



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE STABILIRE ALE PREȚURILOR FINALE UNICE DE DEZECHILIBRU, ALE
PREȚURILOR FINALE DE DEFICIT ȘI DE EXCEDENT, ALE DEZECHILIBRELOR CANTITATIVE ȘI ALE
OBLIGATIILOR DE PLATA ȘI DREPTURILOR DE INCASARE ALE PRE

Pag. 1/46

Cod document :

Revizia:
0123456789

PROCEDURA

**PRIVIND MODUL DE STABILIRE ALE PREȚURILOR FINALE UNICE, ALE
PREȚURILOR FINALE DE DEFICIT ȘI DE EXCEDENT, ALE DEZECHILIBRELOR
CANTITATIVE ȘI ALE OBLIGATIILOR DE PLATA ȘI DREPTURILOR DE
INCASARE ALE PARTILOR RESPONSABILE CU ECHILIBRAREA**

**Întocmit: OPERATORUL PIEȚEI DE ENERGIE ELECTRICĂ ȘI GAZE
NATURALE OPCOM S.A.**

- Februarie 2022 -



CUPRINS

	pagina
1. Scop.....	5
2. Domeniu de aplicare.....	5
3. Abrevieri.....	5
4. Definiții.....	6
5. Documente de referință.....	7
6. Mod de lucru privind determinarea dezechilibrului total SEN.....	8
7. Mod de lucru privind determinarea prețurilor initiale de deficit și de excedent și a prețurilor inițiale unice.....	9
8. Mod de lucru privind calculul dezechilibrelor cantitative ale PRE.....	10
9. Mod de lucru privind determinarea costurilor efective pentru echilibrarea sistemului și a costurilor pentru managementul congestiilor.....	12
10. Calculul componetei de neutralitate financiară a OTS.....	19
11. Mod de lucru privind determinarea prețurilor finale unice de dezechilibru.....	20
12. Mod de lucru privind determinarea prețurilor finale de deficit și de excedent.....	21
13. Determinarea obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare finale ale PRE.....	23
14. Determinarea drepturilor de încasat ale Producătorului/Instalației de stocare în probe	28
15. Mod de lucru privind verificarea închiderii bilanțului energiei tranzacționate pe piața de echilibrare cu dezechilibrele PRE stabilite pe baza valorilor măsurate.....	28
16. Notă lunară de regularizare.....	30
17. Stabilirea obligațiilor de plată / drepturilor de încasare ale PRE și ale OTS pe baza valorilor măsurate aprobate.....	30
18. Contestații.....	31
Anexele 1-14.....	33



LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR

Documentul revizuit:

Nr. crt.	Revizia	Data	Revizia se referă la:
1	1	Septembrie 2013	Actualizare conform prevederilor Ordinului ANRE nr.60/2013 privind aprobarea instituirii unor reguli pe piața de echilibrare
2	2	Ianuarie 2015	Adaptarea la prevederile Ordinului ANRE nr.115/06.11.2014 pentru aprobarea Regulilor privind decontarea lunara a obligatiilor de plata in piata de echilibrare si a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea
3	3	Decembrie 2016	Actualizare conform prevederilor Ordinului ANRE nr.51/2016 pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui ANRE
4	4	Mai 2018	Implementarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 31/2018 pentru aprobarea Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, precum și pentru modificarea, completarea și abrogarea unor dispoziții din sectorul energiei electrice (Anexa 2 Art.78-79, Art.82, Art. 88 – Art. 107, Art. 109 – Art. 141, Art. 161 – 167, Art. 169 – Art. 176, , Art. 178, Art. 188 – Art. 199)
5	5	August 2020	Implementarea prevederilor - Ordinului ANRE nr. 61/2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, precum și pentru modificarea, completarea și abrogarea unor dispoziții din sectorul energiei electrice (Art.5, Art.6, Anexa 3 Art.92, Art.93, Art.95, Art.99, Art.100, Art.102, Art.103, Art.110 – Art.114, Art.117 – Art.135, Art.139 – 141, Art. 161 – Art. 167, Art.169 - Art.173, Art.175 – Art.176, Art. 178, Art. 192 – Art. 199). - Ordinului ANRE nr. 152/2020 pentru aprobarea regulilor de compensare financiară a resurselor dispecerizabile angajate în scopul redispecerizării sau comercializării în contrapartidă coordonată care nu se bazează pe piață și



			pentru modificarea unor reguli din domeniul energiei electrice Art.3, Art.6 pct.6 - pct.9, pct.12 - pct.23, Art.9 și Art.10
6	6	Ianuarie 2021	Implementarea prevederilor - Ordinului ANRE nr. 63/2020 privind aprobarea programului de implementare a măsurilor necesare în scopul asigurării condițiilor de decontare la un interval de 15 minute (Art.12 din Anexa) - Ordinului ANRE nr. 213/2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui ANRE (Art.2, Art. 11, Art.15, precum și Art.93, Art.96, Art.113, Art.115, Art.120, Art.124 - Art.132, Art.135 - art.138, art.140 - Art.142, Art.145 – Art.147, Art.167 – Art.169, Art.171 – Art.173, Art.185, Art.187, Art.189-Art.192, Art.194 și Art.195, din Anexă) - Ordinului ANRE nr. 230/2020 privind prorogarea unor termene prevăzute în ordine ale ANRE - Ordinului ANRE nr. 231/ 2020 privind modificarea și completarea Ordinului ANRE nr. 213/2020 și pentru modificarea Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 61/2020 (Art.I, art.141, ar.142 și Art.169)
7	7	Iunie 2021	Implementarea prevederilor Ordinului ANRE 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 ANRE nr.213/2020 și abrogarea Ordinului președintelui ANRE nr.59/2015 pentru aprobarea Regulilor privind preluarea energiei electrice livrate în rețele electrice, produsă în perioada de probe a capacităților de producere
8	8	Septembrie 2021	Implementarea prevederilor Ordinului ANRE nr.96/2021 privind modificarea și completarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.213/2020
9	9	Februarie 2022	Implementarea prevederilor Ordinului ANRE nr.127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale ANRE - art.3 alin.(3)



1. Scop

Această procedură are drept scop precizarea modului de lucru privind stabilirea:

- 1.1. Dezechilibrului total al sistemului;
- 1.2. Prețurilor inițiale de deficit și de excedent, și a prețului inițial unic de dezechilibru;
- 1.3. Dezechilibrelor cantitative ale Părților Responsabile cu Echilibrarea;
- 1.4. Costurilor efective pentru echilibrarea sistemului și a costurilor pentru managementul restricțiilor de rețea;
- 1.5. Componentelor de neutralitate financiară a OTS;
- 1.6. Prețului final unic de dezechilibru;
- 1.7. Prețurilor finale de deficit și de excedent;
- 1.8. Obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare finale ale fiecărui PRE;
- 1.9. Drepturilor de încasare ale Producătorului pentru energia electrică livrată în perioada de probe;
- 1.10. Închiderii bilanțului energiei electrice corespunzătoare tranzacțiilor definitive pe Piața de Echilibrare cu dezechilibrele Părților Responsabile cu Echilibrarea ;
- 1.11. Condițiilor și termenelor de refacere a calculelor de la pct.1.1. - pct.1.10.

2. Domeniul de aplicare

Prezenta procedură se aplică de către operatorul de decontare al pieței de echilibrare pentru determinarea dezechilibrului sistemului, determinarea costurilor efective pentru echilibrarea sistemului și a costurilor pentru managementul restricțiilor de rețea, stabilirea prețurilor inițiale/finale unice de dezechilibru, de excedent și de deficit, stabilirea dezechilibrelor cantitative și a obligațiilor de plată/drepturilor de încasat aferente dezechilibrelor pe fiecare interval de decontare ale Părților Responsabile cu Echilibrarea, stabilirea drepturilor de încasare ale Producătorului pentru energia electrică livrată în perioada de probe, verificarea închiderii bilanțului energiei electrice corespunzătoare tranzacțiilor definitive pe Piața de Echilibrare cu dezechilibrele Părților Responsabile cu Echilibrarea.

3. Abrevieri

ANRE - Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei

ID – Interval de decontare

NF – Notificare fizică

Nid – Numărul de ID din ziua d

ODPE – Operatorul de decontare al pieței de echilibrare – Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM SA



OMEPA – structură internă distinctă din cadrul CNTEE Transelectrica - S.A. care îndeplinește funcția de operator de măsurare pentru punctele de măsurare aflate în responsabilitatea operatorului de transport și de sistem, precum și funcția de agregator unic pe piața angro de energie electrică;

OR – Operator de rețea

OTS – Operatorul de Transport și de Sistem - Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA

PE – Piața de Echilibrare

PNC – Poziția netă Contractuală

PNM – Poziția Netă Măsurată

PPE – Participant la Piața de Echilibrare

PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea

SB – Schimburi Bloc

4. Definiții

Termenii folosiți în cuprinsul procedurii au semnificația prevăzută prin definițiile din:

- Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/10.07.2012, cu modificările și completările ulterioare,
- Ordinul Președintelui ANRE nr. 61/31.03.2020 privind aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, precum și pentru modificarea, completarea și abrogarea unor dispoziții din sectorul energiei electrice,
- Ordinul ANRE nr. 152/2020 pentru aprobarea regulilor de compensare financiară a resurselor dispecerizabile angajate în scopul redispecerizării sau comercializării în contrapartidă coordonată care nu se bazează pe piață și pentru modificarea unor reguli din domeniul energiei electrice,
- Ordinul ANRE nr. 213/2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui ANRE, cu modificările și completările ulterioare,
- Ordinul ANRE nr.127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale ANRE.



