

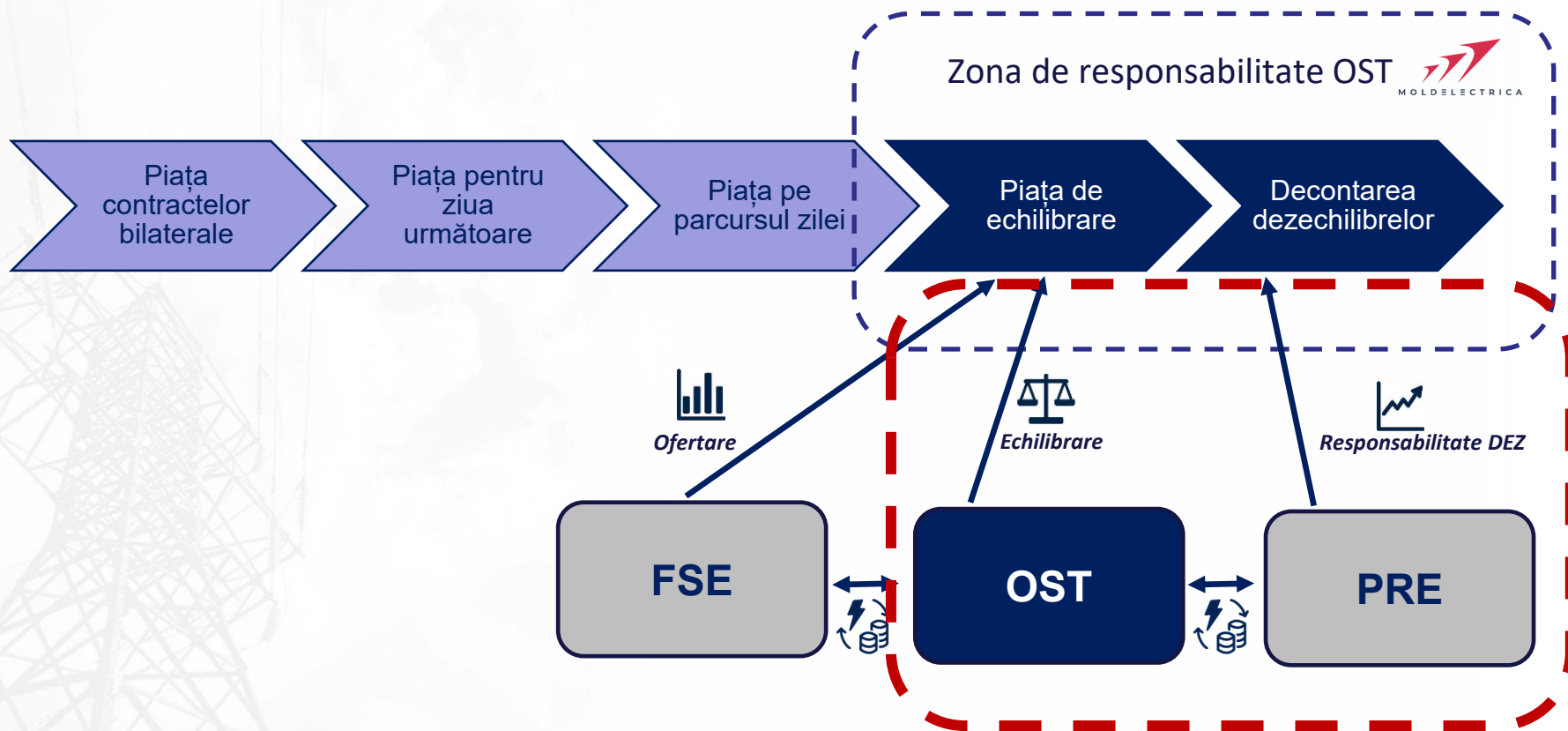


MOLDELECTRICA
REȚEAUA CARE UNEȘTE

MOLDELECTRICA:

Clauzele și condițiile privind
părțile responsabile pentru echilibrare

Modelul pieței angro de energie electrică



Pe piața de echilibrare OST efectuează următoarele activități:

- Achiziționarea și vânzarea energiei electrice pentru echilibrarea capacităților necesare de energie electrică solicitate și oferite pe parcursul zilei curente;
- Achiziționarea și vânzarea energiei electrice pentru acoperirea dezechilibrelor de energie electrică ale părților responsabile de echilibrare.

[1] Linii directoare privind echilibrarea (EBGL - Regulamentul (UE) 2017/2195)

- Titlul I, Secțiunea 4, pct. 19 (Art.5 (2) (j) din EBGL): OST aplică TCM și orice modificări ale acestora aprobate de ACER și incluse în cadrul național de reglementare;
- Pct. 19.10: prevederile armonizate ale elementelor principale de decontare a dezechilibrelor (ISH);
- Secțiunea 5, pct.83 (Art. 18 din EBGL): Conținutul TCM privind PRE;
- Titlul V, Capitolul IV (Titlul V, Capitolul 4 din EBGL): Decontarea dezechilibrelor.

