



PROCEDURĂ  
PRIVIND MODUL DE STABILIRE ALE PREȚURILOR FINALE UNICE DE DEZECHILIBRU, ALE  
PREȚURILOR FINALE DE DEFICIT ȘI DE EXCEDENT, ALE DEZECHILIBRELOR CANTITATIVE ȘI  
VALORICE LUNARE ALE PRE ȘI ALE VENITURILOR SAU COSTURILOR SUPLIMENTARE REZULTATE  
DIN ECHILIBRAREA SISTEMULUI

Pag. 1/44

Cod document :

Revizia: 0123456

## PROCEDURA

**PRIVIND MODUL DE STABILIRE A PREȚURILOR FINALE UNICE, A  
PREȚURILOR FINALE DE DEFICIT ȘI DE EXCEDENT, A DEZECHILIBRELOR  
CANTITATIVE ȘI VALORICE ALE PARTILOR RESPONSABILE CU  
ECHILIBRAREA ȘI A VENITURILOR SAU COSTURILOR SUPLIMENTARE  
PROVENITE DIN ECHILIBRAREA SISTEMULUI**

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

**- Ianuarie 2021 -**



## 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 din 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.....	13
10. Calculul componentei de neutralitate financiară a OTS.....	20
11. Mod de lucru privind determinarea prețurilor finale unice de dezechilibru.....	21
12. Mod de lucru privind determinarea prețurilor finale de deficit și de excedent.....	23
13. Determinarea obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare finale ale PRE.....	25
14. Mod de lucru privind verificarea închiderii bilanțului energiei tranzacționate pe piața de echilibrare cu dezechilibrele PRE stabilite pe baza valorilor măsurate.....	29
15. Mod de lucru privind stabilirea costului sau venitului suplimentar provenit din echilibrarea sistemului.....	30
16. Stabilirea obligațiilor de plată / drepturilor de încasare ale PRE și ale OTS pe baza valorilor măsurate aprobate.....	31
17. Contestații.....	32
Anexele 1-11.....	34



### 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	<p>Implementarea prevederilor</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- 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)</li><li>- 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)</li><li>- Ordinului ANRE nr. 230/2020 privind prorogarea unor termene prevăzute în ordine ale ANRE</li><li>- 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)</li></ul>



## 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. Componentei 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. Închiderii bilanțului energiei electrice corespunzătoare tranzacțiilor definitive pe Piața de Echilibrare cu dezechilibrele Părților Responsabile cu Echilibrarea;
- 1.10. Veniturilor sau a costurilor suplimentare rezultate din echilibrarea sistemului;
- 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 veniturilor/costurilor suplimentare rezultate din echilibrarea sistemului, 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

PRE – SN – Partea Responsabilă cu Echilibrarea constituită pentru urmărirea dezechilibrelor induse de schimburile neplanificate cu alte sisteme

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, din 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, din 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, din 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 și ale 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.*



## 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 redispecerizării 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;
- 5.8. Ordinul ANRE nr. 230/2020 privind prorogarea unor termene prevăzute în ordine ale președintelui ANRE;
- 5.9. Ordinul 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;
- 5.10. 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<sub>i</sub>, cu următoarea formulă:

$$DEZ_{sistem,i} = (\sum E_{ech,i}^{red} + k\Delta f_{red}) - (\sum E_{ech,i}^{creș} + k\Delta f_{creș}) - SN_i$$

Valoarea SN cu părțile externe interconectate se determină cu următoarea formulă:

$$SN_i = (\sum Exp_{notif,i} - \sum Imp_{notif,i}) - (\sum Exp_{realiz,i} - \sum Imp_{realiz,i})$$

unde:

- $DEZ_{sistem,i}$  – dezechilibrul total din SEN în ID<sub>i</sub>;
- $\sum E_{ech,i}^{red}$  – cantitatea agregată corespunzătoare Reducerii de Putere care a fost livrată, în ID<sub>i</sub> 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<sub>i</sub> atât pe PE, cât și în afara PE cu compensație;
- $k\Delta f$  – cantitatea aferentă reglajului primar activată la reducere/creștere în ID<sub>i</sub>;
- $SN_i$  – valoarea schimburilor neplanificate cu toate părțile externe interconectate în ID<sub>i</sub>;
- $\sum Exp_{notif,i}$  – exporturile notificate, în ID<sub>i</sub>, care cuprind toate exporturile corespunzătoare graficelor de schimb ale PRE, incluzând returnările programate ale ajutoarelor primite de OTS de la părțile externe interconectate în perioade anterioare și/sau exporturile efectuate de acesta conform legislației europene și naționale în vigoare, inclusiv exportul rezultat din procesul de compensare a dezechilibrelor, după implementarea acestuia;
- $\sum Imp_{notif,i}$  – importurile notificate, în ID<sub>i</sub>, care cuprind toate importurile corespunzătoare graficelor de schimb ale PRE, incluzând returnările programate ca grafice de schimb ale ajutoarelor care au fost acordate de OTS către părțile externe interconectate în perioade anterioare și/sau importurile efectuate de acesta conform legislației europene și naționale în vigoare, inclusiv importul rezultat din procesul de compensare a dezechilibrelor, după implementarea acestuia;
- $\sum Exp_{realiz,i}$  – exporturile realizate determinate pe baza valorilor măsurate, agregate/ aprobate, pe fiecare ID<sub>i</sub>;
- $\sum Imp_{realiz,i}$  – importurile realizate determinate pe baza valorilor măsurate, agregate/ aprobate, pe fiecare ID<sub>i</sub>.





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;
- $q_{med,i,r}^{cres}$  - 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 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;
- $q_{med,i,r}^{red}$  - 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 și importurilor/exporturilor aferente returnării, de către OTS vecini, a ajutoarelor de avarie/schimburilor neplanificate acordate,

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 alta decât PRE-SN, Poziția Netă Contractuală pe fiecare ID, este determinată cu următoarea formulă:

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

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 $_i$ , altele decât cele aferente programelor de compensare/returnare/acordare a ajutoarelor de avarie/schimburilor neplanificate;
- $Imp_i$  – importurile cuprinse în NF aprobate ale PRE, pe ID $_i$ , altele decât cele aferente programelor de compensare/returnare/primire a ajutoarelor de avarie/schimburilor neplanificate;
- $E_{ech,i}^{creș} / E_{ech,i}^{red}$  – 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;
- $E_{comp,i}^{creș} / E_{comp,i}^{red}$  – 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-SN, Poziția Netă Contractuală pe fiecare ID, este determinată cu următoarea formulă:

$$PNC_i = (\sum Exp_i - \sum Imp_i) + (E_{PZU/PI,i}^E - E_{PZU/PI,i}^V),$$

unde:

- $Exp_i$  – exportul pentru PRE- SN cuprinde în NF toate exporturile notificate ale tuturor celorlalte PRE-uri din zona națională de ofertare, precum și pe cele rezultate din tranzitele notificate, iar începând cu implementarea procesului de compensare a dezechilibrelor, exportul prin acest proces, rezultat prin integrarea tuturor valorilor de corecție cu semn pozitiv determinate de platforma informatică regională pentru compensarea dezechilibrelor importul pentru PRE- SN;
- $Imp_i$  – importul pentru PRE- SN cuprinde în NF toate importurile notificate ale tuturor celorlalte PRE-uri din zona națională de ofertare, precum și pe cele rezultate din tranzitele notificate, iar începând cu implementarea procesului de compensare a dezechilibrelor, importul prin acest proces, rezultat prin integrarea tuturor valorilor de corecție cu semn negativ determinate de platforma informatică regională pentru compensarea dezechilibrelor;



- $E^{a_{PZU,i/PI,i}}/E^{v_{PZU,i/PI,i}}$  – energia electrică achiziționată/vândută de OTS pe PZU și/sau PI, în ID<sub>i</sub>, pentru asigurarea/livrarea energiei electrice aferente returnării ajutoarelor de avarie/schimburilor neplanificate acordate/primate în perioade anterioare sau livrării/primirii ajutoarelor de avarie.

Pentru calculul poziției nete contractuale notificate, energia totală vândută sau achiziționată într-un ID este considerată ca fiind livrată la putere constantă pe parcursul întregului ID.

## 8.2. Determinarea Poziției Nete Măsurate

Poziția Netă Măsurată se determină separat pentru fiecare PRE și pentru fiecare ID<sub>i</sub>, pe baza valorilor măsurate.

