

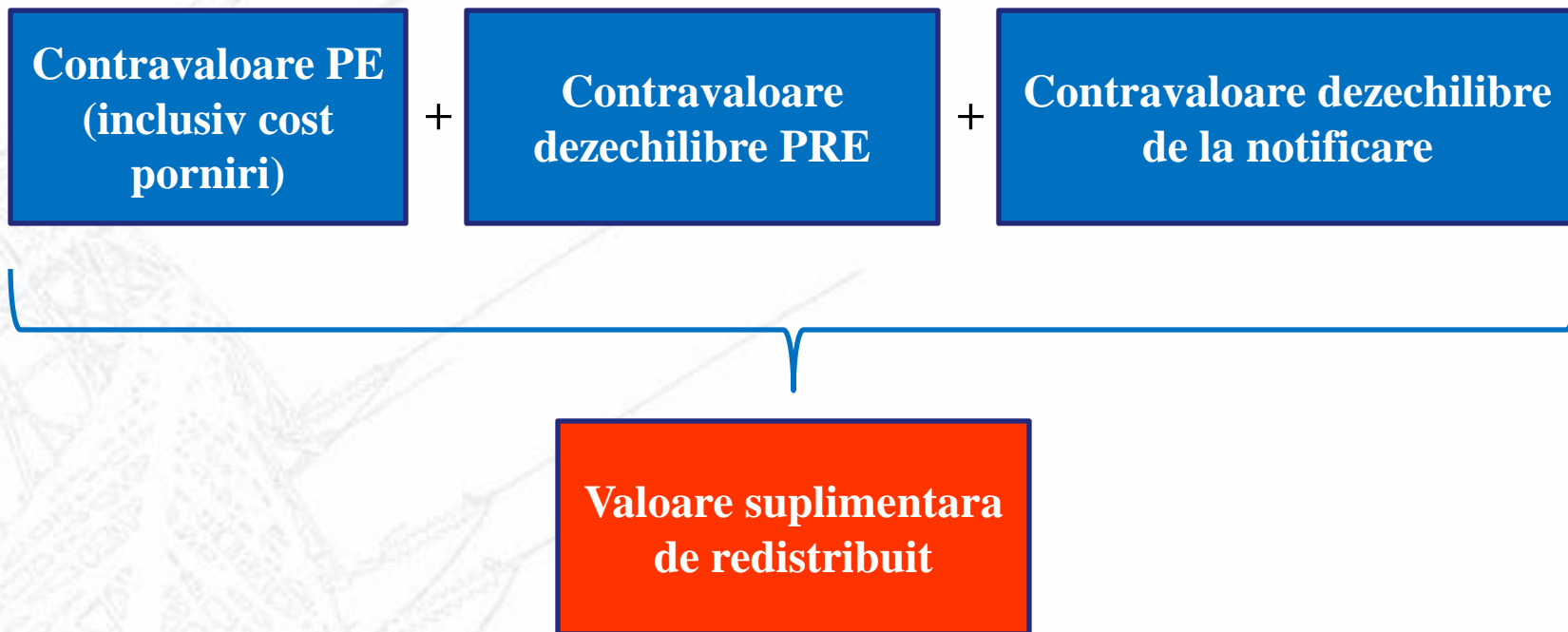


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT PE PIATA DE ECHILIBRARE iulie 2016



