



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

RAPORT de MONITORIZARE

Piața de echilibrare

Luna ianuarie 2026

Abrevieri

ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei

FSE – Furnizor de Servicii de Echilibrare

GFR/UFR – grup furnizor / unitate furnizoare de rezerve

HHI – Indexul Herfindahl-Hirschman

PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea

PE – Piața de Echilibrare

OTS – Operatorul de Transport și de Sistem

SEN – Sistemul Electroenergetic Național

NF – notificare fizică

DEN – Dispecerul Energetic Național

RSF – Rezervă de Stabilizare a Frecvenței

RRFa – Rezerva de restabilire a frecvenței activată în mod automat

RRFm – Rezerva de restabilire a frecvenței activată în mod manual

RI – Rezerva de înlocuire

C1 – Cota de piață a celui mai mare participant la piață

C3 – Suma cotelor de piață a primilor 3 participanți

NPS – Numărul minim al producătorilor reziduali

TTC – Capacitate Totală de Transfer

NTC – Capacitatea Netă de Transfer pe liniile de interconexiune

ATC – Capacitatea Disponibilă de Transfer

Public

Transelectrica, în calitate de Operator de Transport și de Sistem, operează și supraveghează activitatea desfășurată pe 3 categorii de piețe: piața de echilibrare, piața de servicii de sistem și piața de alocare de capacități de transfer pe liniile de interconexiune.

Utilizând înregistrările din bazele de date ale celor 3 piețe, Transelectrica realizează rapoarte periodice. O parte din datele conținute de aceste rapoarte (cele care nu au caracter confidențial) sunt publicate pe site-ul **www.transelectrica.ro**.

Raportul conține indicatori agregați privind funcționarea celor trei piețe, precum și observații calitative.

Piața de echilibrare

- La începutul lunii în sistemul pieței de echilibrare operau 171 PRE și 35 FSE, deținând 94 de UFR/GFR în exploatare comercială.
- Pe parcursul lunii s-au înregistrat următoarele modificări:
 - ✓ începând cu 01.01.2026, SUN CHALLENGE SRL (30XROSUNCHALLP-F) a fost scos din lista FSE a pieței de echilibrare, iar UFR CALUGARENI (30WCALUGARENI--G) a fost preluată de FSE PPC RENEWABLES ROMANIA SRL (30XROENELGREEN-0);
 - ✓ începând cu 02.01.2026 a fost scoasă din sistemul pieței de echilibrare unitatea de producție pe cărbune GOVO56_UnD, ca urmare a retragerii definitive din exploatare;
 - ✓ au fost înregistrate în PE, ca urmare a începerii perioadei de probe:
 - ✓ unitatea de producție solară CUCERDEA_PROBE (21.01), având ca PRE TRANSILVANIA GREEN POWER (probe) (30XROTRSLVGREENP);
 - ✓ unitatea de producție solară GDI_PROBE (21.01), având ca PRE GDI SOLAR HARVESTING (probe) (30XROGDISOLARHA4);
 - ✓ unitatea de producție eoliană URLEASCA_PROBE (23.01), având ca PRE URLEASCA WIND FARM (probe) (30XROURLEASCAWF2);
 - ✓ au ieșit din perioada de probe:
 - ✓ unitatea de producție solară FRUMUSICA_PROBE (12.01), având ca PRE FERMA FRUMUSICA (probe) (30XROFFRUMUSICA4);
 - ✓ unitatea de producție solară VDOMNESTI_PROBE (16.01), având ca PRE VERTICAL ENERGY VOLT (probe) (30XROVERTENVOLTP);
 - ✓ unitatea de producție solară IVESTI_PROBE (21.01), având ca PRE B&B AGRO HOLDING (probe) (30XROBBHOLDING-5);
 - ✓ unitatea de producție solară SOCODOR_PROBE (23.01), având ca PRE SOCODOR FOTOVOLTAIC (probe) (30XROSOCOFOTO--Y);
 - ✓ în conformitate cu prevederile Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr.127/2021, cu modificările și completările ulterioare, PRE DINERGY POWER SRL a fost revocată începând cu data de 16.01.2026.



