



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

RAPORT de MONITORIZARE

Piața de echilibrare

Luna august 2025

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**.



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Piața de echilibrare

- La începutul lunii în sistemul pieței de echilibrare operau 169 PRE și 33 FSE, deținând 91 de UFR/GFR în exploatare comercială.
- Pe parcursul lunii s-au înregistrat următoarele modificări:
 - ✓ a fost calificată ca UFR, unitatea de producție eoliană VANATORI (12.08), având ca FSE CATALAN ELECTRIC (30XROCATALAN---0);
 - ✓ au fost înregistrate în PE, ca urmare a începerii perioadei de probe:
 - ✓ unitatea de producție solară NURVIL_PROBE (08.08), având ca PRE NURVIL (probe) (30XRONURVILP---T);
 - ✓ unitatea de producție solară ILEANA2_PROBE (20.08), având ca PRE PLOSE (probe) (30XROPLOSE----PG);
 - ✓ unitatea de producție solară UILEACU_PROBE (20.08), având ca PRE ANTO SOLAR ENERGY (probe) (30XROANTOSOLAR-A);
 - ✓ unitatea mixtă (solară + instalație de stocare) JAEGGI_PROBE (27.08), având ca PRE JAEGGI INDUSTRIES (probe) (30XROJAEGGYIND-A);
 - ✓ au ieșit din perioada de probe:
 - ✓ unitatea de producție solară LASLEA_PROBE (06.08), având ca PRE DRAGOSEL LASLEA (probe) (30XRODRGLSL---P);
 - ✓ unitatea de producție solară VGP_PROBE (06.08), având ca PRE VGP RENEWABLE ENERGY (probe) (30XROVGPREENERGY6);
 - ✓ unitatea de producție solară MASSIV_PROBE (08.08), având ca PRE MASSIV FOREST PRODUCTS (probe) (30XROMASSIVFP-PF);
 - ✓ unitatea de producție solară CIORANI2et1_PROBE (11.08), având ca PRE SOLAR SYSTEM PROJECT (probe) (30XROSOSP----P9);
 - ✓ unitatea de producție solară EDENERG_PROBE (11.08), având ca PRE E&D ENERGY (probe) (30XROSCEDENERGYV);
 - ✓ unitatea de producție solară ECOSOL_PROBE (15.08), având ca PRE ECOSOL ENERGIE (probe) (30XRO-ECOSOL---L);
 - ✓ unitatea de producție solară APOLD_PROBE (19.08), având ca PRE APOLD GREEN ENERGY (PROBE) (30XROAPOLDGE--PR);
 - ✓ unitatea de producție solară EVORA_PROBE (19.08), având ca PRE EVORA CENTER (PROBE) (30XROEVORAPB---K);
 - ✓ unitatea de producție solară PAULESTI_PROBE (20.08), având ca PRE BLUE SAND INVESTMENT (probe) (30XROBLUESANDPBN);

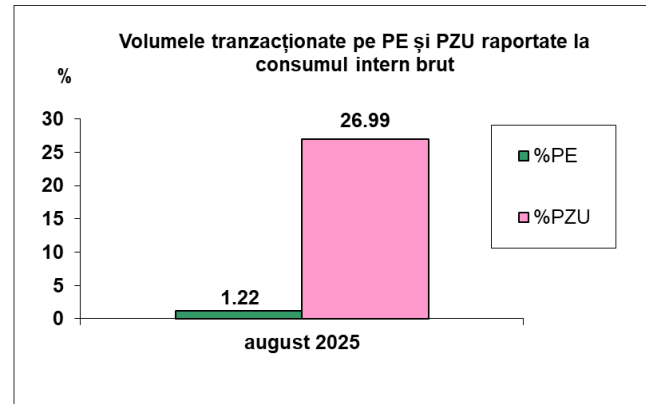
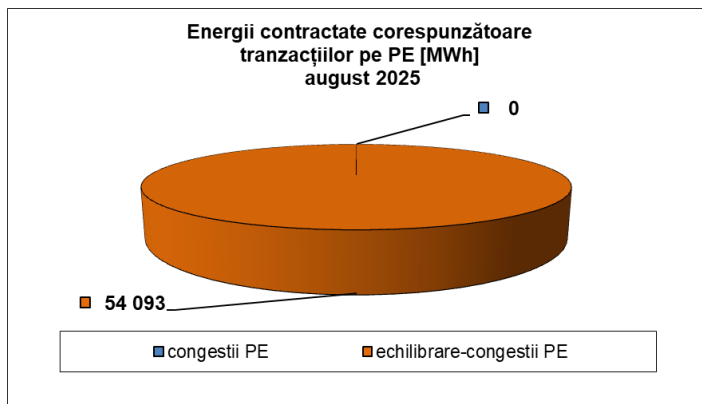


