



MONITORUL OFICIAL

AL

ROMÂNIEI

Anul 188 (XXXII) — Nr. 501

PARTEA I
LEGI, DECRETE, HOTĂRĂRI ȘI ALTE ACTE

Vineri, 12 iunie 2020

SUMAR

<u>Nr.</u>		<u>Pagina</u>
	ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI	
88.	— Ordin 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 și pentru modificarea și completarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiat între producătorii de energie electrică și furnizorii de ultimă instanță, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 34/2019	2–13
89.	— Ordin privind aprobarea unor dispoziții tranzitorii pentru aplicarea prevederilor Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015	14
90.	— Ordin privind aprobarea unor dispoziții tranzitorii pentru aplicarea prevederilor Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 111/2014	15
91.	— Ordin privind aprobarea prețului de referință al energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență, care beneficiază de bonus	16

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali pentru perioada 1 iulie—31 decembrie 2020 și pentru modificarea și completarea Contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiat între producătorii de energie electrică și furnizorii de ultimă instanță, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 34/2019

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 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:

Art. 1. — Se aprobă Metodologia de stabilire a tarifelor reglementate și a prețurilor aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților finali pentru perioada 1 iulie—31 decembrie 2020, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. — Clienții casnici pot încheia un contract reglementat cu oricare furnizor de ultimă instanță desemnat pentru zona de rețea în care se află locul de consum.

Art. 3. — Prin derogare de la prevederile art. 2, clienții casnici care au încheiat, pentru un loc de consum, un contract reglementat cu un furnizor de ultimă instanță nu pot încheia pentru același loc de consum un contract reglementat cu un alt furnizor de ultimă instanță.

Art. 4. — 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 prevăzute la art. 1.

Art. 5. — 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. 6. — Furnizorii de ultimă instanță au obligația de a informa clienții noncasnici cu privire la modificarea prețului energiei electrice furnizate, cu cel puțin două săptămâni anterior datei de aplicare a noilor prețuri.

Art. 7. — 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. 8. — În cazul în care în interiorul perioadei 1 iulie—31 decembrie 2020 este 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.

Art. 9. — 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 — 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. 10. — Contractul-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiat între producătorii de energie electrică și furnizorii de ultimă instanță, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 34/2019, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 158 din 27 februarie 2019, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 22, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (4¹), cu următorul cuprins:

„(4¹) Prin derogare de la prevederile alin. (1) și (3), pentru perioada contractuală 1 iulie—31 decembrie 2020, pentru livrările 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 3 iulie 2020.”

2. La anexa nr. 1, definiția termenului „perioadă contractuală” se modifică și va avea următorul cuprins: „perioadă contractuală — perioada 1 iulie—31 decembrie 2020”.

Art. 11. — Prevederile art. 10 se aplică pentru contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate în baza contractului-cadru pentru perioada 1 iulie—31 decembrie 2020.

Art. 12. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă:

a) art. 7 din Regulile pentru eliminarea și/sau atenuarea impactului unor măsuri sau politici care pot contribui la restricționarea formării prețurilor pe piața angro de energie electrică, aprobate prin 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;

b) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 217/2019 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, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1001 și 1001 bis din 12 decembrie 2019;

c) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 216/2019 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 și de stabilire a cantităților maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1001 și 1001 bis din 12 decembrie 2019.

Art. 13. — Deciziile președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emise în temeiul 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, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 216/2019, se aplică până la data încetării aplicabilității acestora prin decizie a președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

Art. 14. — Acordurile încheiate între fiecare producător și fiecare furnizor de ultimă instanță în temeiul 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, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 216/2019, își păstrează valabilitatea.

Art. 15. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 12 iunie 2020.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 12 iunie 2020.
Nr. 88.

ANEXĂ

METODOLOGIE

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

CAPITOLUL I Dispoziții generale

SECȚIUNEA 1

Scop și domeniu de aplicare

Art. 1. — Prezenta metodologie are drept scop stabilirea modului de determinare a:

- tarifelor reglementate aplicate de furnizorii de ultimă instanță clienților casnici din portofoliul propriu;
- prețului pentru energia electrică activă aplicat de furnizorii de ultimă instanță clienților finali noncasnici din portofoliul propriu care beneficiază de serviciul universal;
- prețului pentru energia electrică activă aplicat de furnizorii de ultimă instanță obligați clienților finali noncasnici din portofoliul propriu care nu au uzat de eligibilitate și nu îndeplinesc condițiile sau nu au solicitat să beneficieze de serviciul universal;
- prețului pentru energia electrică activă aplicat de 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;
- producătorii care exploatează unități de producție dispecerizabile, doar pentru unitățile dispecerizabile care nu beneficiază de scheme de sprijin, în vederea transmiterii datelor/informațiilor necesare stabilirii cantităților de energie electrică vândute furnizorilor de ultimă instanță pe bază de contracte reglementate și a prețurilor aferente;
- operatorul pieței de energie electrică, OPCOM — S.A., în vederea transmiterii datelor/informațiilor necesare pentru determinarea tarifelor reglementate;

- CN Transelectrica — S.A., în vederea transmiterii datelor/informațiilor privind serviciile tehnologice de sistem, necesare stabilirii cantităților de energie electrică vândute de producători furnizorilor de ultimă instanță pe bază de contracte reglementate.