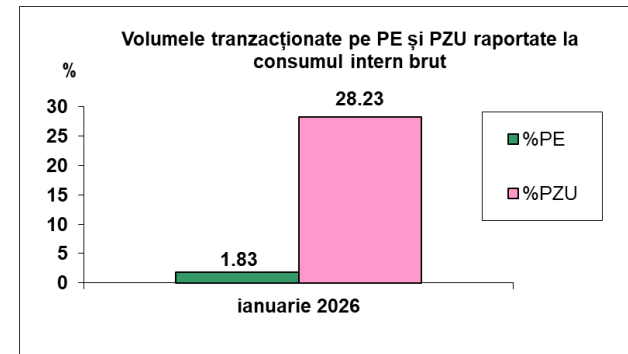
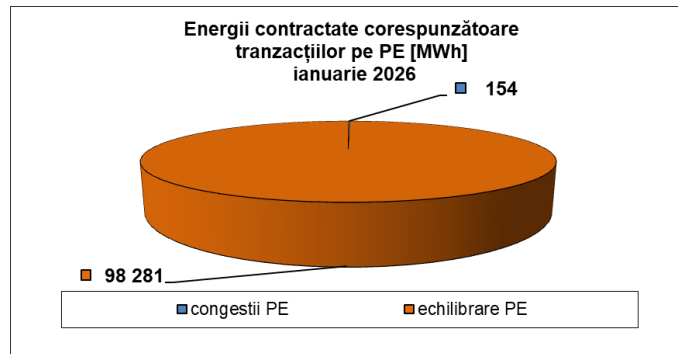
Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Piața de echilibrare

Balanța producție/consum

- Puterea medie lunară produsă a fost de 6 711 MW, iar consumul intern brut realizat a fost de 7 237 MW.
- Prognoza de consum realizată de DEN a fost apropiată de consumul realizat, abaterea medie pătratică lunară fiind de 2,25%. Abateri mai mari s-au înregistrat în cazul valorilor consumului, rezultate din suma între producția notificată și soldul schimburilor programate de energie electrică cu vecinii, valoarea abaterii medii pătratice lunare fiind de 2,63%. Cea mai mare valoare zilnică, în ceea ce privește notificările, s-a înregistrat în 05.01 (5,23%).
- Energia contractată corespunzătoare tranzacțiilor definitive pe piața de echilibrare, pentru echilibrarea sistemului a fost de 98 281 MWh (Pmedie 132 MW, adică 1,83% din consumul intern brut).
- Energia contractată corespunzătoare managementului congestiilor de rețea a fost de 154 MWh (Pmedie 0,21 MW, adică 0,003% din consumul intern brut).
- Nu au fost tranzacții în afara pieței de echilibrare (cu compensație financiară).
- Energia tranzacționată în luna ianuarie 2026 pe PZU OPCOM a fost de 1 520 076 MWh, Pmedie 2 043 MW, adică 28,23% din consumul intern brut (datele sunt prezentate în ore EET).
- Costurile efective ale OTS pentru echilibrarea sistemului au fost de 162 310 299 lei (prețul mediu ponderat 1 651,49 lei/MWh).
- Costul pentru managementul congestiilor de rețea, plătit de CNTEE Transelectrica S.A., a fost de 36 566 lei.



Balanța producție/consum

	Unități de producere nou instalate în 2025	Unități de producere scoase în 2025
Pi [MW]	1819	894

Putere instalată din licența ANRE – puterea electrică instalată indicată în condițiile specifice asociate licenței ANRE.

Observații:

- pentru unitățile de producere nou instalate în 2025 s-au luat în considerare atât unitățile noi cât și diferențele pozitive de putere dintre puterea instalată conform licențelor ANRE de la 01.01.2026 în raport cu cele de la 01.01.2025;
- pentru unitățile de producere scoase în 2025 s-au luat în considerare unitățile retrase din exploatare, cele care nu au licență de producere ANRE și diferențele negative de putere dintre puterea instalată conform licențelor ANRE de la 01.01.2026 în raport cu cele de la 01.01.2025.