5. Documente de referință

- 5.1.** Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/10.07.2012, cu modificările și completările ulterioare;
- 5.2.** Legea nr.155 / 24.07.2020 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012 și privind modificarea și completarea altor acte normative;
- 5.3.** Ordinul Președintelui ANRE nr.61/31.03.2020 privind aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, precum și pentru modificarea, completarea și abrogarea unor dispoziții din sectorul energiei electrice;
- 5.4.** Ordinul Președintelui ANRE nr. 62/31.03.2020 de aprobare a Regulilor comerciale privind colectarea, agregarea și transmiterea informațiilor aferente valorilor măsurate de energie electrică;
- 5.5.** Ordinul Președintelui ANRE nr. 63/31.03.2020 privind aprobarea programului de implementare a măsurilor necesare în scopul asigurării condițiilor de decontare la un interval de 15 minute;
- 5.6.** Ordinul ANRE nr. 152/24.08.2020 pentru aprobarea regulilor de compensare financiară a resurselor dispecerizabile angajate în scopul redispacherizării sau comercializării în contrapartidă coordonată care nu se bazează pe piață și pentru modificarea unor reguli din domeniul energiei electrice;
- 5.7.** Ordinul ANRE nr. 213/2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui ANRE, cu modificările și completările ulterioare;
- 5.8.** Ordinul ANRE nr. 230/2020 privind prorogarea unor termene prevăzute în ordine ale președintelui ANRE;
- 5.9.** Ordinul ANRE 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 ANRE nr. 213/2020 și abrogarea Ordinului ANRE nr. 59/2015 pentru aprobarea Regulilor privind preluarea energiei electrice livrate în rețelele electrice, produsă în perioada de probe a capacităților de producere;
- 5.10.** Ordinul ANRE nr.96/2021 privind modificarea și completarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.213/2020;
- 5.11.** Ordinul ANRE nr.127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a



Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale ANRE

5.12. Procedura privind stabilirea lunară a obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare aferente tranzacțiilor din Piața de Echilibrare.

6. Modul de lucru privind determinarea dezechilibrului total din SEN pentru fiecare interval de decontare

ODPE efectuează, în maxim 3 zile lucrătoare de la primirea de la OMEPA a valorilor măsurate/ agregate ale producției, consumului, importului și exportului aferente fiecărei PRE, calculul dezechilibrului sistemului, pentru ID_i, cu următoarea formulă:

$$DEZ_{sistem,i} = (\sum E_{ech,i}^{red} + k\Delta f_{exp,i}) - (\sum E_{ech,i}^{creș} + k\Delta f_{imp,i}) + (SP_{CDexp,i} - SP_{CDimp,i}) + (SOTSC_{Bexp,i} - SOTSC_{Bimp,i}) + (SN_{exp,i} - SN_{imp,i})$$

unde:

- $DEZ_{sistem,i}$ – dezechilibrul total din SEN în ID_i;
- $\sum E_{ech,i}^{red}$ – cantitatea agregată corespunzătoare Reducerii de Putere care a fost livrată, în ID_i atât pe PE, cât și în afara PE cu compensație;
- $\sum E_{ech,i}^{creș}$ – cantitatea agregată corespunzătoare Creșterii de Putere care a fost livrată, în ID_i atât pe PE, cât și în afara PE cu compensație;
- $k\Delta f_{exp,i} / k\Delta f_{imp,i}$ – 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, pe fiecare ID_i;
- $MCD_{exp,i} / MCD_{imp,i}$ – volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a compensării dezechilibrului stabilit pe platforma europeană dedicate, după implementarea acestuia, care se consideră cu valoare pozitivă pentru direcția export și cu valoare negativă pentru direcția import, pe fiecare ID_i;
- $SOTSC_{Bexp,i} / SOTSC_{Bimp,i}$ – 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, pe fiecare ID_i;
- $SN_{exp,i} / SN_{imp,i}$ – 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, pe fiecare ID_i;



Cel târziu în a 3-a zi lucrătoare de la primirea de la OMEPA a valorilor măsurate/agregate ale producției, consumului, importului și exportului de energie electrică, ODPE publică pe pagina web valoarea și semnul dezechilibrului sistemului pentru fiecare interval de decontare din luna de livrare (Anexa 1).

7. Mod de lucru privind determinarea prețurilor inițiale de deficit/excedent/unice pe ID

ODPE efectuează în cel mult 3 zile lucrătoare de la primirea de la OTS a Notelor lunare de regularizare pe PE (întocmite pe baza valorilor măsurate și, după caz corectate) pe baza informațiilor cuprinse în notele respective, calculele pentru stabilirea prețurilor inițiale unice de energie electrică pe fiecare ID.

7.1. Stabilirea prețului inițial de deficit

Prețul inițial de deficit pe fiecare ID se determina cu următoarea formulă:

$$P_{init,i}^{def} = (\sum q_{med,i,r}^{cres} \times p_{med,i,r}^{cres}) / (\sum q_{med,i,r}^{cres})$$

unde:

- $P_{init,i}^{def}$ - 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 i ;
- $q_{med,i,r}^{cres}$ - cantitatea de energie de echilibrare livrată la Creștere de Putere pe tipuri de reglaje la prețul marginal aferent,
- $p_{med,i,r}^{cres}$ - prețul marginal al energiei de echilibrare livrată la Creștere de Putere pe tipuri de reglaje.

7.2. Stabilirea prețului inițial de excedent

Prețul inițial de excedent pe fiecare ID i se determină cu următoarea formulă:

$$P_{init,i}^{exc} = (\sum q_{med,i,r}^{red} \times p_{med,i,r}^{red}) / (\sum q_{med,i,r}^{red})$$

unde:

- $P_{init,i}^{exc}$ - reprezintă media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare livrată pentru reducere de putere și a cantităților de energie corespunzătoare în ID i ;
- $q_{med,i,r}^{red}$ - cantitatea de energie de echilibrare livrată la Reducere de Putere pe tipuri de reglaje la prețul marginal aferent,
- $p_{med,i,r}^{red}$ - prețul marginal al energiei de echilibrare livrată la Reducere de Putere pe tipuri de reglaje.

7.3. Stabilirea prețului inițial unic

Prețul inițial unic de dezechilibru este stabilit pentru fiecare ID în funcție de sensul dezechilibrului sistemului pe respectivul ID:

a) dacă Dezechilibrul sistemului în ID $i < 0$, atunci:

$$P_{init,i}^{unic} = P_{init,i}^{def}$$



b) dacă Dezechilibrul sistemului în $ID_i > 0$, atunci:

$$P_{init,i}^{unic} = P_{init,i}^{exc}$$

c) dacă pe ID_i nu a fost livrată energie de echilibrare nici la Creștere și nici la Reducere de Putere, prețul inițial unic de dezechilibru este stabilit cu următoarea formulă:

$$P_{init,i}^{unic} = (p_{min,of,i}^{cres} + |p_{max,of,i}^{red}|) / 2$$

unde:

- $p_{min,of,i}^{cres}$ – este cel mai mic preț al ofertelor din ordinea de merit pentru Creștere de Putere corespunzătoare ID respectiv,
- $|p_{max,of,i}^{red}|$ – este cel mai mare preț, în modul, al ofertelor din ordinea de merit pentru Reducere de Putere corespunzătoare ID respectiv.

8. Mod de lucru privind calculul dezechilibrelor cantitative ale PRE

ODPE efectuează în maxim 3 zile lucrătoare de la primirea de la OMEPA a valorilor măsurate/ agregate ale producției nete, consumului net, importului și exportului aferente fiecărei PRE, pe baza informațiilor primite de la OMEPA, respectiv a informațiilor cuprinse în Notele lunare de regularizare pe PE aferente valorilor măsurate, precum și a schimburilor bloc/exporturilor/ importurilor notificate de PRE și aprobate de OTS și primite de la OTS, calculele pentru stabilirea dezechilibrelor cantitative ale PRE.

Având în vedere faptul că NF aprobate, aferente:

- Schimburilor Bloc cu alte PRE,
- Importurilor/exporturilor aferente contractelor, conform graficelor de schimb notificate la OTS, importurilor/exporturilor rezultate din mecanismul de cuplare a PZU și a PI,

sunt exprimate la nivel de ID în putere (MW), cantitățile de energie electrică (MWh) aferente se determină prin înmulțirea cu 0,25 a puterii cuprinse în NF.

8.1. Determinarea Poziției Nete Contractuale a unei PRE

Pentru fiecare PRE și fiecare ID_i , ODPE determină Poziția Netă Contractuală cu următoarele formule:

a) pentru o PRE altă decât PRE_{Probe} , Poziția Netă Contractuală pe fiecare ID, este determinată cu următoarea formulă:

$$PNC_i = (\sum SB_{livr,i} - \sum SB_{prim,i}) + (\sum Exp_i - \sum Imp_i) + (\sum E_{ech,i}^{cres} - \sum E_{ech,i}^{red}) + (\sum E_{comp,i}^{cres} - \sum E_{comp,i}^{red})$$



unde:

- $SB_{livr,i}$ – SB, din ID_i , pe care respectiva PRE le-a notificat ca vânzări către o altă PRE;
- $SB_{prim,i}$ – SB, din ID_i , pe care respectiva PRE le-a notificat ca achiziții de la o altă PRE;
- Exp_i – exporturile, cuprinse în NF ale PRE, pe ID_i , din contractele bilaterale;
- Imp_i – importurile cuprinse în NF aprobate ale PRE, pe ID_i , din contractele bilaterale;
- $E_{ech,i}^{cres} / E_{ech,i}^{red}$ – cantitățile de energie de echilibrare efectiv livrate, în ID_i , la Creștere/Reducere de Putere în PE de către PPE pentru care PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării, conform tranzacțiilor definitive pe PE ale acestora;
- $E_{comp,i}^{cres} / E_{comp,i}^{red}$ – cantitățile de energie electrică efectiv livrate, în ID_i , la Creștere/Reducere de Putere în afara PE cu compensație pentru rezolvarea de către OTS a restricțiilor de rețea, de către participantul la piață pentru care PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării.

b) pentru PRE_{probe} , Poziția Netă Contractuală pe fiecare ID, este determinată cu următoarea formulă:

$$PNC_i = Q_{livrat,i}$$

unde:

- $Q_{livrat,i}$ – cantitatea de energie electrică livrată de capacitatea de producere/instalația de stocare a energiei electrice aflate în perioada de probe;

8.2. Determinarea Poziției Nete Măsurate

Poziția Netă Măsurată se determină separat pentru fiecare PRE și pentru fiecare IDi, pe baza valorilor măsurate.

a) Pentru o PRE alta decât PRE a unui OR sau PRE care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru un OR, Poziția Netă Măsurată pe fiecare ID, este determinată cu următoarea formulă:

$$PNM_i = P_{net,i} - C_{net,i}$$

unde:

- $P_{net,i}$ – producția netă agregată, în ID_i , la locurile de producere ale producătorilor pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării;
- $C_{net,i}$ – consumul net agregat, în ID_i , la locurile de consum ale consumatorilor pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării; în situația în care consumul la un loc de consum este asigurat de mai mulți furnizori, incluși în PRE diferite, pentru PRE care nu și-a asumat responsabilitatea echilibrării se consideră valoarea zero pentru consumul măsurat.

b) Poziția Netă Măsurată a unei PRE înregistrată de un OR, reprezintă consumul propriu tehnologic



realizat în zona de licență a OR, în ID_i și este determinat ca diferența dintre cantitatea totală de energie electrică intrată în rețeaua din zona de licență în punctele de măsurare și cantitatea totală de energie electrică livrată din rețeaua din zona de licență în punctele de măsurare

c) Poziția Netă Măsurată a unui PRE care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru un OR, în ID_i, se determină cu formula de la pct.8.2.lit.a), în care consumul net include și consumul propriu tehnologic al OR respectiv.