SECȚIUNEA a 2-a

Abrevieri și definiții

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

- ANRE — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei;
- CAI — cazane de abur industrial;
- CAF — cazane de apă fierbinte;
- CET — ora Europei Centrale;
- CPT — consum propriu tehnologic;
- FUI — furnizori de ultimă instanță obligați și furnizori de ultimă instanță opționali;
- FUI_{ob} — furnizori de ultimă instanță obligați desemnați prin decizie a președintelui ANRE în conformitate cu reglementările în vigoare;
- FUI_{op} — furnizori de ultimă instanță opționali desemnați prin decizie a președintelui ANRE în conformitate cu reglementările în vigoare;
- OTS — operatorul de transport și de sistem;
- OPCOM — operatorul pieței de energie electrică și de gaze naturale din România;
- OUG nr. 74/2020 — Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 74/2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, publicată în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 416 din 19 mai 2020;
- PZU — piața pentru ziua următoare;
- PI — piața intrazilnică;
- 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;

- o) *SEN* — Sistemul electroenergetic național;
- p) *SU* — serviciu universal;
- q) *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.

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

a) *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 a centralei, nici energia electrică livrată unui client final legat prin linie directă la barele centralei;

b) *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;

c) *consum propriu tehnologic din producția proprie* — energia electrică consumată de la bornele generatoarelor proprii ale unei centrale, pentru producerea energiei electrice și termice în cadrul respectivei centrale;

d) *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;

e) *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;

f) *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);

g) *energie electrică livrată* — diferența dintre energia electrică produsă la bornele generatoarelor proprii ale unei centrale și autoconsumul și CPT din producția proprie a respectivei centrale;

h) *grup dispecerizabil* — grup generator, care poate răspunde unei dispoziții de dispecer, posibilitate certificată în urma aplicării procedurilor OTS corespunzătoare și a cărui putere se încadrează, conform prevederilor Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin ordinul președintelui ANRE nr. 20/2004, cu modificările și completările ulterioare, în următoarele categorii:

- (i) grupuri generatoare hidroenergetice (cu putere mai mare de 10 MW);
- (ii) grupuri generatoare termoenergetice cu putere mai mare de 20 MW.

i) *necesar de consum al clienților casnici* — cantitatea de energie electrică necesar a fi asigurată FUI prin contracte

reglementate, egală cu prognoza de consum a clienților casnici la tarife reglementate comunicată de către FUI sau cu cantitatea de energie electrică, stabilită de către ANRE pe baza prognozei de consum comunicată de către FUI în cazul în care se îndeplinesc cumulativ următoarele condiții:

(i) prognoza de consum a clienților casnici comunicată de către FUI este mai mare cu mai mult de 7% decât consumul rezultat prin înmulțirea consumului mediu lunar al clienților casnici ai aceluiași FUI din perioada 1 octombrie 2019—31 martie 2020 cu numărul de luni din perioada 1 iulie 2020—31 decembrie 2020;

(ii) din informațiile transmise de către FUI, la solicitarea ANRE, nu poate fi justificată prognoza de consum;

j) *preț pentru serviciul universal aplicat de către FUI* — preț pentru energia electrică activă, aplicat de către FUI clienților finali noncasnici din portofoliul propriu care beneficiază de serviciul universal;

k) *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;

l) *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;

m) *tarif reglementat* — tarif pentru energia electrică activă, aprobat de ANRE pentru o zonă de rețea, aplicat de către FUI clienților casnici din portofoliul propriu;

n) *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;

o) *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 în vigoare a prezentei metodologii;

p) *unitate dispecerizabilă* — un grup dispecerizabil sau mai multe grupuri generatoare, a căror putere de ansamblu poate fi modificată conform cerințelor OTS, posibilitate certificată în urma aplicării procedurilor OTS corespunzătoare.

CAPITOLUL II

Stabilirea tarifelor reglementate aplicate de către FUI clienților casnici

SECȚIUNEA 1

Modul de calcul al tarifelor reglementate

Art. 5. — (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 $T_{n,i}^{TR}$ aferente perioadei 1 iulie—31 decembrie 2020 se determină pentru fiecare FUI, pe zonă de rețea, cu următoarea formulă:

$$T_{n,i}^{TR} = p_{a,i}^{TR} + p_{fa,i}^{TR} + p_{aj}^{TR} + T_T^{TR} + T_{SS}^{TR} + T_{D,i}^{TR} + C_{pc}^{TR} + C_{suplnerc} \text{ [lei/MWh]},$$

unde:

$p_{a,i}^{TR}$ — componenta de achiziție a energiei electrice [lei/MWh];

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

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

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

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

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

C_{pc}^{TR} — costul previzionat al participării pe piețele centralizate administrate de către OPCOM [lei/MWh];

$C_{suplnerec}$ — 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, aprobate prin decizii ale președintelui ANRE, determinate conform prevederilor art. 9 alin. (1), stabilite în lei/MWh prin raportare la necesarul de consum al clienților casnici previzionat pentru perioada 1 iulie—31 decembrie 2020;

i — zonă de rețea.

