

**Ordin nr. .... din ....**

**privind modificarea și completarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020 și pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei**

Având în vedere prevederile art. 44 alin. (1) și (2), ale art. 51 și ale art. 52 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/2195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică, precum și prevederile art. 21 alin. (3) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

În temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) 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. I** - Regulamentul de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 1201 și 1201 bis, din 9 decembrie 2020, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

**1. Articolul 11 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 11. - Furnizorii de energie electrică care achiziționează energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de către prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum și încheie contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice în temeiul contractului-cadru aprobat prin Ordin al președintelui ANRE, sunt obligați să-și asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor generate pe piața de energie electrică de către producătorii/prosumatorii respectivi.”

**2. La articolul 141, alineatele (2) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:**

„(2) Dacă într-un IDi SEN se află în deficit și  $P_{dez,i}^{fin} < P_{med,i}^{Cres}$ , unde  $P_{med,i}^{Cres}$  reprezintă media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare livrată pentru creștere de putere și a

cantităților de energie corespunzătoare în ID<sub>i</sub>, atunci prețul final unic de dezechilibru va fi egal cu  $P_{med,i}^{Cres}$ , conform prevederilor art. 55 alin. (4) din Regulamentul EB. Costurile/veniturile rezultate în urma aplicării acestei prevederi se vor regulariza conform prevederilor art. 175<sup>1</sup>-175<sup>7</sup>.

(3) Dacă într-un ID<sub>i</sub>, SEN se află în excedent și  $P_{dez,i}^{fin} > P_{med,i}^{Red}$ , unde  $P_{med,i}^{Red}$  reprezintă media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare livată pentru reducere de putere și a cantităților de energie corespunzătoare în ID<sub>i</sub>, atunci prețul final unic de dezechilibru va fi egal cu  $P_{med,i}^{Red}$ , conform prevederilor art. 55 alin. (5) din Regulamentul EB. Costurile/veniturile rezultate în urma aplicării acestei prevederi se vor recupera conform prevederilor art. 175<sup>1</sup>-175<sup>7</sup>.”

**3. La articolul 142, după litera c) se introduce o nouă literă, litera d) cu următorul cuprins:**

„d) costurile sau veniturile suplimentare provenite din echilibrarea sistemului în luna de livrare, determinate conform prevederilor art. 175<sup>1</sup>.”

**4. Articolul 144 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 144. - Pentru a facilita un proces de decontare ordonat, transparent și nediscriminatoriu, prezentele reguli pentru decontare creează în plus cadrul pentru:

- a) stabilirea unui program de determinare, de punere la dispoziția părților și de confirmare/contestare a informațiilor necesare în vederea facturării și decontării dezechilibrelor PRE și a costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrare;
- b) efectuarea calculelor pentru stabilirea drepturilor de încasare și a obligațiilor de plată aferente dezechilibrelor PRE;
- c) efectuarea calculelor pentru redistribuirea costurilor sau veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului;”
- d) punerea la dispoziția părților a informațiilor privind obligațiile acestora de plată, respectiv drepturile acestora de încasare;
- e) facturarea și efectuarea plăților;
- f) stabilirea și utilizarea garanțiilor;
- g) măsuri în cazuri de neîndeplinire a obligațiilor.”

**5. Articolul 146 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 146. - ODPE stabilește, în urma unui proces de consultare publică, formatul standard pentru toate notele de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor, pentru notele lunare de regularizare și pentru notele de informare pentru decontarea redistribuirii veniturilor/costurilor suplimentare și le publică pe pagina de internet proprie.”

**6. Articolul 149 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art. 149. - OTS urmărește separat fiecare categorie de obligații de plată/drepturi de încasare în relația OTS cu PRE, prin înființarea următoarelor tipuri de fișe pentru decontare:

- a) Fișă pentru decontarea dezechilibrelor PRE, întocmită pentru fiecare PRE;
- b) Fișă pentru decontarea veniturilor/costurilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, întocmită pentru fiecare PRE.”

