



# **Sistem informațional “Piața angro a energiei electice”**

## **Ghidul utilizatorului**

**Compartimentul “Responsabilitatea pentru  
Echilibrare [PRE]”**

## 2. Cuprins

<b>№</b>	<b>Denumirea</b>	<b>Pagina</b>
1.	Pagina de Titlu	1
2.	Cuprins	2
3.	Istoricul modificărilor	3
4.	Introducere	3
5.	Definiții și Abrevieri	4
6.	Compartimentul “Notificări fizice”	5
7.	Compartimentul “Declarația de disponibilitate”	9
8.	Compartimentul “Rapoarte”	11
9.	Compartimentul “Date din registru PRE”	11
10.	Cale alternativă de depunere a informației	12

### 3. Istoricul modificărilor

Nr.	Ediția / revizia în cadrul ediției	Componenta revizuită	Descrierea	Data
1.	Ediția I, Revizia 0		Crearea documentului	Ianuarie 2022

### 4. Introducere

Sistemul informațional “Piața angro a energiei electice” se accesează și funcționează prin interfața web. Pentru funcționarea corectă, se recomandă utilizarea celor mai recente versiuni ale browse-urilor Google Chrome, Mozilla Firefox și Microsoft Edge.

Sistemul informațional “Piața angro a energiei electice” conține trei compartimente:

- Contracte bilaterale [CB];
- Responsabilitatea Echilibrării [PRE];
- Prestarea serviciilor de echilibrare [PEE].

După finalizarea procedurii de înregistrare, fiecare participant a pieței angro a energiei electrice primește **login** personal, **parolă** și **link** pentru accesul direct la sistemul informațional “Piața angro a energiei electice”.

Login-ul coincide cu email-ul persoanei de contact, responsabile pentru transmiterea notificărilor a participantului respectiv. **Parola inițială trebuie să fie schimbată obligatoriu!**

**În ghidul utilizatorului este descris modul de utilizare a compartimentului “Responsabilitatea pentru Echilibrare [PRE]”.**

În cadrul compartimentului “Responsabilitatea pentru Echilibrare [PRE]”, fiecare participant la piața angro a energiei electrice:

- transmite valorile din notificările fizice privind producerea, consumul, schimburile de energie electrică, importurile și exporturile;
- transmite declarația de disponibilitate a unităților de producere;
- accesează Registrul Registrul pentru evidența PRE.

În baza notificărilor fizice finale, pentru fiecare interval de dispecerizare, OST calculează **poziția netă contractuală** a fiecărei PRE / grupului de echilibrare, necesară pentru calcularea ulterioară a dezechilibrului respectivei PRE / grup de echilibrare.



## 5. Definiții și abrevieri

În acest ghid de utilizator, sunt utilizați termeni, abrevieri și definiții stabilite de Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică, Regulile pieței energiei electrice și Codul rețelelor electrice:

- DD* – Declarația de disponibilitate;
- UP* – Unitate de Producere;
- OST* – Operatorul Sistemului de Transport;
- OSD* – Operatorul Sistemului de Distribuție;
- OS* – Operatorii Sistemului de Transport și Distribuție;
- RPEE* – Regulile pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE №283/2020;
- PRE* – Partea Responsabilă pentru Echilibrare;
- PEE* – Piața Energiei electrice de Echilibrare;
- Ziua D* – ziua, în care se efectuează livrarea energiei electrice;
- Ziua D-1* – ziua, precedentă zilei de livrare a energiei electrice;
- Ora H-1* – ora, precedentă orei de livrare a energiei electrice;

*Notificare Fizică* – document care stabilește programul de funcționare al PRE și include în sine producția netă, consumul de energie electrică, schimbul de energie electrică între PRE, precum și exporturile sau importurile declarate, transmiterea căruia se efectuează în conformitate cu Compartimentul V din RPEE.

*Declarație de disponibilitate* – document transmis către OST, conform prevederilor Codului rețelelor electrice în care se specifică disponibilitatea unităților de producere într-o anumită perioadă sau într-un anumit interval de dispecerizare.

