

PROCEDURA DE DERULARE A ACTIVITĂȚILOR CONEXE ÎN CALITATEA DE PARTE RESPONSABILĂ CU ECHILIBRAREA

1. SCOP

1.1. Procedura are ca scop prezentarea modului de acționare al S.C. CIGA ENERGY S.A. în calitate de Parte Responsabilă cu Echilibrarea - conform Codului Comercial în vigoare și ordinelor conexe, elaborate și aprobate de ANRE.

2. DOMENIU DE APLICARE

2.1. Procedura se aplică în relația dintre PRE CIGA ENERGY S.A. și titularii de licență (producători, furnizori sau distribuitori) care i-au delegat responsabilitatea echilibrării.

3. DEFINIȚII ȘI PRESCURTĂRI

3.1. DEFINIȚII

În prezenta procedură următoarele cuvinte sau expresii au următoarele semnificații, conform Codului Comercial:

Autoritate competentă	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei – ANRE
Cod Comercial	Ansamblu de documente care reglementează participarea, regulile și relațiile comerciale pe piața angro de energie electrică
Codul de Măsurare a Energiei Electrice	Reglementare tehnică din cadrul legislației specifice sectorului energiei electrice care stabilește obligativitatea și principiile de măsurare a energiei electrice schimbate între instalații ale persoanelor juridice sau fizice care desfășoară activități de producere, transport, distribuție, furnizare sau utilizare
Dezechilibru	Diferența dintre valorile notificate și cele realizate pentru producția, consumul și schimburile aferente unei Părți Responsabile cu Echilibrarea, unei Unități de Producție sau Sistemului Electroenergetic Național în totalitate, după caz
Energie de Echilibrare	Cantitate de energie electrică, corespunzătoare Reglajului Secundar, Terțiar Rapid și Terțiar Lent, rezultată executarea dispozițiilor de dispecer
Interval de dispecerizare	Perioada de 1 oră, pentru fiecare producător de energie electrică ce deține unități dispecerizabile, consumator dispecerizabil sau Parte Responsabile cu Echilibrarea trebuie să furnizeze informații sau, după caz, să transmită notificări fizice conform prevederilor cap. III din Ordinului 32/2013

Interval de Tranzacționare	Perioadă de o (1) oră, pentru care o Tranzacție individuală poate fi încheiată pe Piața pentru Ziua Următoare
Licență	Actul tehnic și juridic emis de Autoritatea Competentă, prin care, la solicitarea unei persoane fizice/juridice, române sau străine, acesteia i se acordă permisiunea de exploatare comercială a unor capacități energetice din sectorul energiei electrice și al energiei termice produsă în cogenerare sau de a presta servicii necesare funcționării coordonate a SEN, respectiv pieței de energie electrică
Notificare Fizică	Informație transmisă de o Parte Responsabilă cu Echilibrarea, care cuprinde programul privind producția netă, schimburilor bloc și consumul de energie electrică, precum și Importurile, Exporturile și tranzitele aferente participanților la piață, pentru care Partea Responsabilă cu Echilibrarea și-a asumat Responsabilitatea Echilibrării
Operatorul Pieței de Echilibrare - OPE	Persoană juridică ce asigură organizarea și administrarea PE. Această funcție este îndeplinită de operatorul de sistem, Compania Națională de transport al Energiei Electrice “Transelectrica”-S.A.
Operatorul Pieței de Energie Electrică – OPCOM	Persoană juridică ce asigură tranzacționarea cantităților de energie pe piața de energie electrică și care determină prețurile pe Piața pentru Ziua Următoare, îndeplinind funcțiile prevăzute de prezentul Cod Comercial Operatorul Pieței de Energie Electrică este S.C. Opcom S.A.
Operatorul de Decontare	Departament organizat în cadrul OPCOM pentru realizarea funcțiilor de decontare care i-au fost atribuite prin prezentul Cod Comercial
Operator de Retea	Operator de Transport și de Sistem sau un Distribuitor, după caz
Operator de Transport și de Sistem - OTS	Persoană juridică, titulară de licență pentru transportul energiei electrice și servicii de sistem Operatorul de Transport și de Sistem este C.N. Transelectrica S.A.
Parte Responsabilă cu Echilibrarea - PRE	Titular de Licență care a fost înregistrat de Operatorul de Transport și de Sistem ca Parte Responsabilă cu Echilibrarea conform prevederilor secțiunii 10 din Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie electrică; o Parte Responsabilă cu Echilibrarea își poate asuma, de asemenea, Responsabilitatea Echilibrării pentru alți Titulari de Licență
Participant la PZU	Titular de Licență care a fost înregistrat ca participant la Piața pentru Ziua Următoare de Operatorul Pieței de Energie Electrică .
Piața angro de energie electrică	Cadru organizat în care energia electrică este achiziționată de furnizori de la producători sau de la alți furnizori, în vederea revânzării sau consumului propriu, precum și de operatorii de

