



# COMPANIA NATIONALA DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE "TRANSELECTRICA" S.A.

**SE APROBĂ  
DIRECTORAT**

<b>Președinte</b>	<b>Membru</b>	<b>Membru</b>
<b>Ion Toni TEAU</b>	<b>Octavian LOHAN</b>	<b>Gheorghe-Cristian VIȘAN</b>

**Procedura**

**Agregarea, validarea și transmiterea valorilor măsurate și agregate  
pentru decontarea lunară pe piața de echilibrare și pentru stabilirea dezechilibrelor  
Partilor Responsabile cu Echilibrarea**

**COD TEL –**

Revizie : 0  
Exemplar nr.:

Aviz CTES nr:


**Avizat:** Director Direcția Măsurare OMEPA - **Petru Catalin LISMAN**  
Director UnO-DEN – **Virgil IVAN**  
Director Direcția Comercială – **Costel BUSCOVEANU**  
Inspector Șef Departament Management Integrat - **Marin STEFAN**

**Intocmit:** **Elena Constantin**  
Manager Departament Management Piete de energie

Drept de proprietate

Prezenta procedură este proprietatea Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice "TRANSELECTRICA" SA. Multiplicarea și utilizarea totală sau parțială a acestui document este permisă numai cu acordul scris al conducerii C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA SA.

- ianuarie 2015 -

	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ	Cod: TEL-
	<b>Agregarea, validarea si transmiterea valorilor masurate si agregate pentru decontarea lunara pe piata de echilibrare si pentru stabilirea dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea</b>	Pagina 2/19
		Revizia <b>0</b> 1 2 3 4 5


## LISTA DE CONTROL A REVIZIILOR

Documentul revizuit:

**1.Denumire: Agregarea, validarea si transmiterea valorilor masurate si agregate pentru decontarea lunara pe piata de echilibrare si pentru stabilirea dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea**


**2.Cod: TEL -**

Nr. rev.	Partea revizuită	Conținutul reviziei	Autorul reviziei	
			Nume și prenume	data
0		Elaborare inițială conform Ordinului ANRE nr. 115/2014 privind reguli pentru decontarea lunara in piata de echilibrare si a dezechilibrelor PRE;	Elena Constantin	Ianuarie 2015
1				
2				
3				
4				
5				

	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ	Cod: TEL-
	<b>Agregarea, validarea și transmiterea valorilor măsurate și agregate pentru decontarea lunară pe piața de echilibrare și pentru stabilirea dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea</b>	Pagina 3/19
		Revizia <b>0</b> 1 2 3 4 5

## CUPRINS

	Pag.
1. Scop .....	4
2. Domeniu de aplicare .....	4
3. Definiții și prescurtări .....	4
4. Documente de referință .....	4
5. Responsabilități .....	6
6. Mod de lucru.....	10
7. Inregistrări.....	16
8. Anexe.....	16

	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ	Cod: TEL-
	<b>Agregarea, validarea și transmiterea valorilor măsurate și agregate pentru decontarea lunară pe piața de echilibrare și pentru stabilirea dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea</b>	Pagina 4/19
		Revizia <b>0</b> 1 2 3 4 5

## 1. SCOP

Prezenta procedura are drept scop:

- stabilirea fluxului de informații pentru implementarea cerințelor Ordinului ANRE nr.115/2014 pentru aprobarea regulilor privind decontarea lunară a obligațiilor de plată în piața de echilibrare și a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea;
- stabilirea modului de agregare a valorilor măsurate și de validare a valorilor agregate;
- stabilirea modului de determinare a bilanțului fizic la nivel de Sistem Energetic National (SEN) și la nivelul fiecărei zone de licență;
- stabilirea modului de transmitere/comunicare a valorilor măsurate și a celor agregate tuturor participanților la piața angro de energie electrică;

## 2. DOMENIU DE APLICARE

Procedura se aplică, conform cadrului de reglementare privind funcționarea pieței angro de energie electrică și Ordinului ANRE nr.115/2014, de către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice “TRANSELECTRICA S.A.” prin:

- Direcția de Măsurare OMEPA, numită în continuare „OMEPA”;
- Operatorul Pieței de Echilibrare (OPE);
- Direcția Comercială (DC);


Conform cerințelor Codului Comercial al Pieței Angro de Energie Electrică, Ordinului ANRE nr.115/2014 și altor reglementări pentru piața angro, pentru realizarea modului de lucru și respectarea cadrului legislativ în domeniu revin sarcini și responsabilități și pentru:

- Operatorul de Pieței de Energie și de Gaze Naturale (OPCOM);
- alți Operatori de Măsurare pe piața angro de energie electrică (OM);
- Operatori de Distribuție (OD);
- participanți la piața de energie electrică-titulari de licențe și alte entități utilizatoare a valorilor măsurate/agregate.