*Grupul de echilibrare* – asocierie a mai multor PRE, în cadrul căreia o singură entitate își asumă responsabilitatea de echilibrare pentru toți participanții înregistrați. Grupurile de echilibrare sunt constituite prin semnarea acordurilor privind formarea grupurilor de echilibrare (vezi *ANEXA nr. 5 - "Transferul Responsabilității Echilibrării"* din cadrul *Procedurii "Cerințele privind înregistrarea în calitate de parte responsabilă de echilibrare"*). Responsabilul grupului de echilibrare trebuie să fie înregistrat ca PRE și îndeplinește toate funcțiile și are toate obligațiile atribuite unei PRE, inclusiv aferente notificărilor fizice și dezechilibrelor.

*Responsabil pentru grupul de echilibrare* – PRE, care și-a asumat responsabilitatea pentru echilibrare pentru toți PRE înregistrați din grup. Responsabilul grupului de echilibrare îndeplinește toate funcțiile și are toate obligațiile atribuite unei PRE. Responsabilul grupului de echilibrare transmite notificări fizice agregate pentru toate PRE din grup și își asumă responsabilitatea pentru toate dezechilibrele create la nivelul grupului.

*Poziția netă contractuală* – poziția netă a fiecărei PRE / grup de echilibrare, pe baza tuturor livrărilor contractuale de energie electrică stabilite cu alte PRE / grupuri de echilibrare în baza notificărilor finale transmise către OST (care includ tranzacții derulate pe piața contractelor bilaterale, *piața zilei următoare*<sup>(\*)</sup>, *piața pe parcursul zilei*<sup>(\*)</sup>) și tranzacțiilor angajate pe piața energiei electrice de echilibrare, calculată în conformitatea cu Compartimentul X din RPEE.

(\*) Prevederile care se referă la piața zilei următoare și piața pe parcursul zilei vor intra în vigoare odată cu deschiderea acestor piețe.

## 6. Compartimentul “Notificări fizice”

Notificările fizice sunt transmise de către PRE / responsabilul grupului de echilibrare. În cazul în care “PRE transferantă” a transferat responsabilitatea pentru echilibrare către “PRE solicitantă” responsabilă pentru grupul de echilibrare, atunci pentru această “PRE transferantă” se blochează posibilitatea de a transmite Notificări fizice, iar pentru “PRE solicitantă” apar câmpuri suplimentare pentru introducerea datelor, care se referă la “PRE transferantă”.

### **Important:**

Conform RPEE, responsabilitatea pentru echilibrare se transmite în **integral** de la un participant la alt participant pentru toate UP, locuri de consum, etc. Transmiterea **parțială** a responsabilității pentru echilibrare este **imposibilă**.

Notificările fizice, transmise de către PRE / responsabilul grupului de echilibrare conțin următoarele informații:

#### **PRODUCERE**

(producerea-netă sau  
injectarea în rețea)

1) cantitatea de energie electrică planificată pentru a fi livrată în rețea, separat pentru fiecare UP de tip C și D conform Codului rețelelor electrice

2) cantitatea de energie electrică planificată a fi livrată pentru toate UP de tip A și B (conform Codului rețelelor electrice), agregată pe fiecare tip de sursă de energie primară

#### **CONSUM**

3) consumul total planificat pentru consumatorii de energie electrică pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării

4) consumul planificat pentru fiecare loc de consum dispecerizabil pentru care respectiva PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării

#### **SCHIMB DE ENERGIE ELECTRICĂ**

5) schimburile de energie electrică cu fiecare parte responsabilă de echilibrare

#### **IMPORT EXPORT**

6) exporturile și importurile declarate, stabilite cu partenerii externi, detaliate pentru fiecare partener extern și separat pentru fiecare zonă de tranzacționare de frontieră

### **Important:**

Toți participanții la piața de energie electrică trebuie să funcționeze conform notificărilor fizice finale.

Exemplul paginii electronice “Notificări fizice” este prezentat mai jos.

Contracte bilaterale (CB) Responsabilitatea Echilibrării (PRE) Prestarea serviciilor de echilibrare (PEE) [www\\_h@moldelectrica.md](mailto:www_h@moldelectrica.md) ieșire

**Piața angro a energiei electice**

Participant: CET Vest S.A.