	rețea în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic.
Piața Centralizată	Cadru de desfășurare a tranzacțiilor cu energie electrică între diverși agenți economici, intermediată de o contraparte centrală, pe baza unor reguli specifice.
Piața de Echilibrare - PE	Titular de licență care exploatează unitați dispecerizabile sau client final deținător de consumatori dispecerizabili, care ofertează puterea disponibilă pe PE, în vederea utilizării acesteia de către OPE, în scopul echilibrării SEN
Piața pentru Ziua Următoare – PZU sinonim Piața Spot	Piața centralizată pentru vânzarea și cumpărarea Energiei Electrice în Ziua de Livrare care urmează imediat după Ziua de Tranzacționare
Sistemul Pieței de Echilibrare	Sistem informațional stabilit și menținut de OPE în scopul programării unităților dispecerizabile și administrării PE, în scopul menținerii nivelului de siguranță în funcționare a SEN
Sistemul de Tranzacționare	Sistem informatic stabilit și menținut de Operatorul Pieței de Energie Electrică în scopul administrării Pieței pentru Ziua Următoare și/sau PI de energie electrică
Zonă de Licență	Zona de Rețea pentru care este valabilă Licența Operatorului de Transport și de Sistem sau a unui Operator de Distribuție, după caz

3.2. PRESCURTĂRI

PE	Piața de Echilibrare
PRE	Parte Responsabilă cu Echilibrarea
PRECIGA	Parte Responsabilă cu Echilibrarea construită la nivel de CIGA ENERGY S.A.
PZU	Piața pentru Ziua Următoare
PIP	Prețul de Închidere a Pieței
OPE	Operatorul Pieței de Echilibrare
OM	Operator de Măsurare
OPCOM	Operatorul Pieței de Energie Electrică
OD	Operatorul de Decontare
DPE	Departament Piața de Echilibrare CIGA ENERGY S.A.
ID	Interval de dispecerizare

4. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

A. De proveniență externă:

- 4.1. SR EN ISO 14001:2015 – Sisteme de management de mediu;
- 4.2. SR EN ISO 9001:2015 – Sisteme de management al calității;
- 4.3. Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică – aprobat prin Ordinul ANRE nr. 25/22.10.2004;
- 4.4. Codul de măsurare a energiei electrice, aprobat prin ordinul ANRE nr. 103/2015;
- 4.5. Reglementarea (ghid) ANRE pentru constituirea părților responsabile cu echilibrarea
- 4.6. Ordinului ANRE nr. 51/21.09.2016 „ORDIN pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.
- 4.7. Ordinului ANRE nr. 76/09.08.2017 „ORDIN pentru aprobarea Regulilor de transparentizare a decontării în cadrul Părților Responsabile cu Echilibrarea și modificarea art. 32 din Regulamentul de programare a unităților de producție și a consumatorilor dispecerizabili aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei nr. 32/2013”;
- 4.8. Ordinul ANRE nr. 61/2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unitatilor de productie dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili si a instalatiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de functionare si de decontare a pietei de echilibrare si a Regulamentului de calcul si de decontare a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea;
- 4.9. Ordinul nr. 62/2020 pentru aprobarea Regulilor comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică;
- 4.10. Ordinul ANRE nr. 213/25.11.2020 pentru aprobarea Regulamentului de Calcul si de Decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – pret unic de dezechilibru si pentru modificarea unor Ordine ale presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei;
- 4.11. Ordinul ANRE nr. 231/16.12.2020 privind modificarea si completarea unor Ordinului presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 213/2020 si pentru modificarea Regulamentului de functionare si de decontare a pietei de echilibrare, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 61/2020 ;

B. De proveniență internă:

- 4.11. Proceduri operațională calitate-mediu ale S.C. CIGA ENERGY S.A, în vigoare.
- 4.12. ROF, în vigoare
- 4.13. Fise de post în vigoare

5. RESPONSABILITĂȚI

5.1. PRE S.C. CIGA ENERGY S.A

5.1.1. PRE Ciga primește și înregistrează la Transelectrica Delegările de Responsabilitate a Echilibrării de la titularii de licență (producatori, furnizori și distribuitori).

5.1.2. PRE Ciga Energy S.A. semnează contracte de Prestări servicii de echilibrare cu toți membrii PRE.

5.1.3. PRE Ciga Energy S.A. semnează formulele de agregare ale valorilor măsurate de producție sau consum, alături de distribuitor și membru PRE și le depune la Omepa, în vederea implementării.

5.1.4. PRE Ciga Energy S.A. recepționează contractele încheiate pe piețele centralizate sau bilaterale de la membrii PRE prin intermediul unor machete de notificare, le agregă pe PRE-urile partenere și le notifică pe platforma DAMAS. Informațiile primite sunt verificate atât prin comparare între contractele transmise și prognoza de producție sau consum, cât și prin intermediul platformei DAMAS, care evidențiază eventualele mismatchuri cu alte PRE-uri. Dacă apar astfel de neînchideri, ele sunt rezolvate operativ, telefonic sau prin email, până la ora de închidere a porților platformei DAMAS (16,30)

5.1.5 PRE Ciga Energy S.A. preia responsabilitățile financiare rezultate din necesitatea asigurării echilibrului între valorile programate și cele realizate ale producției, consumului, importurilor, exporturilor și schimburilor proprii de energie electrică, pentru toate punctele de racordare care definesc conturul PRE Ciga Energy S.A și le repartizează membrilor PRE Ciga Energy S.A. care și-au Delegat Responsabilitatea Echilibrării către PRE CIGA Energy.

