**APROBAT**

**DIRECTORAT,**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Președinte**  **Gabriel ANDRONACHE** | **Membru**  **Florin Cristian TĂTARU** | **Membru**  **Ștefăniță MUNTEANU** | **Membru**  **Cătălin Constantin NADOLU** | **Membru**  **Bogdan TONCESCU** |

**PROCEDURA OPERAŢIONALĂ**

**Conţinutul şi formatul cadru al**

**Notificărilor de Program, al Declaraţiilor de Disponibilitate**

**şi modificarea acestora**

**COD: TEL – 07.VI ECH-DN/133**

**Ediția: I**

**Revizie: 3**

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

**Drept de proprietate:**

Prezenta procedura este proprietatea **Companiei Naţionale de Transport al Energiei Electrice TRANSELECTRICA SA.** Multiplicarea şi utilizarea parţiala sau totală a acestui document este permisă numai cu acordulscris al conducerii **TRANSELECTRICA SA.**

**Aprilie 2022**

# CUPRINS

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Numarul componentei in cadrul procedurii | Denumirea componentei din cadrul procedurii | Pagina |
| 1. | Pagina de Gardă | 1 |
| 2. | Cuprins | 2 |
| 3. | Situaţia ediţiilor şi a reviziilor | 3 |
| 4. | Scop | 4 |
| 5. | Domeniul de aplicare | 4 |
| 6. | Documente de referinţă | 4 |
| 7. | Definiţii şi abrevieri | 6 |
| 8. | Modul de lucru | 6 |
| 9. | Responsabilităţi | 12 |
| 10. | Anexe, înregistrări, arhivări | 13 |
| 11. | Lista de difuzare | 15 |

# SITUAŢIA EDIŢIILOR ŞI A REVIZIILOR

**Documentul actualizat:**

**1. *PO Conținutul și formatul cadru al Notificărilor de Program, 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 Ordinelor ANRE nr. 213 / 25.11.2020, nr. 230 / 16.12.2020 și nr. 231 / 16.12.2020 | Mihaiela – Gabriela CONDOVICI | Ianuarie 2021 |
| 3. | Preluarea prevederilor Ordinului ANRE nr. 127 / 08.12.2021 | Mihaiela – Gabriela CONDOVICI | Octombrie 2022 |

# SCOP

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

# 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.

# 

# DOCUMENTE DE REFERINȚǍ

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

### 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 preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei;

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

### 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;

### Ordinul ANRE nr 127/2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui

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

### 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.

# DEFINIȚII ȘI ABREVIERI



## Definiții

* + 1. Conform normelor ENTSO-E Scheduling System (ESS) Implementation guide v3r1;
    2. 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 preşedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare în Domeniul Energiei;
    3. Conform Ordinului ANRE nr. 127 din 08 decembrie 2021, pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei
    4. Notificare de Program – 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 Furnizorilor de Servicii de Echilibrare (FSE) reprezentați de către o Partea Responsabilă cu Echilibrarea (PRE);
    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. Declarație de disponibilitate – documentul transmis de FSE la OTS specificând disponibilitatea UFR/GFR pe care le exploatează;
  1. **Abrevieri**