[Contracte active: 2](#) [Anunțuri / Mesaje: 6](#)

### Notificări fizice pentru 10.01.2022

Data:  ...

Producția netă (UP ≥ 3MW)																	
Generator	EIC	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-1
VCET_GPU3	64W-CTVEST-G3T2E	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5
VCET_GPU4	64W-CTVEST-G4T2U	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VCET_UP1	64W-CTVEST-G1C2Z	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	87.0	93.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0	95.0
VCET_UP2	64W-CTVEST-G2T2Q	127.0	127.0	127.0	127.0	127.0	127.0	127.0	136.7	136.7	136.7	142.0	142.0	142.0	142.0	142.0	142.0
Σ UP ≥ 3MW	---	231.5	231.5	231.5	231.5	231.5	231.5	237.5	249.2	249.2	249.2	254.5	254.5	254.5	254.5	254.5	254.5

Consum agregat																
Consum agregat	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-1
Σ W	---	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Schimb en. el. între PRE																	
ID	Denumirea	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-1
PRE777	Comenergo	170.0	170.0	170.0	170.0	170.0	170.0	170.0	170.0	170.0	170.0	170.0	170.0	170.0	170.0	170.0	170.0
PRE101	AAA Energy	61.5	61.5	61.5	61.5	61.5	61.5	67.5	67.5	67.5	67.5	67.5	67.5	67.5	67.5	67.5	67.5

IMPORT																	
ID	Denumirea	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-1

EXPORT																	
ID	Denumirea	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-1

Dezechilibru NF																
Dezechilibru NF	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-1
Σ W	---	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

## 6.1 Transmiterea notificării fizice

Completarea și transmiterea notificărilor fizice se realizează prin intermediul submeniuului “Notificări fizice”.

Contracte bilaterale (CB) Responsabilitatea Echilibrării (PRE) Prestarea serviciilor de echilibrare (PEE) [www\\_h@moldelectrica.md](mailto:www_h@moldelectrica.md) ieșire

**Piața angro a energiei electice**

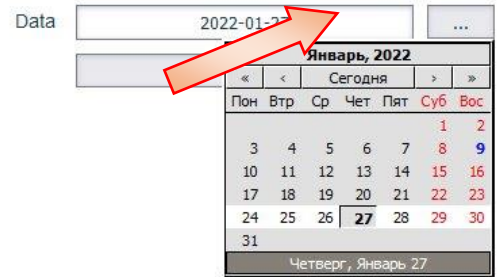
Participant: CET Vest S.A.

[Contracte active: 2](#) [Anunțuri / Mesaje: 6](#)

- Notificări fizice
- Declarația de Disponibilitate
- Raportare
- Date Registru PRE

Notificările fizice sunt transmise în prealabil. Ziua, pentru care se va transmite notificarea fizică trebuie selectată cu ajutorul calendarului.

## Notificări fizice pentru 27.01.2022



PRE / responsabilul grupului de echilibrare dispune de acces direct la arhiva notificărilor fizice prin selectarea zilei corespunzătoare în calendar.

### 6.2 Intervalele de timp pentru transmiterea notificărilor fizice

Până la ora de închidere a transmiterii notificărilor fizice, PRE / responsabilul grupului de echilibrare poate modifica în orice moment și de nelimitate ori orice valoare din notificarea fizică.

Sesiunea de transmiterea a notificărilor fizice pentru ziua D se încheie la ora **15:00 D-1**, imediat după ce sistemul compară și validează datele transmise de către toate PRE-urile pentru 24 ore a zilei ulterioare, substituind valorile necorespunzătoare, în conformitate cu RPEE.

Sesiunea de corectare a notificărilor fizice pentru ziua D începe cu ora **19:00 D-1 și se încheie la orele H-1 inclusiv a zilei D**, perioadă în care PRE / responsabilul grupului de echilibrare are posibilitatea de a efectua corectarea datelor din notificările fizice transmise la etapa D-1, în conformitate cu RPEE. Pentru fiecare oră H a zilei D, valorile eventual corectate vor fi supuse aleleiași proceduri de comparare și validare, stabilind astfel notificările fizice finale.

