate pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 se stabilesc în funcție de:

1. cantitățile de energie electrică orare disponibile, determinate și transmise de către producători, în conformitate cu prevederile art. 12 alin. (1) lit. a), avându-se în vedere funcționarea la minim tehnic a unităților dispecerizabile,
2. cantităţile maxime de energie electrică impuse ca obligaţii de vânzare pe bază de contracte reglementate pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020, stabilite prin decizii ale preşedintelui ANRE.
3. rezultatele rulării programului PowrSym, transmise de către C.N. „Transelectrica” S.A în luna septembrie 2019.

(15) Cantitățile de energie electrică stabilite ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate pentru fiecare producător pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 şi pentru fiecare lună calendaristică din perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 sunt aprobate prin decizii ale președintelui ANRE.

(16) Cantitățile orare corespunzătoare contractului reglementat dintre un FUI și producător se stabilesc de către ANRE, prin alocarea pentru fiecare oră din perioada 1 iulie - 31 decembrie 2020, a cantității aprobate, ținând cont de:

1. cantitățile orare de energie electrică prognozate a fi livrate din grupurile/centralele respectivului producător în perioada respectivă, rezultate din rularea programului PowrSym;
2. cantitățile orare de energie electrică transmise de producătorii conform prevederilor art.13 alin. (1) lit. a);
3. necesarul de consum reglementat, orar, al FUI pentru perioada contractuală/luna respectivă.

(17) ANRE poate diminua cantităţile de energie electrică estimate a fi contractate pentru servicii tehnologice de sistem, transmise de producători conform prevederilor art. 12 alin. (1) lit.b) pct.ii., funcţie de datele transmise de CN Transelectrica SA, conform prevederilor art. 15.

1. Componenta de furnizare se determină pentru fiecare FUI și zonă de reţea i cu următoarea formulă:

[lei/MWh]

unde:

– componenta de furnizare specifică aferentă clienților casnici la tarife reglementate care include costul activității de furnizare si profitul, in valoare de 5,57 lei/loc de consum/luna, valoare stabilita la calculul tarifelor reglementate aplicate in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020;

– consumul specific de energie electrică al clienților casnici ai FUI, previzionat, aferent zonei de rețea i, determinat astfel:

[MWh/loc de consum/lună]

- numărul mediu al locurilor de consum aparținând clienților casnici din portofoliul FUI din zona de rețea i, previzionat pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020;

– valoarea previzionată a unor taxe/impozite/contribuţii noi sau modificări ale acestora, aplicabile de către FUI începând cu data de 01.01.2019, aferenta perioadei 1 iulie – 31 decembrie 2020 [lei];

1. Componenta de ajustare se determină pentru fiecare FUI și zona de rețea i astfel:

[lei/MWh]

unde:

– soldul final al corecţiilor aferente perioadei anterioare datei de 1 martie 2019, care include:

- diferenţa între soldul final al corecţiilor la data de 30 iunie 2018, stabilit conform reglementărilor aplicabile, care conține și eventualele diferențe care nu au fost luate în considerare la calculul corectiilor incluse in tarifele reglementate aplicate in perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020 şi valoarea corecţiilor recuperate în perioada 1 iulie 2018 – 28 februarie 2019 prin aplicarea de către FUIob a preţului pentru serviciul universal şi a preţului pentru clienţii inactivi [lei].

- corecția componentei de achiziție, determinată ca diferenţa între valoarea componentei de achiziţie inclusă în calculul preţului pentru serviciul universal al FUIob, aplicat în perioada 1 iulie 2018 – 28 februarie 2019 şi valoarea componentei de achiziție recunoscută pentru perioada 1 iulie 2018 – 28 februarie 2019, stabilită în conformitate cu reglementarile aplicabile [lei].

