

AVIZ nr. 51 / 18.09.2018

În temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. d) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

având în vedere:

- prevederile art. 92, 205 și art. 219 din **Regulamentul de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare**, respectiv ale art. 123 și art. 139 din **Regulamentul de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea**, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 31/2018;
- solicitarea Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” - S.A., transmisă prin adresa nr. 36922/5.09.2018, înregistrată la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei prin adresa nr. 66350/6.09.2018, privind avizarea procedurii operaționale *Algoritm de calcul al energiei de echilibrare realizate din ordinul de dispecer, al dezechilibrului de la notificare și al tranzacțiilor pe Piața de Echilibrare, cod TEL-07.VI ECH-DN/271*;
- referatul de avizare întocmit de Direcția Generală Piață Energie și Prețuri,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul

AVIZ

Art. 1. – Se avizează conformitatea cu prevederile legale în vigoare în domeniul energiei electrice a *procedurii operaționale Algoritm de calcul al energiei de echilibrare realizate din ordinul de dispecer, al dezechilibrului de la notificare și al tranzacțiilor pe Piața de Echilibrare, cod TEL-*

07.VI ECH-DN/271 elaborate de Compania Națională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” - S.A., prevăzute în anexa la prezentul aviz.

Art. 2. – Compania Națională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” - S.A. duce la îndeplinire prevederile prezentului aviz și publică pe pagina proprie de internet documentul prevăzut la art.1, în termen de 2 zile de la data comunicării.

Art. 3. – Prezentul aviz se comunică Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” - S.A.

Art. 4. – Direcțiile de specialitate din cadrul ANRE urmăresc ducerea la îndeplinire a prevederilor prezentului aviz.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,



PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Algoritm de calcul al energiei de echilibrare realizate din ordinul de dispecer, al dezechilibrului de la notificare și al tranzacțiilor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/271

Pag 1/12

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5

Nr. /

**SE APROBĂ,
DIRECTORAT**

**Director General executiv
Adrian Constantin
RUSU**

**Membru
Constantin
SARAGEA**

**Membru
Viorel
VASIU**

PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Algoritm de calcul al energiei de echilibrare realizate din ordinul de dispecer, al dezechilibrului de la notificare și al tranzacțiilor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/271

Ediția: I

Revizie: 0

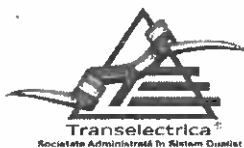
Nr. Crt.	Elemente privind responsabilii	Prenume si Nume	Functia	Data	Semnatura
1.3	Avizat	Virgiliu IVAN	Director UNO-DEN		
		Ion SMEEIANU	Director DMISS		
		Eugen SANDU	p. Inspector șef		
1.2	Verificat	Mihail CREMENESCU	Director Directie Operativa		
1.4	Elaborat	Mircea ANTON	Manager PE		

Drept de proprietate

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

Septembrie 2018





PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Algoritm de calcul al energiei de echilibrare realizate din ordinul de dispecer, al dezechilibrului de la notificare și al tranzacțiilor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/271

Pag 2/12

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5

2 SITUAȚIA EDIȚIILOR ȘI A REVIZIILOR
PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ

Algoritm de calcul al energiei de echilibrare realizate din ordinul de dispecer și al dezechilibrului de la notificare

Nr. crt.	Ediția sau, după caz, revizia în cadrul ediției	Componenta revizuită	Modalitatea reviziei	Data la care se aplică prevederile ediției sau reviziei editiei
0	1	2	3	4
1	Ediția 0, Revizia 0	Algoritm de calcul al energiei de echilibrare realizate din ordinul de dispecer și al dezechilibrului de la notificare	Elaborare inițială	Iunie 2006
2	Ediția I, Revizia 0	Preluare prevederi Ordinul ANRE nr. 31/2018: Art. 12, Art. 13, Art. 14, Art. 15, Art. 92, Art. 138, Art. 153, Art. 166, Art. 178, Art. 205, Art. 219 - 240, Art. 252 – 260 ale Anexei 1 și Art. 123 și Art. 139 ale Anexei 2 Completare denumire procedură	Revizie totală	Septembrie 2018





PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Algoritm de calcul al energiei de echilibrare realizate din ordinul de dispecer, al dezechilibrului de la notificare și al tranzacțiilor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/271

Pag 3/12

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5

3 LISTA DE DIFUZARE

Document difuzat: Procedura Operațională

Denumire: Algoritm de calcul al energiei de echilibrare realizate din ordinul de dispecer și al dezechilibrului de la notificare

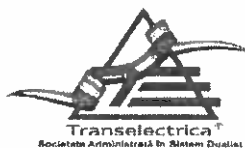
Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/271

Ediția I

Revizia 0

Nr. crt.	Scopul difuzării	Exemplar nr.	Compartiment	Funcția	Numele și prenumele	Data primirii	Semnătura
0	1	2	3	4	5	6	7
3.1	Avizare	Original + Format electronic	ANRE	-	-	-	-
3.2	Aplicare	Format electronic	UNO-DEN	OPE, DE C		Data postării pe site	
3.3	informare	N/A				Data postării pe site	N/A
3.4	evidența	original	DMISS-DMI-BMCM	IMC		...	
3.5	arhivare	E1 (copie martor)	OPE, Serviciu Operare	Șef serv.	Mihaela CONDOVICI	...	
3.6	alte scopuri	-					





PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Algoritm de calcul al energiei de echilibrare realizate din ordinul de dispecer, al dezechilibrului de la notificare și al tranzacțiilor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/271

Pag 4/12

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5

4 SCOP

Prezenta procedură prezintă:

Procedura are ca scop prezentarea modului de calcul al energiei de echilibrare realizate din dispoziția de dispecer pe tipuri de reglaj, în scopul determinării tranzacțiilor definitive pe piața de echilibrare și a dezechilibrului de la notificare

5 DOMENIUL DE APLICARE

Prezenta procedură se aplică de către Operatorul Pieței de Echilibrare (OPE), în etapa de Calcule Preliminare, la stabilirea datelor necesare operatorului de decontare pe piața de echilibrare (ODPE) pentru calculul de decontare a energiei de echilibrare.

6 DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

Regulament de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 31/2018

Regulament de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 31/2018

Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 20/2004 cu modificările și completările ulterioare.

Manualul SMI cod TEL - MSI – ISO

7 DEFINIȚII SI ABREVIERI

7.1 Definiții

Conform Codului Tehnic al Rețelei de Transport

Conform Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare

Conform Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea

7.2 Abrevieri

Conform Codului Tehnic al Rețelei de Transport

Conform Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare

Conform Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea

8 MOD DE LUCRU

8.1. Determinarea energiei electrice efectiv livrate pe piața de echilibrare într-un interval de decontare

Energia de echilibrare se exprimă în valori pozitive în cazul creșterii de putere și în valori negative, în cazul reducerii de putere.





PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Algoritm de calcul al energiei de echilibrare realizate din ordinul de dispecer, al dezechilibrului de la notificare și al tranzacțiilor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/271

Pag 5/12

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5

8.1.1 Energia de echilibrare pentru reglaj secundar

Pentru fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare (ID_i) și pentru fiecare UD_j selectată pentru reglaj secundar se consideră cantități efectiv livrate aferente tranzacțiilor definitive energiile de reglaj secundar de creștere de putere $SecUp_{ij}$ și reglaj secundar de reducere de putere $SecDown_{ij}$ care sunt preluate din regulatorul central frecvență-putere al OTS prin aplicarea procedurii TEL-.07.VI ECH-DN/257, Calculul cantităților energiei de reglaj secundar

Pentru fiecare interval de dispecerizare:

- Cel mai mare preț al unei perechi preț-cantitate pentru energie de echilibrare corespunzătoare reglajului secundar de creștere de putere, dintre cele selectate parțial sau total, reprezintă prețul marginal pentru energia de echilibrare corespunzătoare reglajului secundar de creștere de putere.
- Cel mai mic preț al unei perechi preț-cantitate pentru energie de echilibrare corespunzătoare reglajului secundar de reducere de putere, dintre cele selectate parțial sau total, reprezintă prețul marginal pentru energia de echilibrare corespunzătoare reglajului secundar de reducere de putere.

