



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

**Nr 2794 / 23.02.2021**

**APROBAT**

**DIRECTORAT,**

**Președinte  
Cătălin  
NIȚU**

**Membru  
Corneliu – Bogdan  
MARCU**

**Membru  
Marius Viorel  
STANCIU**

**PROCEDURA OPERAȚIONALĂ**

Conținutul și formatul cadru al  
Notificărilor Fizice, al Declarațiilor de Disponibilitate  
și modificarea acestora

**Aviz CTES nr. 28/2021**

**COD: TEL – 07.VI ECH-DN/133**

**Ediția: 1**

**Revizie: 2**

<b>Nr. Crt.</b>	<b>Elemente privind responsabilii</b>	<b>Prenume și Nume</b>	<b>Funcția</b>	<b>Data</b>	<b>Semnătura</b>
<b>1.3</b>	<b>Avizat</b>	<b>Virgiliu IVAN</b>	<b>Director UNO – DEN</b>		
		<b>Cătălin SAVA</b>	<b>Director UMICA</b>		
		<b>Ion SMEEIANU</b>	<b>Inspector șef DMI</b>		
<b>1.2</b>	<b>Verificat</b>	<b>Mihail CREMENESCU</b>	<b>Director Direcția Operativă</b>		
		<b>Mircea Marius ANTON</b>	<b>Manager Piața de Echilibrare</b>		
<b>1.1</b>	<b>Elaborat</b>	<b>Mihaiela – Gabriela CONDOVICI</b>	<b>Șef serviciu</b>		

**Drept de proprietate:**

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

- Ianuarie 2021 -

## 2 CUPRINS

Numarul componentei in cadrul procedurii	Denumirea componentei din cadrul procedurii	Pagina
1.	Pagina de Gardă	1
2.	Cuprins	2
3.	Situația edițiilor și a reviziilor	3
4.	Scop	4
5.	Domeniul de aplicare	4
6.	Documente de referință	5
7.	Definiții și abrevieri	5
8.	Modul de lucru	6
9.	Responsabilități	11
10.	Anexe, înregistrări, arhivări	12
11.	Lista de difuzare	13



Conținutul și formatul cadru al Notificărilor Fize, al Declarațiilor de Disponibilitate și modificarea acestora

Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/133

Pag 3/13

Rev. 0 1 2 3 4 5

### 3 SITUAȚIA EDIȚIILOR ȘI A REVIZIILOR

Documentul actualizat:

1. *PO Conținutul și formatul cadru al Notificărilor fizice, al Declarațiilor de Disponibilitate și modificarea acestora*

2. Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/133

Nr. revizie	Conținutul reviziei	Autorul reviziei	
		Nume și prenume	Semnătura/Data
0.	Elaborare inițială	Mihaiela – Gabriela CONDOVICI	Noiembrie 2016
1.	Preluarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 61 / 31.03.2020	Alexandra Florina ION	Iulie 2020
2.	Preluarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 213 / 25.11.2020, nr. 230 / 16.12.2020 și nr. 231 / 16.12.2020	Mihaiela – Gabriela CONDOVICI	Ianuarie 2021

#### 4 SCOP

Procedura stabilește modul de lucru pentru transmiterea în platforma informatică a Pieței de Echilibrare a Notificărilor Fizice și a Declarațiilor de Disponibilitate, respectiv condițiile pentru modificarea acestora.

#### 5 DOMENIU DE APLICARE

Prezenta procedură se aplică de către Participanții la Piața de Echilibrare, Părțile Responsabile cu Echilibrarea, Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM S.A. și de către Operatorul de Transport și de Sistem – CNTEE TRANSELECTRICA S.A.