Valorile finale validate ale notificărilor fizice transmise și eventual corectate sunt considerate **notificări fizice finale** și sunt folosite la determinarea **poziției nete contractuale** pentru fiecare PRE / grup de echilibrare, care ulterior este utilizată la determinarea dezechilibrului PRE / grup de echilibrare.

### 6.3 Conținutul notificărilor fizice – PRODUCERE

Pentru fiecare UP de tip C și D, pentru fiecare interval de dispecerizare, sunt transmise valorile nete a energiei electrice ce urmează a fi injectată în rețea de respectiva UP la ieșirea din centrala electrică din care face parte respectiva UP.

Producția netă (UP ≥ 3MW)															
Generator	EIC	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	1
SER-EOLIAN_UP1	64W-SEREOL-G1W4B	3.2	3.2	3.7	4.2	4.2	4.2	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	4.5	
Σ UP ≥ 3MW	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Producția agregată netă (UP < 3MW)															
Tipul sursei		0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	1
Σ W Biogaz	—	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	
Σ UP < 3MW	—	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

Pentru UP de tip A și B, pentru fiecare interval de dispecerizare, sunt transmise valorile nete agregate pe tip de sursă primară a energie electrice injectate în rețea la ieșirea din centrala electrică din care face parte respectivele UP.

### **Important:**

(1) Pentru fiecare tip de UP este transmisă valoarea NETĂ a energiei electrice (energia injectată în rețea), în punctul de racordare la rețeaua electrică a centralei electrice din care face parte respectiva UP, ținând cont de consumul propriu și pierderile agregate a energiei electrice în instalațiile de distribuție proprii centralei electrice din care face parte respectiva UP. Pentru UP de tip C, D, valorile indicate vor stabili punctul de referință pentru stabilirea disponibilității energiei de echilibrare de creștere sau reducere în procesul de selectare a acestora pe piața de echilibrare.

(2) Pentru UP de tip C, D valorile maxime a energiei electrice injectate în rețea, transmise în cadrul notificărilor fizice, sunt limitate de valoarea puterii active maxime disponibile a UP corespunzătoare, stabilite la etapa înregistrării PRE.

## **6.4 Conținutul notificărilor fizice – CONSUM**

Consum agregat														
Consum agregat	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	1
Σ W	—	127.8	132.5	137.8	142.4	140.0	155.6	172.0	185.1	202.5	210.9	227.6	227.9	202.5

CD															
ID	Denumirea	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	1

În compartimentul “Consum agregat” sunt introduse datele consumului agregat pentru toți consumatorii de energie electrică, pentru care PRE corespunzătoare și-a asumat responsabilitatea echilibrării.

### **Important:**

Pentru centrale electrice, în compartimentul “Consum agregat” se introduc date numai pentru regimul de lucru fără generare.

În compartimentul “CD – consum dispecerizabil” se introduc datele aferente consumului net planificat pentru fiecare loc de consum dispecerizabil în punctul de racordare a instalației de utilizare din cadrul căreia face parte respectivul CD, pentru care corespunzătoarea PRE și-a asumat responsabilitatea echilibrării.

## **6.5 Conținutul notificărilor fizice – SCHIMBUL DE ENERGIE ELECTRICĂ**

Schimburile de energie electrică cu alte părți responsabile pentru echilibrare se introduc în compartimentul “Schimb en.el. între PRE” separat pentru fiecare PRE.

Schimb en.el. între PRE															
ID	Denumirea	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	1
PRE168	SER Eolian	10.0	10.0	10.0	10.0	12.0	12.0	12.0	12.0	14.0	14.0	14.0	14.0	14.0	
PRE404	CET Vest	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	100.0	100.0	120.0	120.0	120.0	125.0	
PRE777	Comenergo	-58.0	-58.0	-58.0	-58.0	-58.0	-65.0	-65.0	-65.0	-78.0	-78.0	-78.0	-78.0	-85.0	

Valorile notificate aferente volumelor de energie electrică, ce constituie schimbul între PRE sunt transmise în sistem de către toate PRE în conformitate cu contracte bilaterale active ale participanților la piața angro pentru care respectiva PRE este responsabilă. După lansarea PZU și PPZ, vor fi incluse și schimburile de energie electrică cu operatorul de piață, care reflectă tranzacțiile pe PZU și PPZ.