Pentru calculul pozițiilor nete măsurate, energia totală livrată sau primită într-un ID este considerată ca fiind livrată la o putere constantă pe parcursul întregului ID.

Livrările măsurate aferente fiecărui ID sunt exprimate în MWh, cu 3 zecimale.

8.3. Determinarea dezechilibrelor cantitative ale PRE

Dezechilibrul unei PRE, pentru ID_i, se determină, ca diferență între Poziția Netă Măsurată și Poziția Netă Contractuală cu următoarea formulă:

$$DezPRE_i = PNM_i - PNC_i$$

unde:

- dacă $DezPRE_i > 0$, rezultă că PRE înregistrează Dezechilibru pozitiv (DezPoz_i) în ID_i;
- dacă $DezPRE_i < 0$, rezultă că PRE înregistrează Dezechilibru negativ (DezNeg_i) în ID_i.

9. Mod de lucru privind determinarea costurilor efective pentru echilibrarea sistemului și costurile pentru managementul congestiilor

9.1. Costurile pentru echilibrarea sistemului, în ID_i

Costurile pentru echilibrarea sistemului, în ID_i se determină cu următoarea formulă:

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

unde:

- $C_{EchSist,i}$ – costurile pentru echilibrarea sistemului, în ID_i utilizate sub această denumire și în cazurile în care au valoare negativă;
- $q_{i,j}^{Cres}$ – cantitatea de energie efectiv livrată corespunzătoare tranzacției definitive j pentru furnizarea Creșterii de Putere în ID_i, 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;

- $p_{i,j}^{Cres}$ – 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;
- $C_{MCD,i}^{imp}$ – costurile rezultate conform regulilor mecanismului de compensare a dezechilibrelor, după implementarea acestuia, în ID_i ;
- $C_{SN,i}^p$ - costurile cu schimburile neintenționate, în ID_i , transmise de OTS, valori exprimate în lei cu două zecimale;
- $C_{SPF,i}$ – costurile pentru schimburile planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței, în ID_i , transmise de OTS, valori exprimate în lei cu două zecimale;
- $C_{PRE\ probe}$ – suma costurilor înregistrate în timpul perioadei de probe a capacităților de producere/instalațiilor de stocare a energiei electrice, în ID_i , determinată conform pct.14;
- $SC_{Con,i}$ – surplusul de costuri rezultat din managementul restricțiilor de rețea în ID_i calculat conform pct. 9.1.1.

În cazul în care livrarea Creșterii de Putere s-a făcut de către un PPE revocat de către OTS pentru neplata obligațiilor, costurile OTS aferente drepturilor de încasare ale acestui PPE pe PE în ID_i nu se iau în considerare la determinarea costurilor pentru echilibrarea sistemului în ID_i .

9.1.1. Surplusul de costuri rezultat din managementul restricțiilor de rețea

Surplusul de costuri rezultat din managementul restricțiilor de rețea, în ID_i se determină ca sumă a valorilor calculate cu formulele de la pct.9.1.1.1 și de la pct.9.1.1.2.

$$SC_{Con,i} = SC_{Con,i\ 1} + SC_{Con,i\ 2}$$

9.1.1.1. În situația în care ofertele selectate la Creștere de Putere au fost anulate, din cauza unor restricție de rețea, surplusul de costuri rezultat din managementul restricțiilor de rețea, se determină cu următoarea formulă:

$$SC_{Con,i\ 1} = \sum (q_{i,j}^{Def^{Cres},Inloc} * p_{i,j}^{Def^{Cres},Inloc}) - \sum (q_{i,k}^{Angaj^{Cres},Anulate} * p_{i,k}^{Angaj^{Cres},Anulate})$$

unde:

- $SC_{Con,i\ 1}$ – surplusul de costuri rezultat din managementul restricțiilor de rețea în ID_i ;
- $q_{i,j}^{Def^{Cres},Inloc}$ – cantitatea corespunzătoare fiecărei tranzacții definitive j pentru furnizarea Creșterii de Putere în ID_i , identificată sub denumirea de tranzacție înlocuitoare a tranzacțiilor

anulate angajate la Creștere în ID i sau cantitatea corespunzătoare fiecărei tranzacții definitive j pentru furnizarea Creșterii de Putere în ID i , identificată drept tranzacție înlocuitoare cu compensație;

- $p_{i,j Def^{cres},Inloc}$ – reprezintă prețul perechii preț-cantitate din ofertă corespunzătoare tranzacției definitive j pentru furnizarea Creșterii de Putere în ID i , identificată sub denumirea de tranzacție înlocuitoare a tranzacțiilor anulate angajate la Creștere de Putere în ID i , sau compensația unitară corespunzătoare fiecărei tranzacții definitive j pentru furnizarea Creșterii de Putere în ID i , identificată drept tranzacție înlocuitoare cu compensație;
- $q_{i,k Angaj^{cres},Anulate}$ – cantitatea corespunzătoare tranzacțiilor angajate k pentru furnizarea Creșterii de Putere în ID i , marcate ca anulate datorită unei restricții de rețea;
- $p_{i,k Angaj^{cres},Anulate}$ – prețul marginal, corespunzător tranzacțiilor angajate k pentru furnizarea Creșterii de Putere în ID i , marcate ca anulate datorită unei restricții de rețea.

9.1.1.2. In situația în care ofertele selectate la Creștere de putere au fost marcate ca utilizate pentru managementul restricțiilor de rețea și/sau în care OTS a stabilit în afara PE tranzacții la Creștere de Putere cu compensație utilizate pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, surplusul de costuri rezultat din managementul restricțiilor de rețea ($SC_{Con,i}$) se determină cu următoarea formulă:

$$SC_{Con,i} = \sum(q_{i,Def^{cres},Con} * p_{i,Def^{cres},Con}) - \sum(q_{i,m Virt^{cres}} * p_{i,m Virt^{cres}})$$

unde:

- $q_{i,Def^{cres},Con}$ – cantitatea, corespunzătoare tranzacțiilor definitive / pentru furnizarea Creșterii de Putere în ID i marcate ca utilizate pentru managementul unei restricții de rețea sau cantitatea, corespunzătoare fiecărei tranzacții definitive / pentru furnizarea Creșterii de Putere în ID i , identificată drept tranzacție marcată ca utilizată în afara PE pentru rezolvarea unei restricții de rețea cu compensație;
- $p_{i,Def^{cres},Con}$ – prețul corespunzător tranzacțiilor definitive / pentru furnizarea Creșterii de Putere în ID i marcate ca utilizate pentru managementul unei restricții de rețea, respectiv compensația unitară corespunzătoare fiecărei tranzacții definitive / pentru furnizarea Creșterii de Putere în ID i , identificată drept tranzacție marcată ca utilizată în afara PE pentru rezolvarea unei restricții de rețea cu compensație;
- $q_{i,m Virt^{cres}}$ – cantitatea corespunzătoare tranzacțiilor identificate drept virtuale m pentru furnizarea Creșterii de Putere în ID i , care ar fi fost încheiate suplimentar celor înregistrate în sistemul PE;
- $p_{i,m Virt^{cres}}$ – prețul marginal rezultat în urma refacerii procesului de stabilire a tranzacțiilor angajate pe fiecare tip de reglaj în ipoteza în care OTS nu ar fi selectat perechea/perechile



preț-cantitate marcată/marcate ca fiind utilizate pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, utilizat ca preț marginal pentru tranzacțiile angajate și/sau nu ar fi stabilit în afara PE tranzacții cu compensație utilizate pentru rezolvarea restricțiilor de rețea.

Toate cantitățile sunt considerate ca valori pozitive, exprimate în MWh, cu 3 zecimale.

9.2. Veniturile rezultate din echilibrarea sistemului

Veniturile rezultate din echilibrarea sistemului, în ID*i* se determină cu următoarea formulă:

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

unde:

- $V_{EchSist,i}$ – reprezintă veniturile rezultate din echilibrarea sistemului în ID*i* utilizate sub această denumire și în cazurile în care au valoare negativă;
- $q_{i,x}^{red}$ – cantitatea de energie efectiv livrată corespunzătoare tranzacției definitive *x* pentru furnizarea Reducerii de Putere în ID*i*, inclusiv, dacă este cazul, cantitatea de energie efectiv livrată corespunzătoare tranzacțiilor definitive la Reducere de Putere 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 *x* pentru furnizarea Reducerii de Putere în ID*i*, inclusiv, dacă este cazul, compensația unitară, considerată cu semnul minus, corespunzătoare tranzacțiilor definitive la Reducere de Putere încheiate în afara PE cu compensație pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, evidențiate drept utilizate sau înlocuitoare;
- $V_{MCD,i}^{exp}$ – veniturile rezultate conform regulilor mecanismului de compensare a dezechilibrelor, după implementarea acestuia, în ID*i*, transmise de OTS, valori exprimate în lei cu două zecimale;
- $V_{SN,i}^p$ - veniturile cu schimburile neintenționate, în ID*i*, transmise de OTS, valori exprimate în lei cu două zecimale;
- $V_{SPF,i}$ - 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;
- $DV_{Con,i}$ – deficitul de venituri rezultat din managementul restricțiilor de rețea în ID*i* calculat conform pct. 9.2.1.