#### 6 DEFINIȚII ȘI ABREVIERI

##### 6.1 Definiții

- 6.1.1 Conform normelor ENTSO-E Scheduling System (ESS) Implementation guide v3r1;
- 6.1.2 Conform Ordinului ANRE nr. 61/2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispecerizabile, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea cu modificările și completările ulterioare;
- 6.1.3 Conform Ordinului ANRE nr. 213 din 25 noiembrie 2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;
- 6.1.4 Notificare fizică – informație transmisă formalizat de o parte responsabilă cu echilibrarea, care cuprinde programul privind producția netă, schimburile bloc și consumul de energie electrică, precum și importurile, exporturile și tranzitele aferente participanților la piața pentru care PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării. Reprezintă obligațiile contractuale ale Participanților la Piața de Echilibrare (PPE) reprezentați de Partea Responsabilă cu Echilibrarea (PRE);
- 6.1.5 Schimb bloc – schimb de energie electrică între două PRE-uri, rezultat din însumarea pe vânzare, respectiv pe cumpărare a tuturor tranzacțiilor dintre participanții din cele două PRE-uri într-un interval de dispecerizare;
- 6.1.6 Declarație de disponibilitate – Document transmis Operatorului de Transport și de Sistem de către Participantul la Piața de Echilibrare specificând disponibilitatea Unităților Dispecerizabile, sau Consumatorilor Dispecerizabili sau Instalațiilor de stocare dispecerizabile pe care le exploatează.

## 6.2 Abrevieri

- 6.2.1 NF – Notificare Fizică;
- 6.2.2 NFA – Notificare Fizică Aprobata;
- 6.2.3 PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea;
- 6.2.4 PPE – Participant la Piața de Echilibrare;
- 6.2.5 TEL – CNTEE TRANSELECTRICA S.A.;
- 6.2.6 SEN – Sistemul Electroenergetic Național;
- 6.2.7 OPE – Operatorul Pieței de Echilibrare;
- 6.2.8 OPEE – Operatorul Pieței de Energie Electrica și de Gaze Naturale;
- 6.2.9 OR – Operator de rețea
- 6.2.10 OM – Operator de măsură
- 6.2.11 ENTSO - E – Organizația operatorilor de transport și de sistem din Europa;
- 6.2.12 ESS – ENTSO-E Scheduling System – standard de programare;
- 6.2.13 EET – Ora oficială a Europei de Est (fus orar est-european);
- 6.2.14 CET – Ora oficială a Europei Centrale (fus orar central-european);
- 6.2.15 UD – Unitate Dispecerizabilă;
- 6.2.16 CD – Consum Dispecerizabil;
- 6.2.17 ISD – Instalație de Stocare Dispecerizabilă
- 6.2.18 ID – Interval de Decontare (15 minute)
- 6.2.19 UnD – Unitate Nedispecerizabilă;
- 6.2.20 Ziua D – ziua de livrare;
- 6.2.21 Ziua D-1 – ziua precedentă zilei de livrare;
- 6.2.22 RPD – Regulament de programare a unităților de producție, a consumatorilor dispecerizabili și a instalațiilor de stocare dispecerizabile;
- 6.2.23 PI – Piața Intrazilnică de energie electrică;
- 6.2.24 DD – Declarație de Disponibilitate;
- 6.2.25 SB – schimb bloc;
- 6.2.26 DEC – Dispecerul Energetic Central;
- 6.2.27 DET – Dispecerul Energetic Teritorial;
- 6.2.28 DLC – Dispecerul Local pe Centrală;
- 6.2.29 DELC – Dispecerul Energetic Local al Consumatorului.

## 7 DOCUMENTE DE REFERINȚĂ

7.1.1 Legea energiei electrice și a gazelor naturale 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

7.1.2 Ordinul A.N.R.E. nr. 61 din 31.03.2020 pentru aprobarea Regulamentului de programare a unităților de producție dispeceerizabile, a consumatorilor dispeceerizabili și a instalațiilor de stocare dispeceerizabile, a Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare și a Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea cu modificările și completările ulterioare;

7.1.3 Ordinul ANRE nr. 213/2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul și de decontare a dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea – preț unic de dezechilibru și pentru modificarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;

7.1.4 Ordinul ANRE nr. 230/2020 privind prorogarea unor termene prevăzute în ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei;

7.1.5 Ordinul ANRE nr. 231/2020 privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 213/2020 și pentru modificarea Regulamentului de funcționare și de decontare a pieței de echilibrare, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 61/2020;

7.1.6 Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, cu modificările și completările ulterioare;

7.1.7 Documentație ENTSO-E SchedulerSystem ESS – v3r1;

Toată legislația invocată în cuprinsul Procedurii, va fi luată în considerare în forma existentă la momentul aplicării, ținând cont de toate modificările, completările, abrogările parțiale sau totale ulterioare adoptării și înlocuirile cu alte acte normative, lista nefiind exhaustivă.