Epf – consumul de energie electrică al clienţilor FUI, calculat ca sumă între consumul realizat în perioada 1 martie 2019 – 31 decembrie 2019, consumul estimat pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020 (include valori realizate pentru perioadele pentru care există date realizate) și consumul previzionat pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 [MWh];

– soldul corecţiilor aferente perioadelor ulterioare datei de 1 martie 2019, rezultate din aplicarea tarifelor reglementate, ce include corecția finală pentru perioada 1 martie 2019 – 31 decembrie 2019 și corecția estimată pentru perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020 [lei];

– consumul de energie electrică al clienţilor casnici ai FUI, previzionat pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 [MWh];

1. (1) Costurile/veniturile suplimentare înregistrate în perioadele 1 martie – 31 decembrie 2019, respectiv 1 ianuarie – 30 iunie 2020, aferente activității de producere a energiei electrice și, după caz, termice, fundamentate de producătorii pentru care au fost stabilite de catre ANRE obligatii de vânzare în oricare din perioadele menționate, fără a mai fi stabilite obligații de vânzare în perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020, se stabilesc prin aplicarea formulelor prevăzute la art. 6 alin. (7) şi se recuperează/plătesc de către fiecare dintre producători, de la/către fiecare FUI cu care a derulat un contract reglementat în perioada pentru care au fost stabilite costurile/veniturile suplimentare.

(2) Recuperarea/plata sumelor prevăzute la alin. (1) se realizează pe baza acordurilor deja încheiate între fiecare producător şi fiecare FUI şi conform datelor determinate şi transmise de către ANRE.

(3) Sumele prevazute la alin. (1) se determină, pe baza machetelor de fundamentare, transmise conform prevederilor art. 11 şi sunt aprobate prin decizii ale preşedintelui ANRE.

(4) Plata sumelor prevăzute la alin. (1) se face prin înţelegerea părţilor, conform clauzelor cuprinse în documentul prevăzut la alin. (2).

1. (1) Corecţia estimata aferentă tarifelor reglementate aplicate în perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020, se stabileşte pentru fiecare FUI ca diferenţă între venitul unitar estimat a fi realizat de către furnizor prin aplicarea tarifelor reglementate la clienţii casnici şi costul unitar stabilit ca sumă a următoarelor elemente:
2. Valoarea unitară a componentei de achiziție a energiei electrice furnizate la tarife reglementate (, determinată cu următoarea formulă:

) [lei/MWh]

unde:

– prețul mediu ponderat de achiziție a energiei electrice, aferent consumului clienților casnici [lei/MWh];

– preţul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate prin contractele încheiate în baza deciziilor ANRE și prin contractele prevăzute la art. 6 alin. (10) lit.b) [lei/MWh];

– cantitatea de energie electrică achiziţionată prin contractele reglementate, încheiate în baza deciziilor ANRE, și prin contractele prevăzute la art. 6 alin. (10) lit. b) [MWh];

– cantitatea de energie electrică achiziţionată prin contracte bilaterale încheiate pe pietele la termen administrate de OPCOM după data de 11 decembrie 2019, cu livrare în perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020, aferentă consumului clienţilor casnici la tarife reglementate [MWh];

– preţul mediu ponderat al energiei electrice achiziţionate de către operatorul economic, care are şi calitatea de FUI, prin contracte bilaterale încheiate pe pietele centralizate la termen administrate de OPCOM după data de 11 decembrie 2019, cu livrare în perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2020, comunicat de OPCOM [lei/MWh];

– cantitatea de energie electrică achiziţionată din PZU și PI pentru acoperirea necesarului de consum al clienţilor casnici la tarife reglementate [MWh];

– prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate din PZU și PI pentru acoperirea necesarului de consum al clienţilor casnici la tarife reglementate [lei/MWh];

1. Costurile unitare realizate pentru serviciul de transport, serviciul de sistem şi serviciul de distribuţie, rezultate prin aplicarea tarifelor reglementate aferente acestor servicii.
2. Costurile unitare realizate, aferente participării în piețele centralizate administrate de OPCOM.
3. Valoarea unitară a componentei de furnizare (, determinată cu următoarea formulă:

[lei/MWh]

unde:

– consumul specific de energie electrică al clienților casnici ai FUI, realizat, determinat astfel:

[MWh/loc de consum/lună]

- consumul de energie electrică al clienţilor casnici ai FUI, realizat [MWh];

- numărul mediu al locurilor de consum aparținând clienților casnici din portofoliul FUI;

*–* valoarea finală a taxelor/impozitelor/contribuţiilor noi sau modificate, aplicate de către FUI începând cu data de 1 ianuarie 2019, aferentă perioadei 1 ianuarie – 30 iunie 2020 [lei].