|  |  |
| --- | --- |
| 7.2.1 | CET – Ora oficială a Europei Centrale (fus orar central-european); |
| 7.2.2 | DD – Declarație de Disponibilitate; |
| 7.2.3 | DEC – Dispecerul Energetic Central; |
| 7.2.4 | DELC – Dispecerul Energetic Local al Consumatorului |
| 7.2.5 | DET – Dispecerul Energetic Teritorial; |
| 7.2.6 | DLC – Dispecerul Local pe Centrală; |
| 7.2.7 | EET – Ora oficială a Europei de Est (fus orar est-european); |
| 7.2.8 | ENTSO – E – Organizația operatorilor de transport și de sistem din Europa; |
| 7.2.9 | ESS – ENTSO - E Scheduling System – standard de programare; |
| 7.2.10 | FSE – Furnizor de Servicii de Echilibrare; |
| 7.2.11 | FTR – Financial Transmission Rights; |
| 7.2.12 | GFR – Grup furnizor de rezerve; |
| 7.2.13 | ID – Interval de Decontare (15 minute) |
| 7.2.14 | ISD – Instalație de Stocare Dispecerizabilă |
| 7.2.15 | NP – Notificare de Program; |
| 7.2.16 | OM – Operator de măsura; |
| 7.2.17 | OPE – Operatorul Pieței de Echilibrare; |
| 7.2.18 | OPEE – Operatorul Pieței de Energie Electrică; |
| 7.2.19 | OR – Operator de rețea; |
| 7.2.20 | PE – Participant la Piața de Echilibrare; |
| 7.2.21 | PI – Piața Intrazilnică de energie electrică; |
| 7.2.22 | PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea; |
| 7.2.23 | PTR – Physical Transmission Rights; |
| 7.2.24 | SB – schimb bloc; |
| 7.2.25 | SEN – Sistemul Electroenergetic Național; |
| 7.2.26 | TEL – CNTEE TRANSELECTRICA S.A.; |
| 7.2.27 | UFR – Unitate Furnizoare de Rezerva; |
| 7.2.28 | Ziua D – ziua de livrare; |
| 7.2.29 | Ziua D-1 – ziua precedentă zilei de livrare. |

# MODUL DE LUCRU

## Inițierea Notificărilor de Program și a Declarațiilor de Disponibilitate

1. PRE vor utiliza adresa web: <https://www.markets.transelectrica.ro> pentru crearea și introducerea NP în platforma informatică a Pieței de Echilibrare;
2. PRE și/sau FSE vor utiliza adresa web: <https://www.markets.transelectrica.ro> pentru crearea și introducerea DD în platforma informatică a Pieței de Echilibrare;
3. 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 NP și o DD se găsește în „Ghidul Participantului pentru Sistemul DAMAS” disponibil pe site-ului TEL, [www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro);
4. Datele se vor exprima în putere [MW].

## Conținutul și formatul Notificărilor de Program

### NP a PRE conține cel puțin următoarele informații:

#### Codul de identificare al PRE care a transmis respectiva NP;

#### Ziua de livrare și date separate pentru fiecare ID din respectiva zi de livrare, și anume:

##### Producția/consumul planificat a fi livrat pentru fiecare UFR/GFR, pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării. Suplimentar, OPE poate solicita programul de producție/consum planificat pentru fiecare unitate din cadrul UFR/GFR;

##### Producția planificatǎ, pentru fiecare unitate de producție cu o putere instalată mai mare de 4 MW, care nu este calificată tehnic sau pentru fiecare unitate de producție mai mare de 1,5 MW calificată pentru rezerva de stabilizare a frecvenței;

##### Producția planificatǎ însumată pentru toate unitǎțile de producție altele decât cele de la 8.2.1.2.1 si 8.2.1.2.2;

##### Prognoza însumată de consum pentru toți consumatorii de energie electrică care nu au calificare tehnică;

##### SB cu alte PRE din zona internă de tranzacționare, separat cu fiecare PRE, conform obligațiilor contractuale existente între titularii de licența din responsabilitatea acestuia, inclusiv:

1. SB dintre PRE în care este înregistrat un agregator pentru producători înregistrați în alte PRE-uri care participă pe alte piețe înaintea PE și PRE respective;
2. SB dintre PRE a unui FSE care a realizat tranzacții pe PE cu unități de producție sau instalații de stocare a energiei electrice, iar punctele de măsură ale unor elemente componente ale unui GFR nu se află în PRE respectivă și PRE în care se află respectivele puncte de măsură. SB sunt egale cu energia măsurată la creștere, respectiv la reducere defalcată de către FSE după primirea valorilor măsurate, pe care acesta le primește de la OM, conform Regulamentului de măsurare.
3. SB dintre PRE ale furnizorilor aceluiași consumator și cele aferente transferului de energie între PRE a furnizorului unui consumator și PRE a agregatorului acestuia, dacă aceste PRE sunt diferite, iar agregatorul a realizat tranzacții de vânzare sau de cumpărare pe piețele anterioare PE pe seama consumului acestuia sau agregatorul activ ca FSE a realizat tranzacții pe PE pe seama consumului acestuia, după cum urmează:
4. (i) cantitatea de energie electrică corespunzătoare consumului asigurat de către furnizorul care nu-și asumă responsabilitatea echilibrării pentru un loc de consum aflat în portofoliul mai multor furnizori se consideră și se notifică drept schimb bloc între PRE din care face parte acesta și PRE a furnizorului principal;