### **Important:**

Pentru energia electrică livrată către o altă PRE / grup de echilibrare se introduc valorile pozitive, pentru energia electrică primită de la o altă PRE/grup de echilibrare se introduc valorile negative.



## 6.6 Conținutul notificărilor fizice – IMPORT, EXPORT

IMPORT														
ID	Denumirea	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13

EXPORT														
ID	Denumirea	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13

Pentru operațiuni legate de import / export a energiei electrice, valorile importului / exportului a energiei electrice, sunt completate automat din notificările transfrontaliere corespunzătoare a CB, depuse pe Piața Contractelor Bilaterale.

## 7. Compartimentul “Declarația de Disponibilitate”

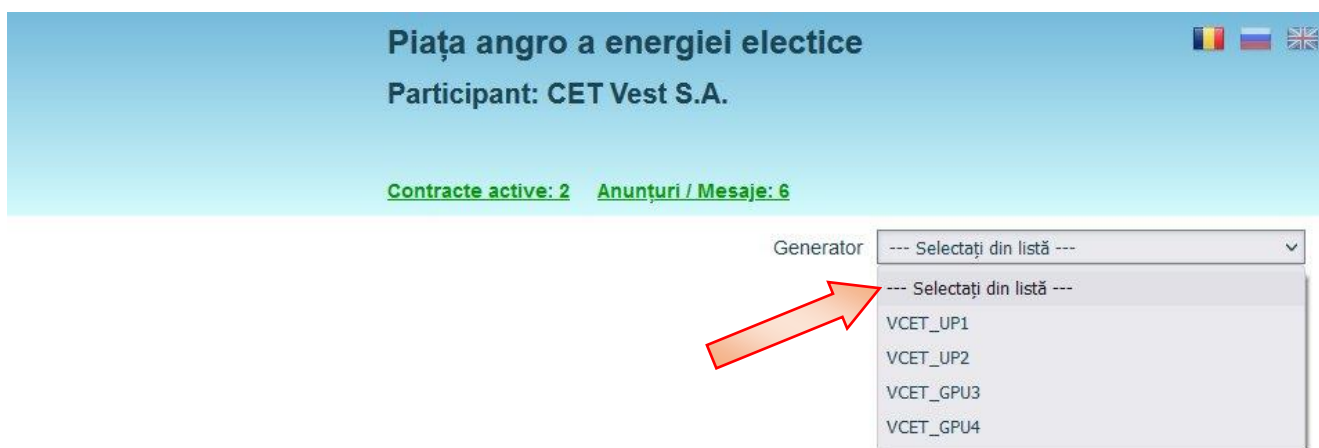
### Important:

Declarația de disponibilitate este transmisă de fiecare participant la piață, care exploatează UP, indiferent de faptul dacă a fost transmisă responsabilitatea pentru echilibrare către altă PRE sau nu.

Accesul la interfața de completare și transmitere a declarațiilor de disponibilitate se obține apăsând butonul “Declarația de Disponibilitate”.



Următorul pas, constă în selectarea unității de producție din lista derulantă.



Declarația de disponibilitate poate fi transmisă în prealabil, sistemul permite selectarea perioadei de planificare de până la 4 săptămâni.

Exemplul paginii electronice “Declarația de Disponibilitate” este prezentat mai jos.

Contracte bilaterale (CB)    Responsabilitatea Echilibrării (PRE)    Prestarea serviciilor de echilibrare (PEE)    ieșire

www.registrarelectrica.md

## Piața angro a energiei electice

Participant: **CET Vest S.A.**

[Contracte active: 2](#)    [Anunțuri / Mesaje: 6](#)

### Declarația de Disponibilitate - VCET\_UP1

Generator: VCET\_UP1

Perioadă: 2022-01-12    ...    4 săptămâni

A încărca DD

Adăugare perioadă de valabilitate a DD

Proprietar: CET Vest S.A.  
 Cod EIC: 64W-CTVEST-G1C2Z  
 Putere minimă (MW): 20.0  
 Putere maximă (MW): 100.0  
 Înregistrat: 23.12.2021