(2) Corecția estimata se calculează conform prevederilor alin. (1), utilizând valorile realizate pentru lunile perioadei 1 ianuarie – 30 iunie 2020 pentru care există date finale raportate către ANRE, pentru lunile pentru care nu exista date finale raportate de catre FUI fiind utilizate datele aferente ultimei luni a perioadei pentru care au fost raportate date.

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

1. (1) În termen de 3 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, producătorii prevazuti la art. 2 lit.b) transmit la ANRE documentația privind veniturile/costurile și producțiile/livrările/consumurile de energie astfel:
2. Valori realizate pentru perioada 1 martie - 31 decembrie 2019;
3. Valori estimate pentru perioada 1 ianuarie - 30 iunie 2020;
4. Valori previzionate pentru perioada 1 iulie - 31 decembrie 2020.

(2) Datele prevăzute la alin. (1) se completează pentru unităţile dispecerizabile, cumulat, conform machetei prevăzută în tabelul 1 din anexa 1 care face parte integrantă din prezenta metodologie și vor fi însoțite de:

1. calculația detaliată a prețului mediu de achiziție a combustibilului, sau a costului apei uzinate, în cazul grupurilor hidroelectrice, precum și justificarea elementelor care intră în calcul (contracte în vigoare de achiziție/transport combustibil, facturi plătite în perioada contractuală curentă, etc.);
2. memoriu justificativ pentru costurile prevăzute în tabelul 1 din anexa 1 la metodologie. Pentru fiecare categorie de costuri se va prezenta defalcat fiecare element de cost. Pentru fiecare element de cost, se vor prezenta detaliat: modalitatea de calcul, premise şi ipoteze luate în considerare (contracte în derulare, prevederile legale incidente, credite angajate etc). Costurile nu includ sume finantate din fonduri și împrumuturi nerambursabile, din aplicarea schemelor de ajutor de stat, din plusuri de inventar, din alte surse nerambursabile, precum si orice alte sume care nu sunt din surse proprii pentru finanțarea proiectelor de investiții în domeniul producerii energiei electrice și, după caz, termice.
3. fișa de bilanț energie electrică a producătorului, completată conform machetei prevăzute în tabelul 2 din anexa 1 la metodologie.
4. calculaţia detaliată a costurilor/veniturilor suplimentar înregistrate, determinate conform prevederilor art. 6 alin. (7)
5. (1) În termen de două zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, producătorii transmit la ANRE:
6. cantitățile orare de energie electrică disponibile, determinate de către aceștia pentru perioada 1 iulie - 31 decembrie 2020;
7. memoriu justificativ pentru cantitățile transmise conform prevederilor lit. a), în care se evidențiază cel puțin următoarele:

i. cantitățile de energie electrică produse/livrate în SEN;

ii. cantitățile de energie electrică din contractele încheiate pe piața concurențială până la data transmiterii documentelor;

iii. cantitățile contractate/estimate a fi contractate pentru servicii tehnologice de sistem (dacă este cazul);

iv. limitările rezultate din funcționarea la minim tehnic a grupurilor/unităților dispecerizabile;

v. perioadele de reparații planificate.

Memoriul justificativ va fi însoțit de documente considerate relevante de către producători.

(2) Cantitățile de energie electrică prevăzute la alin. (1) lit. a) sunt cantități ferme și se iau în calcul de către ANRE la stabilirea obligațiilor de vânzare pe bază de contracte reglementate, conform prevederilor art. 6 alin. (13), (14) si alin. (16).