Energia de reglaj secundar de creștere de putere $SecUp_{ij}$ căreia i se asociază prețul marginal la creștere constituie tranzacția definitivă pe reglaj secundar a UD_j în ID_i .

Energia de reglaj secundar de scădere de putere $SecDown_{ij}$ căreia i se asociază prețul marginal la scădere constituie tranzacția definitivă pe reglaj secundar a UD_j în ID_i .

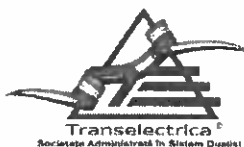
Tranzacțiile definitive pe reglaj secundar vor fi transmise către ODPE prin intermediul Notelor lunare de regularizare pe PE în formular TEL-.07.VI ECH-DN/271_02 și către PPE.

8.1.2 Energia de echilibrare pentru reglaj terțiar

Pentru fiecare interval de dispecerizare al lunii de livrare (ID_i) și pentru fiecare UD_j/CD_j selectat pentru reglaj terțiar, pentru determinarea tranzacțiilor definitive aferente reglajului terțiar, sunt luate în considerare toate tranzacțiile angajate de respectiva UD_j/CD_j pentru furnizarea acestui reglaj și se parcurge următorul algoritm:

1. Se identifică tranzacțiile angajate care sunt marcate ca fiind anulate pentru managementul restricțiilor de rețea. Acestea vor fi transmise de către OTS la ODPE în cadrul Notelor lunare de regularizare pe PE conform formular cod TEL-.07.VI ECH-DN/271_01, pentru determinarea de către ODPE a costurilor pentru managementul restricțiilor de rețea.
2. Se determină suma algebrică ($\sum q_{i,c}$) a cantităților tranzacțiilor angajate pentru reglaj terțiar rapid și/sau lent în ID_i , neanulate.
3. Pentru fiecare UD_j selectată pentru reglaj secundar, se determină valoarea ajustată cu reglajul secundar a notificării fizice (NFS_{ij}), cu relația:





PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Algoritm de calcul al energiei de echilibrare realizate din ordinul de dispecer, al dezechilibrului de la notificare și al tranzacțiilor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/271

Pag 6/12

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5

$NSF_{ij} = NF_{ij} + SecUp_{ij} - |SecDown_{ij}|$
unde:

NF_{ij} este producția netă a respectivei UD_j în respectivul ID_i conform Notificării Fizice aprobate înaintea oricărei selecții pe PE.

Pentru fiecare UD_j care nu a fost selectată în reglaj secundar sau CD_j:
 $NSF_{ij} = NF_{ij}$

Nf_{ij} are valoare pozitivă în cazul unei UD, respectiv negativă în cazul unui CD

4. Se determină diferența (D_{ij}) între valoarea măsurată (M) și valoarea NSF_{ij}
 $D_{ij} = M - NSF_{ij}$ unde:

" M " este valoarea măsurată a producției nete în cazul unei UD, respectiv valoarea măsurată a consumului net în cazul unui CD în respectivul ID_i; M se consideră cu semn pozitiv în cazul UD și cu semn negativ în cazul CD

5. Numai pentru UD/CD la care $\sum q_{ic}$ este diferită de zero, se determină valoarea energiei totale livrată efectiv ($\sum q_{il}$) pentru reglajul terțiar rapid și/sau lent:

- Dacă D_{ij} este pozitivă, iar $\sum q_{ic}$ este pozitivă, atunci $\sum q_{il} = \min(D_{ij}, \sum q_{ic})$;
- Dacă D_{ij} este pozitivă, iar $\sum q_{ic}$ este negativă, atunci $\sum q_{il} = 0$;
- Dacă D_{ij} este negativă, iar $\sum q_{ic}$ este pozitivă, atunci $\sum q_{il} = 0$;
- Dacă D_{ij} este negativă, iar $\sum q_{ic}$ este negativă, atunci $\sum q_{il} = -\min(|D_{ij}|, |\sum q_{ic}|)$.

