



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE STABILIRE A PREȚURILOR DE DEFICIT ȘI DE EXCEDENT, A
DEZECHILIBRELOR CANTITATIVE ȘI VALORICE
ALE PRE ȘI REDISTRIBUIREA LUNARĂ A VENITURILOR SAU COSTURILOR
SUPLIMENTARE REZULTATE DIN ECHILIBRAREA SISTEMULUI

Pag. 1/44

Cod document :

Revizia: 012345

PROCEDURA

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

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

- august 2020 -



CUPRINS

	pagina
1. Scop.....	5
2. Domeniu de aplicare.....	5
3. Abrevieri.....	5
4. Definiții.....	6
5. Documente de referință.....	6
6. Mod de lucru privind determinarea prețurilor de deficit și de excedent de energie electrică pe fiecare interval de decontare.....	7
7. Mod de lucru privind determinarea costurilor efective lunare pentru echilibrarea sistemului și a costurilor lunare pentru managementul congestiilor.....	12
8. Mod de lucru privind calculul dezechilibrelor PRE.....	17
9. Mod de lucru privind verificarea închiderii bilanțului energiei tranzacționate pe piața de echilibrare cu dezechilibrele PRE stabilite pe baza valorilor măsurate.....	24
10. Mod de lucru privind determinarea dezechilibrului total din SEN pentru fiecare interval de decontare.....	25
11. Mod de lucru privind stabilirea costului sau venitului suplimentar provenit din echilibrarea sistemului.....	26
12. Mod de lucru privind redistribuirea costurilor sau veniturilor provenite din echilibrarea sistemului.....	28
13. Stabilirea obligațiilor de plată / drepturilor de încasare ale PRE și ale OTS pe baza valorilor măsurate aprobate.....	30
14. Contestații.....	30
Anexele 1-12.....	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).



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE STABILIRE A PRETURILOR DE DEFICIT ȘI DE EXCEDENT, A
DEZECHILIBRELOR CANTITATIVE ȘI VALORICE
ALE PRE ȘI REDISTRIBUIREA LUNARĂ A VENITURILOR SAU COSTURILOR
SUPLIMENTARE REZULTATE DIN ECHILIBRAREA SISTEMULUI

Pag. 4/44

Cod document :

Revizia: 012345

			<ul style="list-style-type: none">- Implementarea prevederilor 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
--	--	--	--



1. Scop

Această procedură are drept scop precizarea:

- 1.1. Modulului de lucru privind determinarea prețurilor de deficit și de excedent de energie electrică;
- 1.2. Modulului de stabilire a dezechilibrelor cantitative și valorice lunare ale Părților Responsabile cu Echilibrarea;
- 1.3. Modulului de verificare a închiderii bilanțului energiei electrice corespunzătoare tranzacțiilor definitive pe Piața de Echilibrare cu dezechilibrele Părților Responsabile cu Echilibrarea
- 1.4. Modulului de lucru privind determinarea dezechilibrului sistemului;
- 1.5. Modulului de lucru privind determinarea costurilor efective pentru echilibrarea sistemului și a costurilor pentru managementul restricțiilor de rețea;
- 1.6. Modulului de stabilire a veniturilor sau a costurilor suplimentare rezultate din echilibrarea sistemului;
- 1.7. Modulului de stabilire a redistribuirii lunare către Părțile Responsabile cu Echilibrarea a veniturilor sau costurilor suplimentare rezultate din echilibrarea sistemului;
- 1.8. Condițiilor și termenelor de refacere a calculelor de la pct.1.1. - pct.1.7.

2. Domeniul de aplicare

Prezenta procedură se aplică de către operatorul de decontare al pieței de echilibrare pentru stabilirea prețurilor de excedent și de deficit de energie electrică, stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare lunare aferente dezechilibrelor pe fiecare interval de decontare ale Părților Responsabile cu Echilibrarea, pentru verificarea închiderii bilanțului energiei electrice corespunzătoare tranzacțiilor definitive pe piața de echilibrare cu dezechilibrele Părților Responsabile cu Echilibrarea, pentru determinarea dezechilibrului sistemului, pentru determinarea costurilor efective pentru echilibrarea sistemului și a costurilor pentru managementul restricțiilor de rețea, pentru stabilirea veniturilor/costurilor suplimentare rezultate din echilibrarea sistemului, precum și pentru redistribuirea acestora către Părțile 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

PIP - Prețul de închidere a PZU

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 și 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.

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. 82/03.09.2014 privind aprobarea Regulamentului de organizare și funcționare a pieței pentru ziua următoare de energie electrică cu respectarea mecanismului de cuplare prin preț a piețelor și modificarea unor acte normative care reglementează piața pentru ziua următoare de energie electrică, cu modificările și completările ulterioare;
- 5.5.** 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;
- 5.6.** 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.** Procedura privind stabilirea lunară a obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare aferente tranzacțiilor din Piața de Echilibrare.

6. Mod de lucru privind determinarea prețurilor de deficit și de excedent de energie electrică pe fiecare Interval de Decontare

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 de deficit și de excedent de energie electrică pe fiecare ID.

6.1. Prețul de deficit pe ID

În vederea calculării prețului de deficit, se determină următoarele valori:

6.1.1. Surplusul de costuri rezultat din managementul restricțiilor de rețea, în ID/

Se determină ca sumă a valorilor calculate cu formulele de la pct.6.1.1.1 și de la pct.6.1.1.2.

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

6.1.1.1. În situația în care ofertele selectate la Creștere de Putere au fost anulate, deoarece ar fi creat o restricție de rețea, surplusul de costuri rezultat din managementul restricțiilor de rețea, se determină cu următoarea formulă:

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



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 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.