1. În termen de două zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, fiecare FUI transmite la ANRE:
2. necesarul de consum al clienţilor casnici, pentru perioada 1 iulie - 31 decembrie 2020
3. documentația privind veniturile, costurile, consumurile de energie și prețurile medii de revenire previzionate pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 în formatul prevăzut în anexa 2 la Metodologie.
4. cantitatea de energie electrică achiziționată din piața concurențială pentru consumul clienților casnici pentru care aplică tarife reglementate, aferent perioadei 1 iulie - 31 decembrie 2020, pe tipuri de produse (bandă, vârf), cu specificația puterii contractate pentru fiecare produs.
5. (1) În termen de două zile lucrătoare de la intrarea în vigoare a prezentei metodologii OPCOM stabilește și comunică ANRE și FUI:

- valoarea aferentă perioadei 1 iulie – 31 decembrie 2020,;

- valoarea

- valoarea aferenta perioadei 1 ianuarie – 30 iunie 2020, luand in considerare contractele incheiate dupa data de 11 decembrie 2019 pana cu doua zile anterior datei transmiterii.

(2) În calculul si 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 valorilor de către OPCOM, si referitor la care OPCOM a fost informat până la data comunicării .

1. În termen de două zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, CN Transelectrica SA comunică ANRE cantitatea de energie electrică contractată/estimată a fi contractată pentru servicii tehnologice de sistem de către producătorii prevăzuţi la art. 2 lit. b), pentru fiecare lună din perioada 1 iulie - 31 decembrie 2020.
2. (1) Transmiterea la ANRE a datelor prevăzute la art. 11, art.12 alin. (2) şi art.13 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 producătorului sau FUI, după caz.

(2) ANRE poate solicita producătorilor şi FUI completarea datelor transmise conform prevederilor art.11, art.12 alin. (2) şi art.13 cu informații suplimentare sau care lipsesc, necesare pentru analiza cantităţilor de energie electrică, veniturilor/costurilor estimate sau corectarea acestora.

(3) Producătorii şi FUI trebuie să transmită la ANRE datele și informațiile solicitate conform prevederilor alin. (2) în termen de două zile lucrătoare de la primirea solicitării.

(4) În cazul în care, în termenul prevăzut la alin. (3), un producător sau FUI nu transmite toate datele și documentele justificative solicitate, după caz, conform prevederilor alin. (2), ANRE poate utiliza, pentru stabilirea prețurilor/tarifelor, datele cele mai recente, existente în baza de date proprie.

1. (1) Dupa finalizarea procesului de analiza a datelor ANRE emite:
2. decizii de aprobare a preţurilor şi cantităţilor de energie electrică stabilite ca obligaţii de vânzare ale producătorilor pe bază de contracte reglementate, pentru fiecare producător pentru care stabileşte obligaţii de vânzare pe bază de contracte reglementate pentru perioada 1 iulie -31 decembrie 2020
3. ordinele de aprobare a tarifelor aplicate de FUI.
4. decizii de aprobare a costurilor/veniturilor suplimentare înregistrate.

(2) Deciziile prevăzute la alin. (1) lit.a) şi c) se transmit producătorilor de catre ANRE, în maxim o zi lucrătoare de la data emiterii.

(3) ANRE comunică fiecărui producător participant la contractele reglementate, în termen de maximum trei zile lucrătoare de la data emiterii deciziilor prevazute la alin. (1) lit.a) şi c) si datele considerate justificate care au stat la baza stabilirii prețului reglementat şi a sumelor prevăzute la art. 9, după caz.

(4) Cantitățile orare din contractele reglementate pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 sunt transmise de ANRE producătorilor, în format electronic, prin e-mail, în termen de maxim două zile lucratoare de la transmiterea deciziilor prevăzute la alin. (1) lit.a).