Transelectrica®

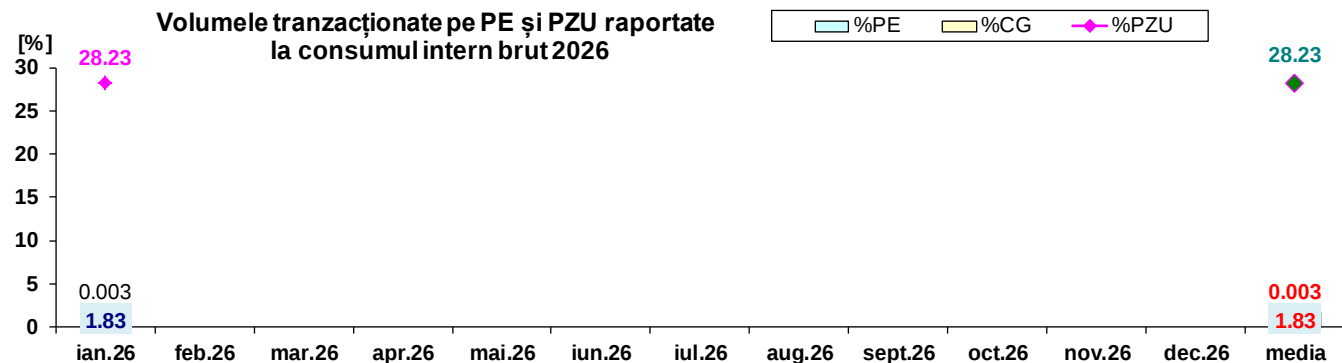
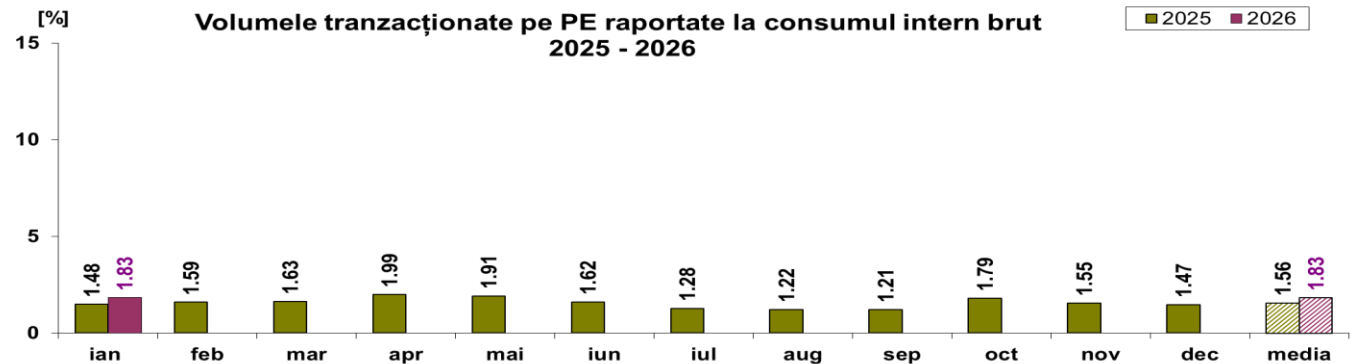
Societate Administrată în Sistem Dualist

Piața de echilibrare

Ponderea tranzacțiilor pentru echilibrarea sistemului din consumul intern brut

•Valorile procentuale lunare au rezultat prin raportarea volumelor tranzacționate pe PE/în afara PE cu compensație la consumul intern brut, iar valoarea medie anuală s-a obținut ca medie aritmetică a valorilor lunare.

(PE – Piața de echilibrare, PZU – Piața pentru ziua următoare, CG – congestii).



	2026												
	ian.26	feb.26	mar.26	apr.26	mai.26	iun.26	iul.26	aug.26	sept.26	oct.26	nov.26	dec.26	media
%PE	1.83												1.83
%PZU	28.23												28.23
%CG	0.003												0.003
% în afara PE	0.00												0.00