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Piața de echilibrare

- ✓ au ieșit din perioada de probe:
 - ✓ unitatea de producție solară SUNLIGHT_PROBE (21.08), având ca PRE SUNLIGHT GREEN ENERGY (probe) (30XROSUNLIGHTGEX);
 - ✓ unitatea de producție solară RESOLARFUN_PROBE (26.08), având ca PRE REENERGY SOLARFUN (PROBE) (30XROREENERGY-P-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 IBN ENERGY SRL a fost revocată începând cu data de 26.08.2025.

- Puterea medie lunară produsă a fost de 5 651 MW, iar consumul intern brut realizat a fost de 5 982 MW.
- Proгноza de consum realizată de DEN a fost apropiată de consumul realizat, abaterea medie pătratică lunară fiind de 2,34%. Abateri 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 8,57%. Cea mai mare valoare zilnică, în ceea ce privește notificările, s-a înregistrat în 25.08 (11,81%).
- Energia contractată corespunzătoare tranzacțiilor definitive pe piața de echilibrare, pentru echilibrarea sistemului și pentru managementul congestiilor de rețea, a fost de 54 093 MWh (Pmedie 73 MW, adică 1,22% din consumul intern brut).
- Nu au fost tranzacții pentru managementul congestiilor de rețea pe PE.
- Nu au fost tranzacții în afara pieței de echilibrare (cu compensație financiară).
- Energia tranzacționată în luna august 2025 pe PZU OPCOM a fost de 1 201 221 MWh, Pmedie 1 615 MW, adică 26,99% din consumul intern brut (datele sunt prezentate în ore EET).
- Costurile efective ale OTS pentru echilibrarea sistemului au fost de 81 765 233 lei (prețul mediu ponderat 1 511,57 lei/MWh).