# CAPITOLUL III

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

1. – 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.
2. – Achiziția de energie electrică pentru clienții finali beneficiari de SU se face de către FUI prin contracte încheiate pe piețele centralizate.
3. – Prețul pentru clienții inactivi se stabilește de către fiecare FUI, pentru fiecare zonă de rețea, pe criterii concurențiale.
4. - (1) Prețul de ultimă instanță (PUI,i), se determină de către FUIob pentru fiecare lună calendaristică, zonă de rețea și loc de consum, cu următoarea formulă:

[lei/MWh]

unde:

- 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];

– componenta de furnizare stabilită de către FUIob, (include costul activității de furnizare, costul participării în piețele centralizate administrate de OPCOM și profitul) [lei/MWh];

(2) Pentru un loc de consum preluat, FUIob aplică *PUI,i* de la data preluării până în ultima zi a lunii în care FUIob a fost informat cu privire la preluarea locului de consum. Începând cu data de 1 a lunii următoare, FUIob aplică prețul pentru clienții inactivi.

(3) Valoarea aplicabilă unei perioade si perioada pentru care este aplicabilă, se publică de către FUIob pe pagina proprie de internet.

(4) În cel mult 10 zile de la sfărșitul unei luni, FUIob publică pe pagina proprie de internet valoarea (PUI,i) aferentă acelei luni.

1. – În facturile emise clienților preluați în regim de UI, FUIob aplică prețul final de ultimă instanță compus din 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.
2. – În facturile emise clienților noncasnici beneficiari de serviciu universal și ale clienților inactivi, FUIob 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

# Dispoziții finale

1. Înainte de supunerea spre aprobare în Comitetul de Reglementare a proiectelor de decizii prevăzute la art. 17 alin. (1) lit a) şi c), precum şi a proiectelor de ordine prevăzute la art. 17 alin. (1) lit.b), ANRE transmite:
2. fiecărui producator implicat o informare privind cantitățile și prețurile ce urmeaza a fi supuse spre aprobarea comitetului de reglementare al ANRE sau, după caz, o informare privind sumele prevăzute la art. 9, precum și datele care au stat la baza stabilirii acestora;
3. fiecărui FUI datele/informațiile care au stat la baza calculului tarifelor care urmează a fi supuse spre aprobarea comitetului de reglementare al ANRE.
4. Datele orare transmise de producători şi FUI conform prevederilor art. 12 alin. (1) lit.a) şi 13 lit.a) sunt exprimate în ore CET și sunt stabilite în MW cu 3 zecimale.
5. Necesarul de consum reglementat orar este stabilit în MW cu 3 zecimale.
6. Pentru reducerea numărului de situaţii în care cantităţile orare rezultate din aplicarea algoritmului de alocare sunt mai mici de 0.001 MW, alocarea orara a cantităţilor reglementate se realizează doar pentru intervalele orare în care necesarul de consum reglementat este mai mare de 0.010 MW.
7. În cazul în care, din alocarea orară a cantităţilor de energie electrică, conform prevederilor art. 6 alin. (16), rezultă cantităţi orare cu valori mai mici de 0.001 MW, acestea se rotunjesc la valoarea de 0.001MW.
8. Contractele de vânzare-cumpărare între producători şi FUI, încheiate în baza contractului cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice aprobat prin ordin al preşedintelui ANRE, se încheie pentru perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020, în baza deciziilor prevăzute la art. 17 alin. (1) lit.a).
9. Fiecare producător participant la contractele reglementate și fiecare FUI notifică ANRE încheierea contractelor reglementate conform deciziilor emise de președintele ANRE și prevederilor prezentei metodologii.
10. (1) Fiecare producător participant la contractele reglementate trebuie să transmită la ANRE realizările corespunzătoare veniturilor/costurilor/producțiilor/livrărilor/consumurilor înregistrate în activitatea de producere a energiei electrice și termice în fiecare trimestru calendaristic din perioada contractuală.

(2) Datele corespunzătoare realizărilor trimestriale se completează conform machetelor publicate pe pagina proprie de internet a ANRE și se transmit în termen de 60 de zile de la încheierea fiecărui trimestru.