- a) Pentru o PRE alta decât PRE-SN, sau 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<sub>i</sub>, la locurile de producere ale producătorilor pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării;
- $C_{net,i}$  – consumul net agregat, în ID<sub>i</sub>, 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) Pentru PRE-SN, Poziția Netă Măsurată pe fiecare ID, este determinată cu următoarea formulă:

$$PNM_i = Exp_{m,i} - Imp_{m,i}$$

unde:

- $Exp_{m,i}$  – exporturile măsurate pe toate liniile de interconexiune ale SEN cu alte sisteme, pe ID<sub>i</sub>;
- $Imp_{m,i}$  – importurile măsurate pe toate liniile de interconexiune ale SEN cu alte sisteme pe ID<sub>i</sub>.

- c) Poziția Netă Măsurată a unei PRE înregistrată de un OR, reprezintă consumul propriu tehnologic realizat în zona de licență a OR, în ID<sub>i</sub> 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

d) Poziția Netă Măsurată a unui PRE care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru un OR, în ID<sub>i</sub>, 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**

a) Dezechilibrul unei PRE alta decât PRE-SN, pentru ID<sub>i</sub>, 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<sub>i</sub>) în ID<sub>i</sub>;
- dacă  $DezPRE_i < 0$ , rezultă că PRE înregistrează Dezechilibru negativ (DezNeg<sub>i</sub>) în ID<sub>i</sub>.

b) Dezechilibrul PRE-SN, pentru ID<sub>i</sub>, se determină, ca diferență între Poziția Netă Contractuală și Poziția Netă Măsurată cu următoarea formulă:

$$DezPRE-SN_i = PNC_i - PNM_i$$

unde:

- dacă  $DezPRE-SN_i > 0$ , rezultă că PRE-SN înregistrează Dezechilibru pozitiv (DezPoz<sub>i</sub>) în ID<sub>i</sub>;
- dacă  $DezPRE-SN_i < 0$ , rezultă că PRE-SN înregistrează Dezechilibru negativ (DezNeg<sub>i</sub>) în ID<sub>i</sub>.

## **9. Costurile efective pentru echilibrarea sistemului și costurile pentru managementul congestiilor**

### **9.1. Costurile efective pentru echilibrarea sistemului, pentru fiecare ID**

Costurile efective pentru echilibrarea sistemului, pentru ID<sub>i</sub>, se determină ca diferență între valoarea costurilor pentru echilibrarea sistemului pentru ID<sub>i</sub> și valoarea veniturilor rezultate din echilibrarea sistemului pentru ID<sub>i</sub>:

$$CE_{EchSist,i} = C_{EchSist,i} - V_{EchSist,i}$$

unde:

- $CE_{EchSist,i}$  – costurile efective pentru echilibrarea sistemului, în  $ID_i$ ;
- $C_{EchSist,i}$  – costurile pentru echilibrarea sistemului în  $ID_i$ , determinate conform pct. 9.2.;
- $V_{EchSist,i}$  – veniturile pentru echilibrarea sistemului în  $ID_i$ , determinate conform pct. 9.3.

### 9.2. Costurile pentru echilibrarea sistemului, în $ID_i$

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

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

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 neplanificate generate (induse) în urma dezechilibrelor participanților la piață, în  $ID_i$ .

$C_{SN,i}^p$  este valoarea obligațiilor de plată, în modul, pentru dezechilibrul PRE-SN, determinate astfel:

- $C_{SN,i}^p = Dez\ neg\ PRE-SN_i \times P_{init,i}^{unic}$ , dacă  $P_{init,i}^{unic} > 0$ , sau după caz,
- $C_{SN,i}^p = Dez\ poz\ PRE-SN_i \times P_{init,i}^{unic}$ , dacă  $P_{init,i}^{unic} < 0$ .
- $SC_{Con,i}$  – surplusul de costuri rezultat din managementul restricțiilor de rețea în  $ID_i$  calculat conform pct. 9.2.1.

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<sub>i</sub> nu se iau în considerare la determinarea costurilor pentru echilibrarea sistemului în ID<sub>i</sub>.

### 9.2.1. Surplusul de costuri rezultat din managementul restricțiilor de rețea

Surplusul de costuri rezultat din managementul restricțiilor de rețea, în ID<sub>i</sub> se determină ca sumă a valorilor calculate cu formulele de la pct.9.2.1.1 și de la pct.9.2.1.2.