Transelectrica®

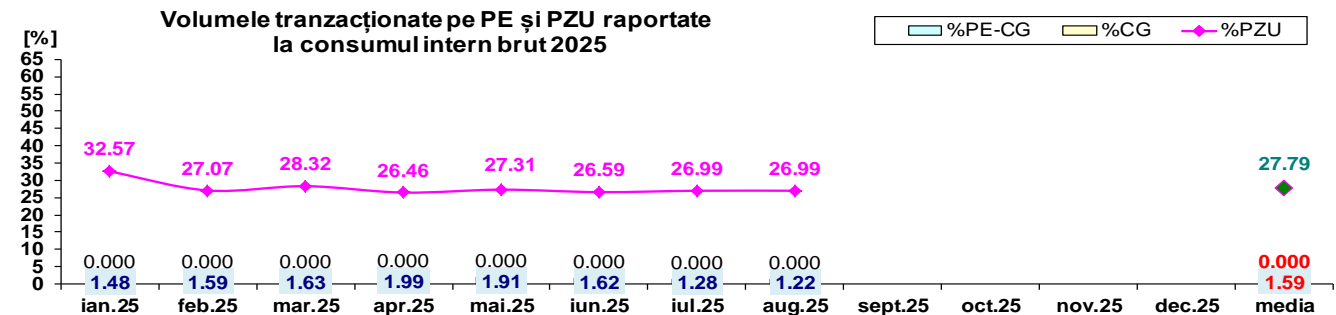
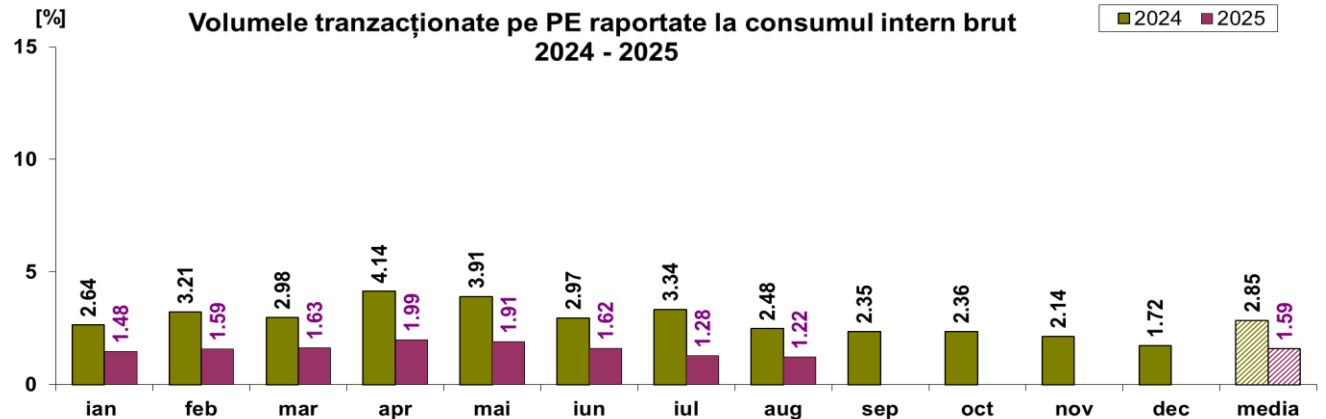
Societate Administrată în Sistem Dualist

•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, PE-CG – diferența dintre volumul total tranzacționat pe piața de echilibrare și volumul total tranzacționat pe congestie).

Piața de echilibrare

Ponderea tranzacțiilor pentru echilibrarea sistemului din consumul intern brut



2025												
	ian.25	feb.25	mar.25	apr.25	mai.25	iun.25	iul.25	aug.25	sept.25	oct.25	nov.25	dec.25
%PE	1.48	1.59	1.63	1.99	1.91	1.62	1.28	1.22				1.59
%PZU	32.57	27.07	28.32	26.46	27.31	26.59	26.99	26.99				27.79
%CG	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				0.00
%PE-CG	1.48	1.59	1.63	1.99	1.91	1.62	1.28	1.22				1.59
% în afara PE	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				0.00