5.1.6. PRE Ciga Energy S.A schimbă date cu:

- Operatorul de Măsurare OMEPA pentru vizualizarea valorilor masurate ale Producției agregate, a fiecărui Producător și Consumului agregat, al fiecărui Furnizor și Operator de Rețea pentru care PRE Ciga Energy S.A. și-a asumat Responsabilitatea Echilibrării;
- Operatorii de Rețea pentru zona de Licență Licența Proprie, pentru primirea valorilor masurate reprezentând:
 - valoarea agregată a capacitaților înregistrate pentru Unitățile de Producție și respectiv valoarea agregată a capacitaților de consum înregistrate în Punctele de Conexiune pentru care PRE Ciga Energy S.A. și-a asumat Responsabilitatea Echilibrării;
 - valoarea agregată a producției anuale estimate pentru Unitățile de Producție și respectiv valoarea agregată a consumului anual estimat pentru Consumatorii de energie electrică pentru care PRE Ciga Energy S.A. și-a asumat Responsabilitatea Echilibrării.

5.1.7. Transmiterea către membrii PRE a valorilor notificate la sfert de ora pe platforma OPE și a celor masurate descărcate de pe platforma OMEPA în vederea verificării (în funcție de caz, la sesizarea membrilor PRE se pot contesta datele masurate transmise de Operatorul de Rețea sau agregate de OMEPA, în termenele prevăzute în reglementari;)

5.1.8. PRE Ciga Energy S.A. primirea, verificarea și validarea facturilor de către PRE Ciga Energy S.A., conform Notei de Decontare și a facturilor aferente de la OD, cuprinzând toate sumele de plătit sau de primit de PRE Ciga Energy S.A. pentru Dezechilibre.

5.1.9. PRE Ciga Energy S.A. repartizează în mod unitar membrilor PRE Ciga Energy S.A. care și-au Delegat Responsabilitatea Echilibrării către PRE Ciga Energy S.A. dezechilibrele înregistrate, conform regulii de alocare internă a dezechilibrelor stabilită prin Ordinul ANRE 76/2017.

5.1.10. PRE Ciga Energy S.A. transmite membrului PRE Note de Informare privind calculul dezechilibrelor membrului PRE în maxim 5 zile de la primirea Notelor de Decontare emise de către OPCOM S.A.

5.1.11. În termenul prevăzut de reglementările în vigoare, pe baza Notelor de Decontare emise de către OPCOM SA și decontării efectuate la nivelul PRE, PRE Ciga Energy S.A. va emite facturi către membrii PRE pentru valoarea dezechilibrului negativ calculat la prețul de

deficit in baza regulilor interne de decontare existente în cadrul PRE Ciga Energy S.A., in maxim 5 zile de la primirea Notelor de Decontare.

5.1.12. Facturi de regularizare se vor emite de către PRE Ciga Energy S.A. conform prevederilor actuale ale Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică și regulilor interne de decontare existente în cadrul PRE Ciga Energy S.A., dar și in cazul in care OPCOM va reface decontarile conform prevederilor Ordinul nr. 62/2020 pentru aprobarea Regulilor comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică.

5.1.13. Emiterea facturilor pentru tariful fix. se va face în ultima zi a lunii în care a fost prestat serviciul și cel mai târziu în ultima zi a lunii în care se stabilesc rezultatele finale în ceea ce privește alocarea dezechilibrelor, pentru tariful variabil.

5.1.14. PRE Ciga Energy S.A. are obligația să transmită membrilor PRE facturile (corespunzătoare contractului de prestări servicii respectiv cele de tarif fix/variabil, cele rezultate din alocarea dezechilibrelor) în cel mult trei zile lucrătoare de la data emiterii acestora.

5.1.15. PRE Ciga Energy S.A. are obligația de a asigura plata facturilor rezultate din alocarea dezechilibrelor) în cel mult 6 zile lucrătoare de la data primirii lor prin fax, e-mail sau posta.

5.1.16. PRE Ciga Energy S.A. este responsabilă de Constituirea garanțiilor sale financiare, cerute de către Operatorul de Decontare, membrii PRE –ului contribuind în mod solidar la constituirea acestora direct proporțional cu valoarea dezechilibrelor individuale, functie de notele de calcul prezentate de PRE

5.1.17. Asigură derularea relației cu:

- membrii PRE Ciga Energy S.A.. (titularii de licență – producători, furnizori, distribuitori- care i-au delegat responsabilitatea echilibrării);
- Operatorul Pieței de Echilibrare;
- alte PRE – uri;
- Operatorul de Măsurare;
- Operatorul de Decontare;
- Operatorul Pieței de energie electrica;
- Operatorii de Retea.

