

RAPORT de MONITORIZARE

Piata de echilibrare

Luna Iunie 2018

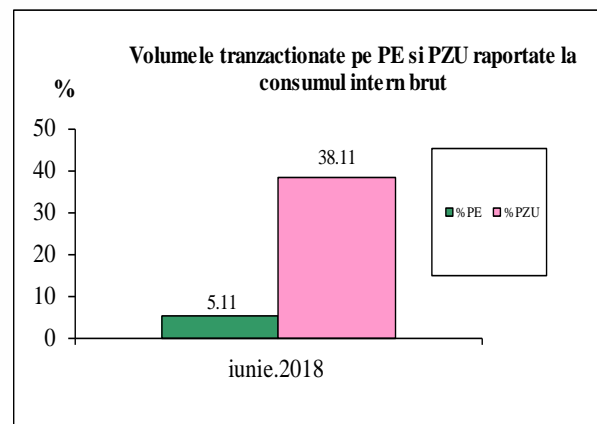
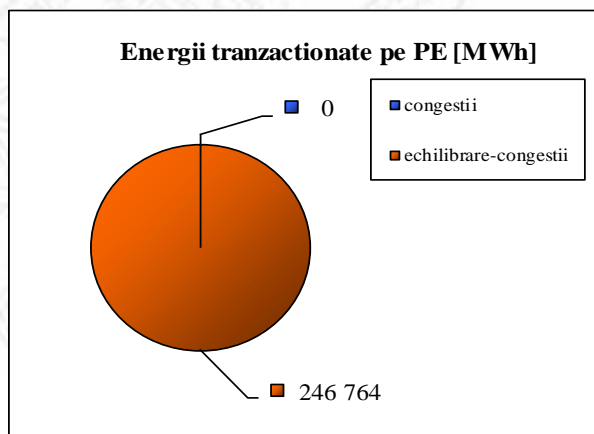
Abrevieri

ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
HHI – Indexul Herfindahl-Hirschman
PRE – Parte Responsabila cu Echilibrarea
PE – Piata de Echilibrare
OTS – Operatorul de Transport și de Sistem
SEN – Sistemul Electroenergetic National
UD – unitate dispecerizabila
NF – notificare fizica
DEN – Dispecerul Energetic National
C1 – Cota de piata a celui mai mare participant la piata
C3 – Suma cotelor de piata a primilor 3 participanti
NPS – Numarul minim al producatorilor reziduali
TTC – Capacitate Totala de Transfer
NTC – Capacitatea Neta de Transfer pe liniile de interconexiune
ATC – Capacitatea Disponibila de Transfer

Transelectrica, în calitate de Operator de Transport și de Sistem, în conformitate cu Codul Comercial, operează și supraveghează activitatea desfășurată pe 3 categorii de piețe: piața de echilibrare, piața de servicii tehnologice 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 săptămânale și lunare. O parte din datele conținute de aceste rapoarte (cele care nu au caracter confidential) sunt publicate pe site-ul **www.transelectrica.ro**.