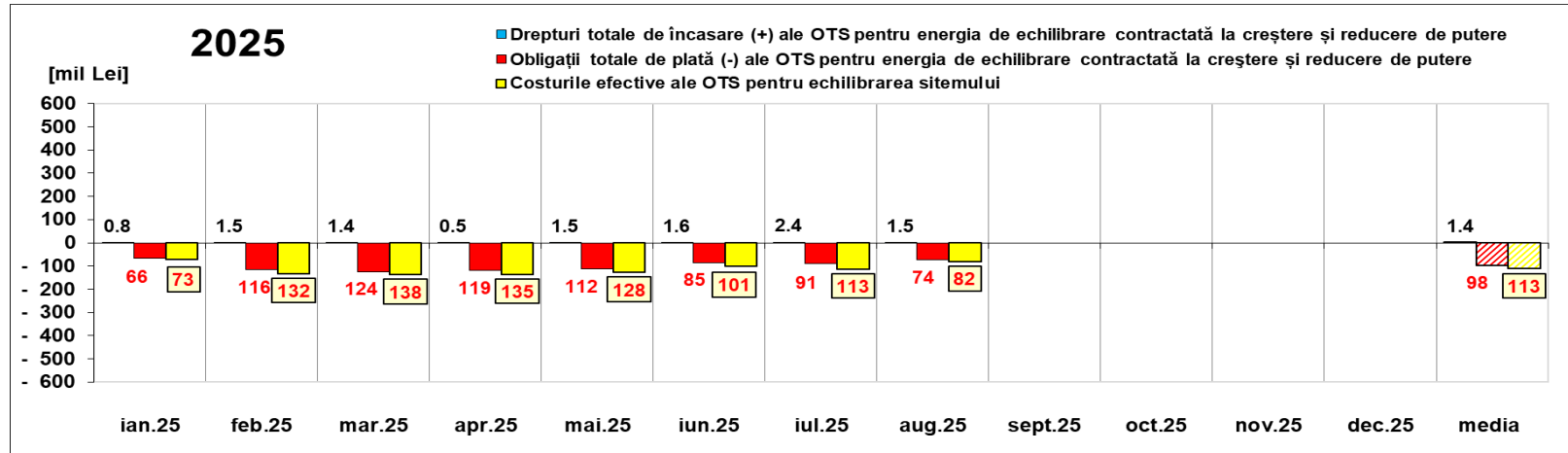


Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Piața de echilibrare

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



[Lei]		ian.25	feb.25	mar.25	apr.25	mai.25	iun.25	iul.25	aug.25	sept.25	oct.25	nov.25	dec.25	media	total
Drepturi de încasare / obligații de plată ale OTS pentru energia de echilibrare contractată la reducere de putere	încasări (+) prețuri ≥ 0	808 527	1 549 638	1 415 954	458 449	1 542 413	1 588 321	2 424 790	1 484 703					1 409 099	11 272 795
	plăți (-) prețuri < 0	-24 237 645	-16 869 152	-45 277 182	-56 611 575	-27 955 907	-34 035 552	-34 082 983	-41 401 003					-35 058 875	- 280 470 999
Obligații de plată / drepturi de încasare ale OTS pentru energia de echilibrare contractată la creștere de putere	plăți (-) prețuri ≥ 0	-41 776 713	-99 496 414	-78 492 480	-62 872 630	-84 172 837	-50 590 780	-56 616 907	-32 735 549					-63 344 289	- 506 754 310
	încasări (+) prețuri < 0	0	0	0	328	0	0	0	0					41	328
Drepturi totale de încasare (+) ale OTS pentru energia de echilibrare contractată la creștere și reducere de putere		808 527	1 549 638	1 415 954	458 777	1 542 413	1 588 321	2 424 790	1 484 703					1 409 140	11 273 123
Obligații totale de plată (-) ale OTS pentru energia de echilibrare contractată la creștere și reducere de putere		-66 014 358	-116 365 566	-123 769 662	-119 484 205	-112 128 744	-84 626 332	-90 699 891	-74 136 551					-98 403 164	- 787 225 309
Costurile efective ale OTS pentru echilibrarea sistemului		-72 744 012	-132 339 525	-137 812 094	-135 042 492	-128 010 353	-101 203 546	-112 559 899	-81 765 233					-112 684 644	- 901 477 154
Valoare tranzacții în afara PE (cu compensație financiară)		0	0	0	0	0	0	0	0					0	0
Cost Congestie PE		0	0	0	0	0	0	0	0					0	0