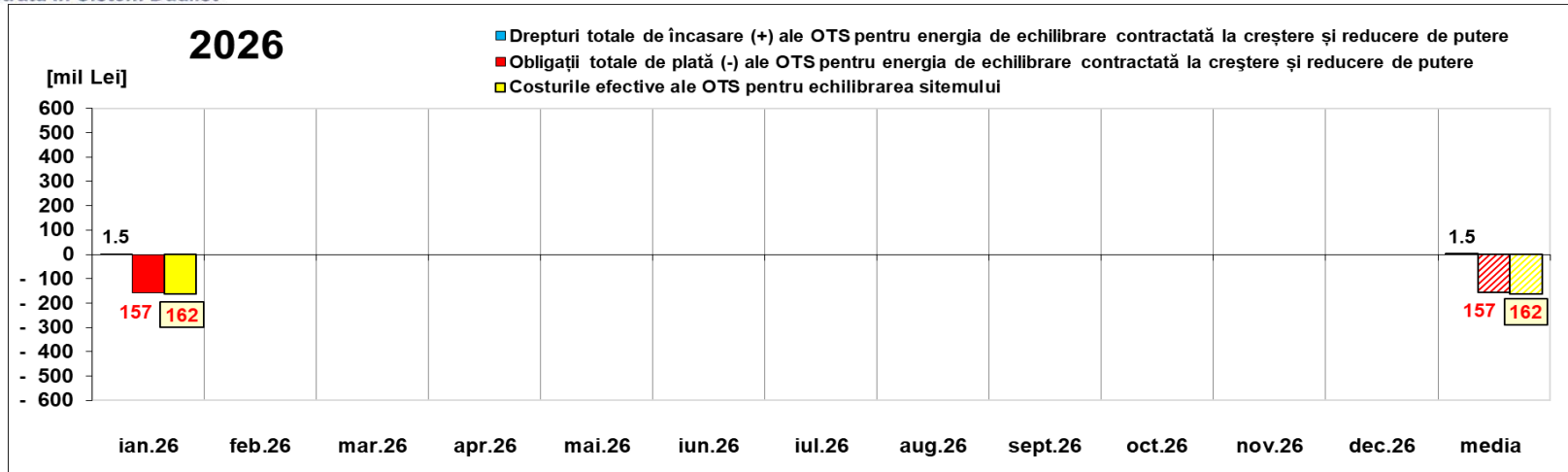


Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Piața de echilibrare

Drepturi de încasare / obligații de plată ale OTS din echilibrarea sistemului



[Lei]		ian.26	feb.26	mar.26	apr.26	mai.26	iun.26	iul.26	aug.26	sept.26	oct.26	nov.26	dec.26	media	total
Drepturi de încasare / obligații de plată ale OTS pentru energia de echilibrare contractată la reducere de putere	încasări (+) prețuri ≥ 0	1 501 365												1 501 365	1 501 365
	plăți (-) prețuri < 0	-6 793 354												-6 793 354	- 6 793 354
Obligații de plată / drepturi de încasare ale OTS pentru energia de echilibrare contractată la creștere de putere	plăți (-) prețuri ≥ 0	-149 863 383												-149 863 383	- 149 863 383
	încasări (+) prețuri < 0	0												0	0
Drepturi totale de încasare (+) ale OTS pentru energia de echilibrare contractată la creștere și reducere de putere		1 501 365												1 501 365	1 501 365
Obligații totale de plată (-) ale OTS pentru energia de echilibrare contractată la creștere și reducere de putere		-156 656 737												-156 656 737	- 156 656 737
Costurile efective ale OTS pentru echilibrarea sistemului		-162 310 299												-162 310 299	- 162 310 299
Valoare tranzacții în afara PE (cu compensație financiară)		0												0	0
Cost Congestie PE		36 566												36 566	36 566

27.03.2026

VMAR

Notă: Valoarea medie anuală s-a obținut ca medie aritmetică a valorilor lunare.