(3) Tarifele generice $T_{g,i}^{TR}$ aferente perioadei 1 iulie—31 decembrie 2020 se determină pentru fiecare zonă de rețea cu următoarea formulă:

$$T_{g,i}^{TR} = p_{aob,i}^{TR} + p_{faob,i}^{TR} + T_T^{TR} + T_{SS}^{TR} + T_{D,i}^{TR} + C_{pc}^{TR} \quad [\text{lei/MWh}],$$

unde:

$p_{aob,i}^{TR}$ — componenta de achiziție a energiei electrice, 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].

Art. 6. — (1) Componenta de achiziție $p_{a,i}^{TR}$ se determină pentru fiecare FUI și zonă de rețea i , cu următoarea formulă:

$$p_{a,i}^{TR} = \frac{(p_{achcr,i}^{TR} \times E_{cr,i}^{TR}) + (p_{achcc,i}^{TR} \times (E_{p,i}^{TR} - E_{cr,i}^{TR}))}{E_{p,i}^{TR}} \quad [\text{lei/MWh}],$$

unde:

$p_{achcr,i}^{TR}$ — prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate prin contractele reglementate încheiate de către FUI, în baza deciziilor ANRE, aferentă zonei de rețea i , care include costul serviciului de transport — componenta de introducere a energiei electrice în rețea [lei/MWh];

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

$p_{achcc,i}^{TR}$ — prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de către operatorul economic care are și calitatea de FUI în zona de rețea 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, respectiv în perioada 12 decembrie 2019—19 mai 2020, cu livrare în perioada 1 iulie—31 decembrie 2020, comunicat de către OPCOM [lei/MWh]. Se ia în considerare doar în cazul în care cantitatea de energie electrică alocată prin contracte reglementate nu acoperă necesarul de consum al clienților casnici;

$E_{p,i}^{TR}$ — necesarul de consum al clienților casnici ai FUI din zona de rețea i , previzionat pentru perioada 1 iulie—31 decembrie 2020 [MWh].

(2) $p_{achcr,i}^{TR}$ 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 [p_{cr}] se determină pentru fiecare producător prin aplicarea următoarelor formule:

$$p_{cr} = \frac{V_E}{A + E} + \frac{C_{Supl}}{E_{cr}} \quad [\text{lei/MWh}],$$

unde:

V_E — veniturile aferente activității de producere a energiei electrice, determinate conform prevederilor 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];

E_{cr} — energia electrică vândută pe bază de contract reglementat în perioada 1 iulie—31 decembrie 2020 [MWh];

C_{Supl} — 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 alin. (7) [lei]. Se determină doar pentru perioadele pentru care au existat obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate.

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

$$V_E = C_{jus} + P - V_Q - V_{STS} \quad [\text{lei}],$$

unde:

C_{jus} — costurile totale justificate aferente activității de producere a energiei electrice și, după caz, termice [lei];

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

V_{STS} — 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:

a) costurile cu combustibilul consumat (resursa primară), inclusiv transportul acestuia la centrală;

b) costurile cu energia electrică consumată din SEN (pentru CPT);

c) costurile pentru apa brută sau pretrată, demineralizată, dedurizată;

d) costuri/venituri suplimentare aferente achiziționării/vânzării drepturilor de emisie de CO₂;

e) costurile de operare și mentenanță;

f) costurile cu materialele;

g) costurile de personal;

h) costurile cu amortizarea, inclusiv amortizarea investițiilor noi;

i) costurile pentru protecția mediului (taxele de mediu, inclusiv costurile pentru obținerea autorizațiilor și avizelor de mediu prevăzute de legislație);

j) redevență/chirii;

k) utilități;

l) costurile pentru servicii executate cu terți;

m) taxe, comisioane, impozite, contribuții etc.;

n) costuri financiare;

o) costuri (cu semnul +)/venituri (cu semnul -) suplimentar înregistrate, determinate conform prevederilor alin. (7).

(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 C_{Supl} se determină astfel:

$$C_{Supl} = C_{SuplE \text{ ian-iun}2020} + (C_{SuplR \text{ mart-dec}2019} - C_{SuplE \text{ mart-dec}2019}) \quad [\text{lei}],$$

unde:

$$C_{SuplE \text{ ian-iun}2020} = (p_{E \text{ ian-iun}2020} - p_{Cr \text{ ian-iun}2020}) * E_{Cr \text{ ian-iun}2020} \quad [\text{lei}]$$

$$C_{SuplR \text{ mart-dec}2019} = (p_{R \text{ mart-dec}2019} - p_{Cr \text{ mart-dec}2019}) * E_{Cr \text{ mart-dec}2019} \quad [\text{lei}]$$

$p_{E \text{ ian-iun}2020}$ — prețul de vânzare a energiei electrice estimate aferent perioadei 1 ianuarie—30 iunie 2020 [lei/MWh];

$p_{R \text{ mart-dec}2019}$ — prețul de vânzare a energiei electrice realizat aferent perioadei 1 martie 2019—31 decembrie 2019 [lei/MWh],

valoarea $C_{SuplE \text{ mart-dec}2019}$ fiind cea luată în calcul de ANRE la stabilirea prețului reglementat pentru perioada 1 ianuarie—30 iunie 2020 și comunicată fiecărui producător.