6.1.1.2. 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 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:

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

6.1.2. Costurile pentru echilibrarea sistemului, în ID*i*

Se determină cu următoarea formulă:

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

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*;
- $SC_{Con,i}$ – surplusul de costuri rezultat din managementul restricțiilor de rețea în ID*i* calculat conform pct. 6.1.1.

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*.

6.1.3. Prețul pentru deficitul de energie, în ID*i*

Se calculează cu următoarea formulă:

$$PDef_i = C_{EchSist,i} / (\sum q_{i,j}^{Cres})$$

unde:

- $PDef_i$ – prețul pentru deficitul de energie în ID*i*;



- $C_{EchSist,i}$ – 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;
- $q_{i,j}^{Cres}$ este considerată ca valoare pozitivă, exprimată în MWh, cu 3 zecimale.

Dacă OTS nu a dispus livrarea Creșterii de Putere într-un ID i sau dacă valoarea $PDef_i$ este nedeterminată, atunci $PDef_i = PIP, PZU$ în ID i .

6.2. Prețul de excedent pe ID

În vederea calculării prețului orar de deficit, se determină următoarele valori:

6.2.1. Deficitul de venituri rezultat din managementul restricțiilor de rețea, pe ID i se determină ca sumă a valorilor calculate cu formulele de la pct.6.2.1.1 și de la pct.6.2.1.2.

6.2.1.1. 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:

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

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 / 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 / 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.



6.2.1.2. În situația în care oferte selectate la reducere au fost marcate ca utilizate pentru managementul restricțiilor de rețea și/sau în care OTS a stabilit în afara PE tranzacții la Reducere cu compensație utilizate pentru rezolvarea restricțiilor de rețea, se aplică 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.

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

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

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 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 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 .
- $DV_{Con,i}$ – deficitul de venituri rezultat din managementul restricțiilor de rețea în ID_i calculat conform pct. 6.2.1.

6.2.3. Prețul pentru excedentul de energie, în ID_i se calculează cu următoarea formulă:

$$PEXC_i = V_{EchSist,i} / (\sum q_{i,j}^{red})$$

unde:

- $PEXC_i$ – prețul pentru excedentul de energie în ID_i ;
 - $V_{EchSist,i}$ – venitul rezultat din echilibrarea sistemului în ID_i , determinat conform pct. 6.2.2.;
 - $q_{i,j}^{red}$ – cantitatea de energie de efectiv livrată, corespunzătoare tranzacției definitive j pentru furnizarea Reducerii de Putere în cadrul și în ID_i ;
- $q_{i,j}^{red}$ va fi considerată ca valoare pozitivă orară exprimată în MWh, cu 3 zecimale;

Dacă OTS nu a dispus livrarea Reducerii de Putere într-un ID_i sau dacă valoarea $PEXC_i$ este nedeterminată, atunci $PEXC_i = PIP_i PZU$ în ID_i .

6.3. Cel târziu în a 3-a zi lucrătoare de la primirea de către ODPE de la OTS a Notelor lunare de regularizare pe PE (întocmite pe baza valorilor măsurate) ODPE va publica pe pagina web, pentru fiecare ID_i prețurile de deficit (Anexa 1), respectiv prețurile de excedent (Anexa 2).

7. Mod de lucru privind determinarea costurilor efective lunare pentru echilibrarea sistemului și a costurilor lunare pentru managementul restricțiilor de rețea

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 transmise de OTS, calculele pentru determinarea costurilor efective pentru echilibrarea sistemului și a costurilor corespunzătoare managementului restricțiilor de rețea.



7.1. Costurile zilnice și lunare pentru echilibrarea sistemului

Costurile zilnice și lunare pentru echilibrarea sistemului, se determină cu următoarele formule:

$$C_{EchSist,d} = \sum_{i=1}^m C_{EchSist,i}$$

unde:

- $C_{EchSist,d}$ – costurile pentru echilibrarea sistemului cumulat, la nivel de zi;
- $C_{EchSist,i}$ – costurile pentru echilibrarea sistemului în ID*i* determinate conform pct. 6.1.2.

$$C_{EchSist} = \sum_{d=1}^z C_{EchSist,d}$$

unde:

- $C_{EchSist}$ – costurile pentru echilibrarea sistemului, cumulat, la nivel de lună;
- z – nr. de zile din luna calendaristică.

7.2. Veniturile zilnice și lunare rezultate din echilibrarea sistemului

Veniturile zilnice și lunare pentru echilibrarea sistemului, se determină cu următoarele formule:

$$V_{EchSist,d} = \sum_{i=1}^m V_{EchSist,i}$$

unde:

- $V_{EchSist,d}$ – veniturile pentru echilibrarea sistemului cumulat, la nivel de zi;
- $V_{EchSist,i}$ – veniturile pentru echilibrarea sistemului în ID*i*, determinate conform pct. 6.2.2.

$$V_{EchSist} = \sum_{d=1}^z V_{EchSist,d}$$

unde:

- $V_{EchSist}$ – veniturile pentru echilibrarea sistemului, cumulat, la nivel de lună;
- z – nr. de zile din luna calendaristică.

7.3. Costurile efective pentru echilibrarea sistemului

7.3.1. 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*:

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

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. 6.1.2.;
- $V_{EchSist,i}$ – veniturile pentru echilibrarea sistemului în ID_i , determinate conform pct. 6.2.2.;

7.3.2. Costurile efective pentru echilibrarea sistemului zilnice și lunare, se determină cu următoarele formule:

$$CE_{EchSist,d} = \sum_{i=1}^m CE_{EchSist,i}$$

unde:

- $CE_{EchSist,d}$ – costurile efective pentru echilibrarea sistemului, cumulate la nivel de zi;
- $CE_{EchSist,i}$ – costurile efective pentru echilibrarea sistemului, în ID_i , determinate conform pct.7.3.1.

$$CE_{EchSist} = \sum_{d=1}^z CE_{EchSist,d}$$

unde:

- $CE_{EchSist}$ – costurile efective pentru echilibrarea sistemului, cumulate la nivel lunar;
- z – nr. de zile din luna calendaristică.