14.03.2025

VMA

16.04.2025

VMA

30.05.2025

VMAR

12.06.2025

VMA

15.07.2025

VMA

12.08.2025

VMA

12.09.2025

VMA

13.10.2025

VMA

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

Public

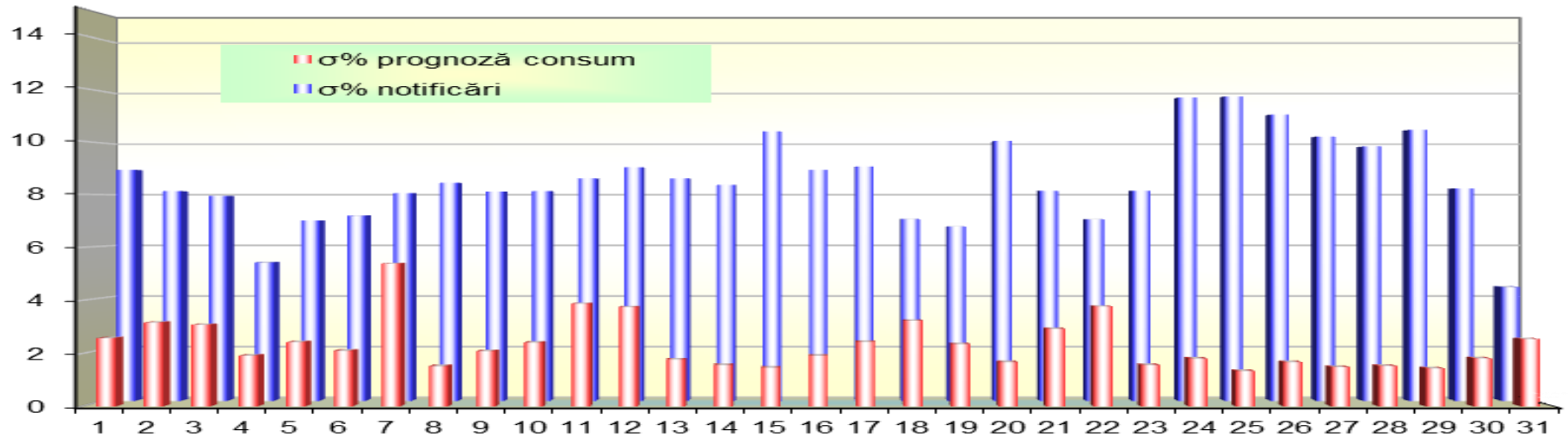


Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Piața de echilibrare

Abaterea medie pătratică a notificărilor fizice și a prognozei de consum față de consumul realizat august 2025



aug 2025

ziua	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
σ% prognoză consum	2.57	3.17	3.08	1.92	2.43	2.10	5.39	1.52	2.09	2.41	3.88	3.75	1.77	1.57	1.46	1.91	2.44	3.24	2.35	1.67	2.93	3.77	1.56	1.81	1.34	1.67	1.48	1.53	1.44	1.81	2.54
σ% notificări	8.96	8.14	7.95	5.37	6.99	7.19	8.06	8.46	8.12	8.14	8.63	9.06	8.63	8.38	10.45	8.96	9.09	7.05	6.76	10.08	8.15	7.04	8.15	11.77	11.81	11.11	10.25	9.87	10.51	8.24	4.42

σ_{medie}% prognoză consum = 2.34

σ_{medie}% notificări = 8.57

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

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

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

aug.25

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]			Număr	(contractate)	(contractate)
RRFa	-1714.34	421.00	-7001.00	23031.68	11	31.13%	60.01%	1687
RRFm	-29.31	251.00	-290.00	14750.75	23	34.29%	76.84%	2393
RI	-	-	-	0.00	0	-	-	-
				37782.43				

Reglaj la Creștere

	Medii ponderate	Maxime	Minime	Contractate		C1	C3	HHI
	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[lei/MWh]	[MWh]	Număr	(contractate)	(contractate)	(contractate)
RRFa	2711.89	7001.00	190.00	9958.80	11	31.71%	60.34%	1721
RRFm	901.86	1712.00	447.00	6351.75	9	70.82%	88.37%	5222
RI	-	-	-	0.00	0	-	-	-
				16310.55				



Transelectrica®

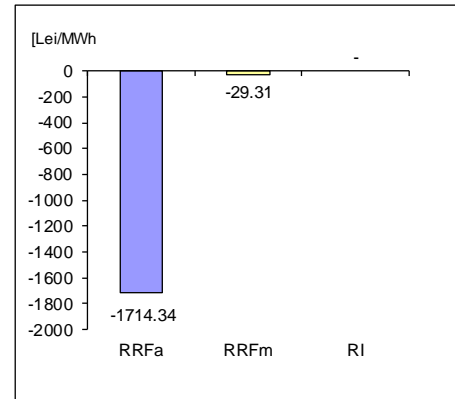
Societate Administrată în Sistem Dualist