(ii) în cazul în care agregatorul a realizat tranzacții pe piețele anterioare PE, SB corespunzătoare transferului de energie sunt egale cu diferența dintre consumul măsurat al consumatorului și consumul său de referință aferent piețelor anterioare PE și au sensul dinspre PRE a furnizorului către PRE a agregatorului; dacă diferența este negativă și dinspre PRE a agregatorului către PRE a furnizorului, dacă diferența este pozitivă; agregatorul notifică pe furnizorul fiecărui consumator pe baza consumului căruia a realizat tranzacțiile în fiecare ID privind datele de identificare ale consumatorului, precum și pe OM și OR, cel târziu în ziua lucrătoare următoare celei de primire a valorilor măsurate ale consumului, prevăzută în Regulile de măsurare.

(iii) în cazul în care un agregator activ ca FSE pentru consumuri din cadrul agregării, a realizat tranzacții pe PE, iar punctele de măsură a UFR și/sau ale elementelor componente ale unui GFR nu se află toate în PRE agregator, SB cu PRE a furnizorului sunt egale cu energia măsurată la creștere, respectiv la reducere defalcată de către FSE după primirea valorilor măsurate pe care acesta le primește de la OM, conform prevederilor Regulilor de măsurare, astfel:

a) având sens de ieșire din PRE a furnizorului și de intrare în PRE a agregatorului în cazul tranzacțiilor la creștere de putere pe PE și

b) sens de intrare în PRE a furnizorului și de ieșire din PRE a agregatorului în cazul tranzacțiilor la reducere de putere pe PE;

##### 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 obţinute 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 obţinute 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).

### Suplimentar față de informațiile prevăzute la 8.2.1, NP ale OPEE conțin SB cu fiecare PRE în zona naționalǎ de tranzacționare corespunzătoare tranzacțiilor de vânzare/cumpărare pe PZU și separat pe PI, respectiv cu fiecare PRE Agent de Transfer înființat de OTS, pentru administrarea tranzacțiilor transfrontaliere pe aceste piețe.

### **Transmiterea și anularea NP**

#### PRE, precum şi OPEE transmit la OTS NP ale producţiilor, consumurilor şi 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:

1. Cel târziu cu 50 minute înaintea ID de livrare, pentru SB ale PRE privind producția /consumul, inclusiv cele rezultate din tranzacțiile pe PI;
2. In orice moment înaintea ID de livrare, pentru SB ale PRE, altele decât cele prevăzute la 8.2.1 - 8.2.1.2 - 8.2.1.2.5, pct. 2 și 3 subpunctul (ii) și (iii);

#### NP 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 NP se transmit separat;

#### Responsabilitatea corectitudinii NP privind producția, respectiv consumul programate pentru fiecare UFR/GFR din contur, aparține fiecărui FSE.

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

### Modificarea NP aprobate

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

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

##### Cel târziu în a zecea zi lucrătoare a lunii care urmează lunii de livrare, pentru SB corespunzătoare transferului de energie dintre un FSE aflat în altă PRE, în cazul participării UFR/GFR de producție, pe PE prin intermediul acestuia, prevazute la pct 8.2.1 – 8.2.1.2 – pct 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 FSE aflat în altă PRE, în cazul participării UFR/GFR consumator pe PE prin intermediul acestuia, prevăzute la pct 8.2.1 – 8.2.1.2 – 8.2.1.2.5 pct. 3 subpunct (ii);

##### 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 pct 8.2.1 – 8.2.1.2 – 8.2.1.2.5 pct. 3 subpunct (iii);

##### În cazul reducerilor de putere accidentale ale UFR/GFR, parțiale sau totale, anunțate la OTS. Modificarea NP 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;

##### În cazul constatării și corectării unor erori ale SB, acestea se realizeaza conform prevederilor pct 8.2.5.3

##### Modificarea de NP în platforma informatică a Pieței de Echilibrare privind producția/consumul unei UFR/GFR va fi obligatoriu anunțată de către participant părților interesate (PRE, DLC, DELC și DEC);

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

#### NP care au fost modificate conform prevederilor prezentei secţiuni înlocuiesc NP aprobate anterioare, se aplică pentru D în ID corespunzătoare şi constituie obligaţii ferme pentru respectiva PRE.