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

**9.2.1.1.** In 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<sub>i</sub>;
- $q_{i,j Def}^{cres, Inloc}$  – cantitatea corespunzătoare fiecărei tranzacții definitive  $j$  pentru furnizarea Creșterii de Putere în ID<sub>i</sub>, identificată sub denumirea de tranzacție înlocuitoare a tranzacțiilor anulate angajate la Creștere în ID<sub>i</sub> sau cantitatea corespunzătoare fiecărei tranzacții definitive  $j$  pentru furnizarea Creșterii de Putere în ID<sub>i</sub>, 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<sub>i</sub>, identificată sub denumirea de tranzacție înlocuitoare a tranzacțiilor anulate angajate la Creștere de Putere în ID<sub>i</sub>, sau compensația unitară corespunzătoare fiecărei tranzacții definitive  $j$  pentru furnizarea Creșterii de Putere în ID<sub>i</sub>, identificată drept tranzacție înlocuitoare cu compensație;
- $q_{i,k Angaj}^{cres, Anulate}$  – cantitatea corespunzătoare tranzacțiilor angajate  $k$  pentru furnizarea Creșterii de Putere în ID<sub>i</sub>, 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<sub>i</sub>, marcate ca anulate datorită unei restricții de rețea.

**9.2.1.2.** 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:

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

unde:

- $q_{i,IDef}^{Cres,Con}$  – 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;
- $p_{i,IDef}^{Cres,Con}$  –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.

### 9.3. Veniturile rezultate din echilibrarea sistemului

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

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

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 $i$ ;
- $V_{SN,i}^p$  - veniturile cu schimburile neplanificate generate (induse) în urma dezechilibrelor participanților la piață, în ID $i$ ;

$V_{SN,i}^p$  este valoarea drepturilor de încasat, pentru dezechilibrul PRE-SN $i$ , determinate astfel:

- $V_{SN,i}^p = Dez\ neg\ PRE-SN_i \times P_{init,i}^{unic}$ , dacă  $P_{init,i}^{unic} < 0$ , sau după caz,
- $V_{SN,i}^p = Dez\ poz\ PRE-SN_i \times P_{init,i}^{unic}$ , dacă  $P_{init,i}^{unic} > 0$ ,
- $DV_{Con,i}$  – deficitul de venituri rezultat din managementul restricțiilor de rețea în ID $i$  calculat conform pct. 9.3.1.

### 9.3.1. 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.9.3.1.1 și de la pct.9.3.1.2.

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

**9.3.1.1.** În 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.

**9.3.1.2.** În 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:

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

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 Reducerii 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 Reducerii 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.

#### **9.4. Costurile pentru managementul restricțiilor de rețea, pentru ID<sub>i</sub>**

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.9.2.1.
- $DV_{Con,i}$  – deficitul de venituri rezultat din managementul restricțiilor de rețea, în ID $i$ , determinat conform pct.9.3.1.

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 componetei 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 $_i$ , mai puțin PRE-SN, calculate conform prevederilor pct.10.1.2.;
- $\sum OP_i$  reprezintă suma obligațiilor de plată inițiale ale tuturor PRE, în modul, calculate în ID $_i$ , mai puțin PRE-SN, 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, mai puțin dezechilibrele PRE-SN $_i$ .

### **10.1. Determinarea obligațiilor de plată și a drepturilor de încasat inițiale ale tuturor PRE, mai puțin PRE-SN**

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 tuturilor PRE, mai puțin PRE-SN în ID<sub>i</sub>

În funcție de semnul (pozitiv sau negativ) ale dezechilibrele cantitative ale PRE, precum și de semnul (pozitiv sau negativ) ale prețului inițial unic pe ID<sub>i</sub>, suma obligațiilor de plată inițiale ale tuturilor PRE, mai puțin PRE-SN/ într-un ID<sub>i</sub> 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 tuturilor PRE, mai puțin PRE-SN/ într-un ID<sub>i</sub>;
- $Dez\ neg\ PRE_i$ ,  $Dez\ poz\ PRE_i$  reprezintă dezechilibrul unei PRE negativ/pozitiv calculat în fiecare ID<sub>i</sub> al lunii de livrare conform prevederilor pct. 8.3 lit.a);
- $P_{init,i}^{unic}$  reprezintă prețul inițial unic de dezechilibru calculat conform prevederilor pct.7.3.

