



Compania Națională de Transport al Energiei
Electrice TRANSELECTRICA S.A.

SE APROBĂ
Directorat

Președinte
Ștefăniță MUNTEANU

Membru
Florin Cristian
TĂTARU

Membru
Cătălin Constantin
NADOLU

Membru
Bogdan
TONCESCU

**Stabilirea lunară a drepturilor de încasare / a obligațiilor de plată
aferente tranzacțiilor din piața de echilibrare / managementul congestiilor
prin selectarea unor oferte din piața de echilibrare sau prin selecții
în afara pieței de echilibrare folosind compensații financiare**

COD: TEL- 01.20

Ediția:I

Revizie:1

Nr. Crt.	Elemente privind responsabilii	Prenume și Nume	Funcția	Data	Semnătura
	1	2	3	4	5
1	Avizat	Gheorghe Cristian VIȘAN Ion SMEEIANU	Director Direcția Piețe de energie p. Director DMI		
2	Verificat	Costel BUSCOVEANU	Manager		
3	Elaborat	Marian OBRETIN	Șef Serviciu Piețe Administrate		

Drept de proprietate:

Prezenta procedură este proprietatea **Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA S.A.** Multiplicarea și utilizarea parțială sau totală a acestui document este permisă numai cu acordul scris al conducerii **TRANSELECTRICA SA.**

Iunie 2024



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Stabilirea lunară a drepturilor de încasare / a obligațiilor de plată aferente tranzacțiilor din piața de echilibrare / managementul congestiilor prin selectarea uneor oferte din piața de echilibrare sau prin selecții în afara pieței de echilibrare folosind compensații financiare

Cod: TEL-01.20

Pag 2/22

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

2. CUPRINS

Numărul componentei în cadrul procedurii	Denumirea componentei din cadrul procedurii	Pagina
1.	Pagina de Gardă	1
2.	Cuprins	2
3.	Situația edițiilor și a reviziilor	3
4.	Scopul	4
5.	Domeniul de aplicare	4
6.	Documente de referință	4
7.	Definiții și abrevieri	5
8.	Modul de Lucru	5-19
9	Responsabilități	19-20
10.	Anexe, înregistrări, arhivări	20-21
11.	Lista de difuzare	22



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Stabilirea lunară a drepturilor de încasare / a obligațiilor de plată aferente tranzacțiilor din piața de echilibrare / managementul congestiilor prin selectarea uneor oferte din piața de echilibrare sau prin selecții în afara pieței de echilibrare folosind compensații financiare

Cod: TEL-01.20

Pag 3/22

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

3. SITUAȚIA EDIȚIILOR ȘI A REVIZIILOR

Denumire Procedură Operațională „Stabilirea lunară a drepturilor de încasare / a obligațiilor de plată aferente tranzacțiilor din piața de echilibrare/ managementul congestiilor prin selectarea unor oferte din piața de echilibrare sau prin selecții în afara pieței de echilibrare folosind compensații financiare ”.

Cod TEL-01.20, ediția I, revizia 1.

Nr. Crt.	Ediția sau, după caz, revizia în cadrul ediției	Componenta revizuită	Modalitatea reviziei	Data de la care se aplică prevederile ediției sau reviziei ediției
1.	Ediția I, Revizia 0	Elaborare inițială	Elaborare inițială	Decembrie 2023
1.	Ediția I, Revizia 1	Modificare format și revizie conținut respectând reglementările în vigoare la data reviziei și organigrama Companiei 6.Documente de referință 7.Definiții și abrevieri 8.Mod de lucru 9. Responsabilități; 10 Anexe, înregistrări, arhivări.	Revizie parțială	Iunie 2024



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Stabilirea lunară a drepturilor de încasare / a obligațiilor de plată aferente tranzacțiilor din piața de echilibrare / managementul congestiilor prin selectarea uneor oferte din piața de echilibrare sau prin selecții în afara pieței de echilibrare folosind compensații financiare

Cod: TEL-01.20

Pag 4/22

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

4. SCOP

Procedura operațională „Stabilirea lunară a drepturilor de încasare / a obligațiilor de plată aferente tranzacțiilor din piața de echilibrare / managementul congestiilor prin selectarea unor oferte din piața de echilibrare sau prin selecții în afara pieței de echilibrare folosind compensații financiare”, numită în continuare Procedura, are drept scop stabilirea obligațiilor de plată /drepturilor de încasat lunare, pentru tranzacțiile realizate de către Furnizorii de servicii de echilibrare atât pe piața de echilibrare cât și pentru managementul congestiilor, respectiv de către Participanți la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR, pentru managementul congestiilor.

5. DOMENIU DE APLICARE

Procedura se aplică de către C.N.T.E.E. Transelectrica S.A., Furnizorii de servicii de echilibrare și Participanților responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR.

6. DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

- 1) Regulamentul (UE) 2195/2017 de stabilire a unei linii directe privind echilibrarea sistemului de energie electrică (numit în continuare Regulamentul (UE) 2195/2017;
- 2) Regulamentul (UE) nr. 1485/2017 de stabilire a unei linii directe privind operarea sistemului de transport al energiei electrice;
- 3) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- 4) Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 127 din 08.12 2021, publicat în Monitorul Oficial al României nr.1196/17.12.2021, denumit în continuare "Regulament FSE";
- 5) Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea, aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 127 din 08.12 2021, publicat în Monitorul Oficial al României nr.1196/17.12.2021, denumit în continuare "Regulament PRE";
- 6) Regulile comerciale privind colectarea, prelucrarea și transmiterea valorilor măsurate de energie electrică, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 62/31.03.2020, publicat în Monitorul Oficial al României nr.271/01.04.2020, denumite în continuare "Regulile de măsurare";Procedura operațională: Înregistrarea, revocarea sau retragerea unui Furnizor de Servicii de Echilibrare de la Piața de Echilibrare;
- 7) Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, ediția în vigoare;
- 8) Codul de măsurare a energiei electrice, ediția în vigoare;

7.DEFINIȚII ȘI ABREVIERI

7.1 Definiții

Termenii folosiți în cuprinsul procedurii au semnificațiile prevăzute în definițiile din Legea energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/10.07.2012 cu modificările și completările ulterioare, din Regulament FSE, Regulament PRE.