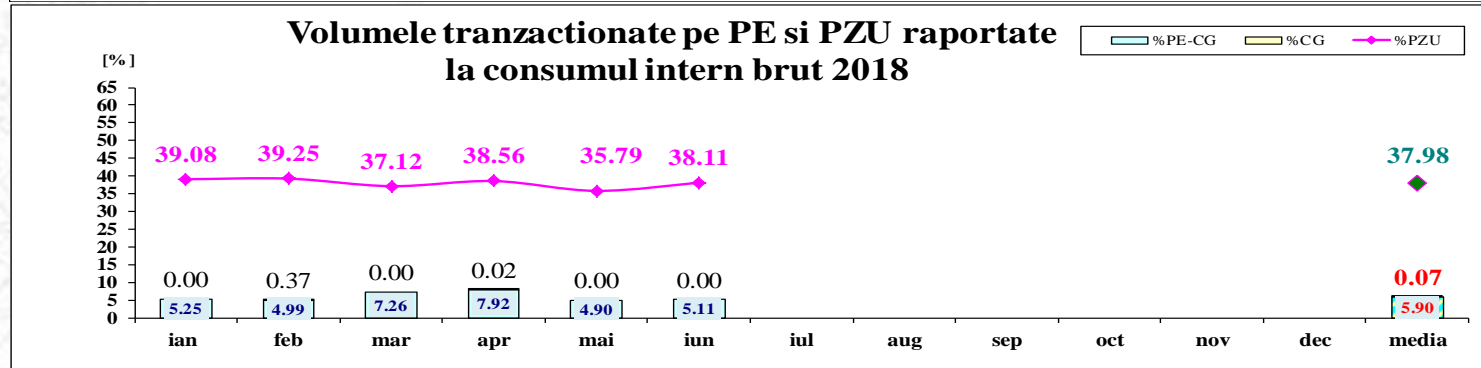
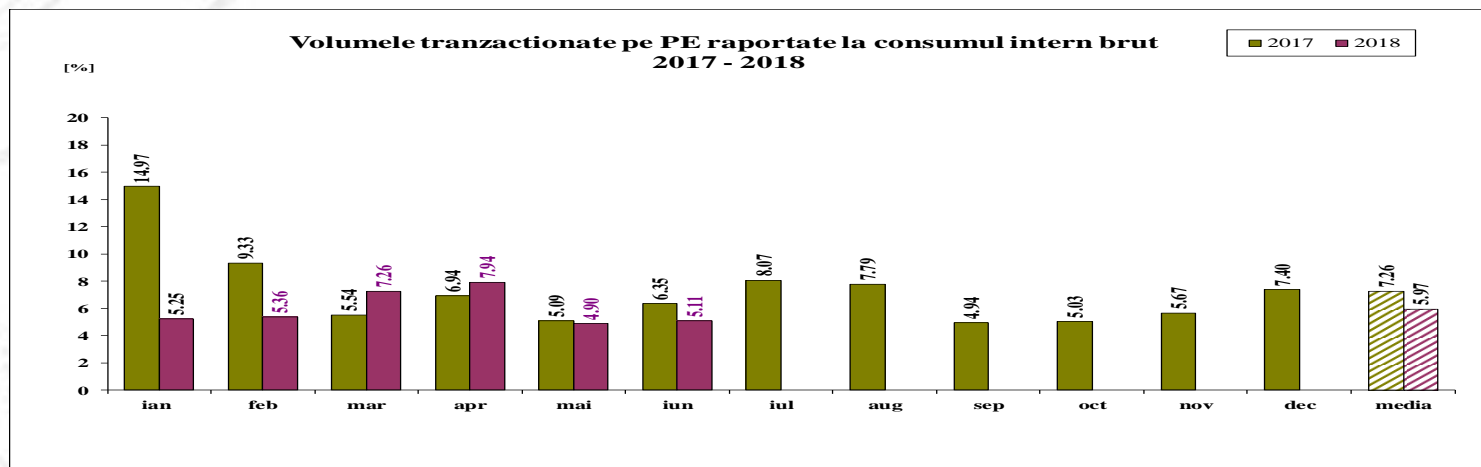
- Puterea medie lunara produsa a fost de 6 759 MW, iar consumul intern brut realizat a fost de 6 710 MW.
- Proгноza de consum realizata de DEN a fost apropiata de consumul realizat, abaterea medie patratica lunara fiind de **1,71%**. Abateri mai mari s-au inregistrat in cazul valorilor consumului, rezultate din suma intre productia notificata si soldul schimburilor programate de energie electrica cu vecinii, valoarea abaterii medii patractice lunare fiind de **2,68%**. Cea mai mare valoare zilnica, in ceea ce priveste notificarile, s-a inregistrat in **24.06 (7,32%)**.
- Energia utilizata in luna iunie 2018 pentru echilibrarea sistemului a fost de 246 764 MWh (Pmedie 343 MW, adica **5,11%** din consumul intern brut).
- Energia tranzactionata in luna iunie 2018 pe PZU a fost de 1 841 301 MWh, Pmedie 2 557 MW, adica **38,11%** din consumul intern brut (datele sunt prezentate in ore EET).
- Costul cu energia totala tranzactionata pe piata de echilibrare a fost de **48 376 531 lei** (pretul mediu ponderat 196 lei/MWh).