### Validarea NP

#### Sistemul informatic al Pietei de Echilibrare analizează completitudinea și corectitudinea NP, verificând dacă:

##### Există egalitatea SB reciproce între PRE pe fiecare ID;

##### Productia/consumul programat pe fiecare UFR/GFR se încadrează în DD a UFR/GFR pentru aceeaşi D şi acelaşi ID;

##### Sunt respectate limitele definite de caracteristicile tehnice ale UFR/GFR

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

#### 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;

#### În cazul unor nepotriviri între SB reciproce ale PRE constatate în ultimele NP transmise conform termenelor prevăzute în cadrul secțiunii referitoare la transmiterea și anularea notificărilor de program, PRE în cauză sunt atenționate automat, iar dacă în intervalul destinat corecțiilor, PRE nu reușesc să corecteze NP, OTS ia următoarele măsuri:

##### 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;

##### 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);

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

#### În cazul în care PRE nu transmite o NP corectată până la ID-15 minute, sistemul PE generează automat o NP implicită pentru aceasta în conformitate cu pct. 8.2.5.3;

#### NP se fac în EET, cu excepţia SB pentru zona externă de tranzacționare (export și import), caz în care NP se face în CET;

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

* Drepturile de capacitate, de tip PTR Yearly și Monthly până la ora 08:00 (CET), în ziua D – 1;
* Drepturile de capacitate Daily, de tip PTR până la ora 14:30 (CET), în ziua D – 1;
* Drepturile de capacitate Intraday, de tip PTR până la ID – 30 minute de închiderea sesiunii de tranzacționare, în ziua D;

#### Modificarea SB pentru zona externă de tranzacționare (export și import) este permisă astfel pentru:

* Drepturile de capacitate, de tip PTR Yearly și Monthly până la ora 08:30 (CET), în ziua D – 1;
* Drepturile de capacitate Daily, de tip PTR până la ora 15:00 (CET), în ziua D – 1;
* Drepturile de capacitate Intraday, de tip PTR până la ID – 15 minute de închiderea sesiunii de tranzacționare, în ziua D;

#### 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 NP sunt reduse în platforma informatică a Pieței de Echilibrare până la cantitatea minimă dintre cele două valori;

#### Capacitatea de tip FTR nu se nominalizează.

## Conținutul și formatul Declarațiilor de Disponibilitate

### DD conține cel puțin următoarele informații:

1. DD se declară pentru fiecare ID din ziua de livrare în EET;
2. Puterea disponibilă a fiecărei/fiecărui UFR/GFR, pentru fiecare ID din fiecare zi de livrare;
3. Motivatii si detalii (inclusiv numarul cererii aprobate de dispecer) privind reducerile de disponibilitate pe ID ale fiecărei/ fiecărui UFR/GFR, ca urmare a oricărei opriri accidentale anterioare sau opriri planificate pentru mentenanţă, redării în exploatare înainte de termenul aprobat, programului de funcţionare convenit cu Administraţia Naţională Apele Române etc;
4. UFR/GFR care produc energie electrică din energie eoliană sau solară respectiv UFR/GFR formate din unități consumatoare, unități de stocare a energiei sau orice fel de agregare dintre acestea, sunt exceptate de la furnizarea motivațiilor prevăzute la lit. b) în cazul modificării DD.
5. DD poate fi transmisă în platforma informatică a Pieței de Echilibrare pe un interval maxim de 10 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;
6. 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;

1. La declararea disponibilităţii şi a NP de producţie în vederea programării, producătorii au în vedere obligativitatea asigurării rezervei de stabilizarea frecventei.

### Verificarea și acceptarea DD

1. 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;
2. Dacă valoarea DD este mai mică decât puterea maximă disponibilă sau daca nu exista nicio DD în platforma informatică a Pieței de Echilibrare pentru UFR/GFR 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;
3. Declararea unei disponibilități mai mici decât puterea maximă disponibilă pentru UFR/GFR 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;
4. Declararea unei disponibilități mai mici decât puterea maximă disponibilă pentru orice UFR/GFR generată de retrageri din exploatare/indisponibilități este acceptată numai în baza unei cereri operative aprobate.