1. (1) În cazul în care, cantitatea de energie electrică transmisă de un producător conform prevederilor art. 12 alin. (1) lit. a) este egală cu zero, producătorul respectiv transmite la ANRE o declarație pe propria răspundere a reprezentantului său legal, privind cauza care determină această situație.

(2) În situația prevăzută la alin. (1), producătorul respectiv nu are obligația de a transmite:

a) documentația prevăzută la art. 11;

b) fundamentarea cantităților de energie electrică, conform prevederilor art. 12 alin. (1) lit. b).

1. Prin excepţie de la prevederile art. 11 alin. (1), producătorii pentru care ANRE nu a stabilit obligaţii de vânzare pe baza de contracte reglementate pentru perioada 1 martie - 31 decembrie 2019, nu transmit date realizate pentru această perioadă.
2. FUI au obligația să notifice ANRE și OPCOM contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate pe PC care au încetat din inițiativa vânzătorului.
3. (1) Producătorii şi FUI desemnează o persoană responsabilă cu transmiterea către ANRE, respectiv primirea de la ANRE a datelor și informațiilor conform prevederilor prezentei metodologii.
4. 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.

***ANEXA 1***

***la metodologie***

**Tabelul 1 - Macheta de fundamentare a veniturilor/costurilor și a producțiilor/livrărilor/consumurilor de energie**

|  |  |
| --- | --- |
| **Operator economic:** |  |
| **Centrala / Localitatea:** |  |
| **Capacități instalate (electrică, termică) / tipuri de combustibili utilizați:** |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Costuri/venituri totale aferente activităților de producere energie electrică și, după caz, termică** | **Grupuri energetice dispecerizabile-valori cumulate** | | |
| **LEI** | Realizat perioada 1 martie-31 decembrie 2019 | Estimat perioada 1 ianuarie-30 iunie 2020 | Previzionat perioada 1 iulie-31 decembrie 2020 |
| **1. Venituri din energia electrică *(1.1 + 1.2 + 1.3 + 1.4 +1.5+1.6+1.7+1.8+1.9+1.10+1.11+1.12+1.13+1.14+2– 3 – 4)*** |  |  |  |
| 1.1Combustibil tehnologic, inclusiv transportul acestuia la centrală *(9* x *10)* |  |  |  |
| 1.2 Energie electrică din SEN (pentru CPT) |  |  |  |
| 1.3 Apă brută sau pretratată, demineralizată, dedurizată |  |  |  |
| 1.4 Reactivi, mase schimbătoare de ioni, certificate emisii, etc. |  |  |  |
| 1.5 Operare și mentenanță |  |  |  |
| 1.6 Materiale |  |  |  |
| 1.7 Amortizare |  |  |  |
| 1.8 Redevență/chirii |  |  |  |
| 1.9 Utilități |  |  |  |
| 1.10 Salarii și asimilate |  |  |  |
| 1.11 Costuri pentru protecția mediului |  |  |  |
| 1.12 Servicii executate de terți |  |  |  |
| 1.13 taxe, comisioane, impozite, contribuții, etc |  |  |  |
| 1.14 Costuri financiare |  |  |  |
| **2 . Profit [%x(1.1+1.2+1.3+1.4+1.5+1.6+1.7+1.8+1.9+1.10+1.11+1.12+1.13+1.14)]** |  |  |  |
| **3. Venituri din energia termică *(8* x *12)*** |  |  |  |
| **4. Venituri din servicii de sistem** |  |  |  |
| **5. Energie electrică produsă [MWh]** |  |  |  |
| **6. Energie electrică livrată [MWh]** |  |  |  |
| **7. Autoconsum [MWh]** |  |  |  |
| **8. Energie termică livrată la gard [MWh]** |  |  |  |
| **9. Consum de combustibil [MWh], din care:** |  |  |  |
| Păcură [MWh] |  |  |  |
| Gaze naturale [MWh] |  |  |  |
| Cărbune [MWh] |  |  |  |
| Alti combustibili [MWh] |  |  |  |
| Putere calorifică inferioară păcură [kcal/kg] |  |  |  |
| Putere calorifică inferioară gaze naturale [kcal/Nmc] |  |  |  |
| Putere calorifică inferioară cărbune [kcal/kg] |  |  |  |
| Putere calorifică inferioară alti combustibili [kcal/kg, Nmc] |  |  |  |
| Preț păcură [lei/kg] |  |  |  |
| [lei/MWh] – la puterea calorifică inferioară |  |  |  |
| Preț gaze naturale [lei/Nmc] |  |  |  |
| [lei/MWh] – la puterea calorifică inferioară |  |  |  |
| Preț cărbune [lei/kg] |  |  |  |
| [lei/MWh] – la puterea calorifică inferioară |  |  |  |
| Preț alti combustibili [lei/kg, Nmc] |  |  |  |
| [lei/MWh] – la puterea calorifică inferioară |  |  |  |
| **10. Preț mediu combustibil [lei/MWh]** |  |  |  |
| **11. Preț apă [lei/mii mc]** |  |  |  |
| **12. Preț energie termică livrată la gard [lei/MWh]** |  |  |  |
| **13. Preț energie electrică [lei/MWh] *[1 / (6 + 7)]*** |  |  |  |