9.2.1. Deficitul de venituri rezultat din managementul restricțiilor de rețea

Deficitul de venituri rezultat din managementul restricțiilor de rețea, pe ID*i* se determină ca sumă a valorilor calculate cu formulele de la pct.9.2.1.1 și de la pct.9.2.1.2.

$$DV_{Con,i} = DV_{Con,i1} + DV_{Con,i2}$$

9.2.1.1. In situația în care, ofertele selectate la Reducere de Putere au fost anulate deoarece ar fi creat o restricție de rețea, deficitul de venituri rezultat din managementul restricțiilor de rețea, se determină cu următoarea formulă:

$$DV_{Con,i 1} = \sum (q_{i,j Def^{red}, Inloc} * p_{i,j Def^{red}, Inloc}) - \sum (q_{i,k Angaj^{red}, Anulate} * p_{i,k Angaj^{red}, Anulate})$$

unde:

- $DV_{Con,i}$ – deficitul de venituri rezultat din managementul restricțiilor de rețea în ID i ;
- $q_{i,j Def^{red}, Inloc}$ – cantitatea corespunzătoare tranzacțiilor definitive j pentru furnizarea Reducerii de Putere în ID i , identificată sub denumirea de tranzacție înlocuitoare a tranzacțiilor anulate angajate la Reducere în ID i sau cantitatea corespunzătoare tranzacțiilor definitive j identificate drept înlocuitoare cu compensație pentru furnizarea Reducerii de putere în ID i ;
- $p_{i,j Def^{red}, Inloc}$ – prețul perechii preț-cantitate din ofertă corespunzătoare tranzacției definitive j pentru furnizarea Reducerii de Putere în ID i , identificată sub denumirea de tranzacție înlocuitoare a tranzacțiilor anulate angajate la Reducere în ID i sau compensația unitară, considerată cu semnul minus, corespunzătoare tranzacțiilor definitive identificate drept înlocuitoare cu compensație pentru furnizarea Reducerii de Putere în ID i ;
- $q_{i,k Angaj^{red}, Anulate}$ – cantitatea corespunzătoare tranzacțiilor angajate k pentru furnizarea Reducerii de Putere în ID i , marcate ca anulate datorită unei restricții de rețea;
- $p_{i,k Angaj^{red}, Anulate}$ – prețul marginal, corespunzător tranzacțiilor angajate k pentru furnizarea Reducerii de Putere în ID i , marcate ca anulate datorită unei restricții de rețea.

9.2.1.2. In situația în care oferte selectate la Reducere de Putere au fost marcate ca utilizate pentru managementul restricțiilor de rețea și/sau în care OTS a stabilit în afara PE tranzacții la Reducere de Putere cu compensație utilizate pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, deficitul de venituri rezultat din managementul restricțiilor de rețea se determină cu următoarea formulă:

$$DV_{Con,i 2} = \sum (q_{i,l Def^{red}, Con} * p_{i,l Def^{red}, Con}) - \sum (q_{i,m Virt^{red}} * p_{i,m Virt^{red}})$$

unde:

- $q_{i,l Def^{red}, Con}$ – cantitatea corespunzătoare tranzacțiilor definitive / pentru furnizarea Reducerii de Putere în ID i , marcate ca utilizate pentru managementul unei restricții de rețea și/sau cantitatea corespunzătoare fiecărei tranzacții definitive / pentru furnizarea Reducerii de Putere în ID i , identificată drept tranzacție cu compensație utilizată pentru rezolvarea restricțiilor de rețea;
- $p_{i,l Def^{red}, Con}$ – prețul corespunzător tranzacțiilor definitive / pentru furnizarea Reducerii de Putere în ID i , marcate ca utilizate pentru managementul unei restricții de rețea, respectiv compensația unitară, considerată cu semnul minus, corespunzătoare fiecărei tranzacții definitive / pentru

furnizarea Reduceri de Putere în ID_i , identificată drept tranzacție cu compensație utilizată pentru rezolvarea restricțiilor de rețea;

- $q_{i,m}^{virt^{red}}$ – cantitatea corespunzătoare tranzacțiilor identificate drept virtuale m pentru furnizarea Reduceri de Putere în ID_i , care ar fi fost încheiate suplimentar celor înregistrate în sistemul PE;
- $p_{i,m}^{virt^{red}}$ – prețul marginal rezultat în urma refacerii procesului de stabilire a tranzacțiilor angajate pe fiecare tip de reglaj în ipoteza în care OTS nu ar fi selectat perechea/perechile preț-cantitate marcată/marcate ca fiind utilizate pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, utilizat ca preț marginal pentru tranzacțiile angajate și/sau nu ar fi stabilit în afara PE tranzacții cu compensație utilizate pentru rezolvarea restricțiilor de rețea.

Toate cantitățile sunt considerate ca valori pozitive, exprimate în MWh, cu 3 zecimale.

9.3. Costurile efective pentru echilibrarea sistemului, pentru fiecare ID

Costurile efective pentru echilibrarea sistemului, pentru ID_i , se determină ca diferență între valoarea costurilor pentru echilibrarea sistemului pentru ID_i și valoarea veniturilor rezultate din echilibrarea sistemului pentru ID_i :

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

unde:

- $C_{Con,i}$ – costurile pentru managementul restricțiilor de rețea, pentru ID_i , determinate conform pct.9.4.

9.4. Costurile pentru managementul restricțiilor de rețea, pentru IDi

Costurile pentru managementul restricțiilor de rețea, pentru ID_i se determină ca diferență între surplusul de costuri rezultat din managementul restricțiilor de rețea pentru ID_i și deficitul de venituri rezultat din managementul restricțiilor de rețea pentru ID_i cu următoarea formulă:

$$C_{Con,i} = SC_{Con,i} - DV_{Con,i}$$

unde:

- $C_{Con,i}$ – costurile pentru managementul restricțiilor de rețea, pentru ID_i ,
- $SC_{Con,i}$ – surplusul de costuri rezultat din managementul restricțiilor de rețea, în ID_i , determinat conform pct.9.1.1.
- $DV_{Con,i}$ – deficitul de venituri rezultat din managementul restricțiilor de rețea, în ID_i , determinat conform pct.9.2.1.



În cazul în care valoarea $C_{Con,i}$ este nulă sau negativă, costurile pentru managementul restricțiilor de rețea aferente ID i se consideră zero.

ODPE efectuează, în maxim 3 zile lucrătoare de la primirea de la OMEPA a valorilor măsurate/ agregate ale producției nete, ale consumului net, ale importului și ale exportului, pe baza informațiilor cuprinse în Notele lunare de regularizare pe PE aferente valorilor măsurate primite de la OTS, calculele pentru determinarea costurilor efective pentru echilibrarea sistemului și a costurilor corespunzătoare managementului restricțiilor de rețea.

9.5. Notele de regularizare aferentă costurilor efective pentru echilibrarea sistemului și a costurilor pentru managementul restricțiilor de rețea

Cel târziu din a 3-a zi lucrătoare de la primirea de către ODPE de la OMEPA a valorilor măsurate/ agregate ale producției, consumului, importului și exportului de energie electrică, ODPE determină costurile, respective veniturile rezultate din echilibrarea sistemului și a costurilor pentru managementul restricțiilor de rețea publică pe pagina web și transmite electronic către OTS o atenționare privind publicarea Notelor de regularizare pentru costurile efective pentru echilibrarea sistemului și a costurilor pentru managementul restricțiilor de rețea realizate în luna calendaristică de referință.

9.5.1. Nota zilnică de regularizare pentru costurile efective pentru echilibrarea sistemului și a costurilor pentru managementul restricțiilor de rețea

Nota zilnică de regularizare pentru costurile efective pentru echilibrarea sistemului și a costurilor pentru managementul restricțiilor de rețea (Anexa 2), conține următoarele informații:

- Costurile pentru echilibrarea sistemului separat pentru fiecare ID și cumulat, la nivel de zi;
- Veniturile rezultate din echilibrarea sistemului separat pentru fiecare ID și cumulat, la nivel de zi;
- Costurile pentru managementul restricțiilor de rețea în fiecare ID și cumulat, la nivel de zi;
- Costurile efective pentru echilibrarea sistemului pentru fiecare ID și cumulat, la nivel de zi.

9.5.2. Nota lunară de regularizare pentru costurile efective pentru echilibrarea sistemului și a costurilor pentru managementul restricțiilor de rețea

Nota lunară de regularizare pentru costurile efective pentru echilibrarea sistemului și a costurilor pentru managementul restricțiilor de rețea (Anexa 3), conține următoarele informații:

- Costurile pentru echilibrarea sistemului pentru fiecare zi și cumulat, la nivel de lună;
- Veniturile rezultate din echilibrarea sistemului pentru fiecare zi și cumulat, la nivel de lună;
- Costurile pentru managementul restricțiilor de rețea pentru fiecare zi și cumulat, la nivel de lună;
- Costurile efective pentru echilibrarea sistemului pentru fiecare zi și cumulat, la nivel de lună.