## 3. DEFINIȚII ȘI PRESCURTĂRI

3.1. Termenii generali utilizați în prezenta procedură operațională au semnificația din Codul Comercial al Pieței Angro de Energie Electrică respectiv din Codul de Măsurare a Energiei Electrice.


3.2. Prescurtările utilizate în prezenta procedură au semnificația din tabelul următor:

	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ	Cod: TEL-
	<b>Agregarea, validarea si transmiterea valorilor masurate si agregate pentru decontarea lunara pe piata de echilibrare si pentru stabilirea dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea</b>	Pagina 5/19
		Revizia <b>0 1 2 3 4 5</b>

ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
TEL	Compania Națională de Transport a Energiei Electrice - Transelectrica SA
SEN	Sistemul Energetic National
OPCOM	Operatorul de decontare al Pieței de echilibrare (ODPE)
OPE	Operatorul Pieței de Echilibrare
UNO DEN	Unitatea operațională Dispecerul Energetic Național
DM OMEPA	Direcția de Măsurare OMEPA
SESMLM OMEPA	Servicii de exploatare sisteme măsurare OMEPA si laboratoare de metrologie
SSTPA	Serviciul Sistem Telecontorizare Piața Anglo în cadrul DM OMEPA
BMRPPEE	Biroul Monitorizare și Relații Participanți la Piețele de Energie Electrică în cadrul DM OMEPA
DC	Direcția Comerciala in cadrul TEL
PRE	Parte Responsabilă cu Echilibrarea
CMEE	Codul de Măsurare a Energiei Electrice
CCPEE	Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică
MMS	Metering Management System – sistem informatic de telecontorizare funcțional în cadrul DM OMEPA.
Interval de dispecerizare	Perioadă de o (1) oră, pentru care fiecare Producător de Energie Electrică ce deține Unități Dispecerizabile, Consumator Dispecerizabil sau Parte Responsabilă cu Echilibrarea, după caz, trebuie să transmită Notificări Fizice
Punct de masurare	Punct al unei rețele electrice unde se măsoară energia electrică
Punct de decontare	Punct al unei rețele electrice stabilit prin convenție sau prin reglementări pentru decontarea energiei electrice
UD	Unitate Dispecerizabila
Luna de livrare	Termen utilizat pentru decontarea lunară a energiei electrice, respectiv serviciilor aferente (ce trebuie să fie) livrate în luna calendaristică respectivă; acestea includ: livrarea energiei de echilibrare, dezechilibrele PRE, dezechilibrele de la notificare, furnizarea serviciilor tehnologice de sistem, alocarea capacităților de interconexiune, precum și penalizările corespunzătoare și realocarea costurilor și veniturilor corespunzătoare
OR	Operator de Retea

#### 4. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- 4.1 Legea energiei electrice si a gazelor naturale (Legea 123/2012);
- 4.2 Legea nr. 127/2014 pentru modificarea si completarea Legii energiei electrice si gazelor naturale nr. 123/2012;
- 4.3 CCPEE- Codul Comercial al pieței angro de energie electrica, conf. Ordin 25/22.10.2004 emis de ANRE ;
- 4.4 Codul de Măsurare a Energiei Electrice, aprobat prin Ordin ANRE 17/19.06.2002;
- 4.5 Proiectul Codului de masurare a Energiei Electrice 2014, in curs de aprobare;

	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ	Cod: TEL-
	<b>Agregarea, validarea si transmiterea valorilor masurate si agregate pentru decontarea lunara pe piata de echilibrare si pentru stabilirea dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea</b>	Pagina 6/19
		Revizia <b>0</b> 1 2 3 4 5

4.6 Ordin ANRE nr. 115/2014 pentru aprobarea regulilor privind decontarea lunara a obligatiilor de plata in piata de echilibrare si a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea;

4.7 Ordin ANRE nr.97/2013 pentru aprobarea regulilor privind achizitia energiei electrice pentru acoperirea consumului propriu tehnologic aferent retelelor electrice;

4.8 Ordin ANRE nr. 105/2014 pentru aprobarea Procedurii privind schimbarea furnizorului de energie electrica de catre clientul final;

4.9 Ordin ANRE nr. 35/2010 privind stabilirea unor reguli referitoare la piata de echilibrare de energie electrica;

4.10 Ordin ANRE nr. 104/2014 pentru aprobarea conditiilor generale asociate licentei pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem si pentru administrarea pietei de echilibrare;

4.11 PO-TEL 09.10 "Colectarea, verificarea, corectarea valorilor măsurate și actualizarea bazei de date măsurate";

4.12 PO-TEL 09.23 „Întocmirea, validarea, actualizarea și încetarea Convenției dintre Transelectrica și o PRE privind măsurarea și agregarea valorilor măsurate aprobate pe piața angro de energie electrica”.