7.4. Surplusul de costuri zilnic și lunar rezultat din managementul restricțiilor de rețea

Surplusul de costuri zilnic și lunar rezultat din managementul restricțiilor de rețea, se determină cu următoarele formule:

$$SC_{Con,d} = \sum_{i=1}^m SC_{Con,i}$$

unde:

- $SC_{Con,d}$ – surplusul de costuri rezultat din managementul restricțiilor de rețea, cumulat, la nivel de zi;
- $SC_{Con,i}$ – surplusul orar de costuri rezultat din managementul restricțiilor de rețea, în ID_i , determinat conform pct.6.1.1.

$$SC_{con} = \sum_{d=1}^z SC_{con,d}$$

unde:

- SC_{con} – surplusul de costuri rezultat din managementul restricțiilor de rețea, cumulat, la nivel de lună;
- z – nr. de zile din luna calendaristică.



7.5. Deficitul de venituri zilnic și lunar rezultat din managementul restricțiilor de rețea

Deficitul de venituri zilnic și lunar rezultat din managementul restricțiilor de rețea, se determină cu următoarele formule:

$$DV_{Con,d} = \sum_{i=1}^m DV_{Con,i}$$

unde:

- $DV_{Con,d}$ – deficitul de venituri rezultat din managementul restricțiilor de rețea, cumulat, la nivel de zi;
- $DV_{Con,i}$ – deficitul orar de venituri rezultat din managementul restricțiilor de rețea, în ID_i , determinat conform pct.6.2.1.

$$DV_{con} = \sum_{d=1}^z DV_{con,d}$$

unde:

- DV_{con} – deficitul de venituri rezultat din managementul restricțiilor de rețea, cumulat, la nivel de lună;
- z – nr. de zile din luna calendaristică.

7.6. Costurile pentru managementul restricțiilor de rețea

7.6.1. 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 orar de costuri rezultat din managementul restricțiilor de rețea, în ID_i , determinat conform pct.6.1.1.
- $DV_{Con,i}$ – deficitul orar de venituri rezultat din managementul restricțiilor de rețea, în ID_i , determinat conform pct.6.2.1.

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

7.6.2. Costurile zilnice și lunare pentru managementul restricțiilor de rețea, se determină cu următoarele formule:

$$C_{Con,d} = \sum_{i=1}^{24} C_{Con,i}$$



unde:

- $C_{Con,d}$ – costurile pentru managementul restricțiilor de rețea, cumulat, la nivel de zi;
- $C_{Con,i}$ – costurile pentru managementul restricțiilor de rețea, pentru ID $_i$, determinat conform pct.7.6.1.

$$C_{con} = \sum_{d=1}^z C_{con,d}$$

unde:

- C_{Con} – costurile pentru managementul restricțiilor de rețea, cumulat, la nivel de lună;
- z – nr. de zile din luna calendaristică.

7.7. 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/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:

7.7.1. Nota zilnică de regularizare pentru costurile efective pentru echilibrarea sistemului și a costurilor pentru managementul restricțiilor de rețea (Anexa 3), care 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.

7.7.2. Nota lunară de regularizare pentru costurile efective pentru echilibrarea sistemului și a costurilor pentru managementul restricțiilor de rețea, (Anexa 4), care 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.



8. Mod de lucru privind calculul dezechilibrelor 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 și transmise de OTS, calculele pentru stabilirea dezechilibrelor cantitative ale PRE și a drepturilor de încasare și a obligațiilor de plată ale PRE și OTS în vederea decontării dintre PRE și OTS.

8.1. Calculul dezechilibrelor cantitative ale PRE

8.1.1. Determinarea Poziției Nete Contractuale a unei PRE (PNC)

Pentru fiecare PRE și fiecare ID_i, ODPE determină PNC cu următoarele formule:

a) pentru o PRE alta decât PRE-SN:

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

b) pentru PRE-SN:

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

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; 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;
- 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; 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;



- $E_{ech,i}^{cres} / E_{ech,i}^{red}$ – 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;
- $E_{comp,i}^{cres} / E_{comp,i}^{ed}$ – 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;
- $E_{PZU,i/PI,i}^a / E_{PZU,i/PI,i}^v$ – energia electrică achiziționată/vândută de OTS pe PZU și/sau PI, în ID_i, pentru asigurarea/livrarea energiei electrice aferente returnării ajutoarelor de avarie/schimburilor neplanificate acordate/primate în perioade anterioare sau livrării/primirii ajutoarelor de avarie.

8.1.2. Determinarea Poziției Nete Măsurate (PNM)

Poziția netă măsurată se determină separat pentru fiecare PRE și pentru fiecare ID_i, pe baza valorilor măsurate.

8.1.2.1. PNM a unei PRE, alta decât PRE-SN sau PRE a unui OR sau PRE care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru un OR, în ID_i, se determină 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.

8.1.2.2. PNM a PRE-SN, în ID_i, se determină 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_i;
- $Imp_{m,i}$ – importurile măsurate pe toate liniile de interconexiune ale SEN cu alte sisteme pe ID_i.

8.1.2.3. PNM 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

8.1.2.4. PNM a unui PRE care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru un OR, în ID_i , se determină cu formula de la pct.7.1.2.1., în care consumul net include și consumul propriu tehnologic al OR respectiv.