[2] Pan-EU TCM (ACER Decision 18/2020) privind armonizarea principalelor caracteristici ale decontării dezechilibrelor (Methodology for the harmonization of the main features of imbalance settlement - ISH)

- Titlul II, Art. 7 – “Each connecting TSO shall implement the use of single imbalance pricing”

Responsabilitatea echilibrării pentru PRE (1)

[1] Conceptul de responsabilitate a echilibrării și stabilire a PRE asigură:

- închiderea pozițiilor aferente tranzacțiilor cu energie electrică pe piața angro de energie electrică într-un mod ordonat și just;
- stabilirea înainte de intervalul de decontare a balanței de energie electrică în SEN;
- separarea tranzacțiilor financiare de cele fizice;
- decontarea corectă a tranzacțiilor cu energie electrică pe piața angro.

Participantii la piața angro de energie electrică își asumă responsabilitatea financiară pentru dezechilibrele pe care le creează în sistemul electroenergetic în vederea echilibrării proprii și/sau contribuției sale la echilibrarea SEN.

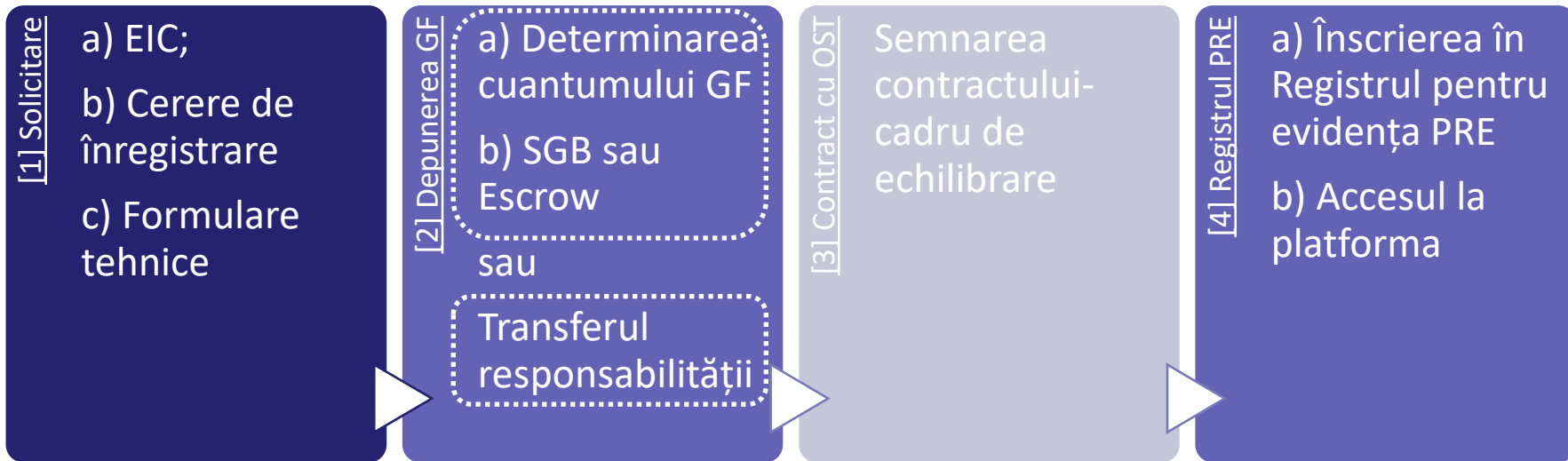
[2] Clauze și condiții speciale pentru Furnizori / Agregatori

- Furnizorii de energie electrică care achiziționează energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de către prosumatorii, sunt obligați să-și asume responsabilitatea financiară pentru plata dezechilibrelor generate pe piața angro de energie electrică de către prosumatorii respectivi.
- În cazul consumatorului deservit simultan de mai mulți furnizori la un loc de consum, doar unul (furnizorul principal) își asumă responsabilitatea echilibrării respectivului loc de consum.
- În cazul consumatorului care participă activ la piața angro prin intermediul unui agregator independent, furnizorul principal își asumă responsabilitatea echilibrării respectivului loc de consum, responsabilitatea echilibrării agregatorului realizându-se prin intermediul transferului de energie dintre PRE în care este înregistrat și PRE în care este înregistrat furnizorul principal.

[3] Clauze și condiții speciale pentru OST, OSD, OPEE

- OST crează PRE separate pentru:
 - administrarea diferențelor dintre cantitatea de energie electrică achiziționată pentru acoperirea CPT al rețelei electrice de transport și CPT realizat în fiecare interval de decontare;
 - operațiunile comerciale realizate pe piața angro în vederea alimentării locurilor de consum proprii, altele decât CPT.
- OSD crează PRE distinctă pentru administrarea diferențelor dintre cantitatea de energie electrică achiziționată pentru acoperirea CPT al rețelei sale electrice și CPT al rețelei respective realizat în fiecare interval de decontare.
- OPEE își asumă responsabilitatea echilibrării pentru toate tranzacțiile comerciale în care se angajează în calitate de contraparte, separat pentru tranzacțiile pe PZU și pentru PI.
- OPEE nu are dreptul să-și asume responsabilitatea echilibrării pentru:
 - nici o centrală electrică/instalație de stocare/loc de consum, inclusiv CPT al unui OS sau;
 - nici o altă PRE.