4.13 PO-TEL 09.02– „Transmiterea informațiilor privind evenimentele accidentale aferente instalațiilor și echipamentelor de măsurare a energiei electrice și monitorizare a calității energiei electrice”

4.14 PO-TEL 09.04 – „Introducerea, modificarea sau dezafectarea unui punct de măsurare în/din instalațiile Transelectrica”

4.15 PO-TEL 09.14 „Determinarea și atribuirea codurilor de identificare unice (ETSO), pentru punctele de măsurare și pentru valorile preagregate/agregate, pe piața angro de energie electrică,;”

4.16 PO-TEL 09.01 „Stabilirea si raportarea lunara a cantitatilor de energie electrica schimbata intre operatorul de transport si participantii la piata de energie electrica”;

4.17 Regulamentul de organizare și funcționare al Transelectrica SA;


## **5. RESPONSABILITĂȚI**

**5.1 DIRECTORAT TEL** are responsabilitatea de a:

- aproba prezenta procedura operationala in urma avizarii CTES;

**5.2 DM OMEPA**, prin urmatoarele entitati:


**5.2.1 Director** are responsabilitatea de a:

	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ	Cod: TEL-
	<b>Agregarea, validarea si transmiterea valorilor masurate si agregate pentru decontarea lunara pe piata de echilibrare si pentru stabilirea dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea</b>	Pagina 7/19
		Revizia <b>0</b> 1 2 3 4 5

- aviza prezenta procedura operationala;
- urmari indeplinirea sarcinilor ce revin DM OMEPA in calitate de operator de măsurare / agregare a energiei electrice tranzitate pe piața angro prin aplicarea prevederilor cap. 11.5 din CCPEE, prevederilor Ordinului ANRE nr.115/2014 precum si celelalte ordine si reglementari privitoare la functionarea pietelor de energie electrica din Romania;

#### 5.2.2 SSTPA are responsabilitatea de a:

- determina valorile agregate pentru fiecare titular de licență din Zona de Licență corespunzătoare, pentru fiecare interval de dispecerizare si pentru o luna de livrare;
- determina valorile agregate aferente fiecărei PRE din Zona de Licență corespunzătoare, pentru fiecare interval de dispecerizare;
- determina valorile agregate totale aferente fiecărei PRE;
- de a colaroba cu BMRPPEE pentru determinarea bilantului fizic pe SEN si pe fiecare zona de licenta;
- informa OR asupra neinchiderii bilantului fizic;
- informa ANRE asupra nerespectarii termenelor privind decontarea lunara si asupra neinchiderii bilantului fizic;
- asigura importul și stocarea în baza de date a valorilor masurate de către alți OM și a celor agregate așa cum au fost ele transmise de catre OR conform anexelor la Convențiile de măsurare/agregare;
- implementa codurile unice de identificare (ETSO) emise de BMRPPEE;
- pune la dispoziția PRE-urilor și a proprietarilor de contoare software-ul necesar pentru crearea fisierelor de tip xml pentru importul valorilor care nu sunt măsurate; direct de DM OMEPA și a celor preagregate/agregate precum și regulile de utilizare;
- asigura ca PRE, titular de licenta, OM, OR să aibă acces numai la datele menționate în anexele la Protocolul de acces asigurand astfel confidentialitatea datelor;
- implementa corect în cadrul MMS formulele de calcul pentru fiecare calcul de agregare în parte;
- transmite valorile agregate către OPE și OPCOM conform termenelor prevăzute în Ordinul ANRE 115/2014 si cap. 6 din prezenta procedura operationala;
- administra baza de date utilizată pentru vizualizarea valorilor măsurate/agregate;

 <p>Transelectrica® Societate Administrată în Sistem Dualist</p>	<b>PROCEDURA OPERAȚIONALĂ</b>	Cod: TEL-
	<b>Agregarea, validarea si transmiterea valorilor masurate si agregate pentru decontarea lunara pe piata de echilibrare si pentru stabilirea dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea</b>	Pagina 8/19
		Revizia <b>0</b> 1 2 3 4 5

- rezolva contestațiile primite referitoare la valorile măsurate, importate și agregate;
- informa participanții la piața de energie electrică, la sfarsitul fiecărei luni de livrare, asupra termenelor limită conform Ordinului ANRE nr. 115/2014;

#### **5.2.3 BMRPPEE** are responsabilitatea de a:

- emite și difuza codurile unice de identificare (ETSO) pentru valorile măsurate si agregate conform PO-TEL 09.14;
- verifica din punct de vedere procedural formulele de agregare ale PRE-urilor;
- pune la dispoziția SSTPA formulele de agregare verificate, conform anexelor depuse la Convențiile de măsurare/agregare (in copie);
- pune la dispoziția SSTPA protocoalele de acces la date și anexele acestora în vederea acordării drepturilor de acces la datele măsurate/agregate;
- determina bilantul fizic pe zone de licenta si la nivel de SEN si de a informa SSTPA asupra rezultatelor.