**Tabelul 2 - Fișă de bilanț energie electrică**

|  |  |
| --- | --- |
| **Operator economic:** |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **MWh** | Realizat perioada 1 martie 2020-31 decembrie 2020 | Estimat sem I 2020 perioada 1 ianuarie-30 iunie 2020 | perioada 1 iulie-31 decembrie 2020 |
| **1. Energie electrică produsă la bornele generatoarelor, din care:** |  |  |  |
| - în grupuri de producere separată |  |  |  |
| - grupuri hidroenergetice dispecerizabile |  |  |  |
| - grupuri nucleare dispecerizabile |  |  |  |
| - grupuri termoenergetice dispecerizabile |  |  |  |
| - în grupuri de cogenerare |  |  |  |
| - dispecerizabile |  |  |  |
| **2. Energie electrică achiziționată, din care:** |  |  |  |
| - 2.1 pentru CPT |  |  |  |
| - 2.2 pentru alte consumuri (activități) ale operatorului economic |  |  |  |
| - 2.3 pentru vânzare |  |  |  |
| **3. Consum propriu tehnologic, din care:** |  |  |  |
| - pentru producere energie electrică |  |  |  |
| - pentru producere energie termică |  |  |  |
| **4. Autoconsum** |  |  |  |
| **5. Energie electrică livrată în rețelele de transport/distribuție *(1 + 2.1 – 3 – 4)*** |  |  |  |
| **6. Energie electrică vândută *(1 + 2 – 3 – 4)*, din care:** |  |  |  |
| - 6.1 pentru clienții finali racordați la barele centralei/centralelor |  |  |  |

***Anexa 2***

MACHETA DE FUNDAMENTARE A TARIFELOR REGLEMENTATE

**Date previzionate**

|  |  |
| --- | --- |
| **Titular licență:** |  |
| **Perioada** |  |
| **Zona de retea** |  |

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **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 - Tl** |  |  |  | - | - |
| **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** |  | - | - |  |  |  |
| **11.2** |  | - | - |  |  |  |
| **12.** | **Vanzare la clientii finali in perioada 1 martie 2019 – 30 iunie 2020 (realizat + estimat)** |  |  |  |  |  |
| **13.** | **Vanzare la clientii finali in perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 (previzionat)** |  |  |  |  |  |
| **14.** | **Consumul clientilor casnici la tarif reglementat aferent perioadei 1 octombrie 2019 – 30 martie 2020** |  | **-** | **-** | **-** | **-** |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Nr. crt.** | **Parametri de calcul** | **UM** | **Valoare** |
| 1 |  | lei/loc de consum/lună |  |
| 2 | Numărul mediu al locurilor de consum aparținând clienților casnici ai FUI estimat pentru perioada 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020 | - |  |
| 3 |  | lei |  |