10. Calculul componentei de neutralitate financiară a OTS pe fiecare ID

Componenta de neutralitate financiară a OTS, se determină cu următoarea formulă:

$$C_{neutr,i}^{fin} = \frac{CE_{EchSist,i} + \sum DI_i - \sum OP_i - P_i}{\sum DezPRE_i}$$

unde:

- $CE_{EchSist,i}$ reprezintă costurile efective pentru echilibrarea sistemului în ID $_i$, calculate conform prevederilor pct.9.1.;
- $\sum DI_i$ reprezintă suma drepturilor de încasat inițiale ale tuturor PRE calculate în ID $_i$, calculate conform prevederilor pct.10.1.2.;
- $\sum OP_i$ reprezintă suma obligațiilor de plată inițiale ale tuturor PRE, în modul, calculate în ID $_i$, calculate conform prevederilor pct.10.1.1.;
- P_i – reprezintă suma penalităților, determinate pe baza prețurilor inițiale unice de dezechilibru 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 $_i$, calculate conform prevederilor pct.7.1.1. lit.a) și pct.7.1.2. lit.a) din Procedura privind stabilirea lunară a obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare aferente tranzacțiilor din Piața de Echilibrare;
- $\sum DezPRE_i$ reprezintă suma algebrică a dezechilibrelor PRE cu semn schimbat în fiecare ID $_i$ al lunii de livrare.

10.1. Determinarea obligațiilor de plată și a drepturilor de încasat inițiale ale tuturor PRE

Pentru fiecare ID al lunii de livrare și pentru fiecare PRE, ODPE determină valoarea obligațiilor de plată/drepturilor de încasat inițiale corespunzătoare dezechilibrelor înregistrate de fiecare PRE în fiecare ID $_i$.

10.1.1. Valorile obligațiilor de plată inițiale ale tuturor PRE, în ID $_i$

În funcție de semnul (pozitiv sau negativ) al dezechilibrelor cantitative ale PRE, precum și de semnul (pozitiv sau negativ) al prețului inițial unic pe ID $_i$, suma obligațiilor de plată inițiale ale tuturor PRE, într-un ID $_i$ se determină astfel:

$$\sum OP_i = \sum (Dez\ neg\ PRE_i \times P_{init,i}^{unic}), \text{ dacă } P_{init,i}^{unic} > 0, \text{ sau după caz,}$$

$$\sum OP_i = \sum (Dez\ poz\ PRE_i \times P_{init,i}^{unic}), \text{ dacă } P_{init,i}^{unic} < 0.$$

unde:

- $\sum OP_i$ reprezintă valoarea obligațiilor de plată inițiale ale tuturor PRE, într-un ID $_i$;



- $Dez\ neg\ PRE_i$, $Dez\ poz\ PRE_i$ reprezintă dezechilibrul unei PRE negativ/pozitiv calculat în fiecare ID_i al lunii de livrare conform prevederilor pct. 8.3 lit.a);
- $P_{init,i}^{uni}$ reprezintă prețul inițial unic de dezechilibru calculat conform prevederilor pct.7.3.

10.1.2. Valorile drepturilor de încasat inițiale ale tuturor PRE în ID_i

În funcție de semnul (pozitiv sau negativ) al dezechilibrelor cantitative ale PRE, precum și de semnul (pozitiv sau negativ) al prețului inițial unic pe ID_i , suma drepturilor de încasat inițiale ale tuturor PRE, mai puțin $PRE-SN_i$ într-un ID_i se determină astfel:

$$\sum DI_i = \sum (Dez\ neg\ PRE_i \times P_{init,i}^{unic}), \text{ dacă } P_{init,i}^{unic} < 0, \text{ sau după caz,}$$

$$\sum DI_i = \sum (Dez\ poz\ PRE_i \times P_{init,i}^{unic}), \text{ dacă } P_{init,i}^{unic} > 0.$$

unde:

- $\sum DI_i$ reprezintă valoarea drepturilor de încasat inițiale ale tuturor PRE, într-un ID_i ;
- $Dez\ neg\ PRE_i$, $Dez\ poz\ PRE_i$ reprezintă dezechilibrul unei PRE negativ/pozitiv calculat în fiecare ID_i al lunii de livrare conform prevederilor pct. 8.3 lit.a);
- $P_{init,i}^{uni}$ reprezintă prețul inițial unic de dezechilibru calculat conform prevederilor pct.7.3.

11. Mod de lucru privind determinarea prețurilor finale unice de dezechilibru

Pentru fiecare ID_i prețul final unic de dezechilibru se stabilește cu formula:

$$P_{dez,i}^{fin} = P_{dez,i}^{in} + C_{neutr,i}^{fin}$$

unde:

- $P_{dez,i}^{in}$ reprezintă prețul inițial unic de dezechilibru în ID_i , determinat conform prevederilor pct.7.3.;
- $C_{neutr,i}^{fin}$ reprezintă componenta de neutralitate financiară a OTS, determinată conform calculelor descrise la pct.10.

Prețul final unic de dezechilibru se compară cu produsul dintre 1,4 și valoarea maximă dintre prețul aferent tranzacției definitive j pentru furnizarea creșterii de putere, respectiv valoarea minimă, în modul, a prețului aferent tranzacției definitive j pentru furnizarea reducerii de putere.

În cazul în care:

$$|P_{dez,i}^{fin}| \leq 1,4 \times \max [P_{i,j}^{Cres}, |P_{i,x}^{Red}|]$$

unde:

- $P_{i,j}^{Cres}$ - reprezintă prețul maxim aferent tranzacției definitive j pentru furnizarea creșterii de putere în ID_i ;
- $P_{i,x}^{Red}$ - reprezintă prețul minim (în modul) aferent tranzacției definitive j pentru furnizarea reducerii de putere în ID_i .

atunci prețul final unic de dezechilibru se determină cu formula:

$$P_{dez,i}^{fin} = P_{dez,i}^{in} + C_{neutr,i}^{fin}$$

Cel târziu din a 3-a zi lucrătoare de la primirea de către ODPE de la OMEPA a valorilor măsurate/agregate ale producției nete, consumului net, importului și exportului de energie electrică, ODPE calculează prețurile finale unice de dezechilibru și le publică pe pagina web (Anexa 4).

12. Mod de lucru privind determinarea prețurilor finale de deficit și de excedent

În cazul în care:

$$| P_{dez,i}^{fin} | > 1,4 \times \max [P_{i,j}^{Cres}, | P_{i,x}^{Red} |],$$

pentru ID*i* respective se aplică metoda celor două prețuri de dezechilibru, respectiv se calculează prețul final de deficit și prețul final de excedent.

Pentru fiecare ID*i* în care este valabilă condiția din formula de mai sus se calculează obligațiile de plată, respectiv drepturile de încasat inițiale ale PRE.

În funcție de semnul (pozitiv sau negativ) al dezechilibrelor cantitative ale PRE, precum și de semnul (pozitiv sau negativ) al prețurilor inițiale de deficit/excedent pe ID*i*, suma obligațiile de plată și respectiv a drepturilor de încasat inițiale ale tuturor PRE, într-un ID*i*, se determină astfel:

$$\sum OP_i = \sum (Dez\ neg\ PRE_i \times P_{init,i}^{def}), \text{ dacă } P_{init,i}^{def} > 0, \text{ sau după caz,}$$

$$\sum OP_i = \sum (Dez\ poz\ PRE_i \times P_{init,i}^{exc}), \text{ dacă } P_{init,i}^{exc} < 0.$$

și

$$\sum DI_i = \sum (Dez\ neg\ PRE_i \times P_{init,i}^{def}), \text{ dacă } P_{init,i}^{def} < 0, \text{ sau după caz,}$$

$$\sum DI_i = \sum (Dez\ poz\ PRE_i \times P_{init,i}^{exc}), \text{ dacă } P_{init,i}^{exc} > 0.$$

unde:

- $\sum OP_i$ reprezintă valoarea obligațiilor de plată inițiale ale tuturor PRE, într-un ID*i*;
- $\sum DI_i$ reprezintă valoarea drepturilor de încasat inițiale ale tuturor PRE, într-un ID*i*;
- $Dez\ neg\ PRE_i$, $Dez\ poz\ PRE_i$ reprezintă dezechilibrul unei PRE negativ/pozitiv calculat în fiecare ID*i* al lunii de livrare conform prevederilor pct. 8.3 lit.a);
- $P_{init,i}^{def}$ reprezintă prețul initial de deficit calculat conform prevederilor pct.7.1;
- $P_{init,i}^{exc}$ reprezintă prețul initial de excedent calculat conform prevederilor pct.7.2.

a) Dacă $(\sum OP_i - \sum DI_i) > CE_{EchSist,i}$ și $DEZ_{sistem,i} < 0$ se calculează componenta de neutralitate financiară a OTS cu următoarea formulă:

$$C1_{neutr,i}^{fin} = [(\sum OP_i - \sum DI_i) + P_i - CE_{EchSist,i}] / \sum Dez\ poz\ PRE_i,$$



unde:

- P_i – reprezintă suma penalităților, determinate pe baza prețurilor inițiale de deficit și respectiv de excedent 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 , calculate conform prevederilor pct. 7.1.1.lit.b) și pct. 7.1.2. lit.b) din Procedura privind stabilirea lunară a obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare aferente tranzacțiilor din Piața de Echilibrare;
- $CE_{EchSist,i}$ reprezintă costurile efective pentru echilibrarea sistemului în ID_i , calculate conform prevederilor pct.9.1.;
- $\Sigma Dez poz PRE_i$ reprezintă suma dezechilibrelor pozitive în ID_i ale tuturor PRE, determinate conform prevederilor pct. 8.3 lit.a).

Prețurile finale de deficit și de excedent se calculează cu formulele:

$$P_{fin,i}^{def} = P_{init,i}^{def}$$

$$P_{fin,i}^{exc} = P_{init,i}^{exc} + C1_{neutr,i}^{fin}$$

- b) Dacă $(\Sigma OP_i - \Sigma DI_i) > CE_{EchSist,i}$ și $DEZ_{sistem,i} > 0$ se calculează componenta de neutralitate financiară a OTS cu următoarea formulă:

$$C2_{neutr,i}^{fin} = [(\Sigma OP_i - \Sigma DI_i) + P_i - CE_{EchSist,i}] / \Sigma Dez neg PRE_i,$$

unde:

- $Dez neg PRE_i$ reprezintă suma dezechilibrelor negative în ID_i ale tuturor PRE, determinate conform prevederilor pct. 8.3 lit.a).