8.1.3. Determinarea dezechilibrelor cantitative ale PRE

8.1.3.1. Dezechilibrul unei PRE alta decât PRE-SN, 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 .

8.1.3.2. Dezechilibrul PRE-SN, pentru ID_i , se determină, ca diferență între PNC și PNM cu următoarea formulă:

$$DezPRE-SN_i = PNC_i - PNM_i$$

unde:

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

8.1.4. Determinarea dezechilibrelor cantitative zilnice și lunare ale PRE

8.1.4.1. Dezechilibrele cantitative pozitive/negative ale unei PRE, în ziua d se determină cu următoarele formule:

$$DezPoz_d = \sum_i^n DezPoz_i$$

$$DezNeg_d = \sum_j^{m-n} DezNeg_j$$

unde:

- $DezPoz_d$ – cantitatea agregată a dezechilibrelor pozitive ale respectivei PRE, înregistrată în ziua d ;
- $DezPoz_i$ – dezechilibrul cantitativ pozitiv ale respectivei PRE, înregistrat în ID_i ;



- $DezNeg_d$ - cantitatea agregată a dezechilibrele negative ale respectivei PRE, înregistrată în ziua d ;
- $DezNeg_j$ – dezechilibrul cantitativ negativ ale respectivei PRE, înregistrat în ID j ;
- n – numărul de ID i în care respectiva PRE a înregistrat dezechilibre pozitive;
- m – numărul de ID i în ziua d ;

8.1.4.2. Dezechilibrele cantitative pozitive/negative ale unei PRE, în luna de livrare, se determină cu următoarele formule:

$$DezPoz_l = \sum_{d=1}^p DezPoz_d$$

$$DezNeg_l = \sum_{d=1}^{z-p} DezNeg_d$$

unde:

- $DezPoz_l$ – cantitatea agregată a dezechilibrele pozitive ale respectivei PRE, înregistrată în luna de livrare;
- $DezPoz_d$ – cantitatea agregată a dezechilibrele pozitive ale respectivei PRE, înregistrată în ziua d ;
- $DezNeg_l$ – cantitatea agregată a dezechilibrele negative ale respectivei PRE, înregistrată în luna de livrare;
- $DezNeg_d$ – cantitatea agregată a dezechilibrele negative ale respectivei PRE, înregistrată în ziua d ;
- p – numărul de zile în care respectiva PRE a înregistrat dezechilibre pozitive;
- z – numărul de zile din luna calendaristică.

8.1.4.3. Dezechilibrul cantitativ net al unei PRE, în luna de livrare, se determină cu următoarea formulă:

$$DezNet = DezPoz_l - |DezNeg_l|$$

unde:

- $DezNet$ – dezechilibrul cantitativ net al respectivei PRE, înregistrat în luna de livrare;
- $DezPoz_l$ – cantitatea agregată a dezechilibrele pozitive ale respectivei PRE, înregistrată în luna de livrare;
- $DezNeg_l$ – cantitatea agregată a dezechilibrele negative ale respectivei PRE, înregistrată în luna de livrare, în valoare absolută.



8.2. Determinarea obligațiilor de plată și a drepturilor de încasare corespunzătoare dezechilibrelor înregistrate de fiecare PRE

8.2.1. Valorile obligațiilor de plată ale unei PRE către OTS într-un ID

În funcție de dezechilibrul cantitativ al unui PRE, precum și de semnele (pozitive sau negative) ale preturilor de deficit /excedent pe ID_j, PRE-ul respectiv înregistrează obligații de plată ID_i în următoarele situații:

8.2.1.1. Dacă în ID_j din ziua *d* dezechilibrul cantitativ al unui PRE este negativ și prețul de deficit este pozitiv, atunci PRE respectiv înregistrează obligații de plată către OTS în ID_j determinate cu următoarea formulă:

$$OIDPDN_j = DezNeg_j * PDef_j, \text{ dacă } PDef_j > 0$$

unde:

- $OIDPDN_j$ – valoarea obligațiilor de plată ale respectivei PRE către OTS pentru dezechilibrul cantitativ negativ, înregistrat în ID_j din ziua *d*;
- $DezNeg_j$ – dezechilibrul cantitativ negativ al respectivei PRE, înregistrat în ID_j din ziua *d*;
- $PDef_j$ – prețul pentru deficit de energie, a cărui valoare > 0, determinat pentru ID_j, din ziua *d*.

8.2.1.2. Dacă în ID_i din ziua *d* dezechilibrul cantitativ al unui PRE este pozitiv și prețul de excedent este negativ, atunci PRE respectiv înregistrează obligații de plată către OTS în ID_i determinate cu următoarea formulă:

$$OIDPDP_i = DezPoz_i * PExc_i, \text{ dacă } PExc_i < 0$$

unde:

- $OIDPDP_i$ – valoarea obligațiilor de plată ale respectivei PRE către OTS pentru dezechilibrul cantitativ pozitiv, înregistrat în ID_i din ziua *d*;
- $DezPoz_i$ – dezechilibrul cantitativ pozitiv al respectivei PRE, înregistrat în ID_i din ziua *d*;
- $PExc_i$ – prețul de excedent de energie, determinat pentru ID_i, a cărui valoare < 0, din ziua *d*.

8.2.2. Valorile drepturilor de încasare ale unei PRE de la OTS într-un ID

8.2.2.1. Dacă în ID_j din ziua *d* dezechilibrul cantitativ al unui PRE este negativ și prețul de deficit este negativ, atunci PRE respectiv înregistrează drepturi de încasare de la OTS în ID_j determinate cu următoarea formulă:

$$DIDIDN_j = DezNeg_j * PDef_j, \text{ dacă } PDef_j < 0$$

unde:

- $DIDIDN_j$ – valoarea drepturilor de încasare ale respectivei PRE de la OTS pentru dezechilibrul cantitativ negativ, înregistrat în ID_j din ziua *d*;



- $DezNeg_j$ – dezechilibrul cantitativ negativ al respectivei PRE, înregistrat în ID_j din ziua d ;
- $PDef_j$ – prețul pentru deficit de energie, a cărui valoare <0 , determinat pentru ID_j , din ziua d .