#### **5.2.4 SESMLM OMEPA** au responsabilitatea de a:

- aplica prevederile PO TEL 09.01 „Stabilirea si raportarea lunara a cantitatilor de energie electrica schimbata intre operatorul de transport si participantii la piata de energie electrica”;
- verifica valorile măsurate și publicate cu cele convenite prin procesele verbale de schimb de energie și transmit către SSTPA orice modificare a valorilor măsurate conform acestor procese verbale; orice solicitare de modificare a valorilor măsurate direct din echipamentele de măsurare va fi însoțită de un mesaj e-mail la adresa [metering.omepa@transelectrica.ro](mailto:metering.omepa@transelectrica.ro) în care se va preciza și motivul modificării solicitate;
- transmite către SSTPA orice neconformitate apărută în măsurarea/agregarea valorilor din ST-urile aferente;
- actualizeaza registrul de masurare pe baza proceselor verbale incheiate/actualizate cu gestionarul echipamentelor de masurare in cazul in care acestea nu sunt in gestiunea sa;

#### **5.3 UnO DEN** are responsabilitatea de a:

- transmite către SSTPA valorile calculate pe granița pentru liniile de interconexiune cu țările vecine;



 <p>Transelectrica® Societate Administrată în Sistem Dualist</p>	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ	Cod: TEL-
	<b>Agregarea, validarea si transmiterea valorilor masurate si agregate pentru decontarea lunara pe piata de echilibrare si pentru stabilirea dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea</b>	Pagina 9/19
		Revizia <b>0</b> 1 2 3 4 5

- informa asupra primirii valorilor agregate pentru UD aferente lunii de livrare;

**5.6 OPCOM** are responsabilitatea:

- informa asupra primirii valorilor agregate pentru PRE aferente lunii de livrare;

**5.7 DC** are responsabilitatea de a:


- furniza la termenele prevăzute de reglementări formulele de agregare pentru PRE Pierderi tehnice în RET, PRE Schimburi neplanificate TEL;
- respecta și aplica prevederile PO-TEL 09.04;
- verifica și confirma sau contesta valorile agregate pe baza formulelor furnizate pentru PRE Pierderi tehnice în RET, PRE Schimburi neplanificate TEL ;
- informa DM OMEPA asupra oricăror modificări a listei PRE-urilor înscrise pe piața de energie precum și a componenței fiecărei PRE pentru luna de livrare având marcate modificările fata de lista anterioara;
- informa DM OMEPA ori de câte ori este nevoie asupra oricărei modificări a listei tuturor unităților dispecerizabile din SEN având marcate modificările fata de lista anterioara;

**5.8 OM si OR** au responsabilitatea, conform prevederilor Ordinului ANRE nr. 115/2014, de a:

- transmite catre DM OMEPA valori masurate si agregate corecte;
- corecta valorile considerate eronate in termenele prevazute;
- verifica valorile publicate de DM OMEPA si de a confirma/contesta aceste valori;
- determina bilantul fizic pe zona de licenta respectiva si de a informa DM OMEPA asupra rezultatului;
- să încheie/actualizeze procesele verbale de punere în funcțiune în cazul în care echipamentele de măsurare sunt în gestiunea sa;

**5.9 PRE-urile** au responsabilitatea de a:

- respecta PO-TEL 09.23 și Convenția de măsurare/agregare semnată în prealabil;
- furniza BMRPPEE formulele de agregare corecte și protocoalele de acces la valorile măsurate, preagregate și agregate, la termenele prevăzute în CCPEE și Ordinele ANRE;
- informa OM si OR asupra codurilor ETSO unice alocate pentru transmiterea valorilor masurate/agregate;
- verifica corectitudinea valorilor măsurate și agregate publicate de DM OMEPA;

	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ	Cod: TEL-
	<b>Agregarea, validarea si transmiterea valorilor masurate si agregate pentru decontarea lunara pe piata de echilibrare si pentru stabilirea dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea</b>	Pagina 10/19
		Revizia <b>0</b> 1 2 3 4 5

- confirma sau contesta, prin mesaj e-mail la adresa [metering.omepa@transelectrica.ro](mailto:metering.omepa@transelectrica.ro), sau prin fax, valorile agregate;

## 6. MOD DE LUCRU

### 6.1 Generalitati privind agregarea valorilor masurate:

6.1.1. Agregarea valorilor masurate se realizeaza pe baza:

- valorilor masurate direct din echipamentele de masurare, cu perioada de integrare de 15 minute, din punctele de decontare din responsabilitatea OMEPA (OMEPA este operator de masurare);

- valorilor masurate de alti operatori de masurare in punctele de decontare din responsabilitatea acestora; aceste valori sunt orare si sunt transmise la MMS sub forma fisierelor tip xml;

- formulelor de agregare cuprinse in anexele la Conventia de masurare-agregare si implementate in cadrul MMS;

6.1.2. Agregarea se efectuează pe diferite nivele de agregare si pentru o luna de livrare, în conformitate cu cerințele CCPEE, paragraf 11.5.