Înregistrarea PRE



OST aprobă o cerere de înregistrare în calitate de PRE în termen de 10 zile lucrătoare, dacă se îndeplinesc următoarele condiții:

- informațiile transmise de solicitant OST sunt complete;
- solicitantul deține licență valabilă;
- solicitantul a constituit garanția financiară inițială;
- solicitantul a completat și a semnat contractul de echilibrare.

Transferul responsabilității echilibrării

Procesul EXISTENT

- Transmiterea formularului semnat de Partea transferantă / PRE Solicitantă
- Verificarea / aprobarea de către OST în termen de **2 zile**
- Formarea grupului de echilibrare



Procesul PRECONIZAT

- Transmiterea formularului semnat de PRE transferantă / PRE Solicitantă
- Verificarea / aprobarea de către OST în termen de **4 zile**
- Redimensionarea / modificarea configurației PRE

OST aprobă transferul responsabilității echilibrării în termen de cel mult 4 zile lucrătoare, dacă se îndeplinesc următoarele condiții:

- la data la care intră în vigoare transferul responsabilității echilibrării, PRE solicitantă este înregistrată în Registrul pentru evidența PRE;
- PRE solicitantă prezintă garanțiile financiare necesare pentru a i se transfera responsabilitatea echilibrării pentru PRE transferantă, conform cuantumului comunicat de OST;
- PRE abandonată, dacă există, confirmă posibilitatea transferului PRE transferante.

[1] Registrul pentru evidența PRE

- OST menține Registrul pentru evidența PRE, care conține, cel puțin următoarele informații:
 - denumirea completă, codul EIC, codul de identificare al PRE, adresa sediului și datele de contact ale participantului la piață care a înființat PRE;
 - data și numărul de înregistrare a contractului de echilibrare;
 - datele de contact ale tuturor persoanelor împuternicite să acționeze în numele PRE respective;
 - datele de identificare ale PRE căreia i s-a transferat responsabilitatea echilibrării, dacă este cazul, și data transferului;
 - datele de identificare ale PRE-urilor pentru care a fost asumată responsabilitatea echilibrării, dacă este cazul, și data fiecăruia din aceste transferuri;
 - denumirea OS în zona căreia PRE are locuri de consum / locuri de producere pentru care își asumă responsabilitatea echilibrării și lista acestora.

[2] Registrul utilizatorilor de sistem

- Fiecare OS înființează și completează un Registru al utilizatorilor de sistem care conține, cel puțin următoarele informații pentru fiecare centrală electrică / instalație de stocare de energie electrică racordată la rețelele sale:
 - desemnarea unică a centralei electrice / instalației de stocare / locului de consum și de producere;
 - capacitatea aprobată spre injecție și extragere;
 - codul de identificare al PRE care deține responsabilitatea echilibrării pentru respectiva centrală electrică / instalație de stocare.

Notificările Fizice

- Fiecare PRE are obligația să transmită la OST notificările fizice pentru fiecare interval de decontare din fiecare zi de livrare. OPEE transmite OST câte o NF pentru tranzacțiile încheiate pe PZU / PI.
- Conținutul și formatul NF:
 1. codul de identificare al PRE;
 2. ziua de livrare și date separate pentru fiecare interval de decontare în ziua de livrare D:
 - programul de producție/consum planificat pentru:
 - fiecare centrală electrică cu o putere aprobată spre injecție sau extragere $P_{apr} \geq 1\text{MW}$, (agregat pentru $P_{apr} < 1\text{MW}$);
 - programul de producție/consum (injecție/extragere) pentru fiecare UFR/GFR;
 - programul de funcționare pentru fiecare instalație de stocare;
 - prognoza agregată de consum pentru toți consumatorii de energie electrică;
 - schimburile de energie electrică cu alte PRE, separat pentru fiecare PRE cu care s-au stabilit schimburile de energie electrică;
 - exporturile și importurile stabilite cu alte țări, detaliate pe partener extern și separat pentru fiecare zonă de tranzacționare de frontieră, corespunzătoare dreptului de utilizare a capacității de interconexiune alocate prin licitații.
- NF ale OPEE conțin schimburile de energie electrică cu fiecare PRE în zona națională de tranzacționare corespunzătoare tranzacțiilor de vânzare/cumpărare pe PZU și separat pe PI.
- **Transmiterea NF:** până la ora 15:00 în ziua D-1.
- **Modificarea NF:** cel târziu cu 60 minute înaintea orei de livrare (ținând cont de tranzacțiile PI).
- Notificările fizice finale sunt utilizate pentru determinarea **poziției nete contractuale** ale PRE în procesul de determinare a dezechilibrelor.