7.2 ABREVIERI

ANRE	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
CD	consumator dispecerizabil
FSE	furnizor de servicii de echilibrare
GFR	grup de furnizare a rezervelor;
ID	Interval de decontare;
ISD	Instalație de stocare dispecerizabilă;
OR	Operator de rețea;
OTS	Operatorul de transport și sistem- CNTEE TRANSELECTRICA S.A., Operatorul de decontare al pieței de echilibrare;
PE	Piața de echilibrare;
RI	rezerve de înlocuire;
RRFa	rezerve pentru restabilirea frecvenței activate în mod automat;
RRFm	rezerve pentru restabilirea frecvenței activate în mod manual;
PRE	- Parte Responsabilă cu Echilibrarea;
UFR	unitate de furnizare a rezervelor.

8. Mod de lucru

8.1 Determinarea drepturilor de încasat și ale obligațiilor de plată ale FSE aferente cantităților de energie de echilibrare contractate în luna de decontare de către FSE pe PE.

OTS efectuează în 3 zile lucrătoare de la finalizarea Notelor lunare de regularizare pe PE, pe baza informațiilor cuprinse în notele respective, calculele pentru stabilirea drepturilor de încasare/obligațiilor de plată ale FSE și OTS în vederea decontării cantităților de energie contractate pe piața de echilibrare la Creștere de Putere/Reducere de Putere.

8.1.1 Determinarea valorilor drepturilor lunare de încasat ale FSE de la OTS aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pe PE

Valoarea drepturilor lunare de încasat ale unui FSE, corespunzătoare cantităților de energie de echilibrare contractate pe PE, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare pe PE, se determină astfel:

- (1) Pentru RRFa, RRFm și respectiv RI la Creștere de Putere, în cazul în care prețurile marginale au o valoare pozitivă:

$$DLI_{CP,r} = \sum_{i=1}^{N_{id}} (q_{i,t,r}^{cres} \times P_{i,t,r}^{cres})$$

unde :

$DLI_{CP,r}$ – valoarea drepturilor lunare de încasat aferente cantităților de energie de

- echilibrare contractate pe PE, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare, la Creștere de Putere;
- $q^{creș}_{i,t,r}$ - cantitatea de energie de echilibrare contractată pe PE, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare la Creștere de Putere de FSE în cadrul tranzacției definitive t pentru livrarea energiei de echilibrare cu preț marginal cu valoarea pozitivă în ID_i al lunii de livrare;
- $P^{creș}_{i,t,r}$ - prețul marginal al energiei de echilibrare contractate pe PE, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare la Creștere de Putere de FSE în cadrul tranzacției definitive t pentru livrarea energiei de echilibrare, preț marginal cu valoarea pozitivă în ID_i al lunii de livrare;
- N_{id} - numărul de ID aferente unei luni de livrare.

- (2) Pentru RRFa, RRFm și și respectiv RI la Reducere de Putere, în cazul în care prețurile marginale au o valoare negativă:

$$DLI_{RP,r} = \sum_{i=1}^{N_{id}} (q^{red}_{i,t,r} \times P^{red}_{i,t,r})$$

unde:

- $DLI_{RP,r}$ - valoarea drepturilor lunare de încasat aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pe PE, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare, la Reducere de Putere;
- $q^{red}_{i,t,r}$ - cantitatea de energie de echilibrare contractate pe PE, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare la Reducere de Putere de FSE în cadrul tranzacției definitive t pentru livrarea energiei de echilibrare cu preț marginal cu valoare negativă în ID_i al lunii de livrare;
- $P^{red}_{i,t,r}$ - prețul marginal al energiei de echilibrare contractate pe PE, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare la Reducere de Putere de FSE în cadrul tranzacției definitive t pentru livrarea energiei de echilibrare, preț marginal cu valoarea negativă în ID_i al lunii de livrare;
- N_{id} - numărul de ID aferente unei luni de livrare.

- (3) Valoarea drepturilor lunare de încasat ale unui FSE, corespunzătoare cantităților de energie de echilibrare contractate la Creștere de Putere și Reducere de Putere pe fiecare tip de produs standard de echilibrare pe PE se determină cu următoarea formulă:

$$DLI = DLI_{CP,r} + DLI_{RP,r}$$

unde:

- $DLI_{CP,r}$ - valoarea drepturilor lunare de încasat aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pe PE, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare, la Creștere de Putere, stabilită conform 8.1.1 aliniatul (1);
- $DLI_{RP,r}$ - valoarea drepturilor lunare de încasat aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pe PE, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare, la

Reducere de Putere, stabilită conform 8.1.1 aliniatul (2);

8.1.2 Determinarea valorilor obligațiilor lunare de plată ale FSE către OTS pentru cantitățile de energie de echilibrare contractate, pe PE

Valoarea obligațiilor lunare de plată ale unui FSE aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pe PE, se determină astfel:

- (1) Pentru RRFa, RRFm și respectiv RI la Creștere de Putere, în cazul în care prețurile marginale cu valoare negativă:

$$OLP_{CP,r} = \sum_{i=1}^{N_{id}} (q_{i,t,r}^{creș} \times P_{i,t,r}^{creș})$$

unde:

$OLP_{CP,r}$ - valoarea obligațiilor lunare de plată aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pe PE, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare, la Creștere de Putere;

$q_{i,t,r}^{creș}$ - cantitatea de energie de echilibrare contractate pe PE, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare la Creștere de Putere de FSE în cadrul tranzacției definitive t pentru livrarea energiei de echilibrare, preț marginal cu valoare negativă în ID_i al lunii de livrare;

$P_{i,t,r}^{creș}$ - prețul marginal al energiei contractate pe PE, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare la Creștere de Putere de FSE, în cadrul tranzacției definitive t pentru livrarea energiei de echilibrare; preț marginal cu valoarea negativă în ID_i al lunii de livrare;