8.2.1.2. Dacă în ID_i din ziua d dezechilibrul cantitativ al unui PRE este pozitiv și prețul de excedent este pozitiv, atunci PRE respectiv înregistrează drepturi de încasare de OTS în ID_i determinate cu următoarea formulă:

$$DIDIDP_i = DezPoz_i * PExc_i, \text{ dacă } PExc_i > 0$$

unde:

- $DIDIDP_i$ – valoarea drepturi de încasare ale respectivei PRE de la OTS pentru dezechilibrul cantitativ pozitiv, înregistrat în ID_i din ziua d ;
- $DezPoz_i$ – dezechilibrul cantitativ pozitiv al respectivei PRE, înregistrat în ID_i din ziua d ;
- $PExc_i$ – prețul de excedent de energie, determinat pentru ID_i , a cărui valoare >0 , din ziua d .

8.2.3. Valorile zilnice ale obligațiilor de plată/ drepturilor de încasare ale unei PRE

8.2.3.1. Valoarea obligațiilor zilnice de plată ale unei PRE către OTS înregistrate în ziua d , se determină cu următoarea formulă:

$$OZPD_d = \sum_j^n OI DP DN_j + \sum_i^{m-n} OI DP DP_i$$

unde:

- $OZPD_d$ – valoarea obligațiilor zilnice de plată ale respectivei PRE către OTS pentru dezechilibrele cantitative, înregistrate în ziua d ;
- $OI DP DN_j$ – valoarea obligațiilor de plată ale respectivei PRE către OTS pentru dezechilibrul cantitativ negativ, înregistrat în ID_j , în care $PDef_j > 0$, din ziua d ;
- $OI DP DP_i$ – valoarea obligațiilor de plată ale respectivei PRE către OTS pentru dezechilibrul cantitativ pozitiv, înregistrat în ID_i , în care $PExc_i < 0$, din ziua d .

8.2.3.2. Valoarea drepturilor zilnice de încasare ale unei PRE de la OTS înregistrate în ziua d , se determină cu următoarea formulă:

$$DZID_d = \sum_i^n D I DP_i + \sum_j^{m-n} D I DN_j$$

unde:

- $DZID_d$ – valoarea drepturilor zilnice de încasare ale respectivei PRE de la OTS pentru dezechilibrele cantitative, înregistrate în ziua d ;
- $D I DP_i$ – valoarea drepturilor de încasare ale respectivei PRE de la OTS pentru dezechilibrul cantitativ pozitiv, înregistrat în ID_i , în care $PExc_i > 0$, din ziua d ;



- $DIIDN_j$ – valoarea drepturilor de încasare ale respectivei PRE de la OTS pentru dezechilibrul cantitativ negativ, înregistrat în ID_j , în care $PDef_j < 0$, din ziua d .

8.2.4. Valorile lunare ale obligațiilor de plată/drepturilor de încasare ale unei PRE

8.2.4.1. Valoarea obligațiilor lunare de plată ale unei PRE către OTS pentru dezechilibrele cantitative negative și/sau pozitive, înregistrate în luna de livrare, se determină cu următoarea formulă:

$$OLPD = \sum_{d=1}^z OZPD_d$$

unde:

- $OLPD$ – valoarea obligațiilor lunare de plată ale respectivei PRE către OTS pentru dezechilibrele cantitative negative și/sau pozitive, după caz, înregistrate în luna de livrare;
- $OZPD_d$ – valoarea obligațiilor zilnice de plată ale respectivei PRE către OTS pentru dezechilibrele cantitative negative și/sau pozitive, după caz,, înregistrate în ziua d ;
- z – nr. de zile din luna calendaristică.

8.2.4.2. Valoarea drepturilor lunare de încasare ale unei PRE de la OTS pentru dezechilibrele cantitative negative și/sau pozitive, din luna de livrare, se determină cu următoarea formulă:

$$DLID = \sum_{d=1}^z DZID_d$$

unde:

- $DLID$ – valoarea drepturilor lunare de încasare ale respectivei PRE de la OTS pentru dezechilibrele cantitative negative și/sau pozitive, înregistrate în luna de livrare;
- $DZID_d$ – valoarea drepturilor zilnice de încasare ale respectivei PRE de la OTS pentru dezechilibrele cantitative negative și/sau pozitive, înregistrate în ziua d ;
- z – nr. de zile din luna calendaristică.

8.3. 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:

8.3.1. Nota de Informare pentru Decontarea zilnică a dezechilibrelor PRE

Nota de Informare pentru Decontarea zilnică a dezechilibrelor PRE (Anexa 5) conține pentru fiecare PRE următoarele informații:

- Dezechilibrele cantitative pozitive, pe fiecare ID și total zi (MWh),
- Dezechilibrele cantitative negative, pe fiecare ID și total zi (MWh),



- Prețul de excedent pe fiecare ID (lei/MWh),
- Prețul de deficit pe fiecare ID (lei/MWh),
- Valoarea drepturilor de încasare ale PRE, pentru dezechilibrele cantitative pozitive sau negative, pe fiecare ID și total zi (lei),
- Valoarea obligațiilor de plată ale PRE, pentru dezechilibrele cantitative pozitive asunegative, pe fiecare ID și total zi (lei),
- Valoarea totală a drepturilor de încasare ale PRE, pe fiecare ID și total zi (lei),
- Valoarea totală a obligațiilor de plată ale PRE, pe fiecare ID și total zi (lei),

8.3.2. Nota de Informare pentru Decontarea lunară a dezechilibrelor PRE

Nota de Informare pentru Decontarea lunară a dezechilibrelor PRE (Anexa 6) conține pentru fiecare PRE pentru luna de livrare respectivă următoarele informații:

- Dezechilibrele cantitative pozitive lunare (MWh),
- Dezechilibrele cantitative negative lunare (MWh),
- Valoarea drepturilor lunare de încasare ale PRE de la OTS (lei),
- Valoarea obligațiilor lunare de plată ale PRE către OTS (lei),
- Dezechilibrul cantitativ net lunar (MWh).