Colectarea și validarea datelor măsurate

- OS menține o bază de date de măsurare pentru stocarea datelor de natură tehnică, administrativă și fizică, relevante pentru punctele de măsurare din teritoriul specificat în licență.
- OS au responsabilitatea de asigurare a securității și confidențialității în legătură cu modul în care administrează, procesează, întrețin și păstrează registrul de măsurare.
- Pentru fiecare punct de măsurare, baza de date conține cel puțin următoarele date:
 - codul de identificare al punctului de măsurare;
 - locația fizică (nodul din SEN la care este conectat punctul de măsurare);
 - identitatea și caracteristicile tehnice ale echipamentului de măsurare;
 - periodicitatea de citire a datelor măsurate și tipul indicațiilor care sunt înregistrate;
 - identitatea părții în proprietatea căreia este echipamentul de măsurare;
 - valorile măsurate ale energiei active și reactive, pe fiecare interval de dispecerizare;
 - valorile calculate pe baza valorilor măsurate, procesate de OS;
 - valorile estimate și corectate sau înlocuite în cazul datelor greșite;
 - valorile care sunt transferate în scopul efectuării decontării.
- În baza informației colectate / transmise de fiecare OS, OST transmite către PRE valorile măsurate validate aferente participanților la piață care și-au transferat responsabilitatea echilibrării și fac parte din respectiva PRE.
- După finalizarea proceselor de determinare, comunicare, contestare și validare a valorilor măsurate OST publică valorile agregate validate (cea determinată prin măsurare, cea calculată, precum și valoarea agregată totală obținută prin suma lor, pe fiecare zonă de licență) și transmite valoarea agregată validată (totală) corespunzătoare fiecărei PRE.
- Valorile respective sunt utilizate pentru determinarea **poziției nete măsurate** ale PRE în procesul de determinare a dezechilibrelor.

Reguli de calcul ale dezechilibrelor PRE

- Dezechilibrul unei PRE se determină pe baza poziției nete măsurate și a poziției nete contractuale ale respectivei PRE.
- Pentru fiecare PRE, OST determină, separat pentru fiecare ID poziția netă contractuală PNC a unei PRE, prin formula:

$$PNC =$$

$$(\sum SE_{livr} - \sum SE_{prim}) + (\sum EX - \sum IM) + (\sum E_{ech}^{cres} - \sum E_{ech}^{red}) + (\sum E_{RSF}^{cres} - \sum E_{RSF}^{red}) + (\sum E_{Con}^{cres} - \sum E_{Con}^{red})$$

- Poziția netă măsurată a unei PRE, alta decât PRE a unui OS sau PRE care și-a asumat responsabilitatea echilibrării pentru un OSD, este determinată după cum urmează :
 - producția netă însumată a centralelor electrice și instalațiilor de stocare pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării,
minus
 - consumul net însumat al instalațiilor de stocare și locurilor de consum 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.
- Dezechilibrul unei PRE se determină separat pentru fiecare PRE și pentru fiecare interval de decontare, ca diferența dintre poziția netă măsurată a unei PRE și poziția netă contractuală a respectivei PRE:

$$DezPRE_{i,j} = PNM_{i,j} - PNC_{i,j}$$

Determinarea costurilor / veniturilor din echilibrarea SEN (1)

- OST determină COSTURILE pentru echilibrarea SEN - $C_{EchSEN,i}$ separat pentru fiecare interval de decontare ID_i din luna de livrare, prin următoarea formulă:

$$C_{EchSEN,i} = \sum (q_{i,j}^C * p_{i,j}^C) + C_{IN,i}^{imp} + C_{SN,i} + C_{SPF,i}$$

unde:

- $q_{i,j}^C$ - cantitatea de energie de echilibrare corespunzătoare tranzacției angajate j pentru furnizarea creșterii de putere în intervalul de decontare ID_i , pentru echilibrarea SEN din produsele pentru restabilirea frecvenței, de înlocuire și alte produse specifice pe PEE; $q_{i,j}^C$ va fi considerată ca valoare pozitivă exprimată în MWh, cu 3 zecimale;
- $p_{i,j}^C$ reprezintă prețul aferent tranzacției angajate j pentru furnizarea creșterii de putere în intervalul de decontare ID_i ;
- $C_{IN,i}^{imp}$ reprezintă costurile rezultate conform procesului de compensare a dezechilibrelor, în intervalul de decontare ID_i , exprimate în lei cu 2 zecimale;
- $C_{SN,i}$ reprezintă costurile cu schimburile neintenționate, în intervalul de decontare ID_i , exprimate în lei cu 2 zecimale;
- $C_{SPF,i}$ reprezintă costurile pentru schimburile de energie ca urmare a stabilizării frecvenței în ID_i , exprimate în lei cu 2 zecimale.