**7. La Secțiunea 4.9.3 titlul se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Secțiunea 4.9.3. Reguli pentru decontarea dezechilibrelor PRE și pentru decontarea costurilor/veniturilor suplimentare rezultate din echilibrarea sistemului”

**8. La articolul 168, după alineatul 2) se introduce un nou alineat, alineatul 2<sup>1</sup>), cu următorul cuprins:**

„ (2<sup>1</sup>) În cazul în care datele finale primite de la OTS în conformitate cu prevederile art. 116 alin. (4<sup>2</sup>), ulterior finalizării calculelor prevăzute la alin. (2), diferă de datele preliminare primite de la OTS în conformitate cu prevederile art. 116 alin. (4) și alin. (4<sup>1</sup>), procesul de determinare și punere la dispoziție a notelor lunare de informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor și de verificare/contestare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare aferente dezechilibrelor PRE se reia pe baza datele finale primite de la OTS, în termen de 10 zile lucrătoare de la data primirii ultimelor valori de către ODPE.”

**9. La articolul 168, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:**

„ (3) Diferențele dintre obligațiile de plată/drepturile de încasare care rezultă din aplicarea prevederilor prezentelor reguli de decontare la valorile măsurate aprobate/datele finale primite de la OTS în conformitate cu prevederile art. 116 alin. (4), față de aplicarea acestora la valorile măsurate și respectiv la datele preliminare primite de la OTS, se evidențiază în facturi de regularizare sub formă de sume de plată/de încasat.”

**10. După articolul 175 se introduc șapte noi articole, articolele 175<sup>1</sup>-175<sup>7</sup>, cu următorul cuprins:**

„Art. 175<sup>1</sup>. - (1) Costul sau venitul suplimentar lunar provenit din echilibrarea sistemului se determină de ODPE și este egal cu valoarea lunară a costurilor efective pentru echilibrarea sistemului, calculate ca sumă a costurilor efective pentru echilibrarea sistemului determinate pe toate ID ale lunii respective conform prevederilor art. 130, plus suma valorilor drepturilor lunare de încasare finale corespunzătoare dezechilibrelor înregistrate de fiecare PRE determinate conform art. 172, minus suma în modul a obligațiilor lunare de plată corespunzătoare dezechilibrelor înregistrate de fiecare PRE determinate conform art. 172, minus suma în modul a valorilor penalităților pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare determinate conform prevederilor Regulamentului PE. ODPE calculează sumele corespunzătoare repartizării integrale către PRE a costurilor sau veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, în luna care urmează după luna de livrare.

(2) În cazul în care valoarea rezultată la alin. (1) este pozitivă, aceasta reprezintă costul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului, iar în cazul în care este negativă, aceasta reprezintă venitul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului.

Art. 175<sup>2</sup>. - (1) Venitul suplimentar, respectiv costul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului care revine fiecărei PRE, cu excepția PRE Agent de transfer, se determină pe baza aportului acesteia în fiecare ID la reducerea dezechilibrului SEN, respectiv la agravarea dezechilibrului SEN. Valoarea repartizată fiecărei PRE se determină astfel:

$$S_i = (C_{tot,i} / \sum_{i=1}^n C_{tot,i}) X S_{res}$$

unde:

- n reprezintă numărul total de PRE, exclusiv PRE Agent de transfer.
- $S_i$  reprezintă valoarea repartizată către PRE<sub>i</sub>, cu excepția PRE Agent de transfer, din venitul/costul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului.
- $S_{res}$  reprezintă venitul suplimentar sau costul suplimentar rezultat în luna respectivă din echilibrarea sistemului; iar
- $C_{tot,i}$  reprezintă contribuția la dezechilibrul SEN a PRE<sub>i</sub>, cu excepția PRE Agent de transfer, în luna de livrare, determinată, după caz, astfel:
  - a) pentru luna de livrare pentru care se înregistrează venit suplimentar din echilibrarea sistemului:

$$C_{tot,i} = \sum_{t=1}^{ol} DezPRE_{poz,i}^t + \sum_{t=1}^{ol} DezPRE_{neg,i}^t$$

unde:

- $DezPRE_{neg,i}^t$  este dezechilibrul negativ (în valoare absolută) al PRE<sub>i</sub> în ID<sub>t</sub> în care  $Dez_{SENi} > 0$ , determinat conform prevederilor art. 115 și 0 (zero) în ID<sub>t</sub> în care  $Dez_{SENi} < 0$ ,
- $DezPRE_{poz,i}^t$  este dezechilibrul pozitiv al PRE<sub>i</sub> în ID<sub>t</sub> în care  $Dez_{SENi} < 0$ , determinat conform prevederilor art. 115 și 0 (zero) în ID<sub>t</sub> în care  $Dez_{SENi} > 0$ ;
- Ol reprezintă numărul de ID al lunii de livrare.

b) pentru luna de livrare pentru care se înregistrează cost suplimentar din echilibrarea sistemului:

$$C_{tot,i} = \sum_{t=1}^{ol} DezPRE_{poz,i}^t + \sum_{t=1}^{ol} DezPRE_{neg,i}^t$$

unde:

- $DezPRE_{neg,i}^t$  este dezechilibrul negativ (în valoare absolută) al PRE<sub>i</sub> în ID<sub>t</sub> în care  $Dez_{SENi} < 0$  determinat conform prevederilor art. 115 și 0 (zero) în ID<sub>t</sub> în care  $Dez_{SENi} > 0$ ,
- $DezPRE_{poz,i}^t$  este dezechilibrul pozitiv al PRE<sub>i</sub> în ID<sub>t</sub> în care  $Dez_{SENi} > 0$  determinat conform prevederilor art. 115 și 0 (zero) în ID<sub>t</sub> în care  $Dez_{SENi} < 0$ ;

- Ol reprezintă numărul de ID al lunii de livrare.
- n reprezintă numărul total de PRE, exclusiv PRE Agent de transfer.

Art. 175<sup>3</sup>. - OTS creditează, în cazul unei valori pozitive, sau debitează, în cazul unei valori negative, valoarea suplimentară repartizată unei PRE la nivel lunar, determinată prin însumarea contribuțiilor calculate conform prevederilor art. 175<sup>2</sup>, în fișa pentru decontarea veniturilor/costurilor suplimentare aparținând respectivei PRE.

Art. 175<sup>4</sup>. - ODPE pune la dispoziția PRE corespunzătoare și a OTS nota de informare pentru decontarea redistribuirii costurilor/veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului pentru luna n, care cuprinde valoarea suplimentară distribuită respectivei PRE, determinată conform prevederilor art. 175<sup>2</sup>, prin postarea ei pe platforma informatică dedicată, în aceeași zi în care a postat nota lunară de informare conform prevederilor art. 173.

Art. 175<sup>5</sup>. - O notă de informare pentru decontarea redistribuirii veniturilor/costurilor suplimentare emisă în luna calendaristică n va cuprinde:

- a) valoarea totală a drepturilor de încasare sau a obligațiilor de plată, după caz, rezultate din redistribuirea veniturilor sau costurilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, pentru luna calendaristică  $n - 1$ , precum și
- b) suma dezechilibrelor negative ale respectivei PRE constatate în toate ID în care dezechilibrul sistemului a fost pozitiv, în situația în care în luna respectivă s-a înregistrat venit suplimentar,
- c) suma dezechilibrelor pozitive ale respectivei PRE constatate în toate ID în care dezechilibrul sistemului a fost negativ, în situația în care în luna respectivă s-a înregistrat venit suplimentar,
- d) suma dezechilibrelor negative ale respectivei PRE constatate în toate ID în care dezechilibrul sistemului a fost negativ, în situația în care în luna respectivă s-a înregistrat cost suplimentar și
- e) suma dezechilibrelor pozitive ale respectivei PRE constatate în toate ID în care dezechilibrul sistemului a fost pozitiv, în situația în care în luna respectivă s-a înregistrat cost suplimentar.