Prețurile finale de deficit și de excedent se calculează cu formulele:

$$P_{fin,i}^{def} = P_{init,i}^{def} - |C2_{neutr,i}^{fin}|$$

$$P_{fin,i}^{exc} = P_{init,i}^{exc}$$

- c) Dacă $(\Sigma OP_i - \Sigma DI_i) < CE_{EchSist,i}$ se calculează componenta de neutralitate financiară a OTS cu următoarea formulă:

$$C3_{neutr,i}^{fin} = [(\Sigma OP_i - \Sigma DI_i) + P_i - CE_{EchSist,i}] / (\Sigma Dez poz PRE_i + |\Sigma Dez neg PRE_i|)$$

Prețurile finale de deficit și excedent se calculează cu formulele:

- 1) dacă $C3_{neutr,i}^{fin} < 0$

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



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

2) dacă $C3_{neutr,i}^{fin} > 0$

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

$$P_{fin,i}^{exc} = P_{init,i}^{exc} + C3_{neutr,i}^{fin}$$

Cel târziu din a 3-a zi lucrătoare de la primirea de către ODPE de la OMEPA a valorilor măsurate/agregate ale producției nete, consumului net, importului și exportului de energie electrică, ODPE calculează prețurile finale de deficit și de excedent și le publică pe pagina web (Anexele 5 și 6).

13. Determinarea obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare finale ale fiecărui PRE

Pentru fiecare ID al lunii de livrare și pentru fiecare PRE, se determină obligațiile de plată și drepturile de încasare finale.

13.1. Determinarea obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare finale ale fiecărui PRE, mai puțin PRE-SN, calculate pe baza prețului final unic de dezechilibru, la nivel de ID

Pentru fiecare ID i în care a fost stabilit prețul final unic de dezechilibru conform prevederilor pct.11 în funcție de semnul (pozitiv sau negativ) al dezechilibrelor cantitative ale PRE, precum și de semnul (pozitiv sau negativ) ale prețului final unic pe ID i , obligațiile de plată finale/drepturile de încasat finale ale fiecărui PRE i , într-un ID i se determină astfel:

$$OPDN_i = Dez\ neg\ PRE_i \times P_{fin,i}^{unic}, \text{ dacă } P_{fin,i}^{unic} > 0, \text{ sau după caz,}$$

$$OPDP_i = Dez\ poz\ PRE_i \times P_{fin,i}^{unic}, \text{ dacă } P_{fin,i}^{unic} < 0.$$

și

$$DIDN_i = Dez\ neg\ PRE_i \times P_{fin,i}^{unic}, \text{ dacă } P_{fin,i}^{unic} < 0, \text{ sau după caz,}$$

$$DIDP_i = Dez\ poz\ PRE_i \times P_{fin,i}^{unic}, \text{ dacă } P_{fin,i}^{unic} > 0$$

unde:

- $OPDN_i$, $OPDP_i$ reprezintă valoarea obligațiilor de plată finale, pentru dezechilibrele negative/pozitive, după caz, ale fiecărui PRE i , într-un ID i ;
- $DIDN_i$, $DIDP_i$ reprezintă valoarea drepturilor de încasat finale, pentru dezechilibrele negative/pozitive, ale fiecărui PRE i , într-un ID i ;
- $Dez\ neg\ PRE_i$, $Dez\ poz\ PRE_i$ reprezintă dezechilibrul unei PRE negativ/pozitiv calculat în fiecare ID i al lunii de livrare conform prevederilor pct. 8.3 lit.a);
- $P_{fin,i}^{unic}$ reprezintă prețul final unic de dezechilibru calculat conform prevederilor pct.11.



13.2. Determinarea obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare finale ale fiecărui PRE, calculate pe baza prețurilor finale de deficit și de excedent, la nivel de ID

Pentru fiecare ID_j în care au fost stabilite prețuri finale de deficit și de excedent conform prevederilor pct.12 în funcție de semnul (pozitiv sau negativ) al dezechilibrelor cantitative ale PRE, precum și de semnele (pozitive sau negative) ale prețurilor finale de deficit și de excedent pe ID_j, obligațiile de plată finale/drepturile de încasat finale ale fiecărui PRE_j, într-un ID_j, se determină astfel:

$$OPDN_j = \text{Dez neg PRE}_j \times P_{def,j}^{fn}, \text{ dacă } P_{def,j}^{fn} > 0, \text{ sau după caz,}$$

$$OPDP_j = \text{Dez poz PRE}_j \times P_{exc,j}^{fn}, \text{ dacă } P_{exc,j}^{fn} < 0.$$

și

$$DIDN_j = \text{Dez neg PRE}_{ij} \times P_{def,j}^{fn}, \text{ dacă } P_{def,j}^{fn} < 0, \text{ sau după caz,}$$

$$DIDP_j = \text{Dez poz PRE}_j \times P_{exc,j}^{fn}, \text{ dacă } P_{exc,j}^{fn} > 0.$$

unde:

- $OPDN_{ij}$ $OPDP_j$ reprezintă valoarea obligațiilor de plată finale, pentru dezechilibrele negative/pozitive, după caz, ale fiecărui PRE_j, într-un ID_j;
- $DIDN_j$, $DIDP_j$ reprezintă valoarea drepturilor de încasat finale, pentru dezechilibrele negative/pozitive, ale fiecărui PRE_j, într-un ID_j;
- Dez neg PRE_j , Dez poz PRE_j reprezintă dezechilibrul unei PRE negativ/pozitiv calculat în fiecare ID_j al lunii de livrare conform prevederilor pct. 8.3 lit.a);
- $P_{def,j}^{fn}$ reprezintă prețul final de deficit calculat conform prevederilor pct.12;
- $P_{exc,j}^{fn}$ reprezintă prețul final de excedent calculat conform prevederilor pct.12.

13.3. Determinarea obligațiilor zilnice de plată și a drepturilor zilnice de încasat finale ale fiecărui PRE

Pentru fiecare zi calendaristică din luna de livrare și pentru fiecare PRE, se determină valoarea sumelor obligațiilor zilnice de plată finale/drepturilor de încasat finale ale fiecărui PRE, prin însumare obligațiilor de plată finale/drepturilor de încasat finale înregistrate pe fiecare ID, în funcție de semnul (pozitiv sau negativ) ale dezechilibrele cantitative ale PRE, precum și de semnele (pozitive sau negative) ale prețurilor finale unice de dezechilibru/de deficit/excedent pe fiecare ID.

13.3.1. Determinarea obligațiilor zilnice de plată finale ale fiecărui PRE

a) În cazul în care pe anumite ID, PRE-ul respectiv a înregistrat dezechilibre negative, obligațiile zilnice de plată se determină astfel:

a.1.) $OZPDN_d = \sum OPDN_i$, unde $OPDN_i$ este determinat pe baza pretului final pozitiv unic de dezechilibru conform pct.13.1.



a.2.) $OZPDN_d = \sum OPDN_j$, unde $OPDN_j$ este determinat pe baza pretului final de deficit pozitiv conform pct.13.2.

b) În cazul în care pe anumite ID, PRE-ul respectiv a înregistrat dezechilibre pozitive, obligațiile zilnice de plată se determină astfel:

b.1.) $OZPDP_d = \sum OPDP_i$, unde $OPDP_i$ este determinat pe baza pretului final negativ unic de dezechilibru conform pct.13.1.

b.2.) $OZPDP_d = \sum OPDP_j$, unde $OPDP_j$ este determinat pe baza pretului final de excedent negativ conform pct.13.2.

13.3.2. Determinarea drepturilor zilnice de încasat finale ale fiecărui PRE

a) În cazul în care pe anumite ID, PRE-ul respectiv a înregistrat dezechilibre negative, drepturile zilnice de încasat se determină astfel:

a.1.) $DZIDN_d = \sum DIDN_i$, unde $DIDN_i$ este determinat pe baza pretului final negativ unic de dezechilibru conform pct.13.1.

a.2.) $DZIDN_d = \sum DIDN_j$, unde $DIDN_j$ este determinat pe baza pretului final de deficit negativ conform pct.13.2.

b) În cazul în care pe anumite ID, PRE-ul respectiv a înregistrat dezechilibre pozitive, drepturile zilnice de încasat se determină astfel:

a.1.) $DZIDP_d = \sum DIDP_i$, unde $DIDP_i$ este determinat pe baza pretului final pozitiv unic de dezechilibru conform pct.13.1.

a.2.) $DZIDP_d = \sum DIDP_j$, unde $DIDP_j$ este determinat pe baza pretului final de excedent pozitiv conform pct.13.2.

13.4. Determinarea obligațiilor lunare de plată și a drepturilor lunare de încasat finale ale fiecărui PRE

Pentru fiecare luna de livrare și pentru fiecare PRE se determină valoarea sumelor obligațiilor lunare de plată finale prin însumare obligațiilor zilnice de plată finale, calculate în conformitate cu prevederile pct.13.3.1.

Pentru fiecare luna de livrare și pentru fiecare PRE, se determină valoarea sumelor drepturilor lunare de încasat finale prin însumare drepturilor zilnice de încasat finale, calculate în conformitate cu prevederile pct.13.3.2.

13.5. Notele de informare pentru decontarea dezechilibrelor PRE



Cel târziu din a 3-a zi lucrătoare de la primirea de către ODPE de la OMEPA a valorilor măsurate/agregate ale producției nete, consumului net, importului și exportului de energie electrică, fiecare PRE, precum și OTS pot vizualiza, în platforma informatică dedicată, următoarele Note de informare pentru decontarea dezechilibrelor:

13.5.1. Nota de Informare pentru decontarea zilnică a dezechilibrelor PRE

Nota de Informare pentru Decontarea zilnică a dezechilibrelor PRE (Anexa 7) conține pentru fiecare PRE, următoarele informații:

- Dezechilibrele cantitative pozitive, pe fiecare ID și total zi,
- Dezechilibrele cantitative negative, pe fiecare ID și total zi,
- Prețul final unic de dezechilibru pe fiecare ID,
- Prețul final de excedent pe fiecare ID,
- Prețul final de deficit pe fiecare ID,
- Valoarea obligațiilor de plată ale PRE, pentru dezechilibrele cantitative negative sau pozitive, pe fiecare ID și total zi, determinate conform prevederilor pct.13.1.-13.3.,
- Valoarea drepturilor de încasat ale PRE, pentru dezechilibrele cantitative pozitive sau negative, pe fiecare ID și total zi, determinate conform prevederilor pct.13.1.-13.3.,
- Valoarea totală a obligațiilor de plată ale PRE, pe fiecare ID și total zi,
- Valoarea totală a drepturilor de încasat ale PRE, pe fiecare ID și total zi.