5.2 Membrii PRE CIGA ENERGY S.A

5.2.1. Membrii PRE Ciga Energy S.A transmit către PRE la sfârșitul fiecărei luni, în format electronic (pe email), pentru luna următoare, toate cantitățile la sfert de ora de energie electrică contractate prin contracte de achiziție cât și de vânzare, și le corectează zilnic cu valorile tranzacționate zilnic, cât și prognozele de producție și consum pana cel tarziu la ora 15:00 a Zilei de Tranzactionare. Formatul notificărilor este cel prezentat în anexa 8.1. si 8.2.

5.2.2. Membrul PRE Ciga Energy are obligația de a asigura plata facturilor aferente (corespunzătoare contractului de prestări servicii respectiv cele de tarif fix/variabil, cele rezultate din alocarea dezechilibrelor) în cel mult 4 zile lucrătoare de la data primirii lor prin fax, e-mail sau poștă/curier.

5.2.3. Pe baza Notelor de Informare emise de către PRE Ciga Energy S.A. și decontării efectuate la nivelul PRE, membrul PRE Ciga Energy S.A. va emite facturi către PRE Ciga Energy S.A. pentru valoarea dezechilibrului pozitiv calculat la prețul de excedent in bazare regulilor interne de decontare existente în cadrul PRE Ciga Energy S.A.

5.2.4. Facturile de regularizare se vor emite de către membrul PRE Ciga Energy S.A. conform prevederilor actuale ale Codului Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică și regulilor interne de decontare existente în cadrul PRE Ciga Energy S.A. și în cazul în care OPCOM reface decontările conform prevederilor Ordinului nr. 62/2020 pentru aprobarea Regulilor comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică.

5.2.5. Garanția financiară variază între 1 și 3 valori medii lunare ale dezechilibrelor (în funcție de nivelul de respectare a termenelor de plată ale facturilor precizate în contract) conform solicitării PRE Ciga Energy S.A. Aceasta trebuie să fie valabilă cel puțin 3 luni de la încetarea prezentului contract. Neconstituirea garanțiilor solicitate de către PRE Ciga Energy S.A. este motiv de reziliere a contractului și de retragere de către Prestator a Delegării Responsabilității Beneficiarului de la C.N. Transelectrica S.A.

5.2.6. Garanția financiară se va restitui membrului PRE Ciga Energy S.A. la încetarea, din orice motiv (cu excepția neîndeplinirii de către membrul PRE Ciga Energy S.A. a obligațiilor de plată), a contractului de prestare de servicii, în termen de maxim 30 de zile de la data încetării respective. În caz de neplată, garanția se va restitui diminuată cu valoarea obligației de plată.

5.2.7. În cazul în care membrul PRE Ciga Energy S.A. este Unitate Dispecerizabilă (UD), aceasta are obligativitatea verificării notificărilor UD și contestării acestora în termenele din procedurile C.N. Transelectrica S.A. PRE Ciga Energy S.A. nu poate fi tras la răspundere de eventualele pierderi financiare ale membrului PRE Ciga Energy S.A. legate de notificările UD.

6. PROCEDURA

6.1 Realizarea contractelor de prestări servicii

Contractul se negociază individual cu fiecare membru PRE. Tarifele sunt fixe (o singură valoare pe lună) și/sau variabile (procent din economia realizată în calitate de membru PRE Ciga față de situația în care ar fi fost PRE individual).

6.2 Depunerea documentelor necesare la Transelectrica (Direcția Comercială, Omepa)

PRE Ciga promovează semnarea de către viitorii membri ai PRE a delegărilor de responsabilitate și le depune la Transelectrica, în vederea înregistrării în registrul PRE.

PRE Ciga promovează semnarea de către viitorii membri ai PRE și de distribuitori ai formulelor de agregare a consumului/producției și le depune la Omepa, în vederea agregării datelor măsurate.

6.3 Agregarea datelor și Realizarea notificărilor către Transelectrica

Membrii PRE S.C. CIGA ENERGY S.A. transmit către PRE la sfârșitul fiecărei luni, în format electronic, pentru luna următoare, toate cantitățile la sfert de ora de energie electrică contractate prin contracte de achiziție cât și de vânzare. Orice rectificarea a acestor valori din contracte se transmite, către PRE Ciga, electronic până la ora 15:00 a zilei premergătoare datei

pentru care se fac notificările. Informațiile primite sunt verificate atât prin comparare între contractele transmise și prognoza de producție sau consum, cât și prin intermediul platformei DAMAS, care evidențiază eventualele mismatchuri cu alte PRE-uri. Dacă apar astfel de neînchideri, ele sunt rezolvate operativ, telefonic sau prin email, până la ora de închidere a porților platformei DAMAS (16:30)

PRE CIGA are acces la toate tranzacțiile încheiate pe PZU și Intraday de membrii PRE prin intermediul platformelor Opcom. Ele sunt agregate și notificate pe platforma DAMAS, cu corectarea corespunzătoare a consumului, producției sau notificărilor UD și modifică pozițiile contractuale ale membrilor PRE. Aceștia au obligația să coreleze pozițiile de consum sau producție cu cantitățile tranzacționate pe PZU respectiv Intraday și să le transmită PRE.