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist





Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

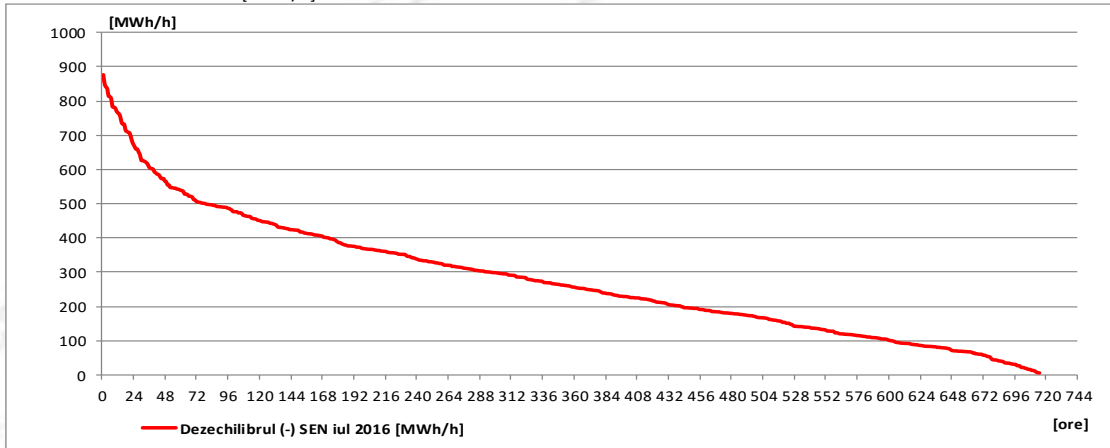
1. **Variatiile momentane ale consumului** care determina selectii pe piata de echilibrare atat la crestere cat si la scadere in acelasi interval orar, chiar daca dezechilibrele PRE lipsesc sau sunt foarte mici in intervalul considerat;
2. **Variatiile momentane ale productiei din surse regenerabile/declansarile de grupuri** care determina selectii pe piata de echilibrare atat la crestere cat si la scadere in acelasi interval orar, chiar daca dezechilibrele PRE lipsesc sau sunt foarte mici in intervalul considerat;
3. **Costurile cu pornirea grupurilor termo** care intra in valoarea lunara a energiei de echilibrare, acestea fiind costuri suplimentare care se redistribuie participantilor;
4. **Necesitatea pornirii/mentinerii in functiune a unitatilor dispecerizabile termo** pentru acoperirea deficitului de putere in sistem sau/si realizarea unei rezerve suficiente de reglaj tertiar rapid la orele de varf, care poate duce la aparitia de intervale de dispecerizare cu excedent de putere (in timpul golurilor de sarcina); in acest mod rezulta pentru orele de gol atat selectii la crestere cat si la reducere de putere si, in final, un cost pe piata de echilibrare;
5. **Necesitatea opririi/mentinerii in stare oprita a unitatilor dispecerizabile termo** care poate duce la aparitia de intervale de dispecerizare cu deficit de putere; in acest mod rezulta pentru aceste intervale selectii atat la crestere cat si la reducere de putere si, in final, un cost pe piata de echilibrare;



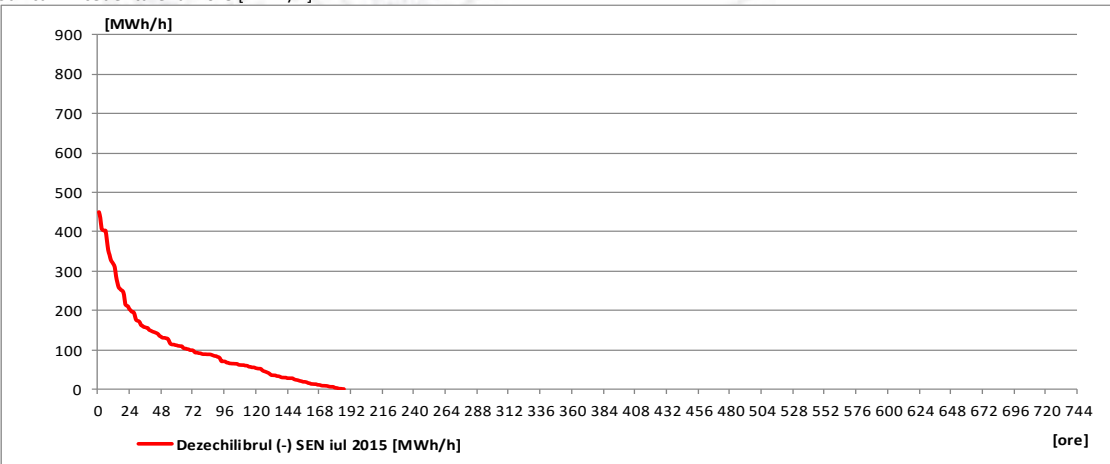
Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