Piata de echilibrare

Balanta productie/consum

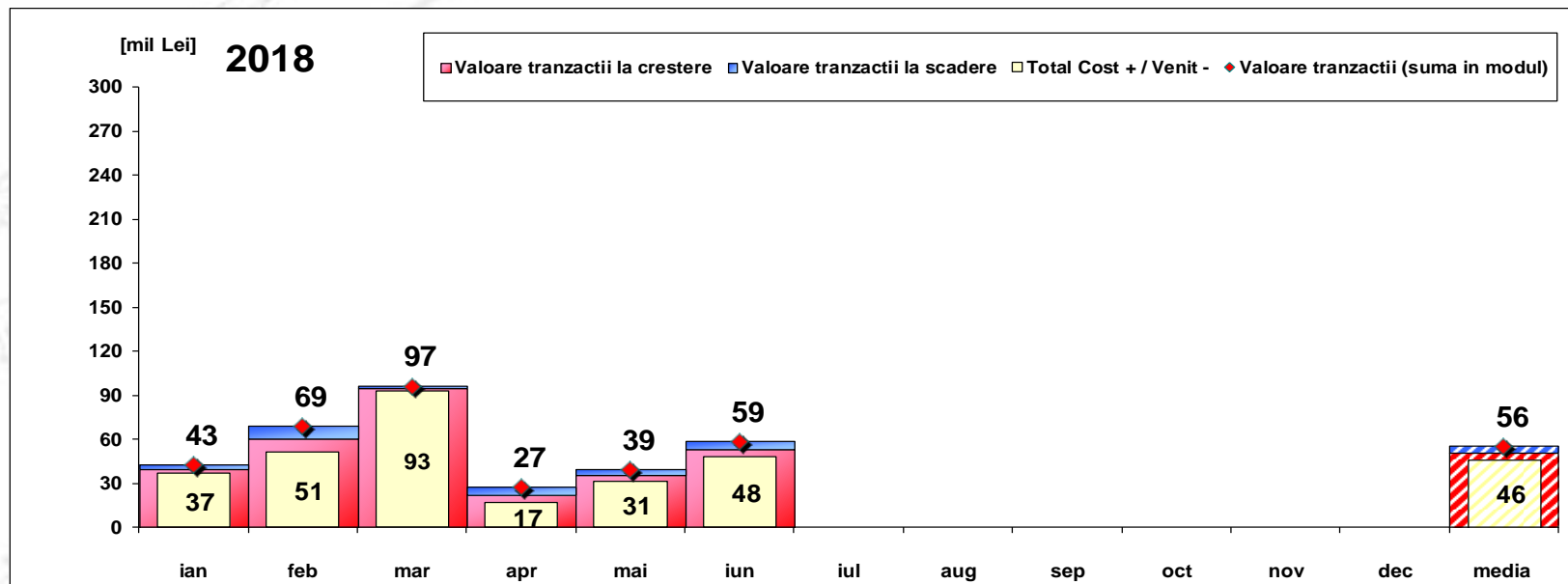
•Valorile procentuale lunare au rezultat prin raportarea volumelor tranzactionate pe Piata de Echilibrare la consumul intern brut, iar valoarea medie anuala s-a obtinut ca medie aritmetica a valorilor lunare.
(PE – Piata de echilibrare, PZU – Piata pentru ziua urmatoare, CG – congestii, PE-CG – diferenta dintre volumul total tranzactionat pe Piata de echilibrare si volumul total tranzactionat pe congestie).



	2018												
	ian	feb	mar	apr	mai	iun	iul	aug	sep	oct	nov	dec	media
%PE	5.25	5.36	7.26	7.94	4.90	5.11							5.97
%PZU	39.08	39.25	37.12	38.56	35.79	38.11							37.98
%CG	0.00	0.37	0.00	0.02	0.00	0.00							0.07
%PE-CG	5.25	4.99	7.26	7.92	4.90	5.11							5.90