Piața de echilibrare

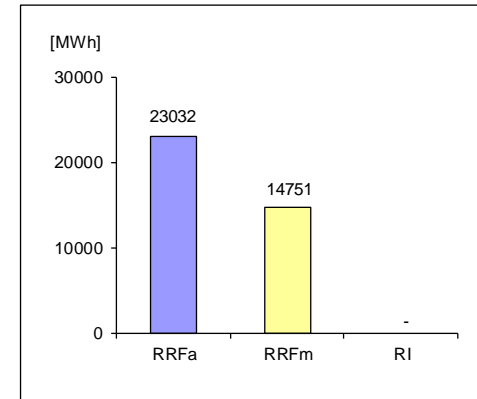
Energii de reglaj – Prețuri și cantități tranzacții angajate

aug.25

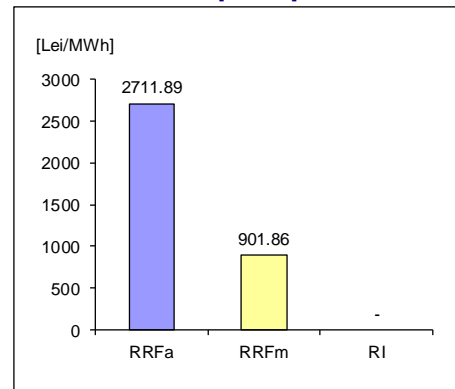
Reglaj la Scădere - preț mediu (contractat)
[Lei/MWh]



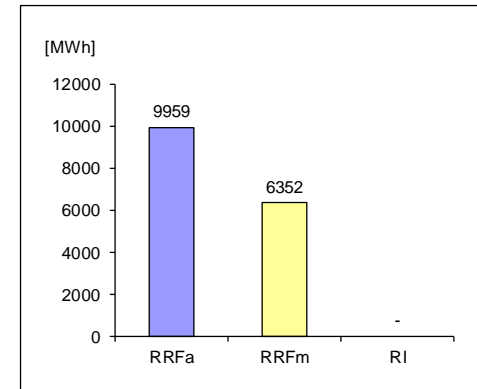
Reglaj la Scădere - cantități contractate
[MWh]



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 dispacherizare i .