➤ notificările fizice au fost preponderent excedentare in raport cu consumul intern brut realizat la nivel de SEN:

Notificari Excedentare iul 2016 [MWh/h]



Notificari Excedentare iul 2015 [MWh/h]

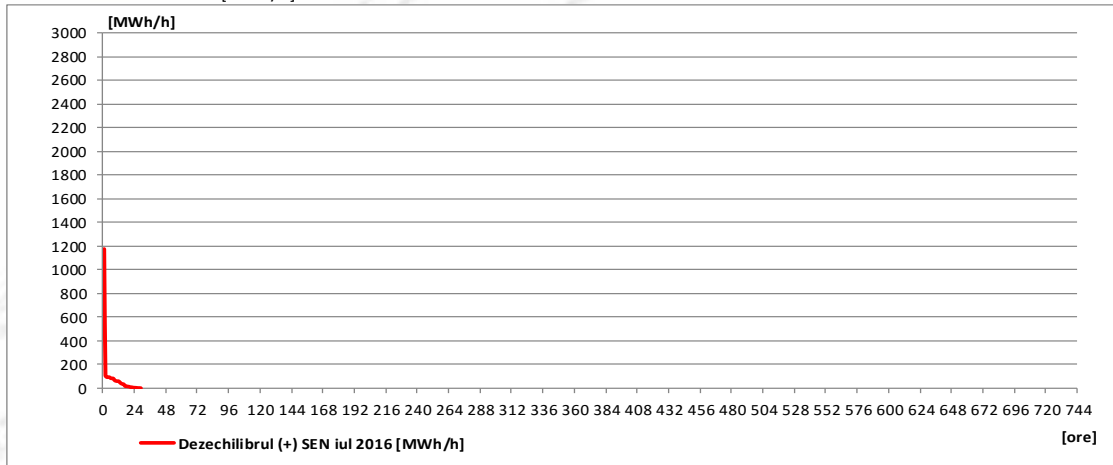


- ❑ excedentul de productie in sistem a avut valoarea medie lunara de **123 MW** fata de iulie 2015 cand valoarea medie lunara a fost deficitara, cu o valoare medie lunara de **388 MW**;
- ❑ in iulie 2016 fata de iulie 2015 a crescut numarul intervalelor orare cu excedent de putere de la **187** la **715** (crestere de 282 %);
- ❑ in iulie 2016 au fost **78** intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU intre 7 – 201 lei/MWh, iar in iulie 2015, nu au fost intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW.

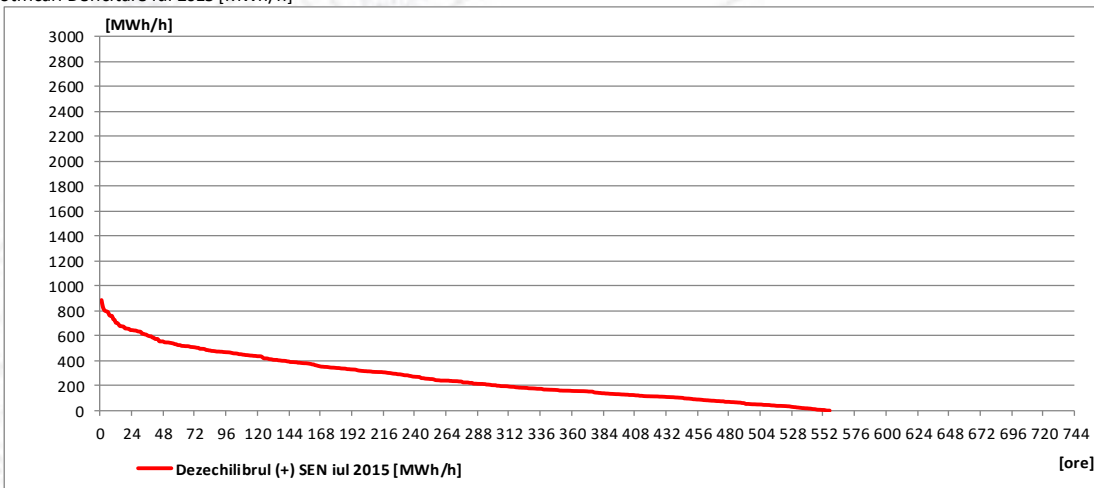


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Notificari Deficitare iul 2016 [MWh/h]