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

(8) Pe baza prețurilor reglementate stabilite conform prevederilor 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 condiției prevăzute la alin. (11).

(10) 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 din piața concurențială, dar numai în cazul în care nu s-a putut asigura prin contracte reglementate întreg necesarul de consum al clienților casnici la prețuri care să asigure respectarea de către ANRE a prevederilor art. II din OUG 74/2020, respectiv ca tarifele reglementate aplicate clienților casnici să nu fie majorate peste nivelul practicat la data emiterii ordonanței;

d) 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 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 al clienților casnici.

(13) Obligațiile de vânzare pe bază de contracte reglementate sunt stabilite de ANRE pentru producătorii care exploatează unități de producție dispecerizabile, doar pentru unitățile dispecerizabile care nu beneficiază de scheme de sprijin, în ordinea crescătoare a prețurilor de vânzare stabilite conform prezentei metodologii, astfel încât să se respecte condiția 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:

a) 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;

b) cantitățile maxime de energie electrică impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate pentru perioada 1 iulie—31 decembrie 2020, stabilite prin decizii ale președintelui ANRE;

c) rezultatele rulării programului PowrSym, transmise de către OTS 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 și 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 un producător se stabilesc de către ANRE, prin alocarea pentru fiecare oră din perioada 1 iulie—31 decembrie 2020 a cantității aprobate, ținând cont de:

a) cantitățile orare de energie electrică prognozate a fi livrate din grupurile/centralele respectivului producător în perioada respectivă, rezultate din rularea programului PowrSym;

b) cantitățile orare de energie electrică transmise de producători conform prevederilor art. 12 alin. (1) lit. a);

c) necesarul de consum al clienților casnici, orar, aferent perioadei.

(17) ANRE poate diminua cantitățile de energie electrică estimate a fi contractate pentru servicii tehnologice de sistem, transmise de producători conform prevederilor art. 12 alin. (1) lit. b) pct. iii, în funcție de datele transmise de OTS, conform prevederilor art. 15.

Art. 7. — Componenta de furnizare $p_{fa,i}^{TR}$ se determină pentru fiecare FUI și zonă de rețea i cu următoarea formulă:

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

unde:

p_{fs}^{TR} — componenta de furnizare specifică aferentă clienților casnici la tarife reglementate, care include costul activității de furnizare și profitul, în valoare de 5,57 lei/loc de consum/lună, valoare stabilită la calculul tarifelor reglementate aplicate în perioada 1 ianuarie—30 iunie 2020;

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

$$C_{s,i}^{TR} = \frac{E_{p,i}^{TR}}{N_{lc,i}^{TR} \times 6} \quad [\text{MWh/loc de consum/lună}],$$

unde:

$N_{l_c,i}^{TR}$ — 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;

$C_{t,i}^{TR}$ — valoarea previzionată a unor taxe/impozite/contribuții noi sau modificări ale acestora, aplicabile de către FUI începând cu data de 1.01.2019, aferentă perioadei 1 iulie—31 decembrie 2020 [lei].

Art. 8. — Componenta de ajustare p_{aj}^{TR} se determină pentru fiecare FUI și zona de rețea i astfel:

$$p_{aj}^{TR} = \frac{SC_f^{cc} + SC_e^{TR}}{E_{p,i}^{TR}} \text{ [lei/MWh]}$$

$$SC_f^{cc} = \frac{SC_f}{E_{pf}} \times E_{pf}^{cc} \text{ [lei]},$$

unde:

SC_f — soldul final al corecțiilor aferente perioadei anterioare datei de 1 martie 2019, care include:

- (i) diferența între soldul final al corecțiilor la data de 30 iunie 2018, stabilit conform reglementărilor aplicabile, care conține și eventualele diferențe care nu au fost luate în considerare la calculul corecțiilor incluse în tarifele reglementate aplicate în perioada 1 ianuarie—30 iunie 2020, și valoarea corecțiilor recuperate în perioada 1 iulie 2018—28 februarie 2019 prin aplicarea de către FUI_{ob} a prețului pentru serviciul universal și a prețului pentru clienții inactivi [lei];
- (ii) 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 1 iulie 2018—28 februarie 2019, și valoarea componentei de achiziție recunoscută pentru perioada 1 iulie 2018—28 februarie 2019, stabilită în conformitate cu reglementările aplicabile [lei];

SC_f^{cc} — soldul final al corecțiilor din perioadele anterioare datei de 1 martie 2019 aferent clienților casnici de recuperat prin tarifele reglementate aplicate clienților casnici;

E_{pf} — consumul de energie electrică al clienților FUI din zona de rețea i, calculat ca sumă între consumul estimat pentru perioada 1 ianuarie—30 iunie 2020 (include valori realizate

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

unde:

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

p_{achcrf}^{TR} — prețul 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];

E_{crf}^{TR} — cantitatea de energie electrică achiziționată prin contractele reglementate, încheiate în baza deciziilor ANRE, și prin contractele prevăzute la art. 6 alin. (10) lit. b) [MWh];