13.5.2. Nota de Informare pentru decontarea lunară a dezechilibrelor PRE

Nota de Informare pentru Decontarea lunară a dezechilibrelor PRE (Anexa 8) conține pentru fiecare PRE, pentru luna de livrare respectivă, următoarele informații:

- Dezechilibrele cantitative pozitive lunare la prețuri finale ≥ 0 ,
- Dezechilibrele cantitative pozitive lunare la prețuri finale < 0 ,
- Dezechilibrele cantitative negative lunare la prețuri finale ≥ 0 ,
- Dezechilibrele cantitative negative lunare la prețuri finale < 0
- Valoarea drepturilor lunare de încasare ale PRE de la OTS pentru dezechilibre pozitive la prețuri finale ≥ 0 ,
- Valoarea drepturilor lunare de încasare ale PRE de la OTS pentru dezechilibre negative la prețuri finale < 0 ,
- Valoarea obligațiilor lunare de plată ale PRE către OTS pentru dezechilibre pozitive la prețuri finale < 0 ,



- Valoarea obligațiilor lunare de plată ale PRE către OTS pentru dezechilibre negative la prețuri finale ≥ 0 ,

13.5.3. Nota de Informare pentru decontarea lunară a OTS aferentă dezechilibrelor PRE

Nota de informare pentru decontarea lunară a OTS aferentă dezechilibrelor PRE (Anexa 9) conține pentru fiecare PRE, următoarele informații:

- Dezechilibrele cantitative pozitive lunare la prețuri finale ≥ 0 ,
- Dezechilibrele cantitative pozitive lunare la prețuri finale < 0 ,
- Dezechilibrele cantitative negative lunare la prețuri finale ≥ 0
- Dezechilibrele cantitative negative lunare la prețuri finale < 0 ,
- Valoarea drepturilor lunare de încasare ale OTS de la PRE pentru dezechilibre negative la prețuri finale ≥ 0 ,
- Valoarea drepturilor lunare de încasare ale OTS de la PRE pentru dezechilibre pozitive la prețuri finale < 0 ,
- Valoarea obligațiilor lunare de plată ale OTS către PRE pentru dezechilibre pozitive la prețuri finale ≥ 0 ,
- Valoarea obligațiilor lunare de plată ale OTS către PRE pentru dezechilibre negative la prețuri finale < 0 .

14. Determinarea drepturilor de încasat ale Producătorului/Instalației de stocare în probe, la nivel de ID, zilnice și lunare

Pentru fiecare ID_j al zilei d, în care a fost livrată energie electrică de către Producătorul/Instalația de stocare, valoarea drepturilor de încasare aferente unui/unei Producător/Instalație de stocare în probe se determină astfel:

$$DIProd_{Probe, i, j} = Q_{livrat, j} \times PIP_{PZU \text{ medie aritmetică}},$$

unde:

- $Q_{livrat, j}$ – energia electrică produsă în intervalul j al perioadei de probe și livrată în SEN de producătorul în probe,
- $PIP_{PZU \text{ medie aritmetică}}$ – media aritmetică a indicilor ROPEX_DAM_BASE pentru o perioadă de 90 de zile anterioare zilei de livrare; prețul este același pentru fiecare ID al unei zile de livrare.

Pentru fiecare zi calendaristică din luna de livrare și pentru fiecare Producător/Instalație de stocare în probe, se determină valoarea drepturilor de încasat prin însumare drepturilor de încasat înregistrate pe fiecare ID_j astfel:



$$- \quad DZIProd_{Probe,d} = \sum DIProd_{Probe,i,j}$$

Pentru fiecare luna de livrare și pentru fiecare Producător / Instalație de stocare în probe, se determină valoarea sumelor drepturilor lunare de încasat prin însumare drepturilor zilnice de încasat, astfel:

$$- \quad DLIProd_{Probe,l} = \sum DZIProd_{Probe,i,d}$$

14.1. Notele de informare pentru decontare aferente Producătorului/ Instalației de stocare în probe și OTS

Nota de Informare pentru decontarea zilnică pentru Producătorul/ISD în probe (Anexa 10) conține următoarele informații:

- Cantitatea de energie electrică livrată, pe fiecare ID și total zi,
- PIP PZU medie aritmetică, pe fiecare ID,
- Valoarea drepturilor de încasare, pe fiecare ID și total zi,

Nota de Informare pentru decontarea lunară pentru Producătorul/ISD în probe (Anexa 11) conține următoarele informații:

- Cantitatea de energie electrică livrată, total lună,
- Valoarea drepturilor de încasare, total lună.

Nota de Informare OTS pentru decontarea lunară pentru Producătorii/ISD în probe (Anexa 12) conține următoarele informații:

- Cantitatea de energie electrică livrată, pe total lună, de fiecare Producăto/ISD în probe,
- Valoarea obligațiilor de plată, pe total lună, către fiecare Producător/ISD în probe.

15. Modul de lucru privind verificarea închiderii bilanțului energiei tranzacționate pe piața de echilibrare cu dezechilibrele PRE stabilite pe baza valorilor măsurate

ODPE efectuează, în maxim 3 zile lucrătoare de la primirea de la OMEPA a valorilor măsurate/ agregate ale producției nete, consumului net, importului și exportului aferente fiecărei PRE, calculul închiderii bilanțului energiei electrice corespunzătoare tranzacțiilor definitive pe PE cu dezechilibrele PRE, pentru fiecare ID din luna de livrare, după cum urmează:

15.1. Se determină valoarea neînchiderii bilanțului energiei electrice, pentru fiecare ID/ din luna de livrare, cu următoarea formulă:



$$\Delta neînchid_{i,j} = \sum E_{ech,i}^{cres} - \sum E_{ech,i}^{red} + E_{comp,i}^{cres} - E_{comp,i}^{red} + \sum DezPoz_i - \sum DezNeg_i \pm SN_i \pm MCD_i \pm k\Delta f_i \pm SPVS_i + \sum E_{Prod,probe,i}$$

unde:

- $\Delta neînchid_{i,j}$ – valoarea neînchiderii bilanțului energiei electrice în ID_i;
- $E_{ech,i}^{cres} / E_{ech,i}^{red}$ – cantitățile de energie de echilibrare efectiv livrate, în ID_i, în PE de către toate PPE, conform tranzacțiilor definitive pe PE pentru furnizarea Creșterii/ Reducerii de Putere în ID ;
- $E_{comp,i}^{cres} / E_{comp,i}^{red}$ – cantitățile de energie electrică efectiv livrate, în ID_i, la Creștere/ Reducere de Putere în afara PE cu compensație pentru rezolvarea de către OTS a restricțiilor de rețea, de către participantul la piață pentru care PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării;
- $DezPoz_i / DezNeg_i$ – dezechilibrul cantitativ pozitiv cumulat/negativ cumulat înregistrat de toate PRE în ID_i;
- SN_i – volumul schimburilor neintenționate în ID_i;
- MCD_i – schimburilor planificate de energie ca urmare a compensării dezechilibrelor stabilit pe platforma europeană dedicată;
- $k\Delta f_i$ – volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a stabilizării frecvenței,
- $SPVS_i$ – volumul schimburilor planificate de energie ca urmare a perioadei de variație a soldului;
- $\sum E_{Prod,probe,i}$ – volumul energiei electrice produse în perioada de probe a capacităților de producere/instalațiilor de stocare a energiei electrice.

15.2. Se determină pentru fiecare ID, procentul valorii neînchiderii bilanțului energiei electrice în ID_i raportat la consumul net din ID_i respectiv (Anexa 8), cu următoarea formulă:

$$\Delta neînchid_{i,j} = (\Delta neînchid_{i,j} : C_{net,i}) \times 100 \quad (\%)$$

unde:

- $C_{net,i}$ – consumul net în ID_i determinat de ODPE ca sumă a valorilor ale consumurilor nete agregate la locurile de consum ale consumatorilor/ale consumurilor proprii tehnologice ale operatorilor de rețea pentru care toate PRE și-au asumat responsabilitatea echilibrării, în ID_i.

15.3. În situația în care valoarea determinată la pct. 14.1.2. în ID_i are o mai mare decât +0,02% sau mai mică decât - 0,02%, ODPE publică pe pagina sa web, cel târziu în a 3-a zi lucrătoare de la primirea de către ODPE de la OMEPA a valorilor măsurate agregate ale producției nete, consumului net, importului și exportului de energie electrică, procentul valorii neînchiderii bilanțului energiei electrice (Anexa 13) și solicită tuturor părților implicate verificarea datelor astfel încât eroarea să fie



eliminată în cadrul procesului de stabilire a obligațiilor de plată/drepturilor de încasare lunare ce utilizează valorile măsurate aprobate.

În situația în care, urmare realizării calculelor pe baza valorilor măsurate aprobate, se mențin neînchideri ale bilanțului în IDi mai mari decât +0,02% sau mai mici decât - 0,02%, ODPE va informa ANRE.