6.3.1 PRE Ciga împuternicește cel puțin o persoană de contact care să acționeze în numele PRE S.C. CIGA ENERGY S.A, care să țină legătura cu Transelectrica pe parcursul fiecărei Zile de Tranzacționare.

6.4. Stabilirea dezechilibrelor la nivel de PRE S.C. CIGA ENERGY S.A

Modul de alocare între membrii unei PRE a costurilor/veniturilor generate de dezechilibrele nete ale PRE se realizează pentru fiecare interval de sfert de ora, în conformitate cu următorul algoritm:

6.4.1. Calculul valorii dezechilibrului pentru fiecare titular de licență și membru al PRE se determină considerând înregistrarea ca PRE individuală, virtuală:

a) poziția netă contractuală, PNC_i , a PRE_i , se calculează astfel:

$$PNC_i = \sum_{j=1}^p SB_{vij} - \sum_{k=1}^q SB_{cik} [MWh]$$

unde:

PRE_i reprezintă parte responsabilă cu echilibrarea individuală, virtuală;

SB_{vij} reprezintă schimbul bloc de vânzare a PRE_i virtuală către o altă PRE, determinat pe baza notificării transmise;

SB_{cik} reprezintă schimbul bloc de cumpărare PRE_i virtuală de la o altă PRE determinat pe baza notificării transmise;

p, respectiv q reprezintă numărul schimburilor bloc de vânzare, respectiv de cumpărare ale PRE_i ;

b) poziția netă măsurată a PRE_i se calculează astfel:

$$PNM_i = P_{mi} - C_{mi} [MWh]$$

PNM_i reprezintă poziția netă măsurată a PRE_i ;

P_{mi} reprezintă cantitatea de energie electrică totală livrată în rețea de către PRE_i ;

C_{mi} reprezintă cantitatea de energie electrică totală consumată în rețea de către PRE_i ;

c) dezechilibrul PRE_i se determină :

$$DEZ_i = PNM_i - PNC_i [\text{MWh}]$$

d) valoarea dezechilibrului PRE_i se determină:

$$VDEZ_i = DEZ_i \times P_{def} \text{ dacă } DEZ_i < 0 [\text{lei}]$$

$$VDEZ_i = DEZ_i \times P_{ex} \text{ dacă } DEZ_i > 0 [\text{lei}]$$

unde:

DEZ_i reprezintă dezechilibru PRE_i ;

P_{def}, P_{ex} reprezintă prețul de deficit, prețul de excedent corespunzător intervalului la sfert de ora respective din luna de livrare, determinat de către Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale OPCOM-S.A. ;

PNC_i reprezintă poziția netă contractuală a PRE_i ;

$VDEZ_i$ reprezintă valoarea dezechilibrului PRE_i ;

6.4.2. Suma algebrică a valorii dezechilibrelor tuturor PRE_i se determină astfel:

$$V_{total} = \sum_{i=1}^n VDEZ_i [\text{lei}]$$

Unde n este numărul titularilor de licență membri ai PRE.

a) În cazul în care $V_{total} \times VDEZ_i \leq 0$, câștigul total se determină astfel:

$$\text{Câștigul total} = |V_{total}| + |VDEZ|$$

b) În cazul în care $V_{total} \times VDEZ_i > 0$, câștigul total se determină astfel:

$$\text{Câștigul total} = ||V_{total}| - |VDEZ||$$

c) Câștigul unitar C se calculează astfel:

Dacă $P_{ex} > P_{def}$ atunci:

$$C = - \left(\frac{\text{Câștig total}}{\sum_{i=1}^n |DEZ_i|} \right) \text{ [lei/MWh]}$$

Dacă $P_{ex} < P_{def}$ atunci:

$$C = + \left(\frac{\text{Câștig total}}{\sum_{i=1}^n |DEZ_i|} \right) \text{ [lei/MWh]}$$

6.4.3. Se calculează prețurile de deficit și de excedent revizuite, aplicabile intern la nivelul PRE, astfel:

$$P_{exint} = P_{ex} + C \text{ [lei/MWh]}$$

$$P_{defint} = P_{def} - C \text{ [lei/MWh]}$$

P_{defint}, P_{exint} reprezintă prețul de deficit revizuit, respective prețul de excedent revizuit.

EXEMPLU:

Se consideră un scenariu cu trei Participanți la Piața Anglo de Energie Electrică ce pot să își asume Responsabilitatea Echilibrării față de OTS individual, sau să formeze împreună un PRE.

Tabelul 1 prezintă valorile dezechilibrelor și costurile acestora pentru fiecare dintre cei trei participanți și pe ansamblul PRE, în fiecare oră și total pe lună (pentru simplificare se vor considera numai 4 ore din lună).

Valorile financiare ale dezechilibrelor (€) cu semnul “+” reprezintă costuri, iar cele cu semnul “-” reprezintă venituri.

Valorile fizice ale dezechilibrelor (MWh) cu semnul “+” reprezintă excedent de energie vândută, iar cele cu semnul “-” reprezintă deficit de energie necesar de cumpărat.