## 8 MODUL DE LUCRU

### 8.1 Inițierea Notificărilor Fizice și a Declarațiilor de Disponibilitate

- a. PRE vor utiliza adresa web: <https://www.markets.transelectrica.ro> pentru crearea și introducerea NF în platforma informatică a Pieței de Echilibrare;
- b. PRE și/sau PPE vor utiliza adresa web: <https://www.markets.transelectrica.ro> pentru crearea și introducerea DD în platforma informatică a Pieței de Echilibrare;
- c. Descrierea detaliată a modului în care se poate accesa platforma informatică a Pieței de Echilibrare precum și a modului în care va fi inițiată, completată și transmisă o NF și o DD se găsește în „Ghidul Participantului pentru Sistemul DAMAS” disponibil pe site-ului TEL, [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro);
- d. Datele se vor exprima în putere [MW].

### 8.2 Conținutul și formatul Notificărilor Fizice

8.2.1 NF a PRE conține cel puțin următoarele informații:

8.2.1.1 Codul de identificare al PRE care a transmis respectiva NF;

8.2.1.2 Ziua de livrare cu valorile de putere care să acopere toate intervalele de dispeceerizare pentru:

8.2.1.2.1 Producția planificată a fi livrată pentru fiecare UD, pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării; suplimentar, OPE poate solicita programul de producție planificat pentru fiecare unitate aferentă UD;

- 8.2.1.2.2 Producția planificată a fi livrată, separat pentru fiecare UnD, pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării, cu o putere instalată  $\geq$  de 4 MW;
- 8.2.1.2.3 Producția planificată agregată a fi livrată pentru toate UnD cu o putere instalată  $\leq$  de 4 MW, pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării, defalcat pe surse de energie;
- 8.2.1.2.4 Producția/consumul planificat pentru fiecare ISD, inclusiv al celor de tipul centralelor cu acumulare prin pompare, separat față de cele prevăzute la pct. 8.2.1.2.1; suplimentar, OTS poate solicita programul de producție/consum planificat pentru fiecare unitate aferentă ISD;
- 8.2.1.2.5 Consumul planificat pentru fiecare CD, altul decât cei de tipul centralelor cu acumulare prin pompare prevăzute la nr 8.2.1.2.4, notificat de către PRE în care se află furnizorul acestuia; suplimentar, OTS poate solicita programul de consum planificat pentru fiecare unitate aferentă CD;
- 8.2.1.2.6 Prognoza agregată de consum pentru toți consumatorii de energie electrică nedispecerizabili;
- 8.2.1.2.7 SB cu alte PRE din zona internă de tranzacționare, separat cu fiecare PRE, conform obligațiilor contractuale existente între titularii de licența din responsabilitatea acestuia;
- 8.2.1.2.8 SB pentru zona externă de tranzacționare (export și import), conform obligațiilor contractuale existente, pe fiecare graniță, sens și menționarea dreptului de capacitate deținut:
- Yearly (în cazul în care dreptul de capacitate pe granița și sens este obținut la Licitația Anuală și/sau prin transferul unor drepturi de capacitate obținute la Licitația Anuală);
  - Monthly (în cazul în care dreptul de capacitate pe granița și sens este obținut la Licitația Lunară și/sau prin transferul unor drepturi de capacitate obținute la Licitația Lunară);
  - Daily (în cazul în care dreptul de capacitate pe graniță și sens este obținut la Licitația Zilnică);
  - Intraday (în cazul în care dreptul de capacitate pe graniță și sens este obținut la Licitația Intra-zilnică).