### Modificarea DD aprobate in timpul zilei de livare

#### FSE este responsabil de informarea OTS despre modificarea rezervelor de echilibrare pentru fiecare ID al zilei de livrare.

#### FSE poate modifica o DD, oricând în ziua de livrare, pentru ID următoare celui în care se operează modificarea.

#### FSE modifica DD in cazul reducerilor de putere accidentale ale UFR/GFR, parțiale sau totale, anunțate la OTS;

#### FSE modifica DD in cazul redării în exploatare, înainte de termenul declarat în cererea operativă, a unor UFR/GFR.

## Mesaje ale platformei informatice a Pieței de Echilibrare

### După fiecare NP 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;

### În cazul aplicării de OTS a reducerilor de SB externe se vor transmite mesaje către participanții implicați;

### Mesajele din platforma informatică a Pieței de Echilibrare sunt stocate.

# RESPONSABILITǍȚI

## Responsabilitățile PRE/FSE

1. Fiecare FSE sau PRE mandatată de FSE pentru transmiterea DD, desemnează persoana sau persoanele care vor stabili și transmite DD la OPE, în platforma informatică a Pieței de Echilibrare;
2. Fiecare PRE desemnează persoana sau persoanele care vor stabili și transmite NP la OPE;
3. Fiecare FSE sau PRE este obligată să-și asigure mijloacele tehnice pentru a transmite NP și/sau DD către platforma informatică a Pieței de Echilibrare în formatul de date ENTSO-E SchedulerSystem ESS – v3r1;
4. Fiecare PRE are obligația 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
5. FSE și PRE sunt direct răspunzătoare pentru datele transmise în platforma informatică a Pieței de Echilibrare;
6. FSE si 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/FSE;
7. FSE sau PRE mandatată de FSE pentru transmiterea DD are responsabilitatea transmiterii DD modificate în cursul zilei de livrare în situația de necesitate;
8. PRE are responsabilitatea transmiterii NP modificate, în cursul zilei de livrare;
9. PRE trebuie să introducă NP în platforma informatică a Pieței de Echilibrare, pentru fiecare zi (pentru fiecare ID – 15 minute);
10. FSE are responsabilitatea de a transmite NP de producție a UFR/GFR și de a informa DLC, atât în ceea ce privește valorile inițiale ale acesteia cât și modificările acesteia ori de câte ori apar;
11. FSE prin intermediul DLC/DELC informează operativ DEC/DET (în conformitate cu ordinul de investire) despre orice modificare a NP de producție/consum a UFR/GFR, care nu a fost determinată de o dispoziție de dispecer.

## Responsabilitățile OTS

1. verifică și validează prin sistemul informatic al pieței de echilibrare îndeplinirea condițiilor de respectare a formatului NP;
2. publică pe pagina proprie de internet formatul de NP și DD;
3. informează participanții despre mentenanța sistemului informatic al pieței de echilibrare și de căile alternative de transmitere ale NP și DD.

# Anexe, înregistrări, arhivări

* 1. ANEXE

ANEXA 1 Format de notificare de producție programată a UFR/GFR



ANEXA 2 Format de Declarație de Disponibilitate



ANEXA 3 Format de SB intern



ANEXA 4 Format de SB extern



10.2 ÎNREGISTRĂRI Toate operaţiile 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.

# LISTA DE DIFUZARE

Document difuzat: Procedura Operaţională

Conţinutul şi formatul cadru al Notificărilor de Program, al Declaraţiilor de Disponibilitate şi

modificarea acestora **Cod:** **TEL-.07.VI ECH-DN/133**

Ediția I

Revizia 3

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 entităţile organizatorice ale CNTEE Transelectrica SA. | - | - | *-* | - |
| 11.2 | Aplicare | Format electronic | FSE, PRE  UNO - DEN | OPE, DEC |  | *Data postării pe site* |  |
| 11.3 | Informare | ANRE |  |  |  | *Data postării pe site* | 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 | - |  |  |  |  |  |