Costurile sunt determinate prin înmulțirea Dezechilibrului negativ cu Prețul pentru Deficit de Energie, respectiv a Dezechilibrului pozitiv cu Prețul pentru Excedent de Energie, pentru fiecare oră din luna de contract.

Rubrica “Total PRE” prezintă valorile Dezechilibrului Net și a costului corespunzător acestuia în cazul în care cei trei participanți formează împreună un PRE. Evident, Dezechilibrul Net precum și costul suportat de PRE pentru Dezechilibrul Net sînt mai mici decît totalul valorilor individuale corespunzătoare celor trei participanți.

Tabel 1 : Costurile suportate de participanți pentru Dezechilibre în cazul asumării individuale a Responsabilității Echilibrării

	Interval 1	Interval 2	Interval 3	Interval 4	Total lună
Prețul pentru Deficit de Energie (€/MWh)	50	50	50	50	N/A
Prețul pentru Excedent de Energie (€/MWh)	17	40	30	17	N/A
Dezechilibre (MWh)					
Participant 1	-4	-2	-1	-5	-12
Participant 2	-8	4	6	-3	-1
Participant 3	5	-2	4	-4	3
Total PRE	-7	0	9	-12	-10
Costul Dezechilibrelor (€)					
Participant 1	200	100	50	250	600
Participant 2	400	-160	-180	150	210
Participant 3	-85	100	-120	200	95
Total	515	40	-250	600	905
Total PRE	350.0	0.0	-270.0	600.0	680.0

Pentru membri înregistrați în cadrul PRE CIGA Energy este utilizată ca metodă de alocare internă a costurilor/beneficiilor generate de Dezechilibrele Nete pentru care PRE Ciga Energy și-a asumat responsabilitatea financiară față de OTS, **metoda de redistribuire internă a plăților**

În cadrul **metodei de redistribuire internă a plăților**, în primul rînd se determină valorile revizuite ale Prețului pentru Deficit de Energie și Prețului pentru Excedent de Energie, care vor fi utilizate pentru decontarea internă, așa cum este prezentat în **Tabelul 2**.

Valorile absolute ale câștigurilor sunt determinate ca diferență între costurile totale în cazul de referință (o decontare simulând participarea tuturor membrilor în nume propriu) și costurile rezultate din decontarea efectuată global la OPCOM pentru PRE CIGA.

Aceste câștiguri sunt apoi redistribuite integral, ținând cont de valorile absolute ale Dezechilibrelor participanților.

Pentru decontarea internă, **Prețul pentru Deficit de Energie este redus cu valoarea unitară corespunzătoare a câștigurilor, iar Prețul pentru Excedent de Energie este majorat cu aceeași valoare unitară.**

Fiecare membru își păstrează dezechilibrele cantitative înregistrate.

Tabel 2: Determinarea valorilor revizuite ale Prețului pentru Deficit de Energie și Prețului pentru Excedent de Energie utilizate pentru decontarea internă

	Interval 1	Interval 2	Interval 3	Interval 4	Total lună
Costuri calculate în cazul participării individuale	515	40	-250	600	905
Costurile PRE (€) primite de la OPCOM	350	0	-270	600	680
Câștiguri					
Câștiguri Absolute (€)	165	40	20	0	225
dezPRE=dezUP-dezDOWN (de la OTS) MWh	17	8	-11	12	
câștig Unitar (€/MWh)	9.7(165/17)	5(40/8)	1.8(20/11)	0.00	
Valorile inițiale ale prețurilor (pret OPCOM)					
Prețul pentru Deficit de Energie (€/MWh)	50.00	50.00	50.00	50.00	
Prețul pentru Excedent de Energie (€/MWh)	17.00	40.00	30.00	17.00	
Valorile revizuite ale prețurilor (pret PRE)					
Prețul pentru Deficit de Energie (€/MWh)	40.3(50-9.7)	45(50-5)	48.2(50-1.8)	50.00	
Prețul pentru Excedent de Energie (€/MWh)	26.7(17+9.7)	45(40+5)	31.8(30+1.8)	17.00	

Costurile individuale suportate de fiecare participant sunt determinate prin înmulțirea Dezechilibrelor individuale cu valorile revizuite ale prețurilor corespunzătoare, așa cum este prezentat în **Tabelul 3**.

Tabel 3: Costurile suportate de participanți pentru Dezechilibre în cazul formării unei PRE care utilizează pentru decontarea internă “metoda de redistribuire internă a plăților”

	Interval 1	Interval 2	Interval 3	Interval 4	Total lună PRE Ciga	Total luna PRE-uri individuale	Câștiguri %
Participant 1 (€)	161.2 (4*40.3)	90 (2*45)	48.2 (1*48.2)	250 (5*50)	549.4	600	8.40%
Participant 2 (€)	322.4 (8*40.3)	-180 (-4*45)	-190.9 (-6*31.8)	150 (3*50)	101.5	210	51.70%
Participant 3 (€)	-133.6 (-5*26.7)	90 (2*45)	-127.3 (-4*31.8)	200 (4*50)	29.1	95	69.30%
Total (€)	350	0	-270	600	680	905	

Ultima coloană din tabel prezintă câștigul în procente al fiecărui participant comparativ cu cazul de referință. După cum se poate observa, suma costurilor individuale ale membrilor PRE este întotdeauna egală cu costurile PRE și întotdeauna toți participanții beneficiază de avantajele agregării Dezechilibrelor, dar nu neapărat în proporții egale la nivel de lună.