Public

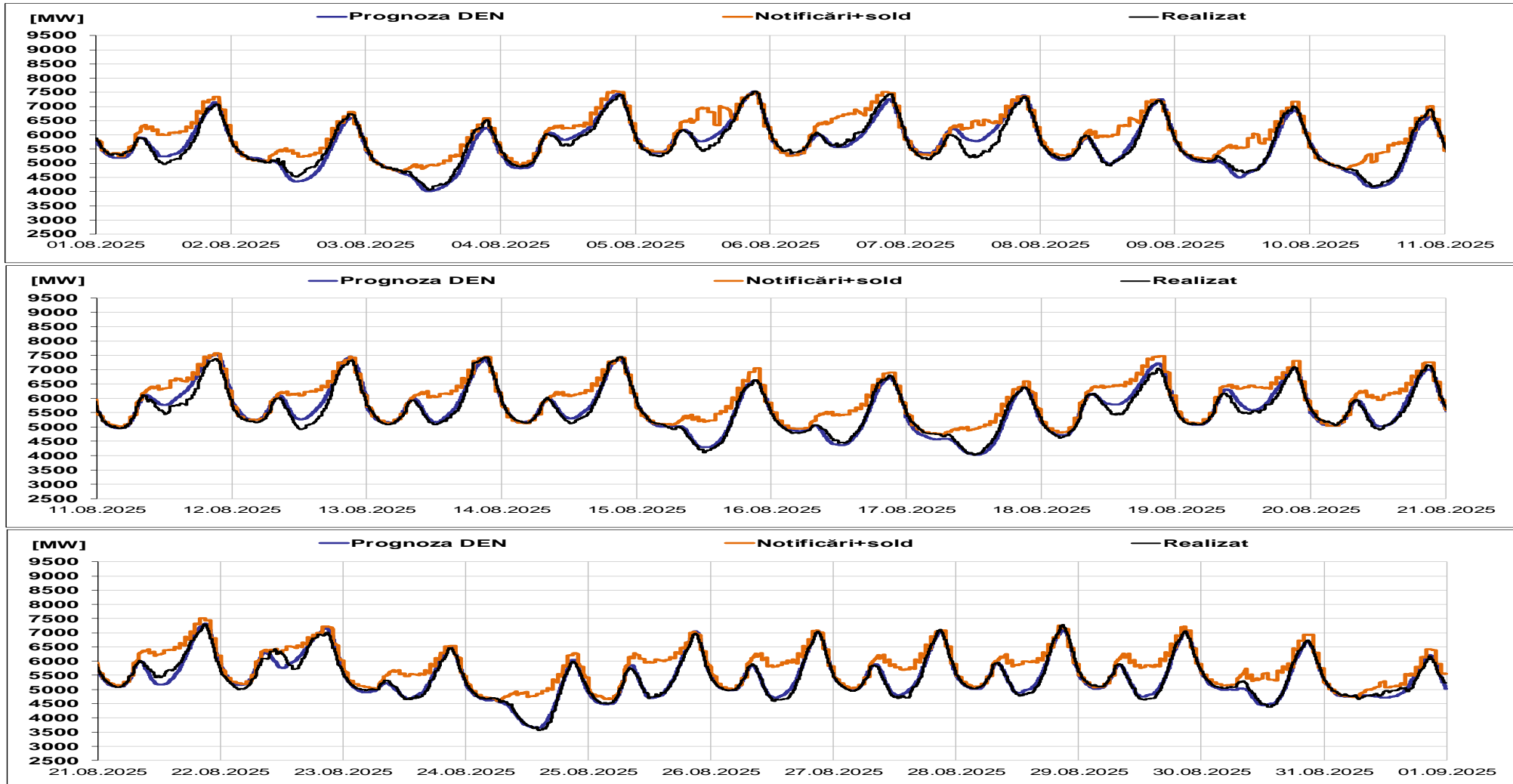


Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Piața de echilibrare

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



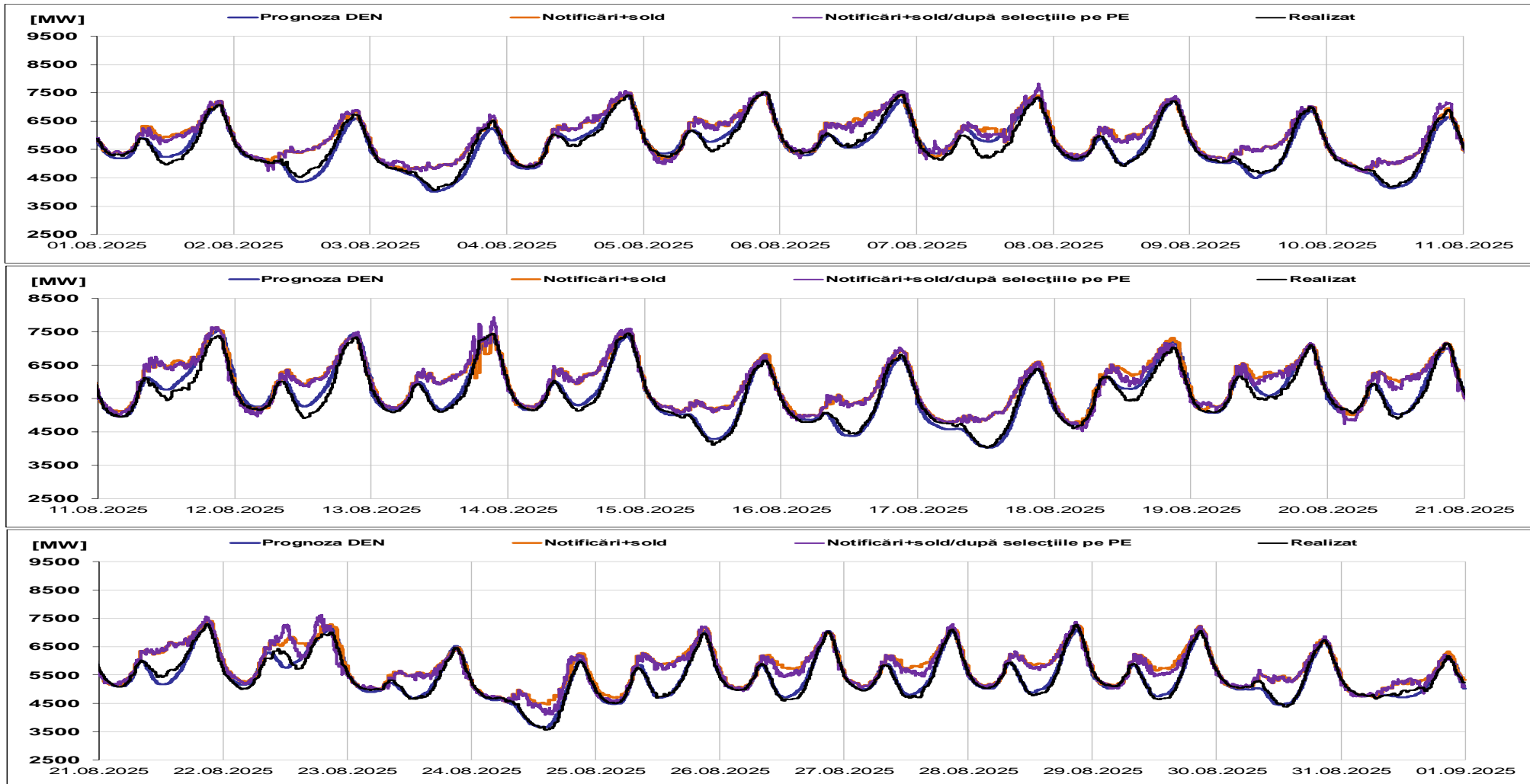


Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Piața de echilibrare