N_{id} - numărul de ID aferente unei luni de livrare

- (2) La RRFa, RRFm și respectiv RI la Reducere de Putere, în cazul în care prețurile marginale au o valoare pozitivă:

$$OLP_{RP,r} = \sum_{i=1}^{N_{id}} (q_{i,t,r}^{red} \times P_{i,t,r}^{red})$$

unde:

$OLP_{RP,r}$ - valoarea obligațiilor lunare de plată aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pe PE, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare, la Reducere de Putere;

$q_{i,t,r}^{red}$ - cantitatea de energie de echilibrare contractate pe PE, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare la Reducere de Putere de FSE în cadrul tranzacției definitive t pentru livrarea energiei de echilibrare cu preț marginal cu valoare pozitivă în ID_i al lunii de livrare;

$P_{i,t,r}^{red}$ - prețul marginal al energiei de echilibrare contractate pe PE, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare la reducere de Putere de FSE în cadrul tranzacției definitive t pentru livrarea energiei de echilibrare; preț marginal

cu valoarea pozitivă în ID_i al lunii de livrare;
 N_{id} - numărul de ID aferente unei zile de livrare.

- (3) Valoarea obligațiilor lunare de plată ale unui FSE, corespunzătoare cantităților de energie de echilibrare contractate pe PE, la Creștere de Putere și Reducere de Putere, se determină cu următoarea formulă:

$$OLP = OLP_{CP,r} + OLP_{RP,r}$$

unde:

$OLP_{CP,r}$ - valoarea obligațiilor lunare de plată aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pe PE, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare, la Creștere de Putere, stabilită conform 8.1.2 aliniatul (1);

$OLP_{RP,r}$ - valoarea obligațiilor lunare de plată aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pe PE, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare, la Reducere de Putere, stabilită conform 8.1.2 aliniatul (2).

8.1.3 Notele de Informare pentru Decontarea tranzacțiilor definitive realizate pe PE

8.1.3.1 Cel târziu în a 3-a (trei) zi lucrătoare de la finalizarea Notelor de regularizare pe PE (întocmite pe baza valorilor măsurate și, după caz corectate), OTS pune la dispoziția fiecărui FSE, Nota de informare pentru decontarea lunară pe PE, (formular TEL 01-20.01, formular TEL 01-20.02, formular TEL 01-20.03), care conține la nivel de lună, pentru fiecare tip de produs standard de echilibrare și total, următoarele informații:

- Cantitatea lunară de energie de echilibrare contractată de FSE pe PE, valoare totală la Creștere de Putere, și separat valoarea contractată la prețuri pozitive/negative;
- Valoarea drepturilor lunare de încasat/valoarea obligațiilor lunare de plată ale FSE de la/către OTS pentru energia de echilibrare contractată pe PE la Creștere de Putere, la prețuri pozitive/negative;
- Cantitatea lunară de energie de echilibrare contractată de FSE pe PE către OTS, valoare totală la Reducere de Putere și separat valoarea contractată la prețuri pozitive/negative;
- Valoarea obligațiilor lunare de plată/valoarea drepturilor lunare de încasat ale FSE către/de la OTS pentru energia de echilibrare contractată pe PE la Reducere de Putere, la prețuri pozitive/negative;
- Valoarea totală a drepturilor lunare de încasare ale FSE de la OTS;
- Valoarea totală a obligațiilor lunare de plată ale FSE către OTS.

8.1.3.2. Cel târziu în a 3-a (trei) zi lucrătoare de la finalizarea Notelor de regularizare pe PE (întocmite pe baza valorilor măsurate și, după caz corectate), OTS întocmește Nota de informare pentru decontarea lunară a OTS pe PE (formular TEL 01-20.04, formular TEL 01-20.05, formular TEL 01-20.06), care conține la nivel de lună, următoarele informații:

- a) pentru fiecare FSE, pentru fiecare tip de produs standard de echilibrare și total
- Cantitatea lunară de energie de echilibrare contractată de FSE pe PE, valoare totală la Creștere de Putere și separat valoarea livrată la prețuri pozitive/negative;

- Valoarea obligațiilor lunare de plată/valoarea drepturilor lunare de încasat ale OTS către/de la fiecare FSE pentru energia de echilibrare contractată pe PE la Creștere de Putere, la prețuri pozitive/negative;
- Cantitatea lunară de energie de echilibrare contractată de fiecare FSE pe PE, valoare totală la Reducere de Putere și separat valoarea livrată la prețuri pozitive/negative;
- Valoarea drepturilor lunare de încasare/valoarea obligațiilor lunare de plată ale OTS de la/către fiecare FSE pentru energia de echilibrare contractată de FSE pe PE la Reducere de Putere, la prețuri pozitive/negative;
- Valoarea totală a drepturilor lunare de încasare ale OTS de la fiecare FSE;
- Valoarea totală a obligațiilor lunare de plată ale OTS către fiecare FSE.

b) Pentru total FSE:

- Valoarea obligațiilor lunare totale de plată ale OTS către FSE pentru energia de echilibrare totală contractată de FSE pe PE la Creștere de Putere la prețuri pozitive;
- Valoarea drepturilor lunare totale de încasare ale OTS de la FSE pentru energia de echilibrare totală contractată pe PE la Creștere de Putere la prețuri negative;
- Valoarea drepturilor lunare totale de încasare ale OTS de la FSE pentru energia de echilibrare contractată de FSE pe PE la Reducere de Putere la prețuri pozitive;
- Valoarea obligațiilor lunare totale de plată ale OTS către FSE pentru energia de echilibrare livrată de FSE pe PE la Reducere de Putere la prețuri negative;
- Valoarea drepturilor lunare totale de încasare ale OTS de la FSE.
- Valoarea totală a obligațiilor lunare de plată ale OTS către FSE.

8.2 Determinarea drepturilor de încasat și ale obligațiilor de plată ale FSE care au primit activări ale UFR/GFR prin selectarea unor oferte din piața de echilibrare pentru managementul congestiilor contractate în luna de decontare.

OTS efectuează în 3 zile lucrătoare de la finalizarea Notelor lunare de regularizare pe PE, pe baza informațiilor cuprinse în notele respective, calculele pentru stabilirea drepturilor de încasare/obligațiilor de plată ale FSE, contractate în luna de decontare.