16. Nota lunară de regularizare

Cel târziu din a 3-a zi lucrătoare de la primirea valorilor măsurate/agregate de la primirea de către ODPE de la OMEPA a valorilor măsurate/agregate ale producției, consumului, importului și exportului de energie electrică, OTS poate vizualiza în platforma informatică dedicată, Nota lunară de regularizare (Anexa 14) care cuprinde următoarele informații:

- costurile efective pentru echilibrarea sistemului în luna de livrare, cuprinse în nota lunară de regularizare corespunzătoare, prevăzută la pct.9.5.2.;
- suma valorilor decontării lunare corespunzătoare tuturor PRE, pentru luna de livrare, rezultate prin însumarea algebrică a obligațiilor de plată finale și a drepturilor de încasat finale determinate conform prevederilor pct.13.5.2.;
- suma valorilor penalităților pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare, determinate conform prevederilor Procedurii privind stabilirea obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare aferente tranzacțiilor din Piața de Echilibrare;

ODPE publică pe pagina web Nota lunară de regularizare pentru stabilirea costurilor sau veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului în maxim 3 zile lucrătoare de la primirea valorilor măsurate/agregate ale producției, consumului, importului și exportului de energie electrică.

17. Stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare ale PRE și ale OTS, pe baza valorilor măsurate aprobate

În cazul în care OTS transmite, în baza valorilor măsurate aprobate, alte Note lunare de regularizare pe PE, respectiv OMEPA transmite valorile măsurate/agregate aprobate ale producției, consumului, importului și exportului, ODPE funcționează de informațiile corectate, reia procesul de calcul, după caz pentru:

- Determinarea dezechilibrului total din SEN pentru fiecare ID;
- Stabilirea prețurilor inițiale de deficit și de excedent, a prețului inițial unic de dezechilibru pe fiecare ID;
- Determinarea dezechilibrelor cantitative ale PRE;



- Determinarea costurilor efective lunare pentru echilibrarea sistemului și a costurilor lunare pentru managementul restricțiilor de rețea;
- Stabilirea prețului inițial unic de dezechilibru și prețurilor finale de deficit și de excedent, pe fiecare ID;
- Determinarea obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare finale ale PRE;
- Determinarea drepturilor de încasare ale Producătorului în probe
- Verificarea închiderii bilanțului energiei contractate pe piața de echilibrare cu dezechilibrele PRE;

18. Contestații

18.1. Contestații în termen de 5 zile de la publicarea Notelor de informare pentru decontare sau a Notelor de regularizare

18.1.1. Orice parte implicată poate contesta o notă de informare pentru decontare sau o notă de regularizare într-un termen de maxim 5 zile lucrătoare de la data la care nota contestată a fost postată de ODPE pe platforma informatică dedicată.

18.1.2. Dacă o Notă de informare pentru decontare sau o Notă de regularizare pusă la dispoziție de ODPE este considerată incorectă, oricare dintre părțile implicate o poate contesta la ODPE și poate pune în discuție orice element sau calcul cuprins în respectiva notă.

18.1.3. Orice contestație va fi transmisă de partea interesată printr-o notificare scrisă. Notificarea trebuie să precizeze în mod clar perioada de timp vizată, cum ar fi ziua de livrare, ID, data emiterii respectivei note, elementul contestat, motivul contestării, valoarea contestată și va fi însoțită de orice probă disponibilă care poate veni în sprijinul contestației.

18.1.4. Dacă o parte interesată a făcut o contestație la nota elaborată în baza valorilor măsurate, care nu s-a modificat în ceea ce o privește după stabilirea valorilor măsurate aprobate, aceasta nu poate depune o nouă contestație având același obiect.

18.1.5. Dacă o parte implicată nu a transmis nici o contestație în legătură cu o Notă de Informare pentru decontare sau o Notă de regularizare, în intervalul menționat la art. 17.1.1., nota respectivă se consideră că a fost acceptată.

18.1.6. ODPE analizează orice contestație primită, nu mai târziu de 5 zile lucrătoare de la primirea acesteia și poate solicita părților implicate informații suplimentare; în cazul în care acestea nu sunt furnizate de partea implicată, ODPE este îndreptățit să respingă contestația respectivă.

18.1.7. ODPE va informa părțile implicate în legătură cu rezultatul verificărilor și dacă nota contestată a fost incorectă, va reface calculele și va pune la dispoziție părților implicate nota/notele corectate.



18.2. Autosesizarea unei erori, în termen de 10 zile de la publicarea/punerea la dispoziție a unei Note

În cazul în care ODPE constată existența unei informații eronate într-o Notă de informare pentru decontare sau o Notă de regularizare, ODPE va reface calculele și va pune la dispoziție tuturor părților implicate, în cel mai scurt timp posibil o notă corectată, dar nu mai târziu de 10 zile lucrătoare de la data la care nota respectivă a fost postată de ODPE pe platforma informatică dedicată.

18.3. Contestații în termen de 6 luni de la publicarea Notelor de informare pentru decontare sau a Notelor de regularizare

18.3.1. În cazul constatării de către un participant, ulterior termenelor menționate la pct. 17.1.1. sau la pct.17.2 unele erori în procesul de decontare, determinate de greșeli de agregare a datelor, de întreruperi în funcționarea sistemelor informatice ale operatorilor implicați, de erori de măsurare a schimburilor între rețele sau a notificării unor schimburi bloc neconforme cu tranzacțiile încheiate anterior orei de închidere a porților pe PE, acesta poate solicita în scris la OTS corectarea decontării, în termen de 6 luni de la postarea pe platforma informatică dedicată a Notei de informare pentru decontare.

18.3.2. În termen de 5 zile lucrătoare de la primirea punctelor de vedere ale părților implicate în mod direct în procesarea informației eronate (OR, OM, OTS, PRE, după caz), OTS împreună cu ODPE analizează documentele primite și decid asupra acceptării sau respingerii solicitării de corectare, publicând pe pagina de internet a OTS decizia, argumentele și documentele primite.

18.3.3. În termen de 5 zile lucrătoare de la publicarea deciziei pe pagina de internet, orice participant sau operator din piață poate transmite OTS o contestație argumentată, care va fi publicată pe pagina de internet a OTS în maxim 1 (o) zi de la primire.

18.3.4. În termen de 3 zile lucrătoare de la data primirii, OTS și ODPE analizează contestațiile primite și publică pe pagina de internet a OTS decizia finală, împreună cu motivarea acesteia.

18.3.5. Corectarea decontărilor se realizează în lunile ianuarie, mai și septembrie ale unui an calendaristic, luând în considerare toate deciziile favorabile luate anterior lunilor respective.

18.3.6. OPCOM SA publică și actualizează pe site-ul propriu o evaluare privind valoarea costurilor proprii determinate de corectarea calculelor în vederea decontării.



Anexa 2

Data publicării:
Data livrării:
Participant: **OTS**
Numărul rulării:
Data rulării:

Nota zilnica de regularizare pentru costurile efective pentru echilibrarea sistemului si a costurilor pentru managementul restrictiilor de retea pe Piața de Echilibrare

Interval de decontare	Costurile pentru echilibrarea sistemului (lei)	Veniturile rezultate din echilibrarea sistemului (lei)	Costurile pentru managementul restricțiilor de rețea (lei)	Costurile efective pentru echilibrarea sistemului (lei)
0	1	2	3	4
1				
2				
...				
...				
96				
Total zi				



Anexa 3

Data publicării:
Data livrării:
Participant: **OTS**
Numărul rulării:
Data rulării:

Nota lunara de regularizare pentru costurile efective pentru echilibrarea sistemului si a costurilor pentru managementul restrictiilor de retea pe Piața de Echilibrare

Ziua de livrare	Costurile pentru echilibrarea sistemului (lei)	Veniturile rezultate din echilibrarea sistemului (lei)	Costurile pentru managementul restricțiilor de rețea (lei)	Costurile efective pentru echilibrarea sistemului (lei)
0	1	2	3	4
1				
2				
...				
...				
31				
Total luna				



Luna de livrare
Participant: PRE
Numărul rulării:
Lista rulărilor:

Anexa 8

Nota de informare pentru decontare lunară pentru dezechilibrele PRE

<u>Dezechilibrele lunare cantitative</u>				<u>Valoarea drepturilor lunare de încasat pentru dezechilibre</u>		<u>Valoarea obligațiilor lunare de plată (-) pentru dezechilibre</u>	
pozitive		negative		pozitive	negative	pozitive	negative
la preturi finale		la preturi finale		la preturi finale ≥ 0	la preturi finale < 0	la preturi finale < 0	la preturi finale ≥ 0
≥ 0	< 0	≥ 0	< 0				
(MWh)				(lei)	(lei)	(lei)	(lei)
1	2	3	4	5	6	7	8



Data publicării:
Data livrării:
Producator in probe:
Număr rulare:
Data rulării:

**Nota de informare pentru decontare zilnică pentru
Producătorul/ISD in probe**

ID	Cantitatea de energie electrica livrata (MWh)	PIP PZU medie aritmetica (lei/MWh)	Valoare drepturi de încasat (lei)
	1	2	3
1			
2			
4			
.....			
100			
Total zi			



Anexa 11

Luna de livrare:
Producatorul in probe/ISD:
Numărul rulării:
Lista rulărilor:

**Nota de informare pentru decontare lunară pentru
Producătorul/ISD in probe**

Cantitatea de energie electrica livrata

(MWh)

1

Valoare drepturi de încasat

(lei)

2

TOTAL LUNA

Data publicării:

Anexa12



Luna de livrare:
OTS
Numărul rulării:
Lista rulărilor:

**Nota de informare OTS pentru decontare lunară pentru
Producătorul/ISD in probe**

Cantitatea de energie electrica livrata
(MWh)

Valoare obligatii de plata OTS (-)
(lei)

1

2

Producatorul in probe 1

Producatorul in probe 2

...

Producatorul in probe n

ISD

TOTAL LUNA



Data publicării:
Data livrării:
Participant: OTS
Numărul rulării:
Data rulării:

Nota lunară de regularizare

Costurile efective ale
OTS pentru echilibrarea
sistemului
(lei)
1

Suma valorilor aferente
decontării lunare ale
dezechilibrelor tuturor PRE
(lei)
2

Suma valorilor penalităților lunare de
plata ale PPE către OTS pentru livrarea
parțială a energiei de echilibrare
(lei)
3