Calculul se face separat pentru fiecare sfert de oră din lună.

Metoda de redistribuire internă a plăților garantează că întotdeauna toți participanții incluși în PRE Ciga Energy beneficiază de avantajele agregării Dezechilibrelor.

În cadrul procesului de alocare internă, PRE Ciga Energy comunică fiecărui membru, prin intermediul unei Note de informare, cantitățile la sfert de ora notificate și măsurate, dezechilibrele la sfert de ora înregistrate, prețurile la sfert de ora de deficit și excedent publicate de OPCOM și respectiv cele obținute la nivelul PRE Ciga, sumele ce trebuie facturate respectiv încasate pentru dezechilibrele înregistrate și câștigul fiecărui membru față de cazul în care ar fi înregistrat ca PRE individual.

Procedura de alocare se aplică în mod nediscriminatoriu tuturor titularilor de licență membri ai PRE respective și se publică pe pagina de internet a PRE.

6.5 Facturarea dezechilibrelor către membrii PRE S.C. CIGA ENERGY S.A

6.5.1. Informațiile cuprinse în aceste facturi vor fi:

- cantitatea de energie electrică reprezentând excedentul/deficitul pe luna respectivă,
- valoarea totală a excedentului/deficitului pe luna respectivă.
- în format electronic se vor transmite informații pe fiecare ID pe CD.

6.5.2. Membrii PRE primesc note de informare detaliate (la sfert de ora) privind dezechilibrele înregistrate, prețurile OPCOM și prețurile PRE, contravaloarea dezechilibrului și câștigul înregistrat comparativ cu decontarea ca PRE individual.

6.5.3. Membrii PRE primesc note de informare centralizatoare cu dezechilibrele înregistrate și contravaloarea acestora, în vederea facturării și verificării facturilor primite.

6.5.4. Membrii PRE Ciga Energy au obligația de a asigura plata facturilor aferente (corespunzătoare contractului de prestări servicii respectiv cele de tarif fix/variabil, cele rezultate din alocarea dezechilibrelor și din redistribuirea costurilor /veniturilor) în cel mult 4 zile lucrătoare de la data primirii lor prin fax, e-mail sau poștă/curier.

6.5.5. În cazul în care părțile nu onorează facturile până la expirarea perioadei prevăzute în contract., părțile au obligația de a plăti, ca penalități, o sumă echivalentă cu o cotă procentuală din plata neefectuată. Cota procentuală pentru fiecare zi întârziere, până la îndeplinirea efectivă a obligațiilor de plata este cea a dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor pentru bugetul de stat, aplicată începând cu prima zi ulterioară contractuale, până în ziua plății (exclusiv).

6.5.6. În cazul în care Beneficiarul este rău platnic, adică depășește cu mai mult de 5 zile termenul de plată al oricărei obligații scadente, Prestatorul are dreptul să acționeze garanția constituită de Beneficiar. Beneficiarul este obligat să reconstituie garanția în termen de 5 zile financiare. În caz contrar, se vor începe demersurile pentru rezilierea contractului în conformitate cu clauza contractuale și pentru retragerea Delegării Responsabilității Beneficiarului de la C.N. Transelectrica S.A.

7. ÎNREGISTRĂRI

7.1 Contracte prestari servicii încheiate cu membrii PRE

7.2. Delegarea de Responsabilitate a Echilibrării

7.3. Cantitățile din contractele de achiziție și vânzare de energie electrică ale membrilor PRE

CIGA ENERGY

7.4. Modificările conturului PRE S.C. CIGA ENERGY S.A

7.5. Notificările fizice

7.6. Notele de informare pentru decontare zilnice detaliate pentru dezechilibrul PRE

7.7. Facturi emise/facturi primite de PRE

8. ANEXE

8.1. Model de notificare furnizor/distribuitor

8.2. Model de notificare producator

8.3. Model Notă de informare dezechilibre

8.4. Model Notă de informare dezechilibre detaliată

8.1. Model de notificare furnizor/distribuitor

zz.ll.an			0.000	0.000			0.000
NUME Distribuitor/Furnizor				COD EIC	COD EIC	COD EIC	
zi	ora	minute	Consum	Notificari contracte			
				nume partener	nume partener	nume partener	
1	1	0.00-0.15					
1	2	0.15-0.30					
1	3	0.30-0.45					
1	4	0.45-1.00					
1	5	1.00-1.15					
1	6	1.15-1.30					
1	7	1.30-1.45					
1	8	1.45-2.00					
1	9	2.00-2.15					
1	10	2.15-2.30					
1	11	2.30-2.45					
1	12	2.45-3.00					
1	13	3.00-3.15					
1	14	3.15-3.30					
1	15	3.30-3.45					
1	16	3.45-4.00					
1	17	4.00-4.15					
1	18	4.15-4.30					
1	19	4.30-4.45					
1	20	4.45-5.00					
1	21	5.00-5.15					
1	22	5.15-5.30					
1	23	5.30-5.45					
1	24	5.45-6.00					
1	25	6.00-6.15					
1	26	6.15-6.30					
1	27	6.30-6.45					
1	28	6.45-7.00					

