

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

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

Având în vedere prevederile art. 52 alin. (2) din Regulamentul (UE) 2017/2.195 al Comisiei din 23 noiembrie 2017 de stabilire a unei linii directoare privind echilibrarea sistemului de energie electrică și dispozițiile 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,

în temeiul dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. c) 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 115 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 115. — Dezechilibrul sistemului pe fiecare ID se determină de către ODPE astfel:

a) cantitatea agregată corespunzătoare reducerii de putere care a fost efectiv livrată în acest ID, atât pe PE, cât și în afara PE cu compensație;

b) plus volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței care se consideră cu valoare pozitivă pentru direcția export și cu valoare negativă pentru direcția import;

c) minus cantitatea agregată corespunzătoare creșterii de putere care a fost efectiv livrată în acest ID, atât pe PE, cât și în afara PE cu compensație;

d) plus volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a compensării dezechilibrului stabilit pe platforma europeană dedicată, după implementarea acestuia, care se consideră cu valoare pozitivă pentru direcția export și cu valoare negativă pentru direcția import;

e) plus schimburile OTS-OTS rezultate din contractele bilaterale cu părțile externe interconectate în caz de avarie care se consideră cu valoare pozitivă pentru direcția export și cu valoare negativă pentru direcția import;

f) plus volumul schimburilor neintenționate ale SEN cu sistemele electroenergetice vecine din zona sincronă Europa Continentală, care se consideră cu valoare pozitivă pentru direcția export și cu valoare negativă pentru direcția import.”

2. La articolul 116, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Volumul final al schimburilor neintenționate ale SEN cu sistemele electroenergetice vecine din zona sincronă Europa Continentală este determinat, pentru fiecare ID al zilei de livrare, de către platforma europeană dedicată acestui tip de schimburi — FSKAR, cu următoarea formulă:

$$SN_i = S_{real,i} - S_{plan,i},$$

unde:

— $S_{real,i}$ reprezintă soldul stabilit conform convențiilor bilaterale de decontare dintre OTS român cu OTS vecini, în fiecare ID al zilei de livrare;

— $S_{plan,i}$ reprezintă soldul planificat și este egal cu suma algebrică dintre:

- (i) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a graficelor de schimb ale PRE;
- (ii) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a compensării dezechilibrului stabilit pe platforma europeană dedicată;
- (iii) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței;
- (iv) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a perioadei de variație a soldului conform art. 50 alin. (3) lit. b) din Regulamentul EB și art. 136 din Regulamentul SO;
- (v) volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a acordurilor bilaterale sau multilaterale care nu sunt acoperite de punctele anterioare.”

3. La articolul 116, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) OTS transmite ODPE, în termen de 10 zile lucrătoare de la sfârșitul lunii de livrare, datele preliminare privind volumul de energie aferent schimburilor neintenționate și costul/venitul aferent acestora, rezultate în fiecare ID al lunii de livrare, în moneda națională a României la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României, valabil pentru ziua de transmitere, valori exprimate în lei cu două zecimale.”

4. La articolul 116, după alineatul (4) se introduc două noi alineate, alineatele (4¹) și (4²), cu următorul cuprins:

„(4¹) OTS transmite ODPE datele preliminare privind volumul de energie aferent schimburilor planificate prevăzute la art. 116 alin. (3) pct. (ii), (iii) și art. 115 lit. e), precum și costurile/veniturile aferente schimburilor planificate, pentru fiecare ID al lunii de livrare, în termen de 10 zile lucrătoare de la sfârșitul lunii de livrare, în moneda națională a României la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României, valabil pentru ziua de transmitere, valori exprimate în lei cu două zecimale.

(4²) OTS transmite ODPE, imediat ce primește factura aferentă unei luni de livrare de la entitatea europeană responsabilă de calculele de decontare, datele privind volumul de energie aferent schimburilor neintenționate/volumul de energie aferent schimburilor planificate prevăzute la art. 116 alin. (3) pct. (ii), (iii) și art. 115 lit. e), precum și costurile/veniturile aferente schimburilor neintenționate/schimburilor planificate, rezultate în fiecare ID al lunii de livrare, în moneda națională a României la cursul de schimb publicat de Banca Națională a României, valabil pentru ziua de facturare, valori exprimate în lei cu două zecimale.”

5. La articolul 121, după litera d) se introduce o nouă literă, litera e), cu următorul cuprins:

„e) schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței.”