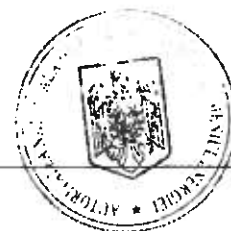
6. După determinarea energiei totale livrată efectiv pentru reglajul terțiar, se determină tranzacțiile definitive și energiile efectiv livrate aferente acestora, astfel:

- a) În cazul în care $\sum q_{il}$ de semn pozitiv, corespunzătoare creșterii de putere, efectiv livrată

într-un ID_i de o UD sau un CD, după caz, este mai mică decât $\sum q_{ic}$, se consideră ca fiind

definitive numai acele tranzacții pentru livrarea creșterii de putere pentru reglaj terțiar rapid și/sau lent cu cele mai mici prețuri, până la o cantitate agregată egală cu $\sum q_{il}$, începând cu

cel mai mic preț.





PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Algoritm de calcul al energiei de echilibrare realizate din ordinul de dispecer, al dezechilibrului de la notificare și al tranzacțiilor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/271

Pag 7/12

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5

- b) În cazul în care $\sum q_{il}$ de semn negativ, corespunzătoare reducerii de putere, efectiv livrată într-un ID_i de o UD sau un CD, după caz, este mai mica în modul decât $\left| \sum q_{ic} \right|$, se consideră ca fiind definitive numai acele tranzacții pentru livrarea reducerii de putere pentru reglaj terțiar rapid și/sau lent cu cele mai mari prețuri până la o cantitate agregată egală cu $\sum q_{il}$, începând cu cel mai mare preț.

Tranzacțiile definitive pe reglaj terțiar rapid și/sau lent vor fi transmise prin intermediul Notelor lunare de regularizare către ODPE în formular cod TEL-.07.VI ECH-DN/271_02 și către PPE.

8.1.3 Determinarea dezechilibrelor de la notificare

Pentru fiecare interval de dispecerizare (ID_i) al lunii de livrare și pentru fiecare UD_j/CD_j se determină energia de echilibrare totală nelivrată cu relația:

$$q_{i,j}^{echilibrare,nelivrat} = \sum q_{ic} - \sum q_{il}$$

Pentru UD_j/CD_j fără tranzacții angajate de reglaj terțiar, $q_{i,j}^{echilibrare,nelivrat} = 0$.

Pentru fiecare interval de dispecerizare (ID_i) al lunii de livrare și pentru fiecare UD_j/CD_j se determină dezechilibrul de la notificare cu relația:

$$DDN_{i,j} = M - P_{planij} + q_{i,j}^{echilibrare,nelivrat}$$

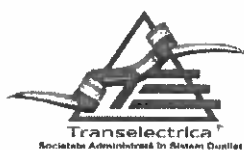
unde :

$$P_{planij} = NSF_{ij} + \sum q_{ic}$$

În cazul agregării unui grup de UD interdependente funcțional și care funcționează pe același amplasament se va determina dezechilibrul de la notificare ca fiind suma valorilor dezechilibrelor de la notificare ale fiecărei UD ce formează grupul de UD, utilizând un cod nou suplimentar, care definește agregarea.

Dezechilibrul de la notificare va fi transmis prin intermediul Notelor lunare de regularizare către ODPE în formular cod TEL-.07.VI ECH-DN/271_03 și către PPE.





PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Algoritm de calcul al energiei de echilibrare realizate din ordinul de dispecer, al dezechilibrului de la notificare și al tranzacțiilor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/271

Pag 8/12

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5

8.2. Managementul congestiilor

a) Pentru fiecare interval de dispecerizare (ID_i) în care există cel puțin o tranzacție definitivă marcată ca utilizată pentru managementul congestiilor, se determină tranzacțiile virtuale pentru aceeași direcție cu a celei marcate ca utilizate pentru managementul congestiilor prin aplicarea următorului algoritm:

1. Se însumează pe fiecare direcție, cantitățile efectiv livrate aferente tranzacțiilor definitive marcate ca utilizate pentru managementul congestiilor.
2. Se identifică, în ordinea de merit de reglaj terțiar pentru ID_i pe aceeași direcție cu cea a tranzacțiilor definitive marcate ca utilizate pentru managementul congestiilor, ofertele care urmează după cea aferentă ultimei dispoziții de dispecer din ID_i, pana la atingerea unei cantitati totale egală cu cea de la punctul anterior.

Tranzacțiile astfel rezultate vor fi marcate ca virtuale și împreună cu cele definitive marcate ca utilizate pentru managementul restricțiilor de rețea vor fi transmise de către OTS la ODPE prin intermediul Notei lunare de regularizare pe PE, pentru determinarea de către ODPE a costurilor pentru managementul restricțiilor de rețea.

Tranzacțiile virtuale și tranzacțiile angajate marcate ca utilizate pentru managementul restricțiilor de rețea vor fi cuprinse în formularul cod TEL-.07.VI ECH-DN/271_01. Tranzacțiile definitive marcate ca utilizate pentru managementul restricțiilor de rețea vor fi cuprinse în formularul cod TEL-.07.VI ECH-DN/271_02.

b) Pentru fiecare interval de dispecerizare (ID_i) în care există cel puțin o tranzacție marcată ca anulată pentru managementul congestiilor, se determină tranzacțiile înlocuitoare pentru aceeași direcție cu a celei marcate ca anulate pentru managementul congestiilor prin aplicarea următorului algoritm:

1. Se însumează pe fiecare direcție, cantitățile aferente tranzacțiilor marcate ca anulate pentru managementul congestiilor
2. Se identifică, în ordinea prețurilor specificată la pct. 3, tranzacțiile definitive care nu sunt marcate ca utilizate pentru managementul congestiilor, până se ajunge la cantitatea calculată la punctul 1.
3. Ordinea prețurilor de la punctul 2 este descrescătoare începând de la cel mai mare în cazul în care tranzacțiile marcate ca anulate sunt pe direcția de creștere de putere, respectiv crescătoare începând de la cel mai mic în cazul în care tranzacțiile marcate ca anulate sunt pe direcția de reducere de putere

Tranzacțiile identificate conform punctului 2 vor fi marcate ca înlocuitoare și vor fi transmise de către OTS la ODPE în formular cod TEL-.07.VI ECH-DN/271_02 din cadrul Notei lunare de regularizare pe PE, pentru determinarea de către ODPE a costurilor pentru managementul restricțiilor de rețea.





PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Algoritm de calcul al energiei de echilibrare realizate din ordinul de dispecer, al dezechilibrului de la notificare și al tranzacțiilor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/271