## 8.2.2 Transmiterea și anularea NF

- 8.2.2.1 PRE, precum și OPEE transmit la OTS NF ale producțiilor, consumurilor și SB pentru fiecare ID al zilei de livrare până la ora 16:30 în D-1; acestea pot fi modificate de către emitent pentru ziua D, astfel:
- a) Cel târziu cu 15 minute înaintea ID de livrare, pentru SB ale PRE, inclusiv cele rezultate din tranzacțiile pe PI;
  - b) Cel târziu cu 50 de minute înaintea ID de livrare, pentru NF privind producția UD sau consumul CD, respectiv producția sau consumul ISD, ținând seama inclusiv de tranzacțiile pe PI
- 8.2.2.2 NF poate fi transmisă pentru un interval maxim de 30 de zile, cu condiția ca acesta să nu conțină zile atipice (zile de trecere la ora vară de la ora de iarnă, respectiv zile de

trecere la ora de iarnă de la ora de vară). Pentru aceste zile atipice NF se transmit separat;

8.2.2.3 Responsabilitatea corectitudinii NF privind producțiile și consumurile UD/CD/ISD din contur aparține fiecărui PPE;

8.2.2.4 NF se transmite prin intermediul sistemului informatic al Pieței de Echilibrare, acesta verificand indeplinirea condițiilor de respectare a formatului NF. În cazul în care o NF nu este acceptată de sistem, PRE care a transmis-o este înștiințat, iar NF este considerată anulată.

### 8.2.3 Modificarea NF aprobate

8.2.3.1 Modificarea NF aprobate la un termen ulterior celor prevazute la alin. 8.2.2.1, se poate face numai în următoarele cazuri:

8.2.3.1.1 În cazul selectării de către OPE în Piața de Echilibrare a unei perechi preț – cantitate (emiterii unei dispoziții de dispecer);

8.2.3.1.2 Cel târziu în a zecea zi lucrătoare a lunii care urmează lunii de livrare, pentru SB corespunzătoare transferului de energie dintre furnizor/furnizori și agregatorul activ ca PPE aflat în altă PRE, în cazul participării CD pe PE prin intermediul acestuia, prevăzute la alin. 8.2.1.7 lit. c);

8.2.3.1.3 Cel târziu în a zecea zi lucrătoare a lunii care urmează lunii de livrare, pentru SB corespunzătoare transferului de energie dintre furnizor/furnizori și agregatorul aflat în altă PRE, în cazul participării unui consumator pe piețele anterioare PE prin intermediul acestuia, prevăzute la alin. 8.2.1.7 lit. b);

8.2.3.1.4 În cazul reducerilor de putere accidentale ale UD, parțiale sau totale, anunțate la OTS. Modificarea NF în platforma informatică a Pieței de Echilibrare în cazul reducerilor de putere accidentale se face pe baza cererilor operative, în conformitate cu ordinul de investire în vigoare și aprobate de către DEC;

8.2.3.1.5 În cazul constatării și corectării unor erori ale SB, în cursul zilei de livrare cu cel puțin 15 minute înainte de ID;

8.2.3.1.6 În cazul unui PPE care deține mai multe UD și/sau UnD, pentru realizarea echilibrului acestuia, se poate modifica NF pe unitățile dispecerizabile și nedispecerizabile aflate în patrimoniu, cu emiterea unei cereri operative în cazul retragerilor din exploatare sau fără cerere operativă în cazul modificării prognozei resursei primare de energie pentru UD eoliene și fotovoltaice, dar nu mai mult decât obligațiile contractuale;

8.2.3.1.7 Modificarea de NF în platforma informatică a Pieței de Echilibrare privind producția UD/CD/ISD va fi obligatoriu anunțată de către participant părților interesate (PRE, DLC, DELC și DEC);

8.2.3.1.8 În cazul aplicării de către OTS, prin intermediul OPE a reducerilor de grafic conform procedurilor specifice și/sau acordurilor cu vecinii.

8.2.3.2 NF care au fost modificate conform prevederilor prezentei secțiuni înlocuiesc NF aprobate



anterioare, se aplică pentru D în ID corespunzătoare și constituie obligații ferme pentru respectiva PRE.