6.1.3. Valorile agregate sunt:


- valori orare exprimate in MWh cu 3 zecimale;
- codificate unic conform PO TEL 09.14; identificarea de catre participantii la piata de energie electrica a valorilor masurate si agregate se realizeaza pe baza codurilor unice;

- exprimate, conform regulilor UCTE, ca "energie activa +" pentru energia furnizata, consumata, exportata, si ca "energie activa -" pentru energia produsa, importata sau intrata intr-o retea de la un alt operator de retea;

6.1.4. Valorile agregate, valorile masurate direct de catre OMEPA, valorile masurate de alti OM precum si cele determinate de OR sunt publicate, pe masura ce sunt prezente in baza de date a MMS, prin intermediul aplicatiei [www100](http://www100); aplicatia este pusa la dispozitia utilizatorilor de catre OMEPA; accesul la valorile publicate se realizeaza prin user si parola; managementul bazei de date publicate si a utilizatorilor este realizata de OMEPA;

6.1.5. Formulele de agregare, pe masura ce sunt implementate in MMS se transmit automat din sistemul informatic catre participantii la piata implicati in respectiva formula (PRE, OD, OM) pentru verificare si aprobare/contestare;

6.1.6. In cursul lunii de livrare OM, OD, titularul de licenta si PRE verifica formulele de agregare implementate in MMS si primate prin e-mail spre validare; functie de natura erorii, aceasta

	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ	Cod: TEL-
	<b>Agregarea, validarea si transmiterea valorilor masurate si agregate pentru decontarea lunara pe piata de echilibrare si pentru stabilirea dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea</b>	Pagina 11/19
		Revizia <b>0</b> 1 2 3 4 5

este semnalata la OMEPA spre a fi corectata sau PRE corecteaza formulele de agregare unde s-a constatat eroarea; OMEPA implementeaza formulele corectate;

6.1.7. In ultima zi lucratoare a lunii de decontare OMEPA transmite catre participantii la piata de energie (OD, OM, PRE, titulari de licenta, OPCOM, OPE etc) o informare privind termenele de realizare a actiunilor necesare implementarii reglementarilor privind decontarea pe piata de energie electrica (ANEXA 1);

## 6.2 Agregarea, validarea si transmiterea valorilor agregate pentru unitati dispecerizabile

De la inceputul lunii urmatoare lunii de livrare se intreprind urmatoarele actiuni:

a) Asigurarea valorilor masurate:


- in termen de 3 zile lucratoare valorile masurate direct de catre OMEPA din punctele de decontare sunt validate cu partenerii de schimb conform PO TEL 09.01;
- in termen de 4 zile lucratoare OMEPA primeste de la OM valorile masurate in punctele de decontare aferente UD; OMEPA importa in baza de date a MMS valorile transmise de OM si transmite fiecarui OM un e-mail de raspuns privind importul datelor; valorile importate sunt publicate;

b) Validarea valorilor masurate si a importului in baza de date:

- in termen de 4 zile lucratoare :
  - o OMEPA verifica actiunea de import a valorilor masurate de alti OM, verifica datele lipsa si transmite un e-mail OM privind succesul sau eroarea aparuta in procesul de import; erorile semnalate de OMEPA se refera la coduri unice eronate, perioade gresite pentru care se transmit date, formate de fisiere xml nerecunoscute de MMS, lipsa unor coduri si implicit a unor valori;
  - o OM verifica valorile publicate din punct de vedere al cantitatilor de energie electrica masurata si determina codurile pentru care lipsesc valori,;
  - o OM corecteaza eroarea semnalata de OMEPA si erorile pe care le-a constatat el insusi;
  - o OMEPA reimporta valorile corectate si publica aceste valori;

c) Agregarea:

- in a 5-a zi lucratoare OMEPA agregaza valorile masurate in punctele de decontare aferente UD conform formulelor de agregare implementate si validate; publica valorile agregate;

	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ	Cod: TEL-
	<b>Agregarea, validarea si transmiterea valorilor masurate si agregate pentru decontarea lunara pe piata de echilibrare si pentru stabilirea dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea</b>	Pagina 12/19
		Revizia <b>0</b> 1 2 3 4 5

d) Validarea valorilor agregate:

- in a 5-a zi lucratoare:
  - o OMEPA verifica efectuarea actiunii de agregare pentru toate UD din luna de livrare verificand fisierele de tip log generate in MMS;
  - o OMEPA verifica publicarea tuturor valorilor agregate aferente UD si drepturile fiecarui OM,OD, titular de licenta de productie e.e si PRE de a vedea propriile valori conform protocoalelor de acces la aplicatia www100;
  - o OM verifica valorile agregate publicate; pentru UD la care constata o eroare corectaza valorile masurate, retransmit la OMEPA valorile corectate, OMEPA reagrega datele si publica rezultatele;
- in a 5-a si a 6-a zi lucratoare pe masura ce valorile agregate sunt publicate, OM verifica si confirma la OMEPA valorile agregate; lipsa confirmarii/contestarii inseamna valori agregate corecte;

e) transmiterea valorilor agregate aferente UD catre OPE:

- in a 6-a zi lucratoare:
  - o OMEPA intocmeste lista UD pentru luna de livrare pentru care se vor transmite valorile agregate catre OPE;
  - o OMEPA transmite catre OPE valorile agregate aferente UD prin fisiere xml, criptate, prin cai de comunicatie securizate; OMEPA verifica fisierele log privind modul de finalizare a transmiterii valorilor agregate; OMEPA informeaza in scris OPE privind transmiterea valorilor agregate aferente UD;
  - o OPE verifica primirea cu succes a valorilor agregate pentru UD si confirma telefonic sau prin e-mail primirea cu succes a acestora;

f) Retransmiterea valorilor agregate pentru UD corectate in procesul de verificare bilant fizic:


- In a 12-a zi lucratoare OMEPA retransmite la OPE valorile agregate pentru UD atunci cand in procesul de agregare la nivel de PRE s-a efectuat o corectie care se regaseste si la nivel de UD;

### 6.3 Agregarea, validarea si transmiterea valorilor agregate pentru PRE pe zone de licenta

De la inceputul lunii urmatoare lunii de livrare se intreprind urmatoarele actiuni:


g) Asigurarea valorilor masurate:

- in termen de 3 zile lucratoare valorile masurate direct de catre OMEPA din punctele de

	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ	Cod: TEL-
	<b>Agregarea, validarea si transmiterea valorilor masurate si agregate pentru decontarea lunara pe piata de echilibrare si pentru stabilirea dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea</b>	Pagina 13/19
		Revizia <b>0</b> 1 2 3 4 5

decontare sunt validate cu partenerii de schimb conform PO TEL 09.01;

- in termen de 8 zile lucratoare:
    - o OM transmit la OMEPA valorile masurate aferente consumului, productiei, pierderilor tehnice in retele si schimburilor intre retele conform formulelor de agregare a PRE;
    - o OPE transmite la OMEPA valorile calculate pe granita pentru liniile de interconexiune cu tarile vecine;
    - o OMEPA importa in baza de date a MMS valorile transmise de OM si OPE si transmite fiecaruia un e-mail de raspuns privind importul datelor; valorile importate sunt publicate;
  - in termen de 9 zile lucratoare:
    - o OR transmit la OMEPA valorile determinate conform reglementarilor privind consumul aferent fiecarui furnizor, productia aferenta fiecarui producator, productia si consumul fiecarei PRE pe zona de licenta respectiva dupa caz, consumul propriu tehnologic al retelei, situatia inchiderii bilantului fizic pe zona de licenta proprie;
    - o DC transmite la OMEPA valorile determinate conform formulelor de agregare pentru determinarea pierderilor tehnice in RET;
    - o OMEPA importa in baza de date a MMS valorile transmise de OR, DC si transmite fiecaruia un e-mail de raspuns privind importul datelor; valorile importate sunt publicate;
- h) Validarea valorilor masurate/determinate pe zone de licenta si a importului in baza de date:
- in termen de 9 zile lucratoare:
    - o OMEPA verifica actiunea de import a valorilor masurate de alti OM si a celor determinate de catre OR, pe masura ce le primeste, si transmite un e-mail OM si OR privind succesul sau eroarea aparuta in procesul de import; erorile semnalate de OMEPA se refera la coduri unice eronate, perioade gresite pentru care se transmit date, formate de fisiere xml nerecunoscute de MMS, lipsa unor coduri si implicit a unor valori;
    - o OM, OR, OPE si DC verifica valorile publicate din punct de vedere al cantitatilor de energie electrica masurata si determina codurile pentru care lipsesc valori;
    - o OM, OR, OPE si DC corecteaza eroarea semnalata de OMEPA si erorile pe care le-au constatat ei insisi;

	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ	Cod: TEL-
	<b>Agregarea, validarea si transmiterea valorilor masurate si agregate pentru decontarea lunara pe piata de echilibrare si pentru stabilirea dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea</b>	Pagina 14/19
		Revizia <b>0</b> 1 2 3 4 5

i) Agregarea:


- in a 10-a zi lucratoare:
  - o OMEPA agrega valorile masurate conform formulelor de agregare implementate si validate; prin agregarile efectuate OMEPA determina valorile orare ale productiei si consumului aferent fiecarei PRE pe zone de licenta precum si productia totala si consumul total aferent fiecarei PRE; publica valorile agregate;
  - o OM, OR si PRE verifica valorile agregate publicate; pentru calculul la care constata o eroare corecteaza valorile masurate, retransmit la OMEPA valorile corectate, OMEPA reagenda datele si publica rezultatele;
  - o OMEPA verifica fiecare rezultat al agregarilor si comunica OM si OR dupa caz lipsa valorilor;
- in a 11-a zi lucratoare OMEPA determina bilantul fizic pe fiecare zona de licenta si la nivel de SEN si verifica rezultatele cu situatia bilantului transmisa de catre OR; ; in cazul neinchiderii bilantului fizic sau existentei unor diferente fata de valorile de bilant comunicate de OR, OMEPA comunica OR, OPE si OPCOM existenta unei neinchideri si valoarea acesteia;
- in a 11-a si a 12-a zi lucratoare:
  - o OR corecteaza la OMEPA valorile pentru inchiderea bilantului fizic, OMEPA reagenda datele, reverifica bilantul fizic si publica valorile agregate;
  - o OR si PRE confirma valorile agregate, lipsa confirmarii inseamna acceptarea valorilor agregate;

j) validarea valorilor agregate aferente PRE:

- in a 10-a si a 11-a zi lucratoare OMEPA verifica valorile transmise de catre un OR pentru schimburile intre retele astfel incat valorile iesite din reseaua X catre reseaua Y sa coincida cu valorile intrate in reseaua Y;
- in a 11-a zi lucratoare OMEPA verifica inchiderea bilantului fizic pe zone de licenta conform punctului 6.3.1 si pe total SEN conform punctului 6.3.2
- in cazul neinchiderii bilantului fizic sau existentei unor diferente fata de valorile de bilant comunicate de OR, OMEPA comunica OR, OPE si OPCOM existenta unei neinchideri si valoarea acesteia;

k) transmiterea valorilor agregate aferente PRE pe zone de licenta catre OPCOM:

- in a 12-a zi lucratoare:

	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ	Cod: TEL-
	<b>Agregarea, validarea si transmiterea valorilor masurate si agregate pentru decontarea lunara pe piata de echilibrare si pentru stabilirea dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea</b>	Pagina 15/19
		Revizia <b>0</b> 1 2 3 4 5

- OMEPA intocmeste lista PRE active in luna de livrare pentru care se vor transmite valorile agregate catre OPCOM;
  - OMEPA transmite catre OPCOM valorile agregate aferente PRE prin fisiere xml, criptate, prin cai de comunicatie securizate; OMEPA verifica fisierele log privind modul de finalizare a transmiterii valorilor agregate; OMEPA informeaza in scris OPCOM privind transmiterea valorilor agregate aferente PRE pe zone de licenta;
  - OPCOM informeaza OMEPA privind primirea valorilor agregate.
- l) in termen de 3 zile de la transmiterea valorilor agregate catre OPCOM, OMEPA informeaza ANRE asupra:
- neinchiderii bilantului fizic si valorile de neinchidere;
  - nerespectarii termenelor ce revin participantilor la piata in relatia cu OMEPA;

### **6.3.1 Determinare bilant fizic pe zone de licenta:**

$$\left( \sum_{n=1}^z \text{productie PRE}_n / X + \sum_{m=1}^y \text{Intrari din zonele m in zona X} \right) - \left( \sum_{n=1}^z \text{consum PRE}_n / X + \sum_{m=1}^y \text{iesiri din zona X catre zonele m} + \text{pierderi} / X \right) = 0$$

unde:

z = numar total de PRE active in luna de livrare;

X = zona de licenta pentru care se determina bilantul;

y = numar de zone de retea din care intra /iese energie in / din zona X

pierderi = pierderile tehnice de energie electrica


### **6.3.2 Determinare bilant fizic pe SEN:**

Total intrari in SEN – (Total iesiri din SEN + pierderi tehnice in SEN) = 0

unde:

$$\text{Total intrari in SEN} = \sum_{n=1}^z \text{productie PRE}_n + \text{Import din tarile vecine}$$

$$\text{Total iesiri din SEN} = \sum_{n=1}^z \text{consum PRE}_n + \text{Export catre tarile vecine}$$

 <p>Transelectrica® Societate Administrată în Sistem Dualist</p>	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ	Cod: TEL-
	<b>Agregarea, validarea și transmiterea valorilor măsurate și agregate pentru decontarea lunară pe piața de echilibrare și pentru stabilirea dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea</b>	Pagina 16/19
		Revizia <b>0</b> 1 2 3 4 5

### **6.3.3 Tratarea și corectarea erorilor în procesul de agregare pentru decontarea lunară**

Conform Ordinului ANRE nr. 115/2014 un participant la piața de energie electrică poate contesta valori rezultate în procesul de decontare ca urmare a erorilor în:

- a. măsurarea schimburilor între rețele;
- b. formulele de agregare transmise către OMEPA;
- c. implementarea de către OMEPA a formulelor de agregare;
- d. agregarea datelor;
- e. funcționarea sistemelor informatice / întreruperea funcționării acestora, etc.