Pag 9/12

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5

8.3. Tranzacții pentru pornire/pornirea suplimentară a UD/CD

Ofertele fixe pentru pornire care sunt acceptate de OTS sunt cele care determină o pornire/pornire suplimentară a UD termo sau o oprire suplimentară a CD corespunzător, după caz și stabilesc o tranzacție între OTS, pe de o parte, și PPE care a transmis respectiva ofertă fixă, pe de altă parte, pentru pornirea UD termo sau oprirea CD, după caz, la momentul indicat de OTS și pentru prețul unitar cerut prin oferta fixă pentru pornire aplicat la puterea disponibilă a UD în ID în care trebuia livrată în sistem puterea minimă tehnic de funcționare stabilă, respectiv puterea disponibilă a CD în ID în care acest CD trebuie oprit. Cantitățile de energie corespunzătoare graficului de pornire a UD termo pentru intervalele de dispecerizare anterioare intervalului de dispecerizare în care trebuia livrată în sistem puterea minimă tehnic de funcționare stabilă constituie tranzacții angajate ale respectivei UD. Cantitățile tranzacțiilor definitive vor fi evaluate conform regulilor prezentei proceduri, iar prețurile vor fi cele corespunzătoare primei perechi preț-cantitate din oferta zilnică pentru UD respectivă și ID respectiv.

Tranzacțiile pentru pornirea/pornirea suplimentară în cazul unei UD sau al unui CD, după caz, se consideră ca fiind realizate, cu următoarele excepții:

- a) în cazul unei UD, dacă aceasta nu a fost gata pentru sincronizare cu SEN în momentul pentru care a fost dată dispoziția de către OTS, în conformitate cu tranzacția corespunzătoare;
- b) în cazul unui CD, dacă acesta nu a fost gata pentru a-și opri consumul în momentul pentru care a fost dată dispoziția de către OTS, în conformitate cu tranzacția corespunzătoare.

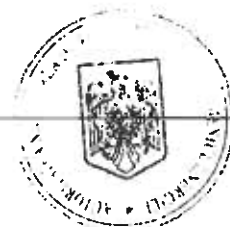
Nu se vor considera ca fiind porniri/porniri suplimentare, tranzacțiile angajate pe piața de echilibrare care au ca efect pornirea mai devreme respectiv menținerea în funcțiune a unei UD/CD față de programul de funcționare notificat.

Pornirile / pornirile suplimentare realizate vor fi transmise către ODPE prin intermediul Notei lunare de regularizare pe PE formular cod TEL-.07.VI ECH-DN/271_02 și către PPE.

9 RESPONSABILITATI

9.1 Operatorul Pieței de Echilibrare întocmește notele lunare de regularizare care cuprind:

- cantitățile și prețurile energiilor de echilibrare care trebuia să fie livrate, corespunzătoare tranzacțiilor angajate (tranzacții pentru echilibrare, tranzacții utilizate pentru managementul congestiilor, porniri și porniri suplimentare, precum și tranzacțiile anulate pentru managementul congestiilor), inclusiv tranzacțiile virtuale. Datele se transmit la ODPE prin intermediul Notei lunare de regularizare pe PE formular cod TEL-.07.VI ECH-DN/271_01





PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Algoritm de calcul al energiei de echilibrare realizate din ordinul de dispecer, al dezechilibrului de la notificare și al tranzacțiilor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/271

Pag 10/12

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5

- cantitățile și prețurile energiilor de echilibrare efectiv livrate, corespunzătoare tranzacțiilor definitive (tranzacții definitive pentru echilibrare, din care tranzacții definitive înlocuitoare, tranzacții definitive utilizate pentru managementul congestiilor, porniri / porniri suplimentare). Datele se transmit la ODPE prin intermediul Notei lunare de regularizare pe PE formular cod TEL-.07.VI ECH-DN/271_02

- dezechilibrele de la notificare cantitative conform prevederilor prezentei proceduri. Datele se transmit la ODPE prin intermediul notei lunare de regularizare pe PE formular cod TEL-.07.VI ECH-DN/271_03

9.2 Operatorul Pieței de Echilibrare face disponibile pentru participanții la PE prin intermediul sistemului informatic al PE Notele lunare de regularizare, cu identificarea fiecărei versiuni și a datei postării, în termen de 2 zile lucrătoare de la termenul limită pentru primirea valorilor măsurate ale energiei electrice livrate de fiecare UD/CD, transmițându-le acestora o informare privind postarea Notelor.