8.3.3. Nota de informare pentru decontarea lunară a OTS aferentă dezechilibrelor PRE

Nota de informare pentru decontarea lunară a OTS aferentă dezechilibrelor PRE (Anexa 7) conține pentru fiecare PRE și total PRE, următoarele informații:

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

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

9.1. 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:

9.1.1. Se determină valoarea neînchiderii bilanțului energiei electrice, pentru fiecare ID_i din luna de livrare, cu următoarea formulă:

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

unde:



- $\Delta_{neînchid,i}$ – valoarea neînchiderii bilanțului energiei electrice în ID_i;
- $E_{ech,i}^{creș}/E_{ech,i}^{red}$ – 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 ;
- $E_{comp,i}^{creș}/E_{comp,i}^{red}$ – 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;
- $DezPozi/DezNeg_i$ – dezechilibrul cantitativ pozitiv cumulat/negativ cumulat înregistrat de toate PRE, în ID_i.

9.1.2. 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:

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

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.

9.1.3. În situația în care valoarea determinată la pct. 9.1.2. 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, valoarea acestei neînchideri 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.

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

10. 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:

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



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 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;
- $k\Delta f$ – cantitatea aferentă reglajului primar activată în ID i ;
- SN_i – valoarea schimburilor neplanificate cu toate părțile externe interconectate în ID i ;
- $\sum Exp_{notif,i}$ – exporturile notificate, în ID i , 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 i , 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 i ;
- $\sum Imp_{realiz,i}$ – importurile realizate determinate pe baza valorilor măsurate, agregate/ aprobate, pe fiecare 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, 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 9).

11. Mod de lucru privind stabilirea costului sau venitului suplimentar provenit din echilibrarea sistemului

11.1. 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. 7.3.2.;
- $OLPD_{OTS}$ – suma obligațiilor de plată lunare ale OTS către PRE, pentru dezechilibrele PRE, 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, 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.

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

11.2.1. 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 10) care cuprinde următoarele informații:

- $CE_{EchSist}$ – costurile lunare efective ale OTS pentru echilibrarea sistemului;
- $OLPN_{OTS}$ – valoarea obligațiilor lunare de plată nete ale PRE către OTS, pentru dezechilibrele realizate;
- $VP_{lună,OTS}$ – valoarea penalităților lunare de plată care trebuie plătite de către PPE către OTS pentru livrarea parțială a energiei de echilibrare;
- S_{res} - costurile (+)/veniturile (-) suplimentare provenite din echilibrarea sistemului.

11.2.2. 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.



12. Mod de lucru privind redistribuirea costurilor sau veniturilor provenite din echilibrarea sistemului

12.1. Stabilirea valorii veniturilor/costurilor suplimentare lunare provenite din echilibrarea sistemului redistribuite fiecărei PRE

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 valoarea drepturilor de încasare/obligațiilor de plată ale fiecărei PRE rezultate din redistribuirea veniturilor/costurilor suplimentare lunare provenite din echilibrarea sistemului.

Valoarea repartizată lunar fiecărei PRE, cu excepția PRE-SN și PRE Agent de transfer, se determină pe baza aportului acesteia în fiecare ID la reducerea dezechilibrului sistemului, respectiv la agravarea dezechilibrului sistemului și se determină cu următoarea formulă:

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

unde:

- S_i – valoarea redistribuită către PRE_i, în luna de livrare, cu excepția PRE-SN și PRE Agent de transfer;
- S_{res} – venitul/costul suplimentar provenit din echilibrarea sistemului care trebuie redistribuit în luna de livrare;
- n – numărul de PRE;
- $C_{tot,i}$ – contribuția la dezechilibrul sistemului a PRE_i în luna de livrare, cu excepția PRE-SN și PRE Agent de transfer, se determină cu următoarea formulă:

a) pentru luna de livrare pentru care se înregistrează venit suplimentar din echilibrarea sistemului:

$$C_{tot,i} = \sum_{t=1}^{OI} DezNeg_i^t + \sum_{t=1}^{OI} DezPoz_i^t$$

unde:

- $DezNeg_i^t$ – dezechilibrul negativ, în valoare absolută, al PRE_i în ID_t în care $DEZ_{sistem} > 0$, respectiv valoarea 0 în ID_t în care $DEZ_{sistem} < 0$;
- $DezPoz_i^t$ – dezechilibrul pozitiv al PRE_i în ID_t în care $DEZ_{sistem} < 0$, respectiv valoarea 0 în ID_i în care $DEZ_{sistem} > 0$;
- OI – numărul de ID_t al lunii de livrare;



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

$$C_{tot,i} = \sum_{t=1}^{OI} DezNeg_i^t + \sum_{t=1}^{OI} DezPoz_i^t$$

unde:

- $DezNeg_i^t$ – dezechilibrul negativ, în valoare absolută, al PRE_i în ID_t în care $DEZ_{sistem} < 0$, respectiv valoarea 0 în ID_t în care $DEZ_{sistem} > 0$;
- $DezPoz_i^t$ – dezechilibrul pozitiv al PRE_i în ID_t în care $DEZ_{sistem} > 0$, respectiv valoarea 0 în ID_t în care $DEZ_{sistem} < 0$.
- OI – numărul de ID_t al lunii de livrare;