### 10.1.2. Valorile drepturilor de încasat inițiale ale tuturilor PRE, mai puțin PRE-SN în ID<sub>i</sub>

În funcție de semnul (pozitiv sau negativ) ale dezechilibrele cantitative ale PRE, precum și de semnul (pozitiv sau negativ) ale prețului inițial unic pe ID<sub>i</sub>, suma drepturilor de încasat inițiale ale tuturilor PRE, mai puțin PRE-SN/ într-un ID<sub>i</sub> 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 tuturilor PRE, mai puțin PRE-SN/ într-un ID<sub>i</sub>;
- $Dez\ neg\ PRE_i$ ,  $Dez\ poz\ PRE_i$  reprezintă dezechilibrul unei PRE negativ/pozitiv calculat în fiecare ID<sub>i</sub> al lunii de livrare conform prevederilor pct. 8.3 lit.a);
- $P_{init,i}^{unic}$  reprezintă prețul inițial unic de dezechilibru calculat conform prevederilor pct.7.3.

## 11. Mod de lucru privind determinarea prețurilor final unice de dezechilibru

Pentru fiecare ID<sub>i</sub> 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<sub>i</sub>, 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:

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

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:

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

- a) Dacă într-un ID $i$ ,  $DEZ_{sistem,i} < 0$  și  $P_{dez,i}^{fin} < P_{med,i}^{Cres}$

atunci:

$$P_{dez,i}^{fin} = P_{med,i}^{Cres}$$

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 $i$ ,

- b) Dacă într-un ID $i$ ,  $DEZ_{sistem,i} > 0$  și  $P_{dez,i}^{fin} > P_{med,i}^{Red}$

atunci:

$$P_{dez,i}^{fin} = P_{med,i}^{Red}$$

unde:

- $P_{med,i}^{Red}$  reprezintă media ponderată a prețurilor marginale pentru fiecare tip de energie de echilibrare livrată pentru reducere de putere și a cantităților de energie corespunzătoare în ID $i$ .

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<sub>i</sub>/respective se aplică metoda celor două prețuri de dezechilibru, respectiv se calculează prețul final de deficit și prețul final de excedent.

Pentru fiecare ID<sub>i</sub> în care este valabilă condiția din formula de mai sus se calculează obligațiile de plată, respectiv drepturile de încasat inițiale ale PRE, mai puțin PRE-SN.

În funcție de semnul (pozitiv sau negativ) ale dezechilibrele cantitative ale PRE, precum și de semnul (pozitiv sau negativ) ale prețurilor inițiale de deficit/excedent pe ID<sub>i</sub>, suma obligațiile de plată și respectiv a drepturilor de încasat inițiale ale tuturor PRE, mai puțin PRE-SN<sub>i</sub>, într-un ID<sub>i</sub>, 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, mai puțin PRE-SN<sub>i</sub> într-un ID<sub>i</sub>;
- $\sum DI_i$  reprezintă valoarea drepturilor de încasat inițiale ale tuturor PRE, mai puțin PRE-SN<sub>i</sub> într-un ID<sub>i</sub>;
- $Dez\ neg\ PRE_i$ ,  $Dez\ poz\ PRE_i$  reprezintă dezechilibrul unei PRE negativ/pozitiv calculat în fiecare ID<sub>i</sub> al lunii de livrare conform prevederilor pct. 8.3 lit.a);
- $P_{init,i}^{def}$  reprezintă prețul inițial de deficit calculat conform prevederilor pct.7.1;
- $P_{init,i}^{exc}$  reprezintă prețul inițial 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. unde costurile/ veniturile cu schimburile neplanificate sunt determinate prin aplicarea prețurilor inițiale de deficit/excedent la dezechilibrele pozitive/negative ale PRE-SN;
- $\sum Dez poz PRE_i$  reprezintă suma dezechilibrelor pozitive în  $ID_i$  ale tuturor PRE, determinate conform prevederilor pct. 8.3 lit.a), mai puțin PRE-SN.