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





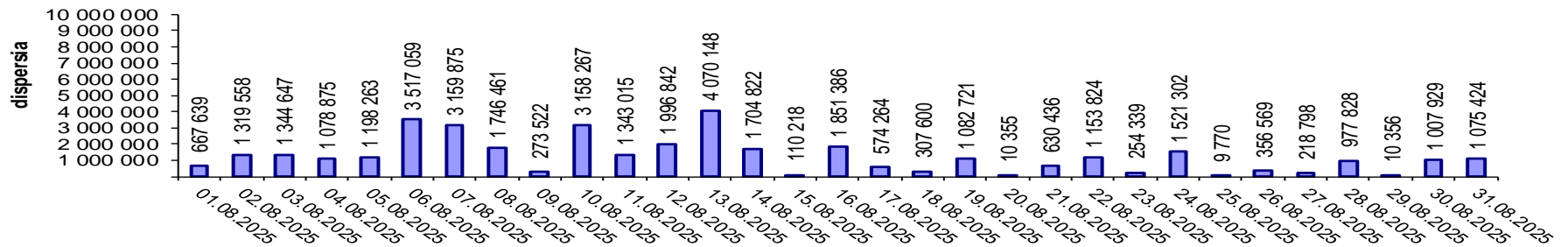
Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

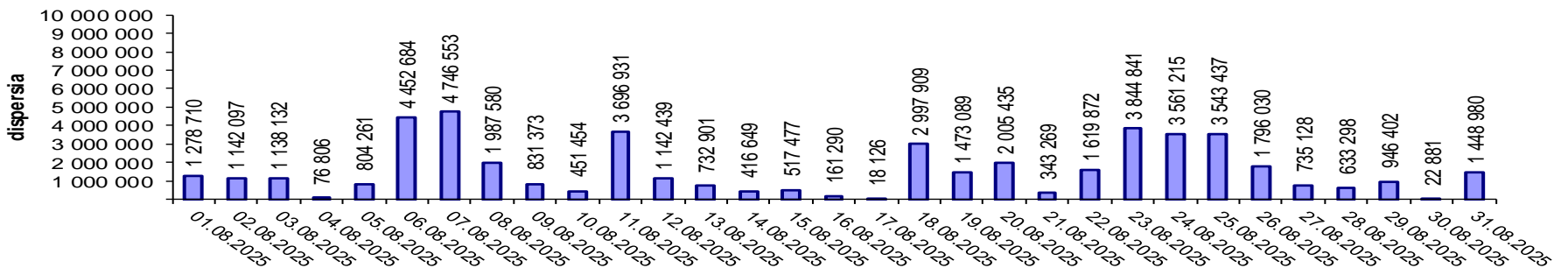
Piața de echilibrare

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