Determinarea costurilor / veniturilor din echilibrarea SEN (2)

- OST determină VENITURILE pentru echilibrarea SEN - $V_{EchSEN,i}$ separat pentru fiecare interval de decontare ID_i din luna de livrare, prin următoarea formulă:

$$V_{EchSEN,i} = \sum (q_{i,j}^R * p_{i,j}^R) + V_{IN,i}^{exp} + V_{SN,i} + V_{SPF}$$

unde:

- $q_{i,j}^R$ reprezintă cantitatea de energie de echilibrare corespunzătoare tranzacției angajate j pentru furnizarea reducerii de putere în ID_i, pentru echilibrarea SEN din produsele pentru restabilirea frecvenței, de înlocuire și alte produse specifice pe PEE;
- $p_{i,j}^R$ reprezintă prețul aferent tranzacției angajate j pentru furnizarea reducerii de putere în ID_i;
- $V_{IN,i}^{exp}$ reprezintă veniturile rezultate conform procesului de compensare a dezechilibrelor, în ID_i, transmise de OST, exprimate în lei cu 2 zecimale;
- $V_{SN,i}$ reprezintă veniturile cu schimburile neintenționate, în ID_i, exprimate în lei cu 2 zecimale;
- V_{SPF} reprezintă veniturile rezultate din schimburile de energie ca urmare a stabilizării frecvenței în ID_i.

Determinarea prețurilor DEZ (1)

- OST determină prețul inițial de excedent $Pex0_i$ și prețul inițial de deficit $Pdef0_i$ pentru toate dezechilibrele PRE în fiecare interval de decontare ID_i , prin următoarele formule:

$$Pex0_i = \begin{cases} \frac{\sum (q_{i,j}^R * p_{i,j}^R)}{\sum q_{i,j}^R}, & \sum q_{i,j}^R \neq 0 \\ VoAA_i^R, & \sum q_{i,j}^R = 0 \end{cases}$$

$$Pdef0_i = \begin{cases} \frac{\sum (q_{i,j}^C * p_{i,j}^C)}{\sum q_{i,j}^C}, & \sum q_{i,j}^C \neq 0 \\ VoAA_i^C, & \sum q_{i,j}^C = 0 \end{cases}$$

unde:

- $q_{i,j}^C$, $p_{i,j}^C$ reprezintă cantitatea, respectiv prețul energiei activate pentru echilibrarea SEN, corespunzătoare tranzacției angajate j pentru furnizarea creșterii de putere în intervalul de decontare ID_i ;
- $q_{i,j}^R$, $p_{i,j}^R$ reprezintă cantitatea, respectiv prețul energiei activate pentru echilibrarea SEN, corespunzătoare tranzacției angajate j pentru furnizarea reducerii de putere în intervalul de decontare ID_i ;
- $VoAA_i^C$ reprezintă valoarea activării evitate la creștere în intervalul de decontare ID_i ;
- $VoAA_i^R$ reprezintă valoarea activării evitate la reducere în intervalul de decontare ID_i .

Determinarea prețurilor DEZ (2)

- OST determină prețul inițial unic de dezechilibru pentru toate dezechilibrele PRE în fiecare interval de decontare, după cum urmează :

$$P_{dez0_i} = \begin{cases} P_{def0_i}, \sum q_{i,j}^C \neq 0 \text{ și } \sum q_{i,j}^R = 0 \\ P_{ex0_i}, \sum q_{i,j}^C = 0 \text{ și } \sum q_{i,j}^R \neq 0 \\ \begin{cases} P_{def0_i}, DezSEN_i < 0 \\ P_{ex0_i}, DezSEN_i > 0 \end{cases}, \sum q_{i,j}^C \neq 0 \text{ și } \sum q_{i,j}^R \neq 0 \\ \begin{cases} P_{def0_i}, DezSEN_i < 0 \\ P_{ex0_i}, DezSEN_i > 0 \end{cases}, \sum q_{i,j}^C = 0 \text{ și } \sum q_{i,j}^R = 0 \end{cases}$$

unde:

- $q_{i,j}^C$ reprezintă cantitatea energiei activate pentru echilibrarea SEN, corespunzătoare tranzacției angajate j pentru furnizarea creșterii de putere în intervalul de decontare ID_i ;
- $q_{i,j}^R$ reprezintă cantitatea energiei activate pentru echilibrarea SEN, corespunzătoare tranzacției angajate j pentru furnizarea reducerii de putere în intervalul de decontare ID_i ;
- $DezSEN_i$ reprezintă dezechilibrul sistemului în intervalul de decontare ID_i ;
- P_{def0_i} reprezintă prețul inițial de dezechilibru în deficit în intervalul de decontare ID_i ;
- P_{ex0_i} reprezintă prețul inițial de dezechilibru în excedent în intervalul de decontare ID_i ;

Determinarea prețurilor DEZ (3)