În situația în care un FSE a realizat tranzacții marcate ca utilizate pentru managementul restricțiilor de rețea prin selectarea unor oferte din piața de echilibrare, prețurile aplicate acestora sunt cele din oferte.

8.2.1 Determinarea valorilor drepturilor lunare de încasat ale ale FSE de la OTS aferente cantităților de energie contractate, prin selectarea unor oferte din piața de echilibrare, pentru managementul congestiilor

Valoarea drepturilor lunare de încasat ale corespunzătoare cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor, se determină astfel:

- (1) pentru RRFm și respectiv RI la Creștere de Putere, în cazul în care prețurile de ofertă care au o valoare pozitivă

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Stabilirea lunară a drepturilor de încasare / a obligațiilor de plată aferente tranzacțiilor din piața de echilibrare / managementul congestiilor prin selectarea uneor oferte din piața de echilibrare sau prin selecții în afara pieței de echilibrare folosind compensații financiare

Cod: TEL-01.20

Pag 10/22

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

$$DLI_{CP,r}^M = \sum_{i=1}^{N_{id}} (q_{i,t,r}^{creș} \times P_{i,t,r}^{creș})$$

unde:

$DLI_{CP,r}^M$ - valoarea drepturilor lunare de încasat aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare, la Creștere de Putere;

$q_{i,t,r}^{creș}$ - cantitatea de energie de echilibrare contractată pentru managementul congestiilor pe fiecare tip de produs standard de echilibrare, la Creștere de Putere de FSE în cadrul tranzacției definitive t pentru livrarea energiei de echilibrare cu preț de ofertă, pozitiv în ID_i al lunii de livrare;

$P_{i,t,r}^{creș}$ - prețul de ofertă al energiei de echilibrare contractată pentru managementul congestiilor pe fiecare tip de produs standard de echilibrare la Creștere de Putere de FSE în cadrul tranzacției definitive t pentru energia de echilibrare contractată pentru managementul congestiilor; prețul de ofertă, are valoarea pozitivă în ID_i al lunii de livrare;

N_{id} - numărul de ID aferente unei luni de livrare.

- (2) La RRFm și respectiv RI la Reducere de Putere, în cazul în care prețurile de ofertă care au o valoare negativă

$$DLI_{RP,r}^M = \sum_{i=1}^{N_{id}} (q_{i,t,r}^{red} \times P_{i,t,r}^{red})$$

unde:

$DLI_{RP,r}^M$ - valoarea drepturilor lunare de încasat aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor, pe fiecare tip de produs standard la Reducere de Putere;

$q_{i,t,r}^{red}$ - cantitatea de energie de echilibrare contractată pentru managementul congestiilor pe fiecare tip de produs standard de echilibrare, la Reducere de Putere de FSE în cadrul tranzacției definitive t pentru energia de echilibrare contractată pentru managementul congestiilor cu preț de ofertă cu valoare negativă în ID_i al lunii de livrare;

$P_{i,t,r}^{red}$ - prețul de ofertă al energiei de echilibrare contractată pentru managementul congestiilor pe fiecare tip de produs standard de echilibrare la Reducere de Putere de FSE în cadrul tranzacției definitive t pentru energia de echilibrare contractată pentru managementul congestiilor; prețul de ofertă cu valoarea negativă în ID_i al lunii de livrare;

N_{id} - numărul de ID aferente unei luni de livrare.

- (3) Valoarea drepturilor lunare de încasat ale unui FSE, corespunzătoare cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor la Creștere de Putere și Reducere de Putere pe fiecare tip de produs standard de echilibrare pe PE se determină cu următoarea formulă:

$$DLI^M = DLI^M_{CP,r} + DLI^M_{RP,r}$$

unde:

$DLI^M_{CP,r}$ – valoarea drepturilor lunare de încasat aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare, la Creștere de Putere, stabilită conform 8.2.1 aliniatul (1);

$DLI^M_{RP,r}$ – valoarea drepturilor lunare de încasat aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor pe fiecare tip de produs standard de echilibrare, la Reducere de Putere, stabilită conform 8.2.1 aliniatul (2);

8.2.2. Determinarea valorilor obligațiilor lunare de plată ale FSE către OTS aferente cantităților de energie contractate, prin selectarea unor oferte din piața de echilibrare, pentru managementul congestiilor

Valoarea obligațiilor lunare de plată aferente cantităților de energie contractate pentru managementul congestiilor, se determină astfel:

- (1) La RRFm și respectiv RI la Creștere de Putere, în cazul în care prețurile de ofertă, au o valoare negativă:

$$OLP^M_{CP,r} = \sum_{i=1}^{N_{id}} (q^{rcres}_{i,t,r} \times P^{rcres}_{i,t,r})$$

unde:

$OLP^M_{CP,r}$ – valoarea obligațiilor lunare de plată aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor pe fiecare tip de produs standard de echilibrare, la Creștere de Putere;

$q^{rcres}_{i,t,r}$ – cantitatea de energie de echilibrare contractată pentru managementul congestiilor pe fiecare tip de produs standard de echilibrare, la Creștere de Putere de FSE în cadrul tranzacției definitive t pentru livrarea energiei de echilibrare contractată pentru managementul congestiilor cu preț de ofertă cu valoare negativă în ID_i al lunii de livrare;

$P^{rcres}_{i,t}$ – prețul de ofertă al energiei de echilibrare contractată pentru managementul congestiilor pe fiecare tip de produs standard de echilibrare la Reducere de Putere de FSE în cadrul tranzacției definitive t pentru energia de echilibrare contractată pentru managementul congestiilor, cu prețul de ofertă cu valoarea negativă în ID_i al al lunii de livrare;

N_{id} - numărul de ID aferente unei luni de livrare.