#### 8.2.4 Validarea NF

8.2.4.1 Sistemul informatic al Pieței de Echilibrare analizează completitudinea și corectitudinea NF, verificând dacă:

8.2.4.1.1 Există egalitatea SB reciproce între PRE pe fiecare ID;

8.2.4.1.2 Producția programată pe fiecare UD se încadrează în DD a UD pentru aceeași D și același ID;

8.2.4.1.3 Consumul programat al fiecărui CD se încadrează în DD a CD pentru aceeași D și același ID;

8.2.4.1.4 Producția programată/consumul programat al fiecărei ISD se încadrează în DD pentru aceeași D și același ID;

8.2.4.1.5 Schimburile de energie cu alte sisteme (exportul și importul) se încadrează în capacitatea de schimb agregată alocată PRE respectiv pe fiecare graniță și direcție și orizont de timp (Yearly, Monthly, Daily, Intraday);

8.2.4.1.6 Sunt respectate limitele definite de caracteristicile tehnice ale unităților de producție dispecerizabile și/sau consumatorilor dispecerizabili;

8.2.4.2 O NF este considerată ca fiind în dezechilibru dacă suma producției, importurilor și SB primite nu este egală cu suma consumului, exporturilor și SB livrate, separat pentru fiecare zonă de tranzacționare și ID, ținând seama de completarea SB cu cele aferente tranzacțiilor pe PI, transmise până la ID-15 minute;

8.2.4.3 În cazul în care există nepotriviri între SB reciproce ale PRE pe fiecare interval de dispecerizare, cantitatea corespunzătoare SB între cele două PRE este considerată egală cu cea mai mică dintre cele două valori;

8.2.4.4 În cazul în care există nepotriviri din punct de vedere al sensului între SB reciproce ale PRE pe fiecare interval de dispecerizare, cantitatea corespunzătoare SB între cele două PRE este considerată 0 (zero);

8.2.4.5 În cazul unui SB între PRE – OPEE și un alt PRE, NF este transmisă de către PRE – OPEE;

8.2.4.6 În cazul în care PRE nu transmite o NF corectată până la ID-15 minute, sistemul PE generează automat o NF implicită pentru aceasta în conformitate cu 8.2.4.3 – 8.2.4.5;

8.2.4.7 NF se fac în EET, cu excepția SB pentru zona externă de tranzacționare (export și import), caz în care NF se face în CET;

8.2.4.8 SB pentru zona externă de tranzacționare (export și import) pentru ziua D se vor notifica astfel pentru:

- Drepturile de capacitate Yearly și Monthly până la ora 08:00 (CET), în ziua D – 1;
- Drepturile de capacitate Daily până la ora 14:30 (CET), în ziua D – 1;

- Drepturile de capacitate Intraday până la ID – 30 minute de închiderea sesiunii de tranzacționare, în ziua D;
- 8.2.4.9 Modificarea SB pentru zona externă de tranzacționare (export și import) este permisă astfel pentru:
  - Drepturile de capacitate Yearly și Monthly până la ora 08:30 (CET), în ziua D – 1;
  - Drepturile de capacitate Daily până la ora 15:00 (CET), în ziua D – 1;
  - Drepturile de capacitate Intraday până la ID – 15 minute de închiderea sesiunii de tranzacționare, în ziua D;
- 8.2.4.10 În cazul SB pentru zona externă de tranzacționare (export și import) trebuie ca și contrapartea să transmită OTS – vecin aceeași cantitate și direcție, în baza aceluiași drept de capacitate, altfel NF sunt reduse în platforma informatică a Pieței de Echilibrare până la cantitatea minimă dintre cele două valori;