8.2. Model de notificare producator

zz.ll.an				0.000	0.000	0.000	0.000
NUME producator				cod UD		cod EIC	cod EIC
zi	interval	minute	UD-uri	denumire UD (DAMAS)	Notificari contracte	nume partener	nume partener
1	1	0.00-0.15					
1	2	0.15-0.30					
1	3	0.30-0.45					
1	4	0.45-1.00					
1	5	1.00-1.15					
1	6	1.15-1.30					
1	7	1.30-1.45					
1	8	1.45-2.00					
1	9	2.00-2.15					
1	10	2.15-2.30					
1	11	2.30-2.45					
1	12	2.45-3.00					
1	13	3.00-3.15					
1	14	3.15-3.30					
1	15	3.30-3.45					
1	16	3.45-4.00					
1	17	4.00-4.15					
1	18	4.15-4.30					
1	19	4.30-4.45					
1	20	4.45-5.00					
1	21	5.00-5.15					
1	22	5.15-5.30					
1	23	5.30-5.45					
1	24	5.45-6.00					
1	25	6.00-6.15					
1	26	6.15-6.30					
1	27	6.30-6.45					
1	28	6.45-7.00					
1	29	7.00-7.15					
1	30	7.15-7.30					
1	31	7.30-7.45					
1	32	7.45-8.00					
1	33	8.00-8.15					

8.3. Model Notă de informare dezechilibre

email: office@cigaenergy.ro
tel: 021/781.01.44 ; fax: 031/418.14.17
tel mobil: 0755.135.253; 0755.135.255
J40/12325/2010
Cod de Înregistrare Fiscală RO 27818789



Nr. / zz.11.an

luna AN

NOTA DE INFORMARE PENTRU DECONTAREA LUNARA A DEZECHILIBRULUI PENTRU PARTICIPANTUL PRE CIGA ENERGY **NUME partener**

cf. N.I. postate de catre ODPE in data de zz.11.an

Dezechilibru pozitiv MWh	Dezechilibru negativ MWh	Dezechilibru Sold MWh	Valoare dezechilibru pozitiv lei	Valoare dezechilibru negativ lei	Valoare dezechilibru Sold lei

Administrator
Cristina POPESCU

8.4. Model Notă de informare dezechilibre detaliată

email: office@ciga.ro
 tel: 0275710144 Fax: 0514181417
 tel mobil: 0755 155 253, 0755 155 255
 J40609142056
 Cod de Inregistrare Fiscală RO 2453171

luna AN initial/final

NOTA DE INFORMARE DETALIATA PENTRU DECONTAREA LUNARA A DEZECHILIBRULUI PARTICIPANTULUI:
NUME partener din cadrul PRE **NUME**

Data	Ora	Notificat (MWh)	Masurat OMEGA		Dezechilibru			PRET OPCOM		PRET		Valoare dezechilibru nealocat			Valoare dezechilibru realocat			Dezechilibru si PRE (MWh)
			pozitiv	negativ	total	pozitiv	negativ	Excedent	Deficit	Excedent	Deficit	Excedent	Deficit	Excedent	Deficit	Excedent	Deficit	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
01.03.2021	1																	
01.03.2021	2																	
01.03.2021	3																	
01.03.2021	4																	
01.03.2021	5																	
01.03.2021	6																	
01.03.2021	7																	
01.03.2021	8																	
01.03.2021	9																	
01.03.2021	10																	
01.03.2021	11																	
01.03.2021	12																	
01.03.2021	13																	
01.03.2021	14																	
01.03.2021	15																	
01.03.2021	16																	
01.03.2021	17																	
01.03.2021	18																	
01.03.2021	19																	
01.03.2021	20																	
01.03.2021	21																	
01.03.2021	22																	
01.03.2021	23																	
01.03.2021	24																	
01.03.2021	25																	
01.03.2021	26																	
01.03.2021	27																	
01.03.2021	28																	
01.03.2021	29																	
01.03.2021	30																	
01.03.2021	31																	
01.03.2021	32																	

Observatii: 1. Cantitate negativa = deficit de energie necesar de cumparat
 2. Valoare pozitiva = bani de peste

Sumar	luna AN initial/final
Dezechilibru (MWh)	NUME partener 0.000
Cost dezechilibru nealocat (Lei)	NUME partener 0.00
Cost dezechilibru realocat (Lei)	NUME partener 0.00
Diferenta = castig (Lei)	NUME partener 0.00
Tarif lunar variabil (0.00c)	NUME partener 0.00
Castig procentual (%)	NUME partener 0.0000