- (2) La RRFm și respectiv RI la Reducere de Putere, în cazul în care prețurile marginale/de ofertă, după caz, au o valoare pozitivă:

$$OLP^M_{RP,r} = \sum_{i=1}^{N_{id}} (q^{red}_{i,t,r} \times P^{red}_{i,t,r})$$

unde:

$OLP_{RP,r}^M$ – valoarea obligațiilor lunare de plată aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare, la Reducere de Putere;

$q_{i,t,r}^{red}$ – cantitatea de energie de echilibrare contractată pentru managementul congestiilor pe fiecare tip de produs standard de echilibrare, la Reducere de Putere de FSE în cadrul tranzacției definitive t pentru energia de echilibrare contractată pentru managementul congestiilor cu preț de ofertă cu valoare pozitivă în ID_i al al lunii de livrare;

$P_{i,t,r}^{red}$ – prețul de ofertă al energiei de echilibrare contractată pentru managementul congestiilor pe fiecare tip de produs standard de echilibrare la Reducere de Putere de FSE în cadrul tranzacției definitive t pentru energia de echilibrare contractată pentru managementul congestiilor; prețul de ofertă cu valoarea pozitivă în ID_i al al lunii de livrare;

N_{id} - numărul de ID aferente unei luni de livrare.

(3) Valoarea obligațiilor lunare de plată ale unui FSE, aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor pe PE, la Creștere de Putere și Reducere de Putere, se determină cu următoarea formulă:

$$OLP^M = OLP_{CP,r}^M + OLP_{RP,r}^M$$

unde:

$OLP_{CP,r}^M$ – valoarea obligațiilor lunare de plată aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor pe PE, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare, la Creștere de Putere, stabilită conform 8.2.2 aliniatul (1);

$OLP_{RP,r}^M$ – valoarea obligațiilor lunare de plată aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor pe PE, pe fiecare tip de produs standard de echilibrare, la Reducere de Putere, stabilită conform 8.2.2 aliniatul (2);

8.2.3 Notele de Informare pentru Decontarea aferente cantităților de energie contractate pentru managementul congestiilor prin selectarea unor oferte din piața de echilibrare

8.2.3.1 Cel târziu în a 3-a (trei) zi lucrătoare de la finalizarea Notelor de regularizare pe PE (întocmite pe baza valorilor măsurate și, după caz corectate), OTS pune la dispoziția FSE Nota de informare pentru decontarea lunară a tranzacțiilor cu energie electrică realizate în luna calendaristică de referință pentru managementul congestiilor (formular TEL 01-20.07, formular TEL 01-20.08, formular TEL 01-20.09), care conține la nivel de lună, pentru fiecare tip de produs standard de echilibrare și total, următoarele informații:

- Cantitatea lunară de energie de echilibrare pentru managementul congestiilor contractată de FSE, valoare totală la Creștere de Putere, și separat valoarea contractată la prețuri pozitive/negative
- Valoarea drepturilor lunare de încasat/valoarea obligațiilor lunare de plată ale FSE

de la/către OTS pentru energia de echilibrare pentru managementul congestiilor contractată pe PE la Creștere de Putere, la prețuri pozitive/negative;

- Cantitatea lunară de energie de echilibrare pentru managementul congestiilor contractată de FSE pe PE către OTS, valoare totală la Reducere de Putere și separat valoarea contractată la prețuri pozitive/negative;
- Valoarea obligațiilor lunare de plată/valoarea drepturilor lunare de încasat ale FSE către/de la OTS pentru energia de echilibrare pentru managementul congestiilor contractată pe PE la Reducere de Putere, la prețuri pozitive/negative;
- Valoarea totală a drepturilor lunare de încălzire ale FSE pe PE de la OTS, pentru managementul congestiilor
- Valoarea totală a obligațiilor lunare de plată ale FSE pe PE către OTS, pentru managementul congestiilor.

8.2.3.2 Cel târziu în a 3-a (trei) zi lucrătoare de la finalizarea Notelor de regularizare pe PE (întocmite pe baza valorilor măsurate și, după caz corectate), OTS întocmește Nota de informare pentru decontarea lunară a OTS pentru managementul congestiilor (formular TEL 01-20.10 formular TEL 01-20.11 formular TEL 01-20.12), care conține la nivel de lună, următoarele informații:

- a) pentru fiecare FSE, pentru fiecare tip de produs standard de echilibrare și total
- Cantitatea lunară de energie de echilibrare contractată de FSE pentru energia de echilibrare pentru managementul congestiilor, valoare totală la Creștere de Putere și separat valoarea livrată la prețuri pozitive/negative;
 - Valoarea obligațiilor lunare de plată/valoarea drepturilor lunare de încasat ale OTS către/de la fiecare FSE pentru energia de echilibrare contractată pentru managementul congestiilor la Creștere de Putere, la prețuri pozitive/negative;
 - Cantitatea lunară de energie de echilibrare contractată pentru managementul congestiilor de fiecare FSE, valoare totală la Reducere de Putere și separat valoarea livrată la prețuri pozitive/negative;
 - Valoarea drepturilor lunare de încălzire/valoarea obligațiilor lunare de plată ale OTS de la/către fiecare FSE, pentru energia de echilibrare pentru managementul congestiilor la Reducere de Putere, la prețuri pozitive/negative;
 - Valoarea totală a drepturilor lunare de încălzire ale OTS de la fiecare FSE/, pentru managementul congestiilor
 - Valoarea totală a obligațiilor lunare de plată ale OTS către fiecare FSE, pentru managementul congestiilor
- b) pentru total FSE:
- Valoarea obligațiilor lunare totale de plată ale OTS către FSE pentru energia de echilibrare totală contractată de FSE/ Participanți la piață pentru managementul congestiilor la Creștere de Putere la prețuri pozitive;
 - Valoarea drepturilor lunare totale de încălzire ale OTS de la FSE pentru energia de echilibrare totală contractată pentru managementul congestiilor la Creștere de Putere la prețuri negative;
 - Valoarea drepturilor lunare totale de încălzire ale OTS de la FSE pentru

- energia de echilibrare contractată de FSE pentru managementul congestiilor la Reducere de Putere la prețuri pozitive;
- Valoarea obligațiilor lunare totale de plată ale OTS către FSE pentru energia de echilibrare contractată de FSE pentru managementul congestiilor la Reducere de Putere la prețuri negative;
- Valoarea drepturilor lunare totale de încălzire ale OTS de la FSE, pentru managementul congestiilor.
- Valoarea totală a obligațiilor lunare de plată ale OTS către FSE, pentru managementul congestiilor.