Piata de echilibrare

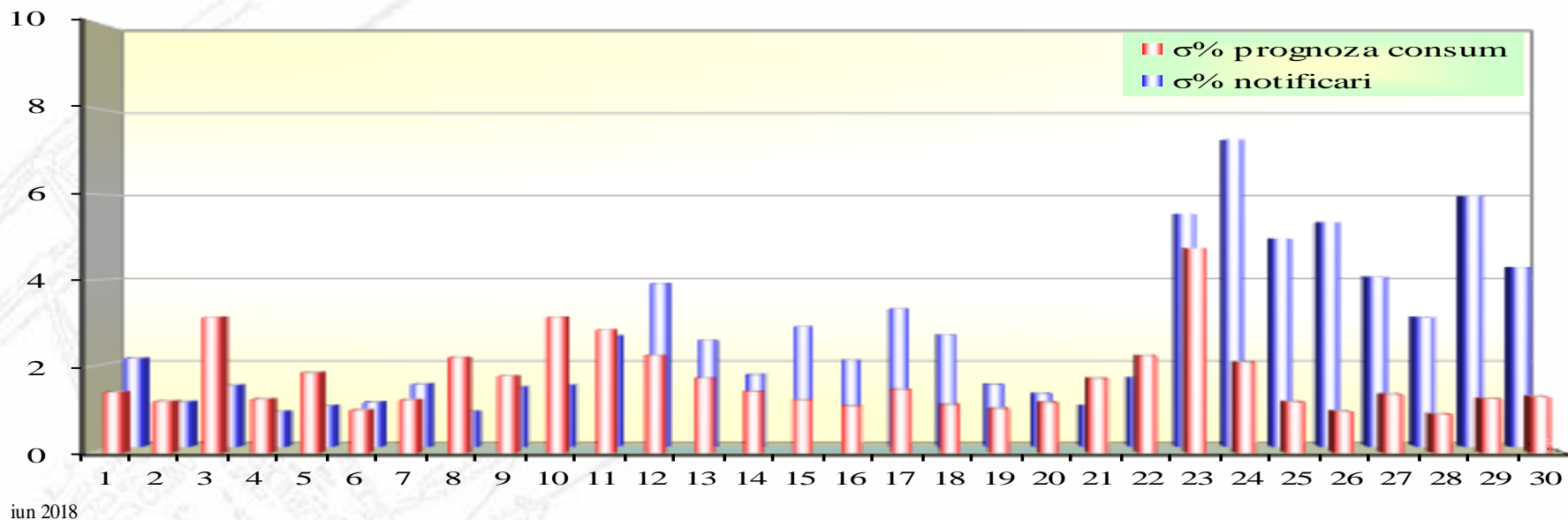
Tranzactii pe Piata de Echilibrare - 2018



[Lei]	ian	feb	mar	apr	mai	iun	iul	aug	sep	oct	nov	dec	media	total
Valoare tranzactii la crestere	39 819 143	60 149 383	94 609 129	22 294 472	35 295 644	53 570 278							50 956 341	305 738 048
Valoare tranzactii la scadere	2 909 103	8 808 101	1 928 773	5 128 228	4 077 888	5 193 747							4 674 307	28 045 839
Cost CG	0	5 234 582	0	154 594	0	0							898 196	5 389 177
Total Cost + / Venit -	36 910 039	51 341 283	92 680 357	17 166 243	31 217 756	48 376 531							46 282 035	277 692 209
Valoare tranzactii (suma in modul)	42 728 246	68 957 484	96 537 902	27 422 700	39 373 531	58 764 024							55 630 648	333 783 887

Nota: valoarea medie anuala a tranzactiilor pe Piata de Echilibrare (suma in modul intre valoarea tranzactiilor la crestere si a celor la scadere) s-a obtinut ca media aritmetica a valorilor lunare

Abaterea medie patratică a notificărilor fizice și a prognozei de consum fata de consumul realizat Iunie 2018



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
$\sigma\%$ prognoza consum	1.41	1.19	3.14	1.24	1.86	0.98	1.22	2.21	1.78	3.15	2.85	2.24	1.73	1.42	1.22	1.08	1.47	1.11	1.02	1.16	1.72	2.25	4.74	2.10	1.18	0.96	1.36	0.89	1.25	1.30
$\sigma\%$ notificari	2.11	1.07	1.46	0.84	0.97	1.06	1.49	0.84	1.42	1.46	2.65	3.89	2.53	1.71	2.86	2.06	3.28	2.66	1.48	1.26	0.97	1.64	5.55	7.32	4.97	5.35	4.05	3.09	5.98	4.28

$$\sigma_{\text{medie}}\% \text{ prognoza consum} = 1.71$$

$$\sigma_{\text{medie}}\% \text{ notificari} = 2.68$$

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

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

R = consumul realizat;

N = notificari fizice

P = prognoza de consum

Piata de echilibrare

Energii de reglaj - Preturi si cantitati selectate

- La inceputul lunii operau pe PE 92 PRE-uri si 113 participanti la piata, detinand 226 unitati dispecerizabile in exploatare comerciala. Incepand cu 14.06 au fost inregistrate unitatile dispecerizabile EDPRVANT (30W-EDPRVANT---8) si EDPRSOLAR (30W-EDPRSOLAR --3) rezultate prin agregarea unor UD-uri si a unei Und:
 - ✓ EDPRVANT contine: ALBE (30W-ALBESTI---0), CECR1 (30W-CECR1-----M), CECR2 (30W-CECR2-----E), COBA (30W-COBADIN---Z), FACAENI (30W-FACAENI---J), PTER (30W-PESTERA---P), SARI (30W-SARICHIOI--G) si VUTC (30W-VUTCANI---6);
 - ✓ EDPRSOLAR contine: CUJMIR1 (30W-CUJMIR1----W), CUJMIR2 (30W-CUJMIR2----Q), DABULENI (30W-DABULENI---E), GROJDIBODU (30W-GROJDIBODU-M), VANJUMARE (30W-VANJUMARE--T), BURILA (30W-BURILAMICA-B) si unitatea nedispecerizabila BAILESTI.