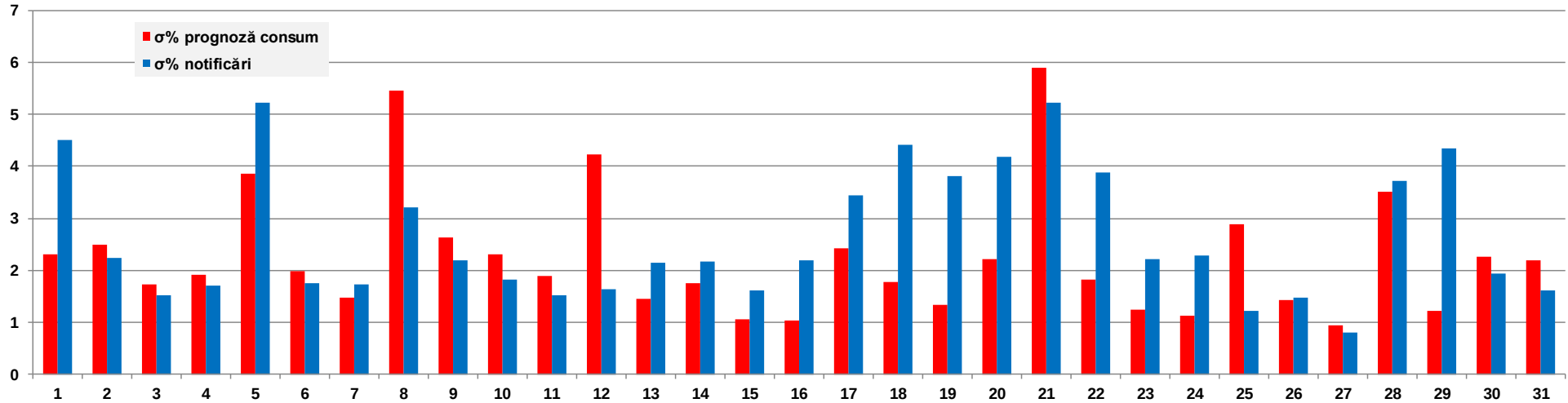
Public



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Piața de echilibrare

Abaterea medie pătratică a notificărilor fizice și a prognozei de consum față de consumul realizat ianuarie 2026



σ_{medie}% prognoză consum = 2.25

σ_{medie}% notificări = 2.63

$$\sigma_{medie\% prognozaconsum} = \frac{\sqrt{\frac{1}{n} \sum_{i=1}^n (R - P)^2}}{\bar{R}} \cdot 100$$

$$\sigma_{medie\% notificari} = \frac{\sqrt{\frac{1}{n} \sum_{i=1}^n (R - N)^2}}{\bar{R}} \cdot 100$$

R = consumul realizat;

N = notificari fizice

P = prognoza de consum



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Piața de echilibrare

Energii de reglaj – Prețuri și cantități

ian.26

Reglaj la Scădere

Reglaj la Scădere	Prețuri (energii contractate)			Cantități	Participanți			
	Medii ponderate	Maxime	Minime		Contractate	C1	C3	HHI
	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]		[MWh]	Număr	(contractate)	(contractate)
RRFa	-525.63	1000.00	-6999.00	10349.38	13	28.49%	62.21%	1573
RRFm	14.59	251.00	-164.00	10144.50	13	34.83%	72.46%	2241
RI	-	-	-	0.00	0	-	-	-
				20493.88				

Reglaj la Creștere

	Medii ponderate	Maxime	Minime	Contractate		C1	C3	HHI
	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[MWh]	Număr	(contractate)	(contractate)	(contractate)
RRFa	3519.96	10493.33	300.00	21570.64	13	30.97%	53.26%	1532
RRFm	1315.19	3900.00	580.03	56216.75	11	72.29%	85.96%	5357
RI	-	-	-	0.00	0	-	-	-
				77787.39				

Cantități managementul congestiilor PE

ian.26

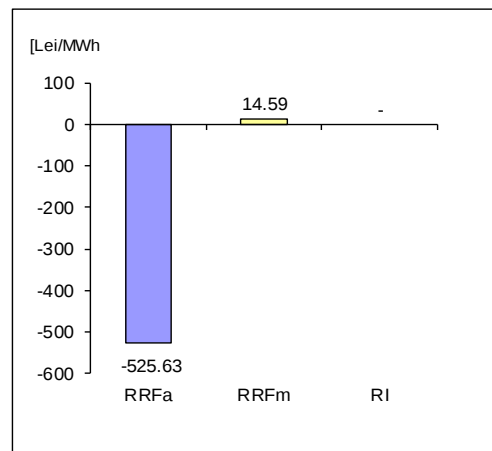
Cantități PE

	Contractate [MWh]	Număr Participanți
RRFm la scădere	154.00	2
	154.00	

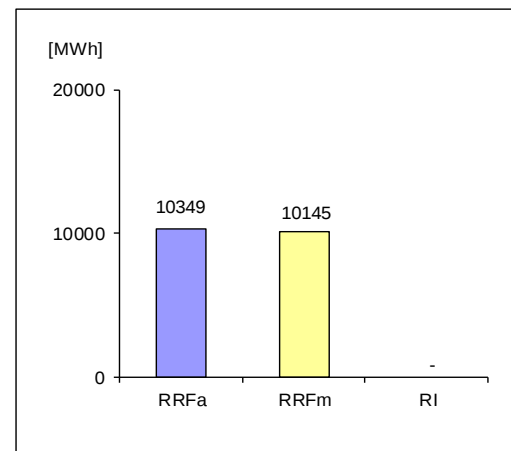
Energii de reglaj – Prețuri și cantități tranzacții angajate

ian.26

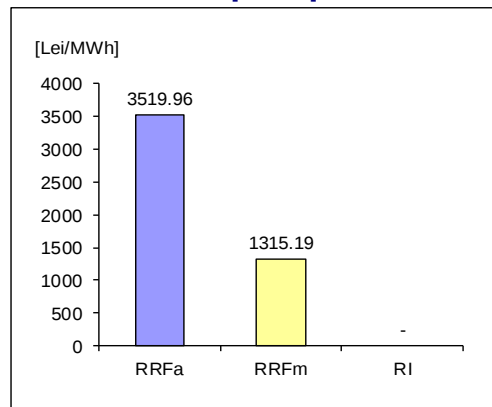
Reglaj la Scădere - preț mediu (contractat)
[Lei/MWh]