	Data expirării	Ora expirării	Putere	Comentarii
	2022-01-14	11:00	70.0	Reparație conform cererii nr.123. Servicii de mentenanța și întreținere a rulmenților.
	Data expirării	Ora expirării	Putere	Comentarii

	12.01.22	13.01.22	14.01.22	15.01.22	16.01.22	17.01.22	18.01.22	19.01.22	20.01.22	21.01.22	22.01.22	23.01.22	24.01.22	25.01.22	26.01.22	27.01.22	28.01.22	29.01.22
0-1	70.0	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
1-2	70.0	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
2-3	70.0	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
3-4	70.0	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
4-5	70.0	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
5-6	70.0	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
6-7	70.0	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
7-8	70.0	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
8-9	70.0	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
9-10	70.0	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
10-11	70.0	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
11-12	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
12-13	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
13-14	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
14-15	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
15-16	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
16-17	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
17-18	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
18-19	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
19-20	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
20-21	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
21-22	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
22-23	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0
23-24	70.0	70.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0

**În mod implicit**, sistemul setează automat următoarele valori:

- pentru unitățile de producere la care disponibilitatea sursei primare de energie nu poate fi asigurată în mod activ (surse eoliene, fotovoltaice, biogaz), puterea disponibilă va fi cel puțin egală cu valoarea indicată în notificarea fizică;
- pentru restul unităților de producere - puterea disponibilă va fi egală cu valoarea indicată în documentele depuse la etapa înregistrării în calitate de PRE.

În cazul în care unitatea de producere, într-o perioadă anumită de timp sau într-un anumit interval (intervale) de timp dispecerizabil, nu poate furniza puterea activă maximă disponibilă, atunci participantul la piață care exploatează unitatea de producere apasă butonul “Adăugare perioadă de valabilitate a DD”. În câmpurile din blocul respectiv se indică data și ora retragerii în reparație, puterea activă disponibilă și comentariile respective.

### Declarația de Disponibilitate - VCET\_UP1

Câmpurile obligatorii sunt marcate cu \*

Generator	VCET_UP1
Data expirării *	2022-01-12
Ora expirării *	00:00
Putere *	
Comentarii *	
<input type="button" value="Trimite"/>	

Generator: VCET\_UP1

Perioadă: 2022-01-12 ... 4 săptămâni

---

Proprietar: CET Vest S.A.

Cod EIC: 64W-CTVEST-G1C2Z

Putere minimă (MW): 20.0

Putere maximă (MW): 100.0

Înregistrat: 23.12.2021

Informația, transmisă de participantul la piață în compartimentul “Declarația de Disponibilitate”, este folosită de către OST pentru planificarea operativă conform prevederilor din Titlul VI a RPEE.

Nettransmiterea DD implică disponibilitatea pe piața de echilibrare, care în condițiile indisponibilității de facto, va implica penalități de nelivrare și dezechilibre în cazul selectării respectivei UP pentru livrarea de energie de echilibrare echilibrare.

## 8. Compartimentul “Raportare”

În acest compartiment se publică informațiile aferente fiecărei luni de calcul:

- Notă de informare lunară, care include informația generală lunară privind dezechilibrele cauzate de toate PRE active;
- Notă de decontare lunară, pentru PRE în cauză. Pentru PRE care a transferat responsabilitatea de echilibrare către altă PRE, opțiunea dată devine indisponibilă.

## 9. Compartimentul “Date Registru PRE”

În acest compartiment, la sfârșitul fiecărei luni este publicată informația despre datele de contact a PRE depusă la etapa înregistrării și informația despre datele de contact a PRE responsabilă pentru grupul de echilibrare.

## **10. Moduri alternative de transmitere a informației**

În cazul în care sistemul este indisponibil, notificările fizice se transmit pe adresa electronică [grafic@moldelectrica.md](mailto:grafic@moldelectrica.md).

Declarațiile de disponibilitate se transmit pe adresa electronică [pre@moldelectrica.md](mailto:pre@moldelectrica.md).

Întrebările privind lucrul cu sistemul informațional “Piața angro a energiei electrice” se transmit pe adresa electronică [helpdesk@moldelectrica.md](mailto:helpdesk@moldelectrica.md) sau la numărul de telefon /022/ 253-134.