E_{ccf}^{TR} — cantitatea de energie electrică achiziționată, prin contracte bilaterale încheiate pe piețele centralizate la termen administrate de OPCOM, după data de 11 decembrie 2019, cu livrare în perioada 1 ianuarie—30 iunie 2020, aferentă consumului clienților casnici la tarife reglementate [MWh];

pentru perioadele pentru care există date realizate) și consumul previzionat pentru perioada 1 iulie—31 decembrie 2020 [MWh];

E_{pf}^{cc} — consumul de energie electrică al clienților casnici ai FUI din zona de rețea i, calculat ca sumă între 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];

SC_e^{TR} — soldul corecțiilor aferente perioadelor ulterioare datei de 1 martie 2019, rezultate din aplicarea tarifelor reglementate, ce include corecția finală pentru perioada 1 martie—31 decembrie 2019 și corecția estimată pentru perioada 1 ianuarie—30 iunie 2020 [lei].

Art. 9. — (1) Costurile/Veniturile înregistrate suplimentar 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 către ANRE obligații de vânzare în ambele perioade 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) și 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 și fiecare FUI și conform datelor determinate și transmise de către ANRE.

(3) Sumele prevăzute la alin. (1) se determină pe baza machetelor de fundamentare transmise conform prevederilor art. 11 și sunt aprobate prin decizii ale președintelui ANRE.

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

Art. 10. — (1) Corecția estimată pentru perioada 1 ianuarie—30 iunie 2020 se stabilește pentru fiecare FUI ca diferență între venitul unitar estimat a fi realizat de către furnizor prin aplicarea tarifelor reglementate la clienții casnici 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_{achccf}^{TR} — prețul mediu ponderat al energiei electrice achiziționate de către operatorul economic, care are și calitatea de FUI, prin contracte bilaterale încheiate pe piețele 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];

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

p_{achpzu}^{TR} — 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 piețele centralizate administrate de OPCOM;

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:

$$C_{sf}^{TR} = \frac{E_f^{TR}}{N_{lcf}^{TR} \times 6} [\text{MWh/loc de consum/lună}]$$

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, aferentă perioadei 1 ianuarie—30 iunie 2020 [lei].

(2) Corecția estimată se calculează conform prevederilor alin. (1), utilizând valorile realizate pentru lunile perioadei 1 ianuarie—30 iunie 2020 pentru care există date raportate către ANRE și valori estimate pentru celelalte luni.

SECȚIUNEA a 2-a

Etapele procesului de aprobare a tarifelor reglementate

Art. 11. — (1) În termen de 3 zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, producătorii prevăzuți la art. 2 lit. b) transmit ANRE documentația privind veniturile/costurile și producțiile/livrările/consumurile de energie, astfel:

a) valori realizate pentru perioada 1 martie—31 decembrie 2019;

b) valori estimate pentru perioada 1 ianuarie—30 iunie 2020;

c) valori previzionate pentru perioada 1 iulie—31 decembrie 2020.

(2) Datele prevăzute la alin. (1) se completează pentru unitățile dispecerizabile, cumulativ, conform machetei prevăzute în tabelul 1 din anexa nr. 1, și vor fi însoțite de:

a) 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.);

b) memoriu justificativ pentru costurile prevăzute în tabelul 1 din anexa nr. 1. 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 și ipoteze luate în considerare (contracte în derulare, prevederile legale incidente, credite angajate etc). Costurile nu includ sume finanțate din fonduri și împrumuturi nerambursabile, din aplicarea schemelor de ajutor de stat, din plusuri de inventar, din alte surse nerambursabile, precum și orice alte sume care nu sunt din surse proprii pentru finanțarea proiectelor de investiții în domeniul producerii energiei electrice și, după caz, termice;

c) fișa de bilanț energie electrică a producătorului, completată conform machetei prevăzute în tabelul 2 din anexa nr. 1;

d) calculația detaliată a costurilor/veniturilor înregistrate suplimentar, determinate conform prevederilor art. 6 alin. (7).

Art. 12. — (1) În termen de două zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, producătorii transmit ANRE:

a) cantitățile orare de energie electrică disponibile, determinate de către aceștia pentru perioada 1 iulie—31 decembrie 2020;

b) 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 minimul 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) și (16).

Art. 13. — În termen de două zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, fiecare FUI transmite ANRE:

a) necesarul de consum al clienților casnici pentru perioada 1 iulie—31 decembrie 2020;

b) 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 nr. 2;

c) documentația privind veniturile, costurile, consumurile de energie și prețurile medii de revenire pentru perioada 1 ianuarie—30 iunie 2020, în formatul comunicat de către ANRE.

Art. 14. — (1) În termen de două zile lucrătoare de la intrarea în vigoare a prezentei metodologii, OPCOM stabilește și comunică ANRE și FUI:

— valoarea $p_{achcc,i}^{TR}$ aferentă perioadei 1 iulie—31 decembrie 2020, determinată luând în considerare contractele încheiate după data de 11 decembrie 2019 până la intrarea în vigoare a Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 74/2020, respectiv în perioada 12 decembrie 2019—19 mai 2020;

— valoarea p_{achccf}^{TR} aferentă perioadei 1 ianuarie—30 iunie 2020, determinată luând în considerare contractele încheiate după data de 11 decembrie 2019 până cu două zile anterior datei transmiterii.