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

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

unde:

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

Prețurile finale de deficit și 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  $(\sum OP_i - \sum DI_i) < CE_{EchSist,i}$  se calculează componenta de neutralitate financiară a OTS cu următoarea formulă:

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

Prețurile finale de deficit și excedent se calculează cu formulele:

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

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





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, mai puțin PRE-SN**

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

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

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

și

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

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

unde:

- $OPDN_i$ ,  $OPDP_i$  reprezintă valoarea obligațiilor de plată finale, pentru dezechilibrele negative/pozitive, după caz, ale fiecărui PRE<sub>i</sub>, mai puțin PRE-SN<sub>i</sub>, într-un ID<sub>i</sub>;
- $DIDN_i$ ,  $DIDP_i$  reprezintă valoarea drepturilor de încasat finale, pentru dezechilibrele negative/pozitive, ale fiecărui PRE<sub>i</sub>, mai puțin PRE-SN<sub>i</sub>, într-un ID<sub>i</sub>;
- $\text{Dez neg PRE}_i$ ,  $\text{Dez poz PRE}_i$  reprezintă dezechilibrul unei PRE negativ/pozitiv calculat în fiecare ID<sub>i</sub> 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, mai puțin PRE-SN, calculate pe baza prețurilor finale de deficit și de excedent, la nivel de ID**

Pentru fiecare ID<sub>j</sub> în care au fost stabilite prețuri finale de deficit și de excedent conform prevederilor pct.12 în funcție de semnul (pozitiv sau negativ) ale dezechilibrele 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  $PRE_j$ , mai puțin  $PRE-SN_j$ , într-un  $ID_j$ , se determină astfel:

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

$$OPDP_j = \text{Dez poz } PRE_j \times P_{exc,j}^{fin}, \text{ dacă } P_{exc,j}^{fin} < 0.$$

și

$$DIDN_j = \text{Dez neg } PRE_j \times P_{def,j}^{fin}, \text{ dacă } P_{def,j}^{fin} < 0, \text{ sau după caz,}$$

$$DIDP_j = \text{Dez poz } PRE_j \times P_{exc,j}^{fin}, \text{ dacă } P_{exc,j}^{fin} > 0.$$

unde:

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

Pentru fiecare zi calendaristică din luna de livrare și pentru fiecare PRE, mai puțin PRE-SN, 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, mai puțin PRE-SN**

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.)  $OZPDN_d = \sum OPDP_i$ , 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, mai puțin PRE-SN**

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, mai puțin PRE-SN**

Pentru fiecare luna de livrare și pentru fiecare PRE, mai puțin PRE-SN, 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, mai puțin PRE-SN, 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, mai puțin PRE-SN**

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, mai puțin PRE-SN, 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, mai puțin PRE-SN, 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, mai puțin PRE-SN, pentru luna de livrare respectivă, următoarele informații:

- Dezechilibrele cantitative pozitive lunare,
- Dezechilibrele cantitative negative lunare,
- Valoarea drepturilor lunare de încasare ale PRE de la OTS,
- Valoarea obligațiilor lunare de plată ale PRE către OTS.

### **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 mai puțin PRE-SN, și total PRE, următoarele informații:

- Dezechilibrele cantitative pozitive lunare,
- Dezechilibrele cantitative negative lunare,
- Valoarea drepturilor lunare de încasare ale OTS de la PRE,
- Valoarea obligațiilor lunare de plată ale OTS către PRE.

#### 14. 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:

**14.1.** Se determină valoarea neînchiderii bilanțului energiei electrice, pentru fiecare ID<sub>i</sub> din luna de livrare, cu următoarea formulă:

$$\Delta_{neînchid,i} = \sum E_{ech,i}^{creș} - \sum E_{ech,i}^{red} + E_{comp,i}^{creș} - E_{comp,i}^{red} + \sum DezPoz_i - \sum DezNeg_i$$

unde:

- $\Delta_{neînchid,i}$  – valoarea neînchiderii bilanțului energiei electrice în ID<sub>i</sub>;
- $E_{ech,i}^{creș} / E_{ech,i}^{red}$  – cantitățile de energie de echilibrare efectiv livrate, în ID<sub>i</sub>, în PE de către toate PPE, conform tranzacțiilor definitive pe PE pentru furnizarea Creșterii/ Reducerii de Putere în ID ;
- $E_{comp,i}^{creș} / E_{comp,i}^{red}$  – cantitățile de energie electrică efectiv livrate, în ID<sub>i</sub>, 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<sub>i</sub>.

**14.2.** Se determină pentru fiecare ID, procentul valorii neînchiderii bilanțului energiei electrice în ID<sub>i</sub> raportat la consumul net din ID<sub>i</sub> respectiv (Anexa 8), cu următoarea formulă:

$$\Delta_{neînchid,i} = (\Delta_{neînchid,i} : C_{net,i}) \times 100 \quad (\%)$$

unde:

- $C_{net,i}$  – consumul net în ID<sub>i</sub> 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<sub>i</sub>.