8.3 Determinarea drepturilor de încasat ale FSE/Participantii la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR corespunzător cantității de energie electrică activat de OTS pentru managementul congestiilor în afara PE folosind compensații financiare.

OTS efectuează în 3 zile lucrătoare de la finalizarea Notelor lunare de regularizare pe PE (întocmite pe baza valorilor măsurate și, după caz corectate), pe baza informațiilor cuprinse în notele respective, calculele pentru stabilirea drepturilor de încălzire ale FSE/Participantii la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR corespunzător cantității de energie electrică activat de OTS pentru managementul congestiilor în afara PE folosind compensații financiare.

8.3.1 Determinarea drepturilor lunare de încasat ale FSE/Participantii la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR, corespunzător cantității de energie electrică activat de OTS pentru managementul congestiilor în afara PE folosind compensații financiare.

- (1) Determinarea drepturilor lunare de încasat ale FSE/Participantii la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR, corespunzător cantității de energie electrică activat de OTS pentru managementul congestiilor în afara PE folosind compensații financiare la Creștere de putere.

$$DLI_{CP}^F = \sum_{i=1}^{N_{id}} (q_{i,d}^{cres} \times VC_{i,d}^{cres})$$

unde:

DLI_{CP}^F – valoarea drepturilor lunare de încasat ale FSE/Participantii la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR, aferente cantităților de energie contractate de OTS pentru managementul congestiilor în afara PE folosind compensații financiare, la Creștere de putere;

$q_{i,d}^{cres}$ – cantitatea de energie contractată la Creștere de putere de la FSE/Participantii la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR, de către OTS, pentru managementul congestiilor în afara PE, corepunzătoare compensațiilor financiare activate în ID_i al lunii de livrare;

$VC_{i,d}^{res}$ – valoarea unitară a compensației financiare corespunzător cantității de energie electrică activat de OTS pentru managementul congestiilor în afara PE, folosind compensații financiare, în ID_i al lunii de livrare.

N_{id} – numărul de ID aferente al lunii de livrare.

- (2) Determinarea drepturilor lunare de încasat ale FSE/Participantii la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR, corespunzător cantității de energie electrică activat de OTS pentru managementul congestiilor în afara PE, folosind compensații financiare la Reducere de putere.

$$DLI_{RP}^F = \sum_{i=1}^{N_{id}} (q_{i,d}^{red} \times VC_{i,d}^{red})$$

unde:

DLI_{RP}^F – valoarea drepturilor lunare de încasat, ale FSE/Participantii la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR, aferente cantităților de energie contractate de OTS pentru managementul congestiilor în afara PE, folosind compensații financiare pe fiecare tip de produs standard de echilibrare la Reducere de putere;

$q_{i,d}^{red}$ – cantitatea de energie contractată la Reducere de putere de la FSE/Participantii la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR, de către OTS, pentru managementul congestiilor în afara PE, corepunzătoare compensațiilor financiare activate în ID_i al lunii de livrare;

$VC_{i,d}^{red}$ – valoarea unitară a compensației financiare corespunzător cantității de energie electrică activat de OTS pentru managementul congestiilor în afara PE folosind compensații financiare în ID_i al lunii de livrare;

N_{id} – numărul de ID aferente lunii de livrare.

- (3) Valoarea drepturilor lunare de încasat ale unui FSE/Participantii la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR, corespunzător cantității de energie electrică activat de OTS pentru managementul congestiilor în afara PE folosind compensații financiare la Creștere de Putere și Reducere de Putere se determină cu următoarea formulă:

$$DLI^F = DLI_{CP}^F + DLI_{RP}^F$$

unde:

DLI_{CP}^M – valoarea drepturilor lunare de încasat aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor, afara PE folosind compensații financiare, la Creștere de putere, stabilită conform 8.3.1 aliniatul (1);

DLI_{RP}^M – valoarea drepturilor lunare de încasat aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor în afara PE folosind compensații financiare, la Reducere de putere, conform 8.3.1 aliniatul (2).

8.3.2 Notele de Informare pentru Decontarea aferente cantităților de energie activate pentru managementul congestiilor în afara PE, corespunzătoare compensațiilor financiare.

8.3.2.1 Cel târziu în a 3-a (trei) zi lucrătoare de la finalizarea Notelor de regularizare pe PE (întocmite pe baza valorilor măsurate și, după caz corectate), OTS pune la dispoziția FSE/Participantii la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR, Nota de informare pentru decontarea lunară a tranzacțiilor cu energie electrică activate în luna calendaristică de referință pentru managementul congestiilor în afara PE, corespunzătoare compensațiilor financiare, (formular TEL 01-20.13, formular TEL 01-20.14, formular TEL 01-20.15), care conține la nivel de lună, următoarele informații:

- Cantitatea lunară de energie activată pentru managementul congestiilor în afara PE, corespunzătoare compensațiilor financiare, de FSE/Participantii la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR, valoare totală la Creștere de Putere;
- Valoarea drepturilor lunare de încasat /de plată ale FSE/Participantii la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR, de la OTS pentru energia activată pentru managementul congestiilor în afara PE, corespunzătoare compensațiilor financiare, la Creștere de Putere;
- Cantitatea lunară de energie activată pentru managementul congestiilor în afara PE, corespunzătoare compensațiilor financiare, de FSE/Participantii la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR, valoare totală la Reducere de Putere;
- Valoarea drepturilor lunare de încasat de plată ale FSE/Participantii la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR, de la OTS pentru energia activată pentru managementul congestiilor în afara PE, corespunzătoare compensațiilor financiare, la Reducere de Putere;
- Valoarea totală a drepturilor lunare de încasare ale FSE/Participantii la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR, de la OTS, pentru managementul congestiilor în afara PE, , corespunzătoare compensațiilor financiare.