Notificari Deficitare iul 2015 [MWh/h]



- ❑ in iulie 2016 s-a inregistrat un singur interval orar cu notificari deficitare cu valori mai mari de 500 MW, pretul de inchidere pe PZU fiind 0.1 lei/MWh, iar in iulie 2015 au fost **75** intervale orare cu notificari deficitare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU intre 139 – 268 lei/MWh;
- ❑ in iulie 2016 fata de iulie 2015 a scazut numarul intervalelor orare cu deficit de putere, de la **557** la **29** (scadere de 95 %).



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

- **productia eoliana a fost deficitara in raport cu valorile notificate in majoritatea intervalelor orare:**
 - ❑ **608** intervale orare cu notificari excedentare (17 intervale orare cu excedent notificat de peste 500 MW);
 - ❑ **136** intervale orare cu notificari deficitare (4 intervale orare cu deficit notificat de peste 500 MW);
 - ❑ grad moderat de corelare (0,49) intre deficitul de productie in centralele electrice eoliene in raport cu notificările fizice si dezechilibrul negativ inregistrat la nivel SEN (calculat cu functia MS Excel CORREL; grad moderat 0,3 – 0,49);
 - ❑ grad ridicat de corelare (0,58) intre excedentul de productie in centralele electrice eoliene in raport cu notificările fizice si dezechilibrul pozitiv inregistrat la nivel SEN (calculat cu functia MS Excel CORREL; grad ridicat 0,5 – 1).
- **porniri/mentineri in functiune de grupuri/cazane termo:**
 - ❑ in luna iulie 2016 au fost **2** porniri de grupuri termo, in vreme ce in luna iulie 2015 au fost 13 porniri;
 - ❑ numarul de ore in luna iulie 2016 in care au fost pornite grupuri termo, urmate de mentineri in functiune, a fost de **87** de ore fata de 480 de ore in iulie 2015; numarul total de ore in care au fost pornite si mentinute in functiune grupuri/cazane termo a fost de **163** de ore; la calculul numarului de ore s-a luat in considerare faptul ca au existat cazuri in care doua sau mai multe grupuri termo au fost selectate in acelasi interval orar;
 - ❑ valoarea lunara a costurilor cu pornirea grupurilor termo a fost de **924 650** lei fata de 2 441 800 lei in iulie 2015;
- **opriri/mentineri in stare oprita de grupuri/cazane termo:**
 - ❑ numarul total de ore in luna iulie 2016 in care au fost oprite si mentinute oprite grupuri/cazane termo a fost de **207** de ore; la calculul numarului de ore s-a luat in considerare faptul ca au existat cazuri in care doua sau mai multe grupuri termo au fost selectate in acelasi interval orar;



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

➤ energia selectata pe piata de echilibrare:

- ☐ energia tranzactionata pe piata de echilibrare a fost de 252 966 MWh (reprezentand **5,20** % din totalul energiei brute consumate);
- ☐ energia tranzactionata la crestere: 58 % din energia tranzactionata pe piata de echilibrare (determinata, in special, de acoperirea deficitului de productie al CEE fata de valorile notificate);
- ☐ energia tranzactionata la scadere: 42 % din energia tranzactionata pe piata de echilibrare;
- ☐ in cursul lunii au fost zile in care s-au pornit/mentinut in stare de functionare grupuri/cazane termo sau au fost oprite/mentinute in stare oprita de la o zi la alta grupuri/cazane termo (preponderent). In acest mod au rezultat **174** intervale orare cu selectii pe reglaj tertiar atat la crestere cat si la reducere de;
- ☐ in luna iulie 2016 s-au inregistrat **venituri** pentru participanti din punct de vedere al valorii de redistribuit, iar numarul intervalelor orare cu selectii pe reglaj tertiar atat la crestere cat si la reducere de putere generatoare de costuri suplimentare a fost de **138** fata de 285 de intervale de acest gen inregistrate in luna ianuarie 2016, luna cu cele mai mari costuri suplimentare pentru participantii la piata din acest an;
- ☐ in luna iulie a anului trecut, luna cu costuri suplimentare pentru participantii la piata:
 - s-au inregistrat cel mai mare volum de energie tranzactionata pe PE si cele mai mari costuri cu echilibrarea sistemului din anul 2015;
 - consumul brut a fost cu 1.97 % mai mare decat cel din luna iulie 2016 (6666 MW fata de 6535 MW).