**14.3.** În situația în care valoarea determinată la pct. 14.1.2. în ID<sub>i</sub> 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 10) 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.

## **15. Mod de lucru privind stabilirea costului sau venitului suplimentar provenit din echilibrarea sistemului**

### ***15.1. Stabilirea costului sau venitului suplimentar lunar provenit din echilibrarea sistemului***

ODPE efectuează în maxim 3 zile lucrătoare de la primirea de la OMEPA a valorilor măsurate agregate/corectate ale producției, consumului, importului și exportului, calculele privind costul sau venitul suplimentar lunar provenit din echilibrarea sistemului, care se determină cu următoarea formulă:

$$S_{res} = CE_{EchSist} + OLPD_{OTS} - DLID_{OTS} - VP_{lună,OTS}$$

unde:

- $S_{res}$  – costul sau venitul suplimentar lunar provenit din echilibrarea sistemului;
- $CE_{EchSist}$  – costurile efective lunare pentru echilibrarea sistemului stabilite la pct. 9.1.;
- $OLPD_{OTS}$  – suma obligațiilor de plată lunare ale OTS către PRE, pentru dezechilibrele PRE, mai puțin PRE-SN rezultate în cazul în care valoarea decontării lunare are semnificația unei sume de primit de către respectivele PRE;
- $DLID_{OTS}$  – suma drepturilor lunare de încasare ale OTS de la PRE pentru dezechilibrele PRE, mai puțin PRE-SN rezultate în cazul în care valoarea decontării lunare are semnificația unei sume de plătit de către respectiva PRE;
- $VP_{lună,OTS}$  – valoarea lunară a penalităților care trebuie plătite de către PPE către OTS pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare,
  
- Dacă  $S_{res} > 0$ ,  $S_{res}$  reprezintă costul suplimentar din echilibrarea sistemului;
- Dacă  $S_{res} < 0$ ,  $S_{res}$  reprezintă venitul suplimentar din echilibrarea sistemului.

### ***15.2. Nota lunară de regularizare pentru stabilirea costurilor sau veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului***

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 pentru stabilirea costurilor sau veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului (Anexa 11) care cuprinde următoarele informații:

- a) costurile efective pentru echilibrarea sistemului în luna de livrare, cuprinse în nota lunară de regularizare corespunzătoare, prevăzută la pct.9.5.2.;
- b) suma valorilor decontării lunare corespunzătoare tuturor PRE, mai puțin PRE-SN, 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.;
- c) suma valorilor penalităților pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare, determinate conform prevederilor pct. din din Procedura privind stabilirea obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare aferente tranzacțiilor din Piața de Echilibrare;
- d) valoarea costurilor/veniturilor lunare suplimentare din echilibrarea sistemului.

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.

## **16. 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 funcție 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, mai puțin PRE-SN;
- 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;
- Verificarea închiderii bilanțului energiei contractate pe piața de echilibrare cu dezechilibrele PRE;
- Stabilirea costului sau venitului suplimentar lunar provenit din echilibrarea sistemului.



## 17. Contestații

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

**17.1.1.** 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.

**17.1.2.** 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.

**17.1.3.** 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.

**17.1.4.** 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.

**17.1.5.** 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.

**17.1.6.** 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.

**17.1.7.** 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.

### 17.2. 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.





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

**17.3.1.** 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.

**17.3.2.** 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.

**17.3.3.** 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.

**17.3.4.** 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.

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

**17.3.6.** 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				













Anexa 8

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

**Nota de informare pentru decontare lunară pentru dezechilibrele PRE**

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







Anexa 11

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

**Nota lunară de regularizare  
pentru stabilirea costurilor sau veniturilor  
suplimentare provenite din echilibrarea sistemului**

Costurile efective ale OTS pentru echilibrarea sistemului (lei)	Obligatiile de plata nete ale PRE catre OTS pentru dezechilibrele PRE (lei)	Valoarea penalitatilor lunare de plata ale PPE catre pentru OTS livrarea partiala a energiei de echilibrare (lei)	Costuri (+) / Venituri (-) suplimentare provenite din echilibrarea sistemului (lei)
1	2	3	4
$CE_{EchSist}$	$OPN_{OTS}$	$VP_{lun\grave{a},OTS}$	$S_{res}$