12.2. Notele de informare pentru decontarea lunară a redistribuirii către PRE a veniturilor/costurilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului

Cel târziu din a 3-a zi lucrătoare de la primirea de la OMEPA a valorilor măsurate/agregate ale producției, consumului, importului și exportului:

12.2.1. Fiecare PRE poate vizualiza în platforma informatică dedicată Nota de informare pentru decontarea lunară a redistribuirii veniturilor/costurilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului (Anexa 11), care cuprinde următoarele informații:

- Valoarea totală lunară a drepturilor de încasare /obligațiilor de plată ale respectivei PRE rezultate din redistribuirea veniturilor/costurilor suplimentare;
- Suma dezechilibrelor negative ale respectivei PRE constatate în toate ID în care dezechilibrul sistemului a fost pozitiv, în situația în care în luna respectivă s-a înregistrat venit suplimentar;
- Suma dezechilibrelor pozitive ale respectivei PRE constatate în toate ID în care dezechilibrul sistemului a fost negativ, în situația în care în luna respectivă s-a înregistrat venit suplimentar;
- Suma dezechilibrelor negative ale respectivei PRE constatate în toate ID în care dezechilibrul sistemului a fost negativ, în situația în care în luna respectivă s-a înregistrat cost suplimentar;
- Suma dezechilibrelor pozitive ale respectivei PRE constatate în toate ID în care dezechilibrul sistemului a fost pozitiv, în situația în care în luna respectivă s-a înregistrat cost suplimentar.

12.2.2. OTS poate vizualiza în platforma informatică dedicată Nota de informare pentru decontarea lunară a redistribuirii veniturilor/costurilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului (Anexa 12), care cuprinde următoarele informații:

- Valoarea lunară a drepturilor de încasare ale OTS de la fiecare PRE/obligațiilor de plată ale OTS către fiecare PRE, rezultate din redistribuirea veniturilor/costurilor suplimentare;



- Suma dezechilibrelor negative ale fiecărei PRE stabilite conform precizărilor de la pct.12.1.a) sau pct.12.1.b) după caz;
- Suma dezechilibrelor pozitive ale fiecărei PRE stabilite conform precizărilor de la pct.12.1.a) sau pct.12.1.b) după caz. după caz;
- Valoarea lunară cumulată a drepturilor de încălzire ale OTS de la toate PRE/obligațiilor de plată ale OTS către toate PRE, rezultate din redistribuirea veniturilor/costurilor suplimentare.

13. Stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încălzire 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:

- Stabilirea prețurilor de deficit și de excedent, pe fiecare ID
- Determinarea dezechilibrelor PRE,
- Verificarea închiderii bilanțului energiei contractate pe piața de echilibrare cu dezechilibrele PRE,
- Determinarea dezechilibrului total din SEN pentru fiecare ID,
- Determinarea costurilor efective lunare pentru echilibrarea sistemului și a costurilor lunare pentru managementul restricțiilor de rețea,
- Stabilirea costului sau venitului suplimentar lunar provenit din echilibrarea sistemului,
- Redistribuirea costurilor sau veniturilor provenite din echilibrarea sistemului.

14. Contestații

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

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

14.1.2. 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.



14.1.3. 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.

14.1.4. 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.

14.1.5. 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. 14.1.3., nota respectivă se consideră că a fost acceptată.

14.1.6. 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.

14.1.7. 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.

14.2. 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.

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

14.3.1. În cazul constatării de către un participant, ulterior termenelor menționate la pct. 14.1.3. sau la pct.14.2 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.

14.3.2. 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.



14.3.3. 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.

14.3.4. 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.

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

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



Anexa 3

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				
...				



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE STABILIRE A PRETURILOR DE DEFICIT ȘI DE EXCEDENT, A DEZECHILIBRELOR CANTITATIVE ȘI VALORICE
LUNARE ALE PRE ȘI REDISTRIBUIREA LUNARĂ A VENITURILOR SAU COSTURILOR SUPLIMENTARE REZULTATE DIN ECHILIBRAREA
SISTEMULUI

Pag. 36/44

Cod document :

Revizia: 012345

Anexa 4

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 din echilibrarea sistemului (lei)	Costurile pentru managementul restrictiilor de rețea (lei)	Costurile efective pentru echilibrarea sistemului (lei)
0	1	2	3	4
1				
2				
...				
31				



Anexa 5

Data publicării:

Data livrării:

PRE:

Număr rulare:

Data rulării:

Nota de informare pentru decontare zilnică a dezechilibrelor PRE

Interval de decont.	Dezechilibre cantitative pozitive (MWh)	Dezechilibre cantitative negative(-) (MWh)	Preț excedent (lei/MWh)	Preț deficit (lei/MWh)	Valoare drepturi de încasare(+)/ obligații de plată(-) pentru dezechilibre pozitive		Valoare obligații de plată(-)/ drepturi de încasare(+) pentru dezechilibre negative		Total valoare drepturi de încasare(+)	Total valoare obligații de plată(-)
					$P_{EXC} > 0$ (lei)	$P_{EXC} < 0$ (lei)	$P_{DEF} > 0$ (lei)	$P_{DEF} < 0$ (lei)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

1
2
3
.
.
.
n

Total zi



Anexa 6

Data publicării:
Luna de livrare:
PRE:
Numărul rulării:
Lista rulărilor:

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

Dezechilibrele lunare cantitative pozitive (MWh)	Dezechilibrele lunare cantitative negative(-) (MWh)	Valoarea drepturilor lunare de încasare (+) (lei)	Valoare obligațiilor lunare de plată(-) (lei)	Dezechilibrul lunar net (MWh)
1	2	3	4	5
DezPoz	DezNeg	DLI	- OLP	DezNet