6. Articolul 128 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 128. — ODPE determină costurile pentru echilibrarea SEN, separat pentru fiecare ID_i din luna de livrare, după cum urmează:

$$C_{EchSist,i} = \sum (q_{i,j}^{Cres} * p_{i,j}^{Cres}) + C_{MCD,i}^{imp} + C_{SN,i} + C_{SPF,i} + C_{probe,i} - SC_{Con,i},$$

unde:

— $C_{EchSist,i}$ reprezintă costurile pentru echilibrarea SEN în ID_i, utilizate sub această denumire și în cazurile în care au valoare negativă;

— $q_{i,j}^{Cres}$ reprezintă cantitatea de energie de echilibrare efectiv livrată corespunzătoare tranzacției definitive j pentru furnizarea creșterii de putere în ID_i, pentru echilibrarea SEN inclusiv, dacă este cazul, cantitatea de energie efectiv livrată corespunzătoare tranzacțiilor definitive la creștere încheiate în afara PE cu compensație pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, evidențiate drept utilizate sau înlocuitoare; $q_{i,j}^{Cres}$ va fi considerată ca valoare pozitivă exprimată în MWh, cu 3 zecimale;

— $p_{i,j}^{Cres}$ reprezintă prețul aferent tranzacției definitive j pentru furnizarea creșterii de putere în ID_i, inclusiv, dacă este cazul, compensația unitară corespunzătoare tranzacțiilor definitive la

creștere încheiate în afara PE cu compensație pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, evidențiate drept utilizate sau înlocuitoare;

— $C_{MCD,i}^{imp}$ reprezintă costurile rezultate conform regulilor procesului de compensare a dezechilibrelor, în ID_i, transmise de OTS, valori exprimate în lei cu două zecimale;

— $C_{SN,i}$ reprezintă costurile cu schimburile neintenționate, în ID_i, transmise de OTS, valori exprimate în lei cu două zecimale;

— $C_{SPF,i}$ reprezintă costurile pentru schimburile planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței în ID_i, transmise de OTS, valori exprimate în lei cu două zecimale;

— $C_{probe,i}$ reprezintă suma costurilor înregistrate în timpul perioadei de probe a capacităților de producere/ instalațiilor de stocare a energiei electrice prevăzute la art. 86¹, pentru fiecare ID_i.”

7. Articolul 129 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 129. — ODPE determină veniturile rezultate din echilibrarea SEN, separat pentru fiecare ID_i din luna de livrare, după cum urmează:

$$V_{EchSist,i} = \sum (q_{i,x}^{Red} * p_{i,x}^{Red}) + V_{MCD,i}^{exp} + V_{SN,i} + V_{SPF,i} - DV_{Con,i},$$

unde:

— $V_{EchSist,i}$ reprezintă veniturile rezultate din echilibrarea SEN în ID_i, utilizate sub această denumire și în cazurile în care au valoare negativă;

— $q_{i,x}^{Red}$ reprezintă cantitatea de energie de echilibrare efectiv livrată corespunzătoare tranzacției definitive j pentru furnizarea reducerii de putere în ID_i, pentru echilibrarea SEN inclusiv, dacă este cazul, cantitatea de energie efectiv livrată corespunzătoare tranzacțiilor definitive la reducere încheiate în afara PE cu compensație pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, evidențiate drept utilizate sau înlocuitoare;

— $p_{i,x}^{Red}$ reprezintă prețul aferent tranzacției definitive j pentru furnizarea reducerii de putere în ID_i, inclusiv, dacă este cazul,

compensația unitară considerate cu semnul minus, corespunzătoare tranzacțiilor definitive la reducere încheiate în afara PE cu compensație pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, evidențiate drept utilizate sau înlocuitoare;

— $V_{MCD,i}^{exp}$ reprezintă veniturile rezultate conform regulilor procesului de compensare a dezechilibrelor, în ID_i, transmise de OTS, valori exprimate în lei cu două zecimale;

— $V_{SN,i}$ reprezintă veniturile cu schimburile neintenționate, în ID_i, transmise de OTS, valori exprimate în lei cu două zecimale;

— $V_{SPF,i}$ reprezintă veniturile rezultate din schimburile planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței în ID_i, transmise de OTS, valori exprimate în lei cu două zecimale.”