8.3.2.2 Cel târziu în a 3-a (trei) zi lucrătoare de la finalizarea Notelor de regularizare pe PE (întocmite pe baza valorilor măsurate și, după caz corectate), OTS întocmește pentru fiecare FSE/Participantii la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D și total, Nota de informare pentru decontarea lunară a OTS pentru managementul congestiilor în afara PE, corespunzătoare compensațiilor financiare, (formular TEL 01-20.16, formular TEL 01-20.17, formular TEL 01-20.18), care conține la nivel de lună, următoarele informații:

- a) pentru fiecare FSE/Participantii la piață responsabili de unități de producție de

clasă C și D și total:

- Cantitatea lunară de energie de echilibrare activată de FSE/Participant la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR, pentru managementul congestiilor în afara PE, corespunzătoare compensațiilor financiare, la Creștere de Putere;
 - Valoarea obligațiilor lunare de plată ale OTS către/de la fiecare FSE/Participant la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR, pentru energia activată pentru managementul congestiilor în afara PE, corespunzătoare compensațiilor financiare, la Creștere de Putere;
 - Cantitatea lunară de energie de echilibrare activată de FSE/Participant la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR, pentru managementul congestiilor în afara PE, corespunzătoare compensațiilor financiare, la Reducere de Putere;
 - Valoarea obligațiilor lunare de plată ale OTS către/de la fiecare FSE/Participant la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, care nu fac parte din UFR/GFR, pentru energia activată pentru managementul congestiilor în afara PE, corespunzătoare compensațiilor financiare, la Reducere de Putere;
 - Valoarea totală a obligațiilor lunare de plată ale OTS către fiecare FSE/Participant la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, pentru managementul congestiilor în afara PE, corespunzătoare compensațiilor financiare.
- (b) pentru total FSE/Participant la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D:
- Valoarea obligațiilor lunare totale de plată ale OTS către FSE/Participant la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, pentru managementul congestiilor în afara PE, corespunzătoare compensațiilor financiare, la Creștere de putere;
 - Valoarea obligațiilor lunare totale de plată ale OTS către FSE/Participant la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, pentru managementul congestiilor în afara PE, corespunzătoare compensațiilor financiare, la Reducere de putere;
 - Valoarea totală a obligațiilor lunare de plată ale OTS către FSE/Participant la piață responsabili de unități de producție de clasă C și D, pentru managementul congestiilor pentru managementul congestiilor în afara PE, corespunzătoare compensațiilor financiare.

8.4 Contestații

8.4.1 Constații în termen de o zi de la punerea la dispoziție a Notelor de informare pentru decontare.

8.4.1 Dacă o Notă de informare pentru decontare pusă la dispoziție de OTS este incorectă, oricare din părțile implicate o poate contesta la OTS, într-un interval de două lucrătoare de la data punerii ei la dispoziția participanților.

- 8.4.2 Orice contestație va fi transmisă de partea implicată printr-o notificare scrisă, care să specifice în mod clar perioada de timp vizată, cum ar fi ziua de livrare, intervalul de decontare, data emiterii respectivei note, elementul contestat, motivul contestării, valoarea cerută, dacă este cazul și va fi însoțită de orice probă disponibilă care poate să vină în sprijinul contestației.
- 8.4.3 Dacă o parte implicată nu a transmis nici o contestație în legătură cu o Notă de informare pentru decontare, în termen de două zile lucrătoare de la punerea la dispoziție, nota respectivă se consideră că a fost acceptată de respectiva parte implicată.
- 8.4.4 OTS analizează orice contestație primită, nu mai târziu de o zi lucrătoare de la primirea acesteia și poate solicita părților implicate informații suplimentare; în cazul în care acestea nu sunt furnizate de partea implicată, OTS este îndreptățit să respingă contestația respectivă.
- 8.4.5 OTS va informa părțile implicate în legătură cu rezultatul verificărilor și dacă nota contestată a fost incorectă, va reface calculele și va pune la dispoziție părților implicate notele corectate.

8.4.2 Autosesizarea în termen de 10 zile

În cazul în care OTS constată existența unei informații eronate într-o Notă de informare pentru decontare va reface calculele și va pune la dispoziție părților implicate o notă corectată nu mai târziu de 10 (zece) zile lucrătoare de la data la care nota eronată a fost pusă la dispoziția participanților.

8.4.3 Contestații în termen de 6 luni de la punerea la dispoziție a Notelor de informare pentru decontare.

- 8.4.3.1 În cazul în care una sau mai multe părți implicate constată, ulterior termenului menționat la pct. 8.4.1, 8.4.2, unele erori în procesul de decontare, determinate de greșeli de agregare a datelor, de întreruperi în funcționarea sistemelor informatice ale operatorilor implicați sau de calcule efectuate de OTS, acestea pot solicita în scris la OTS corectarea decontării, în termen de 6 luni de la primirea Notei de informare pentru decontare, prezentând argumentele și dovezile necesare.
- 8.4.3.2 În termen de 5 (cinci) zile lucrătoare de la primirea punctelor de vedere ale părților implicate în mod direct în procesarea informației eronate, (OR, OM, OTS, PRE, după caz), entitățile organizatorice implicate din cadrul OTS analizează documentele primite și decid asupra acceptării sau respingerii solicitării de corectare, publicând pe pagina de internet a OTS decizia, argumentele și documentele primite.
- 8.4.3.3 În termen de 5 (cinci) zile lucrătoare de la publicarea deciziei pe pagina de internet, orice participant sau operator din piață poate transmite OTS o contestație argumentată, care este publicată pe pagina de internet a OTS în maxim o zi de la primire.
- 8.4.3.4 În termen de 3 (trei) zile lucrătoare de la primirea contestațiilor la respingerea

solicitării de corectare, entitățile organizatorice implicate din cadrul OTS le analizează și publică decizia finală pagina de internet a OTS, împreună cu motivarea acesteia.

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

8.4.3.6 OTS publică și actualizează pe site-ul propriu o evaluare privind valoarea costurilor proprii determinate de corectarea decontării.

8.5 Stabilirea obligațiilor de plată/drepturilor de încasare ale FSE și ale OTS aferente activității desfășurate pe PE, pe baza valorilor măsurate aprobate.