iun.18

Reglaj la scadere

Reglaj la scadere	Preturi [lei/MWh]			Cantitati [MWh]			Participanti						
	Medii	Maxime	Minime	Total	Efectiv	Abatere	C1	C3	C1	C3	HHI	HHI	
	ponderate			selectate	livrate	%	Numar	(selectate)	(ef.livrate)		(selectate)	(ef.livrate)	
Secundar	44.93	180.10	0.10	44508.94	44508.94	0.00%	4	64.52%	97.19%	64.52%	97.19%	5066	5066
Tertiar Rapid	67.20	291.43	0.10	49713.37	45061.71	9.36%	15	43.66%	99.76%	43.09%	99.78%	3570	3523
Tertiar Lent	105.35	120.60	80.20	1520.83	1426.88	6.18%	2	71.80%	100.00%	70.18%	100.00%	5951	5815
				95743.14	90997.53	4.96%							

Reglaj la crestere

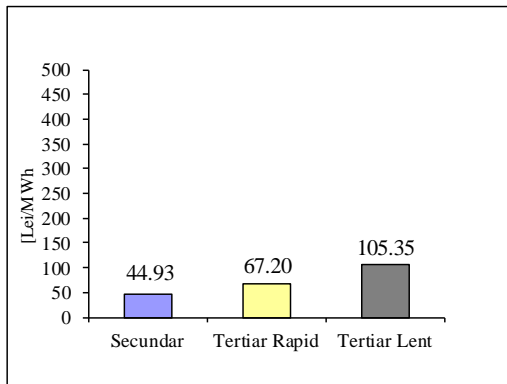
	Medii ponderate	Maxime	Minime	Total selectate	Efectiv Total livrate	Abatere %	C1 Numar	C3 (selectate)	C1 (ef.livrate)	C3	HHI (selectate)	HHI (ef.livrate)
Secundar	352.68	450.00	250.00	39883.95	39883.95	0.00%	4	63.86%	96.95%	63.86%	96.95%	4998
Tertiar Rapid	338.97	450.00	40.00	107196.03	103169.43	3.76%	8	68.21%	89.71%	70.06%	90.02%	4965
Tertiar Lent	330.50	400.00	215.00	13065.42	12713.09	2.70%	6	58.20%	98.25%	59.77%	98.32%	4549
				160145.39	155766.47	2.73%						

Piata de echilibrare

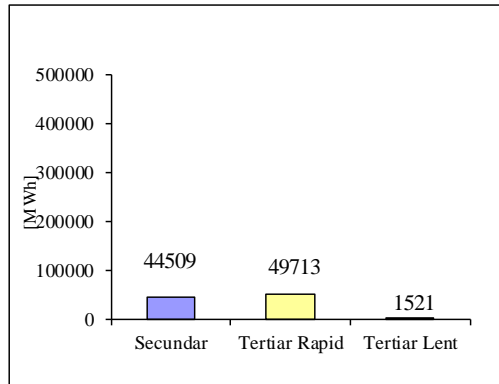
Energii de reglaj - Preturi si cantitati selectate

iun.18

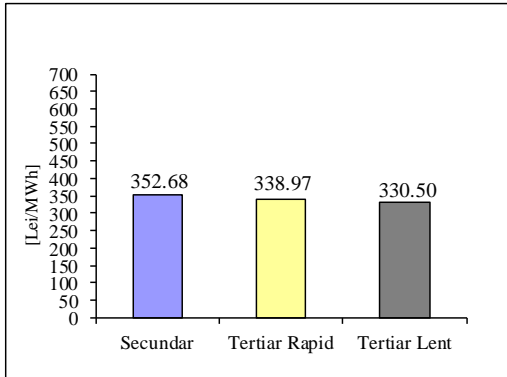
Reglaj la scadere - pret mediu [lei/MWh]