- Pentru fiecare interval de decontare ID_i din luna de livrare OST determină componenta inițială de neutralitate financiară a OST prin următoarea formulă:

$$Cfn0_i = \frac{V_{EchSEN,i} - C_{EchSEN,i}}{-(|\sum DezPREdef_{i,j}| - |\sum DezPREex_{i,j}|)} - Pdez0_i$$

- Pentru fiecare interval de decontare ID_i din luna de livrare OST determină componenta de deficiență (scarcity) prin următoarea formulă:

$$Cs_i = \begin{cases} PIP_i \cdot (DezSEN_i - 0.8 \cdot FRRDim^C), & DezSEN_i < -0.8 \cdot FRRDim^C \\ -PIP_i \cdot (DezSEN_i - 0.8 \cdot FRRDim^R), & DezSEN_i > 0.8 \cdot FRRDim^R \\ 0, & DezSEN_i \geq -0.8 \cdot FRRDim^C \text{ si } DezSEN_i \leq 0.8 \cdot FRRDim^R \end{cases}$$

- Componenta de neutralitate financiară:

$$Cfn_i = \begin{cases} \begin{cases} Cfn0_i, & (Pdez0_i + Cfn0_i + Cs_i) \geq Pdez0_i \\ -Cs_i, & (Pdez0_i + Cfn0_i + Cs_i) < Pdez0_i \end{cases}, & DezSEN_i < 0 \\ \begin{cases} Cfn0_i, & (Pdez0_i + Cfn0_i + Cs_i) \leq Pdez0_i \\ -Cs_i, & (Pdez0_i + Cfn0_i + Cs_i) > Pdez0_i \end{cases}, & DezSEN_i > 0 \end{cases}$$

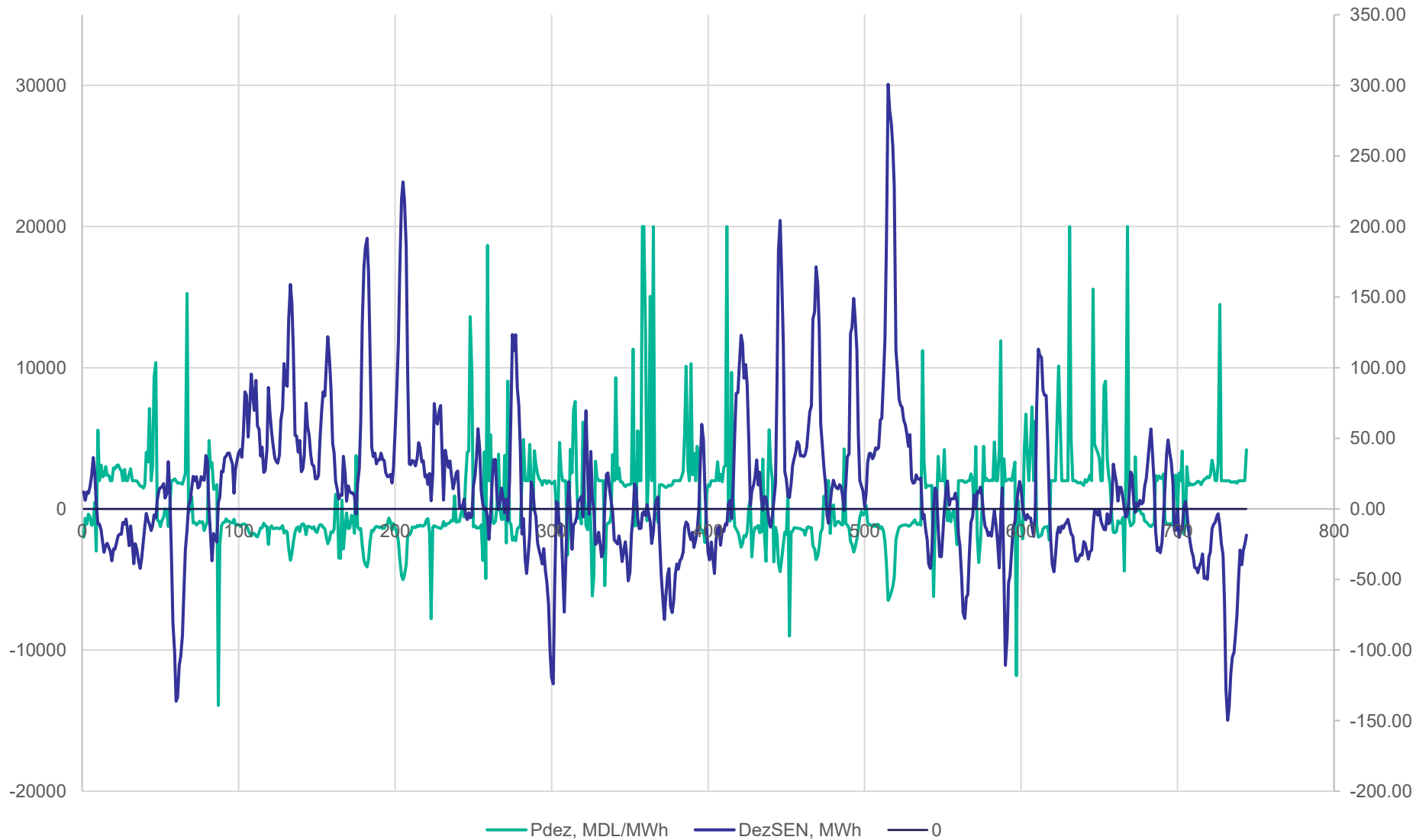
- OST determină prețul unic de dezechilibru Pdez_i pentru toate dezechilibrele PRE în fiecare interval de decontare, după cum urmează:

$$Pdez_i = Pdez0_i + Cfn_i + Cs_i$$

Decontarea dezechilibrelor PRE

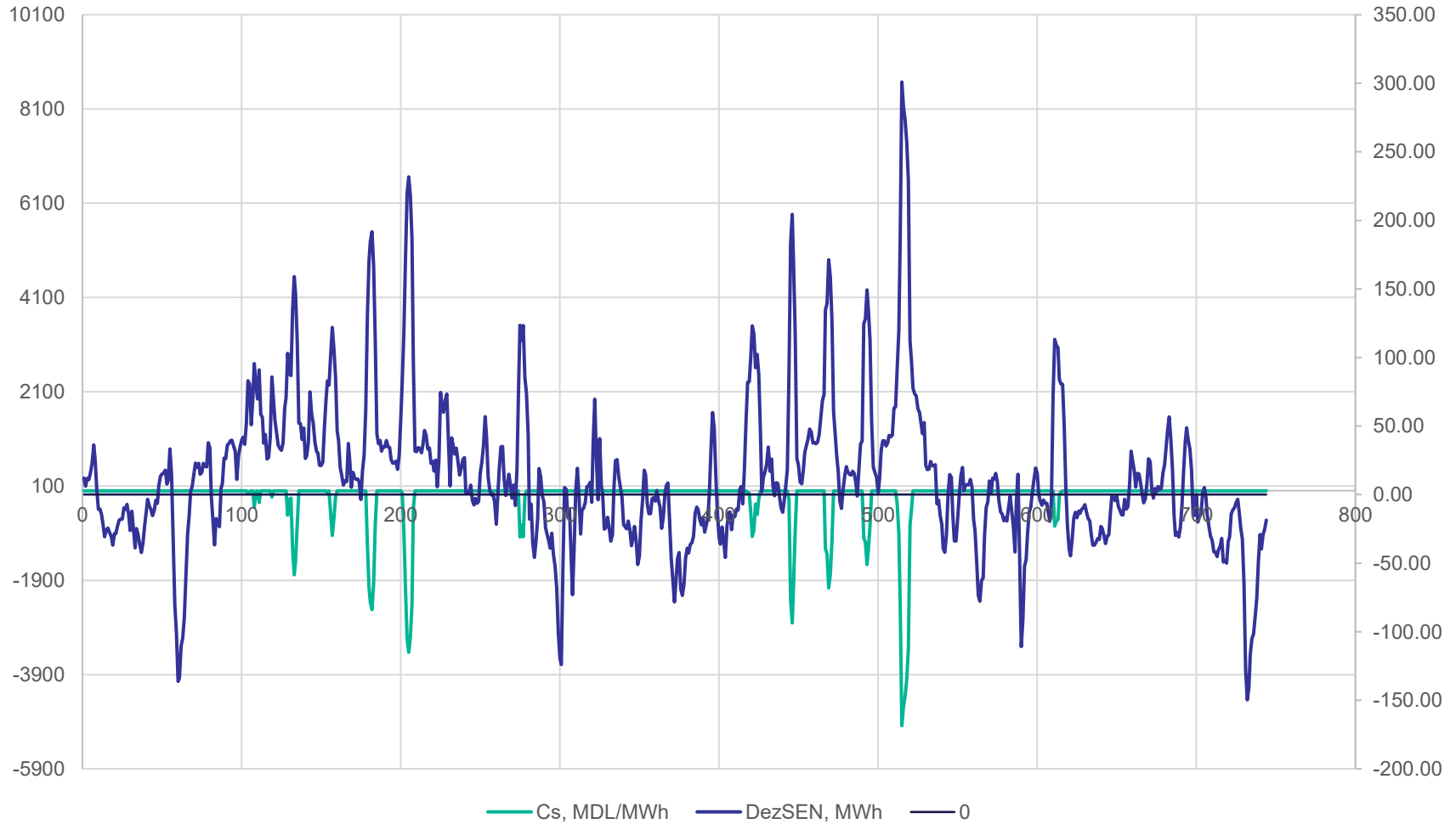
	Prețul dezechilibrului – pozitiv	Prețul dezechilibrului – negativ
Dezechilibru pozitiv	Plătit de OST către PRE	Plătit de PRE către OST
Dezechilibru negativ	Plătit de PRE către OST	Plătit de OST către PRE