(2) În calculul $p_{achcc,i}^{TR}$ și p_{achccf}^{TR} nu se iau în considerare contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice care au încetat din inițiativa vânzătorului și pentru care a fost notificată OPCOM încetarea cu cel puțin două zile anterior datei transmiterii valorilor de către OPCOM.

Art. 15. — În termen de două zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a prezentei metodologii, OTS comunică ANRE cantitatea de energie electrică contractată/necesar a fi contractată pentru servicii tehnologice de sistem de către producătorii prevăzuți la art. 2 lit. b), pentru fiecare lună din perioada 1 iulie—31 decembrie 2020.

Art. 16. — (1) Transmiterea la ANRE a datelor prevăzute la art. 11, art. 12 alin. (1) și 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 și FUI completarea datelor transmise conform prevederilor art. 11, art. 12 alin. (1) și art. 13 cu informații suplimentare sau care lipsesc, necesare pentru analiza cantităților de energie electrică, veniturilor/costurilor estimate sau corectarea acestora.

(3) Producătorii și 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.

Art. 17. — (1) După finalizarea procesului de analiză a datelor ANRE emite:

a) decizii de aprobare a prețurilor și cantităților de energie electrică stabilite ca obligații de vânzare ale producătorilor pe bază de contracte reglementate, pentru fiecare producător pentru care stabilește obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate pentru perioada 1 iulie—31 decembrie 2020;

b) ordinele de aprobare a tarifelor aplicate de FUI;

c) decizii de aprobare a costurilor/veniturilor suplimentar înregistrate.

(2) Deciziile prevăzute la alin. (1) lit. a) și c) se transmit producătorilor de către 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 prevăzute la alin. (1) lit. a) și c), datele considerate justificate care au stat la baza stabilirii prețului reglementat și 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 maximum două zile lucrătoare de la transmiterea deciziilor prevăzute la alin. (1) lit. a).

CAPITOLUL III

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

Art. 18. — 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. 19. — Achiziția de energie electrică pentru clienții finali beneficiari de SU se face de către FUI prin contracte încheiate pe piețele centralizate.

Art. 20. — Prețul pentru clienții inactivi se stabilește de către fiecare FUI, pentru fiecare zonă de rețea, pe criterii concurențiale.

Art. 21. — (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 prețul de închidere a pieței 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. 22. — 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. 23. — 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

Dispoziții finale

Art. 24. — Înainte de aprobarea deciziilor prevăzute la art. 17 alin. (1) lit. a) și c), precum și a ordinelor prevăzute la art. 17 alin. (1) lit. b), ANRE transmite:

a) fiecărui producător implicat, o informare privind cantitățile și prețurile ce urmează a fi supuse aprobării sau, după caz, o informare privind sumele prevăzute la art. 9, precum și datele care au stat la baza stabilirii acestora;

b) fiecărui FUI, datele/informațiile care au stat la baza calculului tarifelor care urmează a fi supuse aprobării.

Art. 25. — Datele orare transmise de producători și FUI conform prevederilor art. 12 alin. (1) lit. a) și art. 13 lit. a) sunt exprimate în ore CET și sunt stabilite în MW cu 3 zecimale.

Art. 26. — Necesarul de consum al clienților casnici este stabilit în MW cu 3 zecimale.

Art. 27. — Pentru reducerea numărului de situații în care cantitățile orare rezultate din aplicarea algoritmului de alocare sunt mai mici de 0,001 MW, alocarea orară a cantităților reglementate se realizează doar pentru intervalele orare în care necesarul de consum al clienților casnici este mai mare de 0,010 MW.

Art. 28. — În cazul în care, din alocarea orară a cantităților de energie electrică, conform prevederilor art. 6 alin. (16), rezultă cantități orare cu valori mai mici de 0,001 MW, acestea se rotunjesc la valoarea de 0,001 MW.

Art. 29. — Contractele de vânzare-cumpărare între producători și FUI, încheiate în baza contractului-cadru de vânzare-cumpărare a energiei electrice aprobat prin ordin al președintelui ANRE, se încheie pentru perioada 1 iulie — 31 decembrie 2020, în baza deciziilor prevăzute la art. 17 alin. (1) lit. a).

Art. 30. — Fiecare producător participant la contractele reglementate și fiecare FUI notifică ANRE încheierea contractelor reglementate conform deciziilor emise de președintele ANRE și prevederilor prezentei metodologii.

Art. 31. — (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.

Art. 32. — (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. a).

Art. 33. — Prin derogare de la prevederile art. 6 alin (7), pentru producătorul pentru care ANRE a emis decizie privind stabilirea costurilor suplimentar înregistrate în perioada contractuală 1 martie—31 decembrie 2019, valoarea C_{Supl} cuprinsă în formula prevăzută la art. 6 alin. (3) este zero.

Art. 34. — Prin derogare de la prevederile art. 11 alin. (1), producătorii pentru care ANRE nu a stabilit obligații de vânzare pe baza de contracte reglementate pentru perioada 1 martie — 31 decembrie 2019 și producătorul pentru care ANRE a emis decizie privind stabilirea costurilor suplimentar înregistrate în perioada contractuală 1 martie — 31 decembrie 2019 nu transmit date realizate pentru această perioadă.