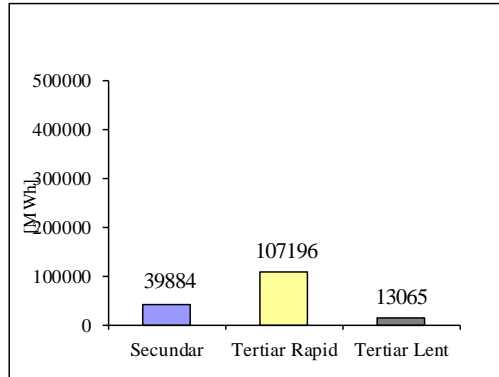
Reglaj la scadere - cantitati selectate [MWh]



Reglaj la crestere - pret mediu [lei/MWh]

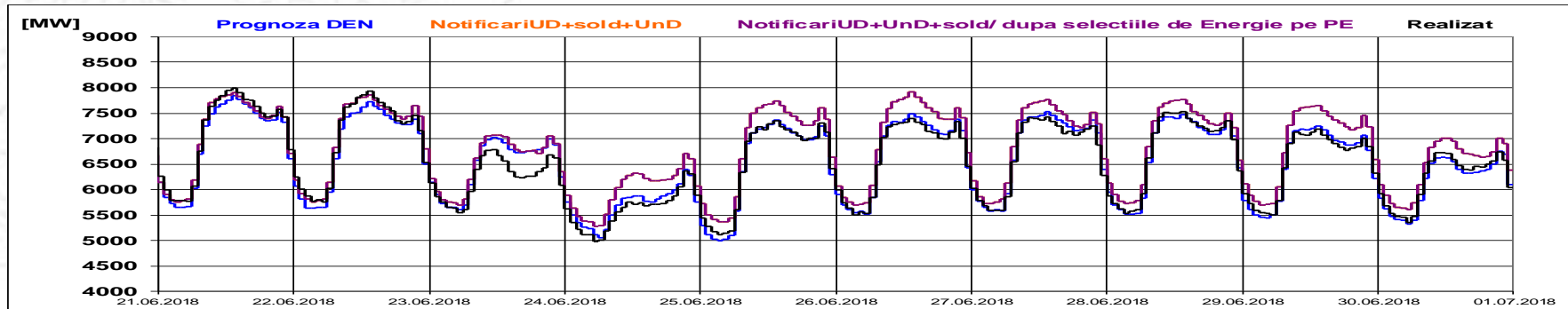
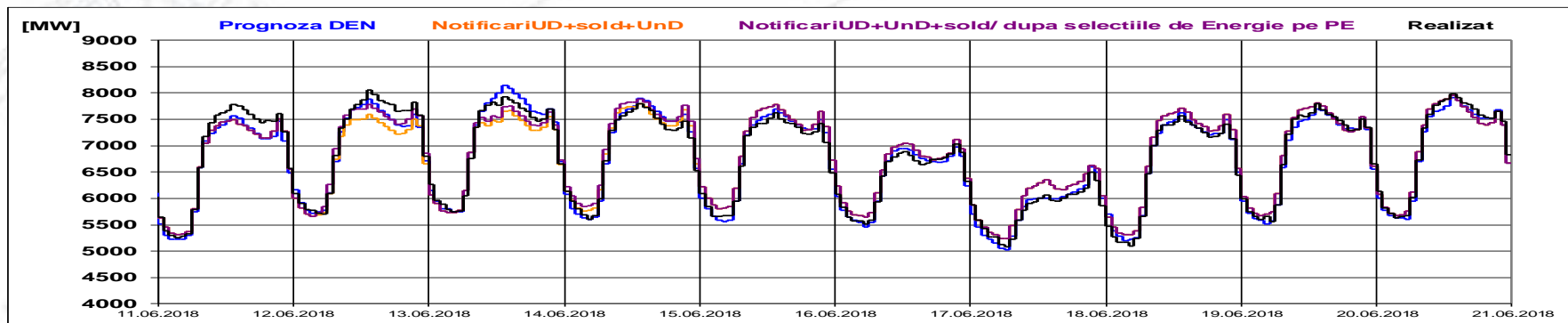
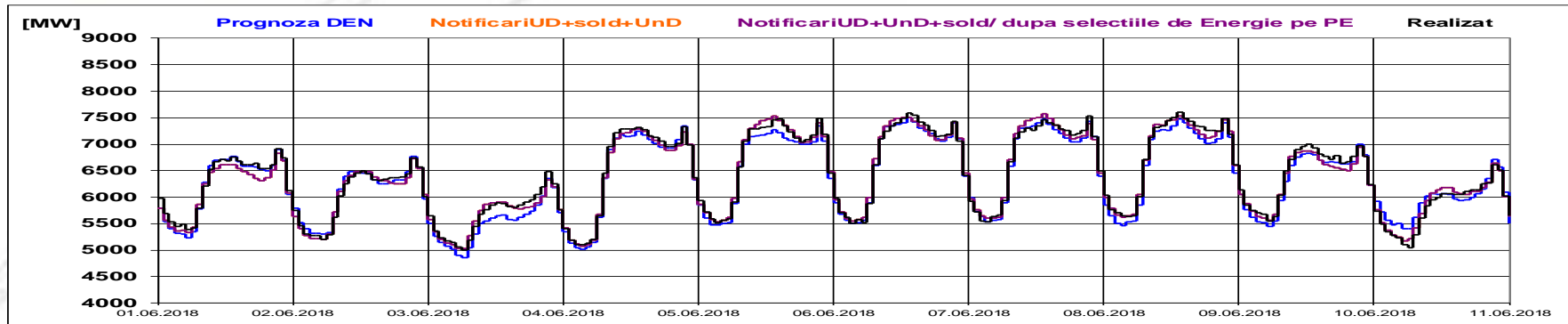