În cazul în care OTS transmite, în baza valorilor măsurate aprobate, alte Note lunare de regularizare pe PE, se vor reevalua valorile inițiale, în funcție de informațiile corectate, reia procesul de stabilire, după caz a:

- Obligațiilor de plată/drepturilor de încasare ale FSE, respectiv ale OTS pentru energia contractată de FSE pe PE aferente tranzacțiilor definitive încheiate pe PE,
- Obligațiilor de plată/drepturilor de încasare ale FSE, respectiv ale OTS pentru energia contractată prin selectarea unor oferte din piața de echilibrare pentru managementul congestiilor.

8.6 Dispoziții finale

Prezenta procedură se aplică CNTEE Transelectrica SA și Participanților la piață, începând începând cu data - aplicării - Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 127 din 08.12 2021.

9 Responsabilități:

9.1 ODPE pune la dispoziția FSE:

- Nota de informare pentru decontarea lunară pentru decontarea tranzacțiilor definitive realizate pe PE, pentru creștere de putere
- Nota de informare pentru decontarea lunară pentru decontarea tranzacțiilor definitive realizate pe PE, pentru reducere de putere;
- Nota de informare pentru decontarea tranzacțiilor definitive realizate pe PE;
- Nota de Informare pentru decontare aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor pe PE, pentru creștere de putere.
- Nota de Informare pentru decontare aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor pe PE reducere de putere;
- Nota de Informare pentru decontare aferente cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor pe PE ;
- Nota de Informare pentru decontarea aferentă cantităților de energie activate pentru managementul congestiilor în afara PE, corespunzătoare compensațiilor financiare, pentru creștere de putere.
- Nota de Informare pentru decontarea aferentă cantităților de energie activate pentru



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Stabilirea lunară a drepturilor de încasare / a obligațiilor de plată aferente tranzacțiilor din piața de echilibrare / managementul congestiilor prin selectarea uneor oferte din piața de echilibrare sau prin selecții în afara pieței de echilibrare folosind compensații financiare

Cod: TEL-01.20

Pag 20/22

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

managementul congestiilor în afara PE, corespunzătoare compensațiilor financiare, pentru pentru reducere de putere;

- 9.) Nota de Informare pentru decontarea aferentă cantităților de energie activate pentru managementul congestiilor în afara PE, corespunzătoare compensațiilor financiare.

10 ANEXE, ÎNREGISTRĂRI, ARHIVĂRI

10.1 Anexe

10.1.1. Formulare introduse prin procedura.

10.2 Înregistrări

- 10.2.1 Formularul Cod TEL-01.20.01, Nota de informare pentru decontarea lunară pe piața de echilibrare, pentru creștere de putere
- 10.2.2 Formularul Cod TEL-01.20.02, Nota de informare pentru decontarea lunară pe piața de echilibrare, pentru reducere de putere
- 10.2.3 Formularul Cod TEL-01.20.03, Nota de informare pentru decontarea lunară pe piața de echilibrare;
- 10.2.4 Formularul Cod TEL-01.20.04, Nota de informare pentru decontarea lunară a OTS pe Piața de Echilibrare pentru creștere de putere
- 10.2.5 Formularul Cod TEL-01.20.05, Nota de informare pentru decontarea lunară a OTS pe Piața de Echilibrare pentru reducere de putere
- 10.2.6 Formularul Cod TEL-01.20.06, Nota de informare pentru decontarea lunară a OTS pe Piața de Echilibrare;
- 10.2.7 Formularul Cod TEL-01.20.07, Nota de informare pentru decontare lunară aferentă cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor pe PE, pentru creștere de putere;
- 10.2.8 Formularul Cod TEL-01.20.08, Nota de informare pentru decontare lunară aferentă cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor pe PE, pentru reducere de putere
- 10.2.9 Formularul Cod TEL-01.20.09, Nota de informare pentru decontare lunară aferentă cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor pe PE;
- 10.2.10 Formularul Cod TEL-01.20.10, Nota de informare pentru decontarea lunară a OTS aferentă cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor pe PE, pentru creștere de putere
- 10.2.11 Formularul Cod TEL-01.20.11, Nota de informare pentru decontarea lunară a OTS aferentă cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor pe PE, pentru reducere de putere
- 10.2.12 Formularul Cod TEL-01.20.12, Nota de informare pentru decontarea lunară a OTS aferentă cantităților de energie de echilibrare contractate pentru managementul congestiilor pe PE;
- 10.2.13 Formularul Cod TEL-01.20.13, Nota de informare pentru decontarea lunară corespunzător cantității de energie electrică activat de OTS pentru managementul congestiilor în afara PE folosind compensații financiare, pentru creștere de putere;
- 10.2.14 Formularul Cod TEL-01.20.14, Nota de informare pentru decontarea lunară



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Stabilirea lunară a drepturilor de încasare / a obligațiilor de plată aferente tranzacțiilor din piața de echilibrare / managementul congestiilor prin selectarea uneor oferte din piața de echilibrare sau prin selecții în afara pieței de echilibrare folosind compensații financiare

Cod: TEL-01.20

Pag 21/22

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5 6 7 8 9 10

- corespunzător cantității de energie electrică activat de OTS pentru managementul congestiilor în afara PE folosind compensații financiare, pentru reducere de putere;
- 10.2.15 Formularul Cod TEL-01.20.15, Nota de informare pentru decontarea lunară pentru managementul congestiilor în afara PE folosind compensații financiare;
- 10.2.16 Formularul Cod TEL-01.20.16, Nota de informare pentru decontarea lunară a OTS pentru managementul congestiilor în afara PE folosind compensații financiare, pentru creștere de putere;
- 10.2.17 Formularul Cod TEL-01.20.17, Nota de informare pentru decontarea lunară a OTS pentru managementul congestiilor în afara PE folosind compensații financiare pentru reducere de putere;
- 10.2.18 Formularul Cod TEL-01.20.18, Nota de informare pentru decontarea lunară a OTS pentru managementul congestiilor în afara PE folosind compensații financiare

10.3 Arhivări

Arhivarea procedurii și a celorlalte informații documentate se face conform Nomenclatorului arhivistic în vigoare și prevederilor TEL- 03.24: Activitatea de arhivă în CNTEE „Transelectrica” S.A. .

[illegible]