### 8.3 Conținutul și formatul Declarațiilor de Disponibilitate

#### 8.3.1 DD conține cel puțin următoarele informații:

- a. DD se declară pentru fiecare ID din ziua de livrare în EET;
- b. Puterea disponibilă a fiecărei UD, pentru fiecare ID din fiecare zi de livrare;
- c. Consum între minim și maxim al fiecărei unități de consum dispecerizabile, separat pentru fiecare ID din fiecare zi de livrare;
- d. Consumul maxim și producția maximă ale fiecărei ISD, separat pentru fiecare ID din fiecare zi de livrare;
- e. Motivatii si detalii (inclusiv numarul cererii aprobate de dispecer) privind reducerile de disponibilitate pe ID ale fiecărei UD/CD/ISD, ca urmare a oricărei opriri accidentale anterioare sau opriri planificate pentru mentenanță, redării în exploatare înainte de termenul aprobat, programului de funcționare convenit cu Administrația Națională Apele Române etc;
- f. UD care produc energie electrică din energie eoliană, UD care produc energie electrică din energie solară, precum și CD sunt exceptate de la furnizarea motivațiilor privind reducerile de disponibilitate pe fiecare ID în cazul modificării declarațiilor lor de disponibilitate;
- g. DD poate fi transmisă în platforma informatică a Pieței de Echilibrare pe un interval maxim de 30 de zile, cu condiția ca aceasta să nu conțină zile atipice (zile de trecere la ora vară de la ora de iarnă, respectiv zile de trecere la ora de iarnă de la ora de vară). Pentru aceste zile atipice DD se transmite separat;
- h. În cazul reducerii de disponibilitate în platforma informatică a Pieței de Echilibrare se completează tipul de cerere operativă și numărul de identificare al acesteia care stă la baza aprobării reducerii:
  - planificată - în cazul reparațiilor planificate sau al reducerilor de putere de lungă durată datorate restricțiilor impuse de condițiile de mediu;
  - accidentală - în cazul opririlor sau reducerilor parțiale sau totale de putere, de scurtă durată, datorate unor probleme tehnice neprevăzute;
- i. La declararea disponibilității și a NF de producție în vederea programării, producătorii au în vedere obligativitatea asigurării rezervei de reglaj primar.

#### 8.3.2 Verificarea și acceptarea DD

- a. În cazul în care se creează și transmite o DD fără reducere a puterii maxime disponibile, câmpurile *ID\_cerere* și *Tip\_cerere* nu vor fi completate. DD este acceptată în platforma

- informatică a Pieței de Echilibrare fără a fi necesară confirmarea OTS;
- b. Dacă valoarea DD este mai mică decât puterea maximă disponibilă sau dacă nu există nicio DD în platforma informatică a Pieței de Echilibrare pentru UD respectivă în ziua D, PRE trebuie să solicite confirmarea OPE/DEC. Confirmarea va fi dată de șef tură Piața de Echilibrare pentru ziua următoare după verificarea existenței cererii operative aprobate și de către șeful de tură DEC, pentru ziua în curs după aprobarea cererii operative;
  - c. Declararea unei disponibilități mai mici decât puterea maximă disponibilă pentru UD care au în componența CEE și/sau CEF se face fără transmiterea unei cereri operative numai în situația în care reducerea este generată de resursa primară de energie;
  - d. Declararea unei disponibilități mai mici decât puterea maximă disponibilă pentru orice UD generată de retrageri din exploatare/indisponibilități este acceptată numai în baza unei cereri operative aprobate.

#### 8.3.3 Modificarea, după ora 16:30 a zilei D-1, a DD aprobate poate fi:

- a. În cazul reducerilor de putere accidentale ale UD, parțiale sau totale, anunțate la OTS;
- b. În cazul redării în exploatare, înainte de termenul declarat în cererea operativă, a unor UD.

#### 8.4 Mesaje ale platformei informatice a Pieței de Echilibrare

- 8.4.1 După fiecare NF sau DD transmisă de către participanți în platforma informatică a Pieței de Echilibrare se transmit automat participanților mesaje de confirmare sau de respingere cu precizarea motivului. Procesul de creare și transmitere se va relua după eliminarea motivului respingerii;
- 8.4.2 În cazul aplicării de OTS a reducerilor de SB externe se vor transmite mesaje către participanții implicați conform procedurii operaționale „Definirea situațiilor de urgență pentru care C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. poate restricționa dreptul participanților de a utiliza capacitatea de interconexiune câștigată în cazul licitațiilor și modificarea operativă a graficelor de schimb notificate” cod TEL – 07.III AV – DN/103;
- 8.4.3 Mesajele din platforma informatică a Pieței de Echilibrare sunt stocate.