Pdez/DezSEN



Componenta deficiență (scarcity)

Cs/DezSEN



Decontarea dezechilibrelor PRE

- OST efectuează calculele pentru decontarea dezechilibrelor PRE în fiecare lună calendaristică, după primirea valorilor măsurate/însumate ale producției și consumului de energie electrică.
- Pentru fiecare interval de decontare ID al lunii de livrare și pentru fiecare PRE valoarea obligațiilor de plată / a drepturilor de încasare corespunzătoare dezechilibrelor înregistrate de fiecare PRE, se calculează prin următoarea formulă:

$$DI_{i,j} \text{ sau } OP_{i,j} = DezPRE_{i,j} \times Pdez_i$$

unde:

- $DIO_{i,j}$, $OP_{i,j}$ reprezintă valoarea drepturilor de încasare sau a obligațiilor de plată a PRE j în intervalul de decontare ID_i ;
 - $DezPRE_{i,j}$ reprezintă dezechilibrul unei PRE j calculat pentru fiecare PRE în fiecare interval de decontare ID_i al lunii de livrare;
 - $Pdez_i$ reprezintă prețul unic de dezechilibru în intervalul de decontare ID_i .
- La calcularea valorii obligațiilor de plată / a drepturilor de încasare se va ține cont de următoarele:
 - dacă prețul unic de dezechilibru este pozitiv și dezechilibrul unei PRE este pozitiv (indicând un excedent al respectivei PRE) atunci respectiva PRE primește prețul unic de dezechilibru;
 - dacă prețul unic de dezechilibru este pozitiv și dezechilibrul unei PRE este negativ (indicând un deficit al respectivei PRE) atunci respectiva PRE plătește prețul unic de dezechilibru;
 - dacă prețul unic de dezechilibru este negativ și dezechilibrul unei PRE este pozitiv (indicând un excedent al respectivei PRE) atunci respectiva PRE plătește prețul unic de dezechilibru;
 - dacă prețul unic de dezechilibru este negativ și dezechilibrul unei PRE este negativ (indicând un deficit al respectivei PRE) atunci respectiva PRE primește prețul unic de dezechilibru.

Repartizarea costurilor / veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea SEN

- Costul / venitul suplimentar lunar provenit din echilibrarea sistemului este egal cu:
 - a. costul OST pentru echilibrarea sistemului la creștere de putere, calculat ca sumă pe toate intervalele de dispecerizare ale lunii respective a costurilor OST pentru echilibrarea sistemului, minus;
 - b. venitul OST pentru echilibrarea sistemului la reducere de putere, determinat ca sumă pe toate intervalele de dispecerizare ale lunii respective a veniturilor OST pentru echilibrarea sistemului, plus,
 - c. costul OST din drepturile de incasare pentru dezechilibrele PRE, minus
 - d. venitul OST din obligațiile de plată pentru dezechilibrele PRE, minus dacă este venit / plus dacă este cost;
 - e. venitul/costul OST de la participanții la PEE și PRE ca urmare a aplicării penalităților, și plus dacă este cost / minus dacă este venit;
 - f. costul / minus venitul pentru managementul congestiilor, minus
 - g. veniturile din aplicarea componentei de deficiență.

Decontare și plăți

- Decontarea lunară: OST întocmește Note de decontare lunare PRE;
- OST include în nota lunară de decontare a dezechilibrelor PRE valorile pentru decontarea redistribuirii veniturilor/costurilor suplimentare, după cum urmează:
 - a. valoarea totală a drepturilor de încasare sau a obligațiilor de plată, după caz, rezultate din redistribuirea costurilor sau veniturilor suplimentare provenite din echilibrarea sistemului, pentru luna respectivă, precum și
 - b. suma dezechilibrelor negative ale respectivei PRE constatate în toate ID în care dezechilibrul sistemului a fost pozitiv, în situația în care în luna respectivă s-a înregistrat venit suplimentar,
 - c. suma dezechilibrelor pozitive ale respectivei PRE constatate în toate ID în care dezechilibrul sistemului a fost negativ, în situația în care în luna respectivă s-a înregistrat venit suplimentar,
 - d. suma dezechilibrelor negative ale respectivei PRE constatate în toate ID în care dezechilibrul sistemului a fost negativ, în situația în care în luna respectivă s-a înregistrat cost suplimentar și
 - e. suma dezechilibrelor pozitive ale respectivei PRE constatate în toate ID în care dezechilibrul sistemului a fost pozitiv, în situația în care în luna respectivă s-a înregistrat cost suplimentar.
- Facturarea lunară: OST / FSE emite factura conform informațiilor din Nota de decontare lunară PRE în termen de o zi lucrătoare;
- Facturile se plătesc în termen de 7 zile lucrătoare de la data emiterii;
- Garanții de plată și penalități: se aplică pentru întârzieri la plată sau nerespectarea obligațiilor contractuale.



MOLDELECTRICA
REȚEAUA CARE UNEȘTE

Mulțumesc