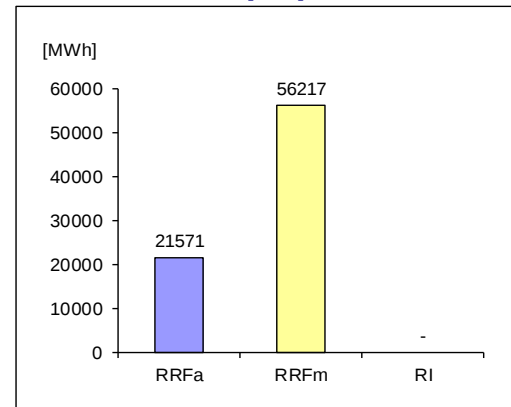
Reglaj la Scădere - cantități contractate
[MWh]



Reglaj la Creștere - preț mediu (contractat)
[Lei/MWh]



Reglaj la Creștere - cantități contractate
[MWh]



$$\text{Preț}_{\text{lunar mediu ponderat, tip reglaj, direcție}} = \frac{\sum (Q_{i,j} * P_{i,j})}{\sum Q_{i,j}},$$

unde $Q_{i,j}$, $P_{i,j}$ reprezintă cantitatea, respectiv prețul energiei contractate, corespunzătoare tranzacției angajate j în intervalul de dispecerizare i .