Art. 175<sup>6</sup>. - Facturile sunt emise în prima zi lucrătoare care urmează postării notei de informare pentru decontarea redistribuirii veniturilor/costurilor suplimentare, pe baza acestora și trebuie achitate în maxim 5 zile lucrătoare de la data emiterii. Plățile se consideră efectuate la data la care valorile corespunzătoare au fost debitate sau creditate în contul bancar de echilibrare deschis de OTS.

Art. 175<sup>7</sup>. - (1) În cazul în care valorile măsurate aprobate, stabilite conform prevederilor cuprinse în Regulile de măsurare, diferă de valorile măsurate, determinate conform prevederilor aceluiași reguli, procesul de determinare și punere la dispoziție a notelor lunare de informare, regularizare și decontare și de verificare/contestare a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare aferente dezechilibrelor PRE și

redistribuirii costurilor sau veniturilor suplimentare pe PE se reia pe baza valorilor măsurate aprobate, cu respectarea aceluiași termen care curge de la data primirii de ODPE a valorilor măsurate aprobate.

(2) Diferențele dintre obligațiile de plată/drepturile de încasare care rezultă din aplicarea prevederilor prezentelor reguli de decontare la valorile măsurate aprobate, față de aplicarea acestora la valorile măsurate, se evidențiază în facturi de regularizare sub formă de sume de plată/de încasat.”

#### **11. Articolul 193 se modifică și va avea următorul cuprins:**

“Art. 193. - În cazul constatării de către un participant, ulterior termenelor prevăzute la art. 187 sau art. 192, a unor erori în procesul de decontare, determinate de greșeli de agregare a datelor, întreruperi în funcționarea sistemelor informatice ale operatorilor implicați, erori de măsurare a schimburilor între rețele sau a notificării unor SB neconforme cu tranzacțiile încheiate anterior orei de închidere a porților pe PE, acesta poate solicita corectarea decontării în termen de 2 luni de la postarea pe platforma informatică dedicată a notei de informare pentru decontare. În acest scop, participantul trebuie să solicite în scris OTS corectarea, prezentând argumentele și dovezile necesare.”

**Art. II** - Regulile comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 62/2020, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 271 din 1 aprilie 2020, cu modificările ulterioare, se modifică după cum urmează:

##### **1. Articolul 19 se modifică și va avea următorul cuprins:**

„Art 19. - Pentru prosumatorii care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum și încheie contracte de vânzare-cumpărare a energiei electrice în temeiul contractului-cadru aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 227/2018, cu modificările ulterioare, precum și pentru clienții casnici deținători ai unor capacități de producere a energiei electrice, respectiv electrice și termice în cogenerare, conectate la rețea, cu putere electrică mai mică de 400 kW, însumarea valorilor măsurate și a valorilor măsurate aprobate, prevăzute la art. 11 alin. (1), art. 12 alin. (1), art. 16 alin. (1), art. 17 alin. (1) și art. 18, se realizează astfel:

- a) energia electrică produsă este înregistrată ca fiind producție aferentă furnizorului care își asumă responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor acestora;
- b) energia electrică produsă nu este inclusă în categoria de informații care privesc producția aferentă fiecărui producător, pe fiecare ID.”

**Art. III** - La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă articolul I punctul 26 din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 33/2021 privind modificarea și completarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea — preț unic de dezechilibru, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020, și abrogarea Ordinului președintelui

Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2015 pentru aprobarea Regulilor privind preluarea energiei electrice livrate în rețelele electrice, produsă în perioada de probe a capacităților de producere, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 550 din 27 mai 2021, cu modificările ulterioare.

**Art. IV** - Operatorii economici din sectorul energiei electrice, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” S.A. și Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale “OPCOM” S.A. duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin.

**Art. V** - Direcțiile de specialitate din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

**Art. VI** - Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data de 1 iulie 2022.

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