Reglaj la crestere - cantitati selectate [MWh]



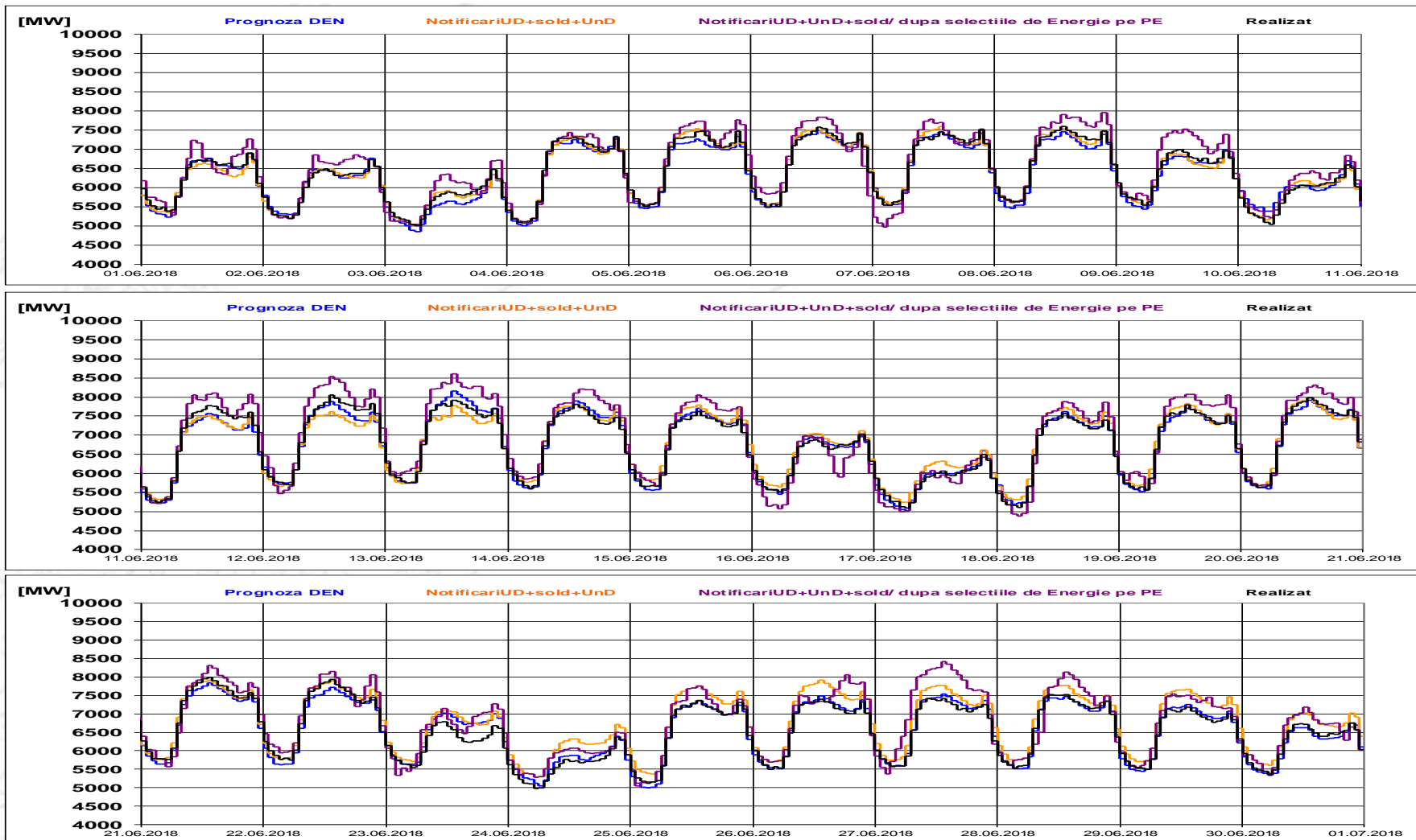
Piata de echilibrare

Programarea din ziua D-1 pentru ziua D



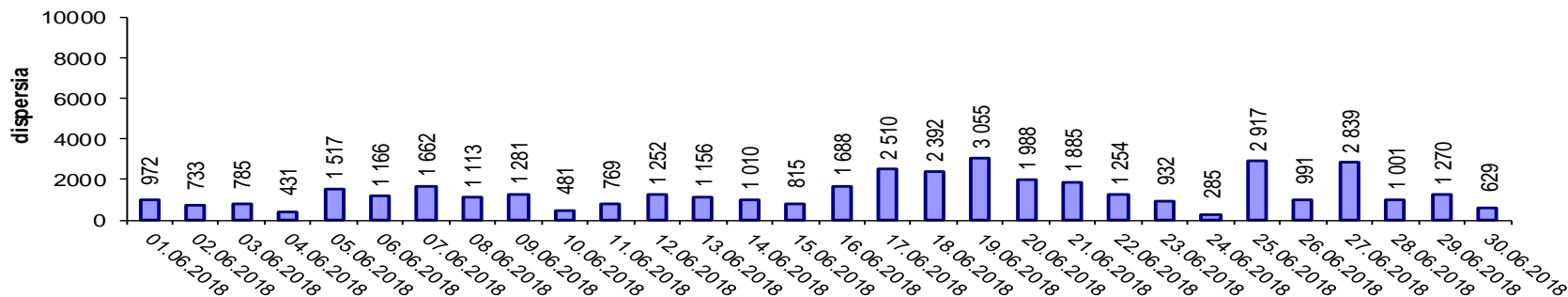
Piata de echilibrare

Programarea pentru ziua D (situatia la sfarsitul zilei de livrare)

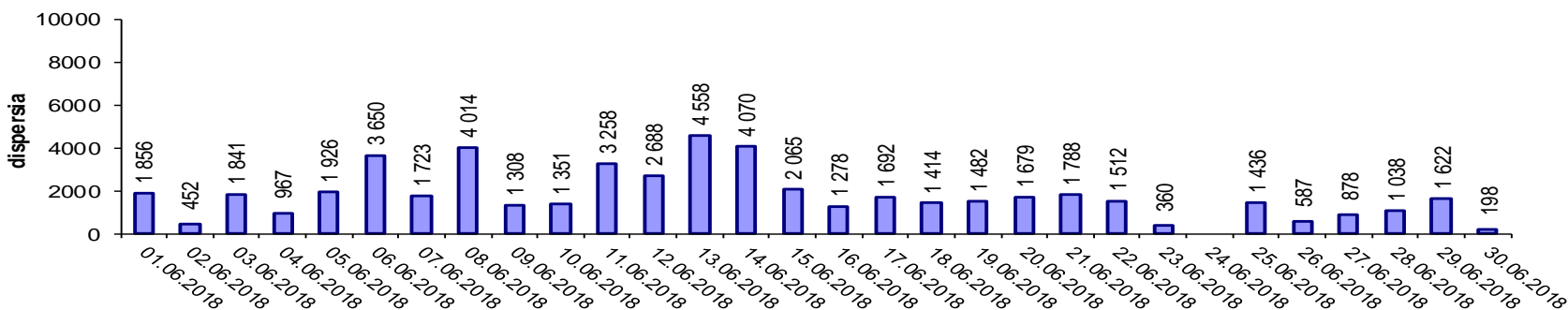


Indicatori – Volatilitatea pretului pentru reglajul secundar

Volatilitatea pretului pentru reglajul secundar la crestere



Volatilitatea pretului pentru reglajul secundar la scadere



Volatilitatea= Dispersia pretului pe intervalul studiat: $\frac{1}{n-1} \sum_{i=1}^n (x_i - \bar{x})^2$

Email: Monitorizare.Piata@transelectrica.ro

Fax: 021 3035630