9.3 Fiecare PPE descarcă din sistemul informatic al PE și verifică Notele lunare de regularizare pe PE, iar în cazul în care constată neconformități cu prevederile aplicabile și/sau cu valorile măsurate și/sau calcule eronate, transmite la OTS în termen de o zi lucrătoare de la primirea anunțului postării, contestații motivate la Notele lunare de regularizare.

9.4 OTS analizează contestația PPE și răspunde la aceasta, motivat, în termen de o zi lucrătoare de la primire, refăcând calculele și corectând notele lunare de regularizare eronate.

9.5 Operatorul Pieței de Echilibrare transmite către PPE corespunzător Nota lunară de regularizare pe PE corectată, care cuprinde corecțiile rezultate în urma analizării contestațiilor primite și către ODPE toate notele lunare de regularizare, în termen de 4 zile lucrătoare de la termenul limită pentru primirea valorilor măsurate ale energiei electrice livrate de fiecare UD/CD.

10. ANEXE, INREGISTRARI, ARHIVĂRI

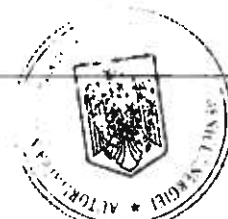
10.1 INREGISTRARI

Notele lunare de regularizare se generează și se pot descărca din sistemul informatic al PE. Notele lunare de regularizare transmise de către OTS la ODPE se arhivează.

10.2 Anexe

1. formular cod TEL-.07.VI ECH-DN/271_01

Data	Participant	Unit	Ora	Pret	Tip	Directie	Status	Scop	Qty
01-Jul-18	30Bxxxxxxxx	30Wyyyyyyyyy	1	0.1	SECOND	DOWN	NOTCANCEL	BAL	0.183
01-Jul-18	30Bzzzzzzzzz	30Waaabbbbbbb	1	150.05	FTER	UP	NOTCANCEL	CMNG	20.5





PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Algoritm de calcul al energiei de echilibrare realizate din ordinul de dispecer, al dezechilibrului de la notificare și al tranzacțiilor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/271

Pag 11/12

Ediția I
Rev. 0 1 2 3 4 5

2. formular cod TEL-.07.VI ECH-DN/271 02

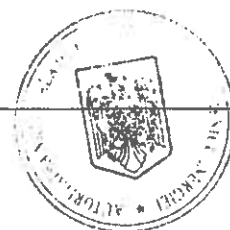
Data	Participant	Unit	Ora	Pret	Tip	Directie	Status	Scop	Qty
01-Jul-18	30Bxxxxxxxx	30Wyyyyyyyyy	1	0.1	SECOND	DOWN	NOTCANCEL	BAL	0.183
01-Jul-18	30Bzzzzzzzzz	30Waaabbbbb	1	150.05	FTER	UP	NOTCANCEL	CMNG	19.3

3. formular cod TEL-.07.VI ECH-DN/271 03

Data	Participant	Unit	Ora	Qty
01-Jul-18	30Bzzzzzzzzz	30Waaabbbbb	1	-3.128

10.3 ARHIVĂRI

Arhivarea prezentei proceduri și a celorlalte informații documentate se face conform Nomenclatorului arhivistic în vigoare





PROCEDURĂ OPERAȚIONALĂ
Algoritm de calcul al energiei de echilibrare realizate din ordinul de dispecer, al dezechilibrului de la notificare și al tranzacțiilor pe Piața de Echilibrare

Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/271

Pag 12/12

Ediția I

Rev. 0 1 2 3 4 5

11. CUPRINS

Numarul componentei in cadrul procedurii	Denumirea componentei din cadrul procedurii	Pagina
1.	Pagina de Garda	1
2.	Situația edițiilor și a reviziilor	2
3.	Lista de difuzare	3
4.	Scop	4
5.	Domeniul de aplicare	4
6.	Documente de referință	4
7.	Definiții și abrevieri	4
8.	Modul de Lucru	4
9.	Responsabilități	9
10.	Anexe, inregistrari, arhivari	10
11.	Cuprins	12