În cazul în care în termen de 6 luni de la primirea notei lunare de informare privind decontarea un participant la piața formulează o contestație și solicită în scris DC corectarea datelor, se parcurg următoarele etape:

- în termen de 3 zile lucrătoare DC informează OMEPA asupra contestației și solicită punct de vedere;
- în termen de 10 zile lucrătoare de la primirea solicitării DC, OMEPA transmite punctul său de vedere;
- în termen de 5 zile de la primirea punctelor de vedere, DC informează OMEPA privind o primă decizie de corectare sau nu a datelor;
- în termen de 8 zile de la anunțarea primei decizii, DC informează OMEPA privind decizia finală de corectare sau nu a datelor contestate;
- în cazul unei decizii favorabile refacerii datelor, OMEPA efectuează corectiile refacând agregarea conform noilor formule de agregare sau noilor valori măsurate / agregate transmise de către OM și/sau OR;
- OMEPA retransmite către OPCOM valorile agregate corectate pentru acele PRE-uri în componenta cărora s-au efectuat corectii; retransmiterea valorilor agregate se face în lunile ianuarie, mai și septembrie;
- OMEPA informează OPCOM și DC asupra retransmiterii valorilor agregate;
- OPCOM informează OMEPA asupra primirii valorilor agregate;

Activitățile descrise în capitolul 6 Mod de lucru sunt prezentate grafic în ANEXA 2.

## **7. INREGISTRARI**




	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ	Cod: TEL-
	<b>Agregarea, validarea si transmiterea valorilor masurate si agregate pentru decontarea lunara pe piata de echilibrare si pentru stabilirea dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea</b>	Pagina 17/19
		Revizia <b>0</b> 1 2 3 4 5

## 8. ANEXE

Anexa 1 – Exemplu de “Informare PRE-uri pentru luna de livrare LL/AAAA” transmisa de catre OMEPA tuturor participantilor la piata, OM, OR, DC, OPE, OPCOM.

Anexa 2 – Grafic activitatilor zilnice desfasurate in luna urmatoare lunii de livrare, conform Ordinului ANRE nr.115/2014.

	PROCEDURA OPERAȚIONALĂ	Cod: TEL-
	<b>Agregarea, validarea si transmiterea valorilor masurate si agregate pentru decontarea lunara pe piata de echilibrare si pentru stabilirea dezechilibrelor Partilor Responsabile cu Echilibrarea</b>	Pagina 18/19
		Revizia <b>0</b> 1 2 3 4 5

Anexa 1

Stimati clienti,

**Va informam ca a fost publicat in Monitorul Oficial nr.821/11.11.2014 Ordinul ANRE nr.115/6.11.2014 privind decontarea lunara a obligatiilor de plata in piata de echilibrare si a dezechilibrelor PRE, cu aplicare din 01.03.2015.**

In conformitate cu prevederile **Ordinului ANRE nr.115 din 6/11/2014** coroborat cu prevederile Codului Comercial va informam ca fiecare **OM/OR/PRE, dupa caz, are obligatia:**

- **sa transmita toate valorile masurate/agregate** conform anexelor la Conventia de Masurare-Agregare,
- **sa respecte termenele de mai jos** pentru transmiterea datelor la OMEPA,
- **sa verifice datele publicate** si sa transmita eventualele contestatii /corectii in termenele specificate in tabelele de mai jos; **prin necontestarea datelor se presupune ca acestea sunt corecte,**
- **sa anunte prin e-mail persoana responsabila din cadrul PRE-urilor pentru care se transmit corectii de date;**
- **sa confirme corectitudinea datelor publicate.**

Tabel nr.1 - Termenele limita pentru calculul valorilor aferente **Unitatilor Dispecerizabile** pentru luna **LL / AAA**

Nr.crt	Activitate (pentru UD)	Termen limita
1	transmitere date la OMEPA de catre OM	
2	prelucrare date primite de la OM	
3	afisare valori calculate pe www100	
4	verificarea datelor publicate si contestatii date agregate	
5	transmitere corectii valori masurate sau agregate	
6	efectuarea corectiilor si primirea confirmarilor	
7	<b>transmitere calcule la OPE cf ordin ANRE 115/2014</b>	
8	contestatii si rezolvare contestatii cf. decontare PRE	
9	<b>afisare calcule finale si transmitere la OPE</b>	

Tabel nr.2- Termenele limita pentru calculul valorilor aferente **PRE-urilor** pentru luna **LL /AAAA**

Nr.crt	Activitate (pentru PRE)	Termen limita
1	transmitere date la OMEPA de catre OM	
2	transmitere date la OMEPA de catre OR	
3	prelucrare date primite de la OM/OR	
4	afisare valori calculate pe www100	
5	determinare bilant fizic	
6	verificarea datelor publicate si contestatii date	
7	transmitere corectii valori masurate sau agregate	
8	efectuarea corectiilor si primirea confirmarilor	
9	<b>transmitere calcule la OPCOM cf ordin ANRE 115/2014</b>	

#### Date de contact

E-mail: [metering.omepa@transelectrica.ro](mailto:metering.omepa@transelectrica.ro)

Fax: 021 303 5756

Telefon: 021 303 5769 / 021 303 5817

Directia de masurare OMEPA

Departamentul Piete de energie - Serviciul Sistem Telecontorizare Piata Anglo