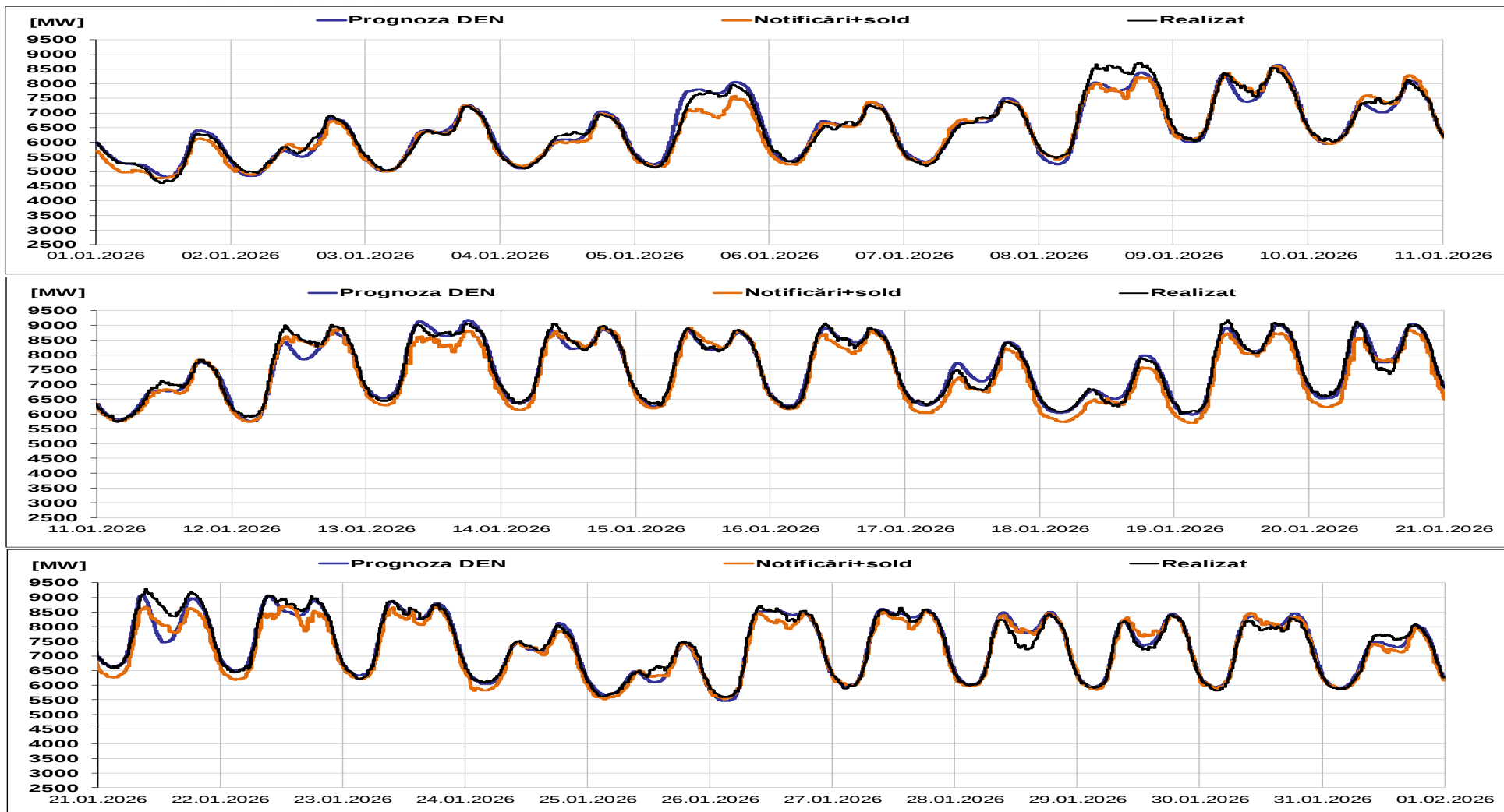


Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Piața de echilibrare

Programarea pentru ziua D (situația din ziua D-1)