Art. 35. — Datele transmise de S.P.E.E.H. Hidroelectrica — S.A. conform prevederilor art. 11 și art. 12 alin. (1) sunt aferente centralelor hidroelectrice cu puteri mai mari de 10 MW fiecare.

Art. 36. — FUI au obligația să notifice ANRE și OPCOM contractele de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiate pe piețele centralizate la termen administrate de OPCOM care au încetat din inițiativa vânzătorului.

Art. 37. — (1) Producătorii și FUI desemnează o persoană responsabilă cu transmiterea către ANRE, respectiv primirea de la ANRE a datelor și informațiilor conform prevederilor prezentei metodologii.

(2) Datele de contact (nume, funcție, telefon, fax, e-mail) ale persoanelor responsabile desemnate conform prevederilor alin. (1) se transmit la ANRE și se actualizează ori de câte ori apar modificări.

Art. 38. — În cazul în care, pe parcursul perioadei 1 iulie — 31 decembrie 2020, pentru un FUI se înregistrează diferențe semnificative între necesarul de consum al clienților casnici și cantitatea de energie electrică alocată pe bază de contracte reglementate, în vederea corelării, ANRE poate să modifice cantitățile alocate FUI prin contracte reglementate.

Art. 39. — Anexele nr. 1 și 2 fac parte integrantă din prezenta 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	Unități 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)			
1.1 Combustibil tehnologic, inclusiv transportul acestuia la centrală (9 x 10)			
1.2 Energie electrică din SEN (pentru CPT)			
1.3 Apă brută sau pretrată, 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]			

*) Anexa nr. 1 la metodologie este reprodusă în facsimil.

9. Consum de combustibil [MWh], din care:			
Păcură [MWh]			
Gaze naturale [MWh]			
Cărbune [MWh]			
Alți combustibili [MWh]			
Putere calorifică inferioară păcură [kcal/kg]			
Putere calorifică inferioară gaze naturale [kcal/Nmc]			
Putere calorifică inferioară cărbune [kcal/kg]			
Putere calorifică inferioară alți 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 alți 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] $[I / (6 + 7)]$			

Tabelul 2 — Fișă de bilanț energie electrică

Operator economic:			
MWh	Realizat perioada 1 martie - 31 decembrie 2020	Estimat perioada 1 ianuarie - 30 iunie 2020	Previzionat perioada 1 iulie - 31 decembrie 2020
1. Energie electrică produsă la bornele generatoarelor			
2. Energie electrică achiziționată, din care:			
- pentru CPT			
- pentru alte consumuri (activități) ale operatorului economic			
- 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:			
- pentru clienții finali racordați la barele centralei/centralelor			

Macheta de fundamentare a tarifelor reglementate

Date previzionate

Titular licență:	
Perioada	
Zona de rețea	

Nr. crt.	Elemente de cost / venit	Clienți casnici tarife reglementate			Clienți noncasnici SU	Clienți inactivi
		Energie MWh	Pret 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 piața concurențială				-	-
3.	Transport – componenta de extracție din rețea - TI				-	-
4.	Serviciu sistem				-	-
5.	Participare piețe centralizate				-	-
6.	Distribuție total				-	-
7.	din care – pe IT				-	-
8.	pe MT				-	-
9.	pe JT				-	-
10.	Componenta de furnizare				-	-
11.	Componenta de ajustare				-	-
11.1	SC_f	-	-			
11.2	SC_f^{CC}					
11.3	SC_e^{TR}	-	-			
12.	$C_{suplnercc}$					
13.	Vânzare la clienții finali în perioada 1 ianuarie 2020 – 30 iunie 2020 (realizat + estimat)					
14.	Vânzare la clienții finali în perioada 1 iulie – 31 decembrie 2020 (previzionat)					
15.	Consumul clienților casnici la tarif reglementat aferent perioadei 1 octombrie 2019 – 30 martie 2020		-	-	-	-

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 1 iulie 2020 – 31 decembrie 2020	-	
3	$C_{t,i}^{TR}$	lei	

*) Anexa nr. 2 la metodologie este reprodusă în facsimil.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**privind aprobarea unor dispoziții tranzitorii pentru aplicarea prevederilor Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015**

Având în vedere prevederile art. 76 alin. (3) și ale art. 124 alin. (11) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 6 lit. d) și e), art. 23 și 25 din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a 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 dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și ale art. 9 alin. (1) lit. x) 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. — Pentru analiza efectuată în semestrul I al anului 2020, prevederile alin. (2), (4) și (5) ale art. 46 din Metodologia de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 267 din 21 aprilie 2015, cu modificările și completările ulterioare, se aplică astfel:

a) prin derogare de la prevederile alin. (2) al art. 46:

(i) valorile ajustate ale prețurilor de referință ale energiei termice și ale bonusurilor de referință pentru energia electrică, corespunzătoare celor 3 tipuri de combustibil, pentru toată perioada de aplicare a schemei de sprijin, se aprobă prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) până la data de 30 iunie 2020;