### 9 RESPONSABILITĂȚI

#### 9.1 Responsabilitățile PRE/PPE

- a) Fiecare PPE sau PRE mandatată de PPE pentru transmiterea DD, desemnează persoana sau persoanele care vor stabili și transmite DD la OPE, în platforma informatică a Pieței de Echilibrare;
- b) Fiecare PRE desemnează persoana sau persoanele care vor stabili și transmite NF la OPE;
- c) Fiecare PPE sau PRE este obligată să-și asigure mijloacele tehnice pentru a transmite NF și/sau DD către platforma informatică a Pieței de Echilibrare în formatul de date ENTSO-E SchedulerSystem ESS – v3r1;
- d) Fiecare PRE are obligația conform art. 30 din prevederile Ordinului ANRE nr. 61/2020, Anexa nr. 1 privind RPD, de a notifica astfel încât suma algebrică dintre producție, consum și schimburile bloc ale PRE-ului să fie zero; Fiecare participant la piață depune toate eforturile în vederea adaptării producției și/sau a încheierii de tranzacții de vânzare și/sau cumpărare de energie electrică astfel încât suma dintre producție, import și achiziție să fie egală cu suma dintre consum, export și vânzare la nivelul fiecărui ID
- e) PPE și PRE sunt direct răspunzătoare pentru datele transmise în platforma informatică a Pieței de Echilibrare;
- f) PPE și PRE sunt direct responsabile pentru confidențialitatea numelui de utilizator și a parolei necesare pentru accesarea platformei informatice a Pieței de Echilibrare, primite la

Înscrierea ca PRE/PPE;

- g) PPE sau PRE mandatată de PPE pentru transmiterea DD are responsabilitatea transmiterii DD modificate în cursul zilei de livrare în situația de necesitate;
- h) PRE are responsabilitatea transmiterii NF modificate, în cursul zilei de livrare;
- i) PRE trebuie să introducă NF în platforma informatică a Pieței de Echilibrare, pentru fiecare zi (pentru fiecare ID – 15 minute), conform RPD;
- j) PPE are responsabilitatea de a transmite NF de producție a UD și de a informa DLC, atât în ceea ce privește valorile inițiale ale acestora cât și modificările acestora ori de câte ori apar;
- k) PPE prin intermediul DLC/DELC informează operativ DEC/DET (în conformitate cu ordinul de investire) despre orice modificare a NF de producție a UD/ISD și despre orice modificare a NF de consum a CD, care nu a fost determinată de o dispoziție de dispecer.

#### 9.2 Responsabilitățile OTS

- a. desemnează persoana care verifică și validează DD transmise în platforma informatică a Pieței de Echilibrare;
- b. verifică și validează modificările DD pentru UD/CD/ISD, în ziua de livrare.

#### 10 Anexe, înregistrări, arhivări

10.1 ANEXE – nu e cazul;

10.2 ÎNREGISTRĂRI Toate operațiile descrise în procedură sunt înregistrate în platforma DAMAS cu eticheta de timp;

10.3 ARHIVARI Arhivarea prezentei proceduri se face conform Nomenclatorului arhivistic în vigoare și prevederilor PO cod TEL-03.24 Activitatea de arhivă în C.N.T.E.E. „Transelectrica” S.A.

## 11 LISTA DE DIFUZARE

Document difuzat: Procedura Operațională

Conținutul și formatul cadru al Notificărilor Fizice, al Declarațiilor de Disponibilitate și modificarea acestora **Cod: TEL-.07.VI ECH-DN/133**

Ediția I

Revizia 2

Nr. crt.	Scopul difuzării	Exemplar nr.	Compartiment	Funcția	Numele și prenumele	Data primirii	Semnătura
0	1	2	3	4	5	6	7
11.1	Avizare	Original + Format electronic	Toate entitățile organizatorice ale CNTEE Transelectrica SA.	-	-	-	-
11.2	Aplicare	Format electronic	PPE, PRE UNO-DEN	OPE, DEC		<i>Data postării pe site</i>	
11.3	Informare	N/A				<i>Data postării pe site</i>	N/A
11.4	Evidența	original	UMICA – DMIPCEIE – DMI	IMC		...	
11.5	Arhivare	E1 (copie martor)	OPE, Serviciu Operare	Șef serv.	Mihaiela – Gabriela CONDOVICI	...	
11.6	Alte scopuri	-					