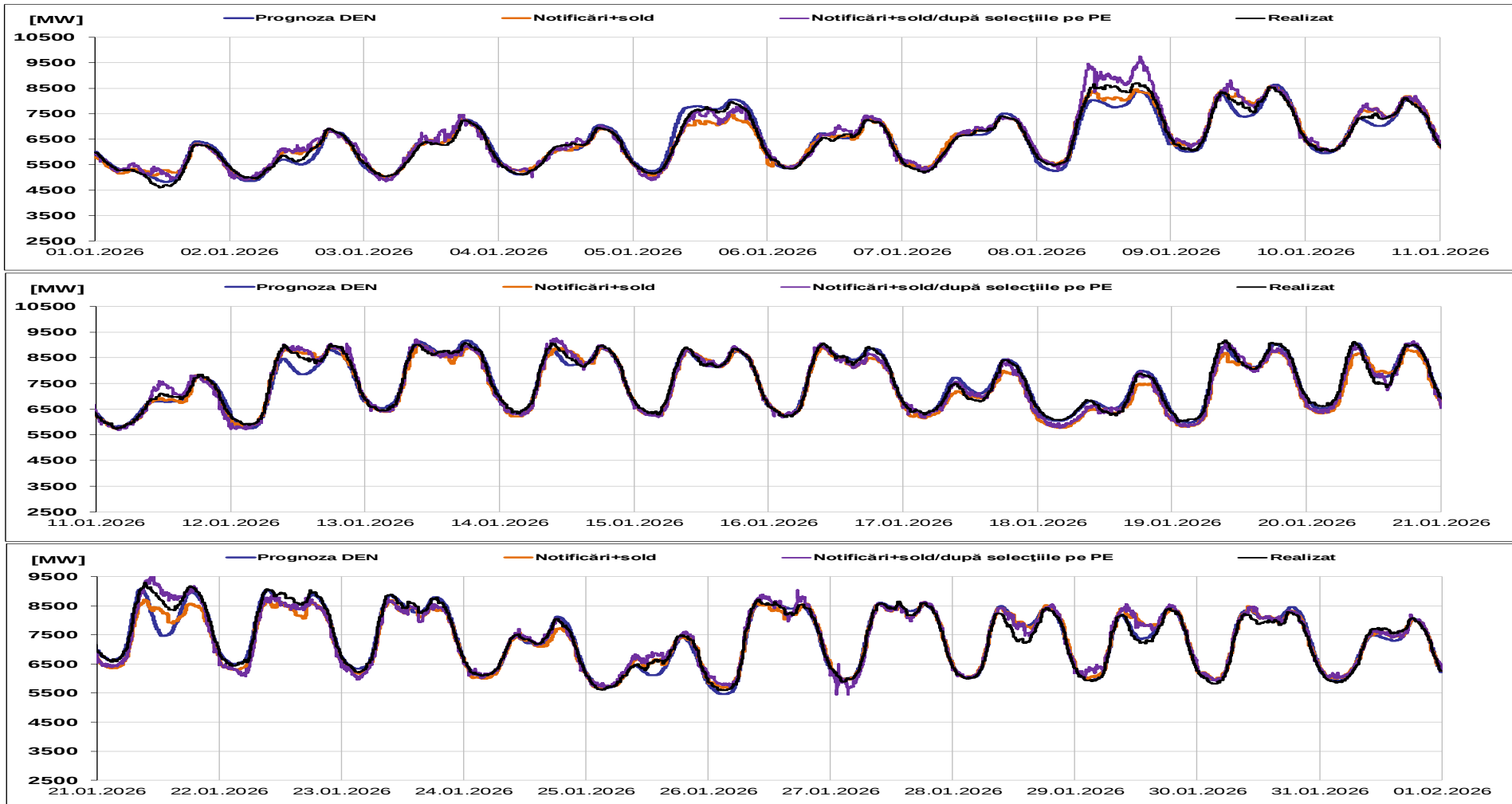


Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Piața de echilibrare

Programarea pentru ziua D (situația la sfârșitul zilei de livrare)





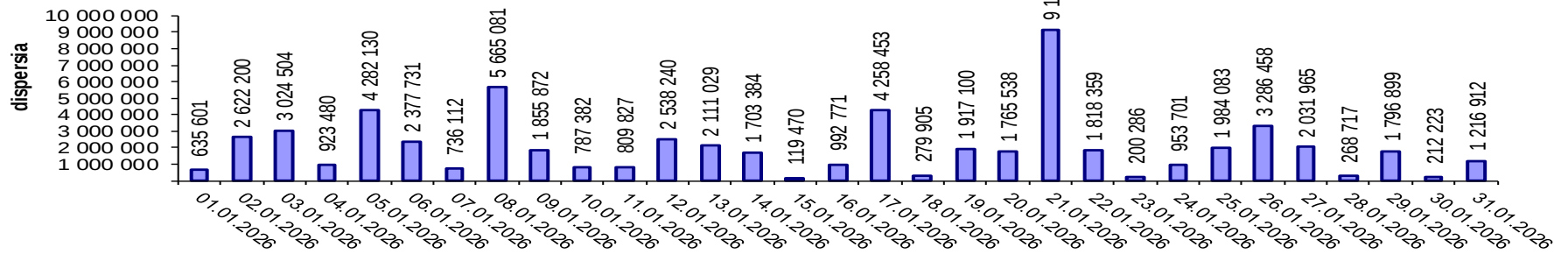
Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

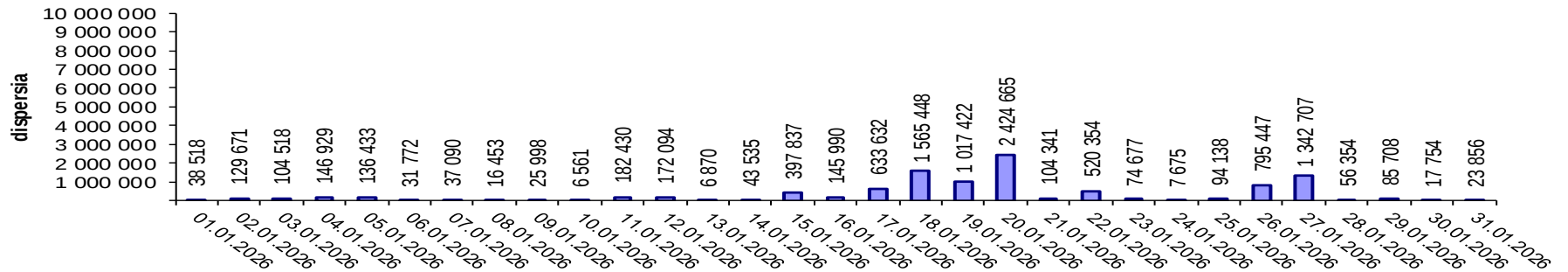
Piața de echilibrare

Indicatori – Volatilitatea prețului pentru RRFa

Volatilitatea prețului pentru RRFa la creștere



Volatilitatea prețului pentru RRFa la scădere



Volatilitatea= Dispersia prețului pe intervalul studiat:

$$\frac{1}{n-1} \sum_{i=1}^n (x_i - \bar{x})^2$$



Email: Monitorizare.Piata@transelectrica.ro

Fax: 021 3035630