(ii) pentru centralele de cogenerare care funcționează cu gaze naturale, în cazul în care, în urma analizei prevăzute la art. 46 alin. (1), se constată modificarea valorii prețului de referință pentru energia termică cu mai mult de $\pm 2,5\%$ față de prețul mediu ponderat al energiei termice determinat pe baza prețurilor de referință pentru energia termică aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 211/2019 și a ponderii cantităților de energie termică estimată de producători

a fi produsă în cogenerare în anul 2020 pentru consumul populației, respectiv consumul noncasnic în total energie termică estimată a fi produsă în cogenerare în anul 2020, ANRE aprobă prin ordin al președintelui noua valoare a prețului de referință pentru energia termică până la data prevăzută la lit. a);

b) prin derogare de la prevederile alin. (4) și (5) ale art. 46, în cazul gazelor naturale, prețul mediu al combustibilului luat în considerare la determinarea valorilor ajustate ale prețului de referință al energiei termice și bonusului de referință pentru energia electrică este media ponderată a prețurilor raportate de producători conform contractelor încheiate cu furnizorii de combustibil, pentru trimestrul II al anului 2020, cuprinzând, după caz, componentele prevăzute la art. 12 alin. (3), determinate ca medie ponderată între prețurile pentru gazele naturale contractate utilizate pentru producerea de energie termică destinată consumului populației și prețurile pentru gazele naturale contractate utilizate pentru consumul noncasnic și cantitățile de gaze naturale aferente;

c) prevederile lit. a) pct. (ii) și lit. b) se aplică atât pentru gazele naturale asigurate din rețeaua de transport, cât și pentru gazele naturale asigurate din rețeaua de distribuție.

Art. 2. — Direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 15 iunie 2020.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

privind aprobarea unor dispoziții tranzitorii pentru aplicarea prevederilor Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 111/2014

Având în vedere prevederile art. 76 alin. (3) și ale art. 124 alin. (1¹) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 13 alin. (1) și (4) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și ale art. 9 alin. (1) lit. (x) 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. — Pentru analiza efectuată în semestrul I al anului 2020, prevederile alin. (2) și (3) ale art. 29 din Metodologia de stabilire a prețurilor pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 111/2014, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 805 din 5 noiembrie 2014, cu modificările și completările ulterioare, se aplică astfel:

a) prin derogare de la prevederile alin. (2) al art. 29, valorile prețurilor de referință pentru energia termică livrată în SACET din centrale cu unități de cogenerare care nu beneficiază de scheme de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență se aprobă prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei până la 30 iunie 2020;

b) prin derogare de la prevederile alin. (3) al art. 29 în cazul gazelor naturale, prețul mediu al combustibilului luat în

considerare la determinarea valorii prețului de referință al energiei termice este media ponderată a prețurilor raportate de producători conform contractelor încheiate cu furnizorii de combustibil, pentru trimestrul II al anului 2020, cuprinzând, după caz, componentele prevăzute la art. 17 alin. (3), determinate ca medie ponderată între prețurile pentru gazele naturale contractate utilizate pentru producerea de energie termică destinată consumului populației și prețurile pentru gazele naturale contractate utilizate pentru consumul noncasnic și cantitățile de gaze naturale aferente;

c) prevederile lit. a) și b) se aplică atât pentru gazele naturale asigurate din rețeaua de transport, cât și pentru gazele naturale asigurate din rețeaua de distribuție.

Art. 2. — Direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 3. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 15 iunie 2020.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Dumitru Chiriță

București, 12 iunie 2020.

Nr. 90.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN**privind aprobarea prețului de referință al energiei electrice
prodate în cogenerare de înaltă eficiență, care beneficiază de bonus**

Având în vedere prevederile art. 79 alin. (7) lit. a) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 21 alin. (2) din Hotărârea Guvernului nr. 1.215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 15/2015, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. b) și alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. x) 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 prețul de referință de 247,22 lei/MWh, exclusiv TVA, pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență în perioada 1 iulie—31 octombrie 2020, preț care se va utiliza în analiza de supracompensare a activității aferente anului 2020.

Art. 2. — Prevederile prezentului ordin se aplică producătorilor de energie electrică și termică în cogenerare care beneficiază de bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență.

Art. 3. — Entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. 4. — La data intrării în vigoare a prezentului ordin, Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în

Domeniul Energiei nr. 196/2019 privind aprobarea prețului reglementat pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de bonus, vândută pe bază de contracte reglementate de către producătorii de energie electrică și termică în cogenerare, și a prețului de referință al energiei electrice produse în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de bonus, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 844 din 17 octombrie 2019, cu modificările ulterioare, se abrogă.

Art. 5. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 iulie 2020.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

Dumitru Chiriță

București, 12 iunie 2020.

Nr. 91.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; C.I.F. RO427282,
IBAN: RO55RNCB0082006711100001 Banca Comercială Română — S.A. — Sucursala „Unirea” București
și IBAN: RO12TREZ70050699XXX000531 Direcția de Trezorerie și Contabilitate Publică a Municipiului București
(alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, internet: www.monitoruloficial.ro
Adresa pentru publicitate: Centrul pentru relații cu publicul, București, șos. Panduri nr. 1,
bloc P33, parter, sectorul 5, tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72
Tiparul: „Monitorul Oficial” R.A.