8. Articolul 130 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 130. — După determinarea costurilor și a veniturilor rezultate din echilibrarea SEN, ODPE determină costurile efective pentru echilibrarea SEN, separat pentru fiecare ID_i din luna de livrare, după cum urmează:

$$CE_{EchSist,i} = \sum (q_{i,j}^{Cres} * p_{i,j}^{Cres}) - \sum (q_{i,x}^{Red} * p_{i,x}^{Red}) + C_{MCD,i}^{imp} - V_{MCD,i}^{exp} + C_{SN,i} - V_{SN,i} + C_{probe,i} + C_{SPF,i} - V_{SPF,i} - C_{Con,i},$$

unde:

— $CE_{EchSist,i}$ reprezintă costurile efective pentru echilibrarea SEN în ID_i;

— $C_{Con,i}$ reprezintă costurile pentru managementul restricțiilor de rețea pentru ID_i, determinate conform art. 127.”

9. La articolul 141 alineatul (4), litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:

„d) dacă $(OP_{PRE} - DI_{PRE}) < CE_{EchSist,i}$, atunci se calculează componenta de neutralitate financiară a OTS cu formula:

$$C_{3_{neutr,i}}^{fin} = \frac{(OP_{PRE,i} - DI_{PRE,i}) + P_i - CE_{EchSist,i}}{\sum DezPRE_{poz,i} + |\sum DezPRE_{neg,i}|},$$

unde:

— OP_{PRE} reprezintă obligațiile de plată ale PRE;

— DI_{PRE} reprezintă drepturile de încasare ale PRE;

— P_i reprezintă suma penalităților, determinate pe baza prețurilor de deficit inițiale și de excedent inițiale pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare a tuturor PPE care au realizat o cantitate de energie de echilibrare efectiv livrată mai mică decât cantitatea care trebuia să fie livrată în ID_i;

— $CE_{EchSist,i}$ reprezintă costurile efective pentru echilibrarea SEN în ID_i, calculate conform prevederilor art. 130;

— $\sum DezPRE_{poz,i}$ reprezintă suma dezechilibrelor pozitive ale tuturor PRE;

— $\Sigma \text{DezPRE}_{neg,i}$ reprezintă suma dezechilibrelor negative ale tuturor PRE.

Dacă $C3_{neutr,i}^{fin} < 0$, prețurile finale de deficit și excedent se calculează cu formulele:

$$P_{fin,i}^{def} = P_{med,i}^{Cres} + |C3_{neutr,i}^{fin}|$$

$$P_{fin,i}^{exc} = P_{med,i}^{Red} - |C3_{neutr,i}^{fin}|$$

Dacă $C3_{neutr,i}^{fin} > 0$, prețurile finale de deficit și excedent se calculează cu formulele:

$$P_{fin,i}^{def} = P_{med,i}^{Cres} - C3_{neutr,i}^{fin}$$

$$P_{fin,i}^{exc} = P_{med,i}^{Red} + C3_{neutr,i}^{fin} \text{ ”}$$

10. La articolul 168, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 168. — (1) Odată cu efectuarea calculelor prevăzute la art. 167, ODPE verifică corectitudinea decontării prin verificarea închiderii bilanțului energiei electrice corespunzătoare tranzacțiilor definitive pe PE, cu dezechilibrele PRE, cu volumul

schimburilor neintenționate, precum și cu volumul energiei electrice produse în perioada de probe a capacităților de producere/instalațiilor de stocare a energiei electrice. În situația în care ODPE constată o neînchidere a bilanțului mai mare decât o valoare-limită, publică pe pagina proprie de internet existența acesteia și solicită tuturor părților implicate verificarea datelor astfel încât eroarea să fie eliminată în cadrul procesului de decontare ce utilizează valorile măsurate. Valoarea limită va fi stabilită printr-o procedură elaborată de ODPE și supusă consultării publice.”

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

Art. IV. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și se aplică începând cu decontarea lunii septembrie 2021.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Dumitru Chiriță

București, 1 septembrie 2021.
Nr. 96.

EDITOR: PARLAMENTUL ROMÂNIEI — CAMERA DEPUTAȚILOR



„Monitorul Oficial” R.A., Str. Parcului nr. 65, sectorul 1, București; 012329
C.I.F. RO427282, IBAN: RO55RNCB0082006711100001 BCR
și IBAN: RO12TREZ7005069XXX000531 DTCPMB (alocat numai persoanelor juridice bugetare)
Tel. 021.318.51.29/150, fax 021.318.51.15, e-mail: marketing@ramo.ro, www.monitoruloficial.ro

Adresa Biroului pentru relații cu publicul este:
Str. Parcului nr. 65, intrarea A, sectorul 1, București; 012329.
Tel. 021.401.00.73, fax 021.401.00.71 și 021.401.00.72,
e-mail: pierderiacte@ramo.ro, concursurifp@ramo.ro, convocariaga@ramo.ro