Anexa 7

Data publicării:
Luna de livrare:
Participant: OTS
Numărul rulării:
Lista rulărilor:

**Nota de informare pentru decontare lunară a OTS
aferentă dezechilibrelor PRE**

PRE	Dezechilibre cantitative lunare PRE pozitive (MWh)	negative(-) (MWh)	Valoarea drepturilor lunare de încasare ale OTS (+) (lei)	Valoarea obligațiilor lunare de plată ale OTS (-) (lei)
1	2	3	4	5
PRE ₁	DezPoz _{PRE1}	- DezNeg _{PRE1}	OLP _{PRE1}	- DLI _{PRE1}
PRE ₂				
...				
PRE _n				
Total lună	DezPoz _{PRE}	-DezNeg _{PRE}	DLI _{OTS}	- OLP _{OTS}



PROCEDURĂ
PRIVIND MODUL DE STABILIRE A PRETURILOR DE DEFICIT ȘI DE EXCEDENT, A DEZECHILIBRELOR CANTITATIVE ȘI VALORICE
LUNARE ALE PRE ȘI REDISTRIBUIREA LUNARĂ A VENITURILOR SAU COSTURILOR SUPLIMENTARE REZULTATE DIN ECHILIBRAREA
SISTEMULUI

Pag. 42/44

Cod document :


Revizia: 012345

Anexa 10

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)	Obligațiile de plata nete ale PRE către OTS pentru dezechilibrele PRE (lei)	Valoarea penalităților lunare de plata ale PPE către OTS livrarea parțială a energiei de echilibrare (lei)	Costuri (+) / Venituri (-) suplimentare provenite din echilibrarea sistemului (lei)
1	2	3	4
$CE_{EchSist}$	OPN_{OTS}	$VP_{lună,OTS}$	S_{res}

	PROCEDURĂ PRIVIND MODUL DE STABILIRE A PRETURILOR DE DEFICIT ȘI DE EXCEDENT, A DEZECHILIBRELOR CANTITATIVE ȘI VALORICE LUNARE ALE PRE ȘI REDISTRIBUIREA LUNARĂ A VENITURILOR SAU COSTURILOR SUPLIMENTARE REZULTATE DIN ECHILIBRAREA SISTEMULUI	Pag. 43/44
	Cod document :	Revizia: 012345

Anexa 11

Data publicării:
 Data livrării:
 Participant: PRE
 Numărul rulării:
 Data rulării:


**Nota de informare pentru decontarea lunară a
 redistribuirii costurilor / veniturilor suplimentare
 provenite din echilibrarea sistemului**

Valoarea drepturilor de încasare (+)/ obligațiilor de plată (-) rezultate din redistribuirea costurilor/ veniturilor suplimentare (lei)	Sumă dezechilibre negative (MWh)	Sumă dezechilibre pozitive (MWh)
1	2	3

S_i

S_i reprezintă:

a) Valoarea drepturilor de încasare ale PRE dacă $S_{res} < 0$	$\sum_{t=1}^{OI} \text{Dez.Neg}_t$	$\sum_{t=1}^{OI} \text{Dez.Poz}_t$
	Pentru intervalele de dispecerizare în care $DEZ_{system} > 0$	Pentru intervalele de dispecerizare în care $DEZ_{system} < 0$
b) Valoarea obligațiilor de plată ale PRE dacă $S_{res} > 0$	$\sum_{t=1}^{OI} \text{Dez.Neg}_t$	$\sum_{t=1}^{OI} \text{Dez.Poz}_t$
	Pentru intervalele de dispecerizare în care $DEZ_{system} < 0$	Pentru intervalele de dispecerizare în care $DEZ_{system} > 0$

	PROCEDURĂ PRIVIND MODUL DE STABILIRE A PRETURILOR DE DEFICIT ȘI DE EXCEDENT, A DEZECHILIBRELOR CANTITATIVE ȘI VALORICE LUNARE ALE PRE ȘI REDISTRIBUIREA LUNARĂ A VENITURILOR SAU COSTURILOR SUPLIMENTARE REZULTATE DIN ECHILIBRAREA SISTEMULUI	Pag. 44/44
	Cod document :	Revizia: 012345

Anexa 12

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

**Nota de informare pentru decontare lunară aferentă
 redistribuirii costurilor sau veniturilor suplimentare
 provenite din echilibrarea sistemului**

Denumire PRE	Valoarea drepturilor de încasare (+) sau a obligațiilor de plată (-) ale OTS rezultate din redistribuirea costurilor sau veniturilor suplimentare (lei)	Sumă dezechilibre negative PRE (MWh)	Sumă dezechilibre pozitive PRE (MWh)
1	2	3	4
PRE ₁	S ₁	$\sum_{t=1}^{OI} \text{Dez.Neg}_t$	$\sum_{t=1}^{OI} \text{Dez.Poz}_t$
	a) Valoarea obligațiilor de plată ale OTS dacă $S_{res} < 0$	Pentru intervalele de dispecerizare în care $DEZ_{sistem} > 0$	Pentru intervalele de dispecerizare în care $DEZ_{sistem} < 0$
	b) Valoarea drepturilor de încasare ale OTS dacă $S_{res} > 0$	$\sum_{t=1}^{OI} \text{Dez.Neg}_t$	$\sum_{t=1}^{OI} \text{Dez.Poz}_t$
		Pentru intervalele de dispecerizare în care $DEZ_{sistem} < 0$	Pentru intervalele de dispecerizare în care $DEZ_{sistem} > 0$
PRE ₂			
...			
PRE _n			
TOTAL LUNĂ	$\sum_{i=1}^n S_i$		