Societate Administrată în Sistem Dualist

1. **s-a calculat pentru fiecare interval orar costul/venitul suplimentar;**
2. **s-au calculat costurile suplimentare inregistrate pe parcursul lunii (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) si s-au defalcat in:**
 - 2.1. costuri porniri;
 - 2.2. costuri in intervalele orare cu Reglaj Tertiar la crestere de putere si la scadere de putere in acelasi interval orar;
 - 2.3. costuri in intervalele orare cu Reglaj Secundar la crestere de putere si la scadere de putere in acelasi interval orar si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc;
 - 2.4. costuri inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc);
3. **s-au calculat veniturile suplimentare inregistrate pe parcursul lunii (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) si s-au defalcat in:**
 - 3.1. venituri in intervalele orare cu Reglaj Tertiar la crestere de putere si la scadere de putere in acelasi interval orar;
 - 3.2. venituri in intervalele orare cu Reglaj Secundar la crestere de putere si la scadere de putere in acelasi interval orar si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc;
 - 3.3. venituri inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc);
4. **in exemplificarea modului de calcul pentru 2.2 – 2.4 si 3.1 – 3.3 s-a evidenciat efectul reglajului secundar/tertiar la crestere si la scadere in acelasi interval orar asupra costului inregistrat pe piata de echilibrare**, astfel: s-a luat in calcul pentru fiecare interval orar, cea mai mica dintre valorile livrate (la crestere de putere sau la reducere de putere) determinand pe baza ei costul energiei respective livrate la crestere si venitul rezultat din livrarea aceleiasi energii la scadere;
5. **s-a determinat ponderea** costurilor de la 2.1 – 2.4 si a veniturilor de la 3.1 – 3.3 din totalul costurilor suplimentare.

Situatie centralizatoare



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Contravaloare PE
(inclusiv cost porniri)

+

Contravaloare
dezechilibre PRE

+

Contravaloare dezechilibre de
la notificare

||

||

||

34.858.563 lei
(inclusiv cost porniri =
924.650 lei)

+

-34.918.569 lei

+

-21.593 lei

Valoare suplimentara de
redistribuit
-81.598 lei

(-) Venituri pentru participanti
(+) Costuri pentru participanti

Venituri pentru
participantii la piata

	iul.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-81598.38	Pondere [%]
1. Dezechilibre de la notificare	-21593.20	26.463
2. 299 de intervale orare, cu costuri suplimentare (suma pentru pentru aceste intervale orare, inclusiv costul pornirilor PE)	5757405.48	-7055.784
3. 445 intervale orare, cu venituri suplimentare (suma pentru aceste intervale orare)	-5817410.66	7129.321
Total		100.00



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Analiza intervale orare cu costuri suplimentare

	iul.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-81598.38	Pondere [%]
2. Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4)	5757405.48	-7055.78
2.1. costuri porniri	924650.000	-1133.172
2.2. costuri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Tertiar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar (2.2.1 + 2.2.2):	2926741.175	-3586.764
2.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	8333734.004	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	2872615.523	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	485187.713	
2.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-5406992.829	
2.3. costuri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Secundar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc (2.3.1 + 2.3.2)	1475516.570	-1808.267
2.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	5502049.171	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	619145.005	
2.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-4026532.601	
2.4. costuri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc)	430497.737	-527.581
2.4.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	1477680.559	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	0.000	
2.4.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-1047182.822	

(-) Venituri pentru participanti

(+) Costuri pentru participanti



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Analiza intervale orare cu venituri suplimentare

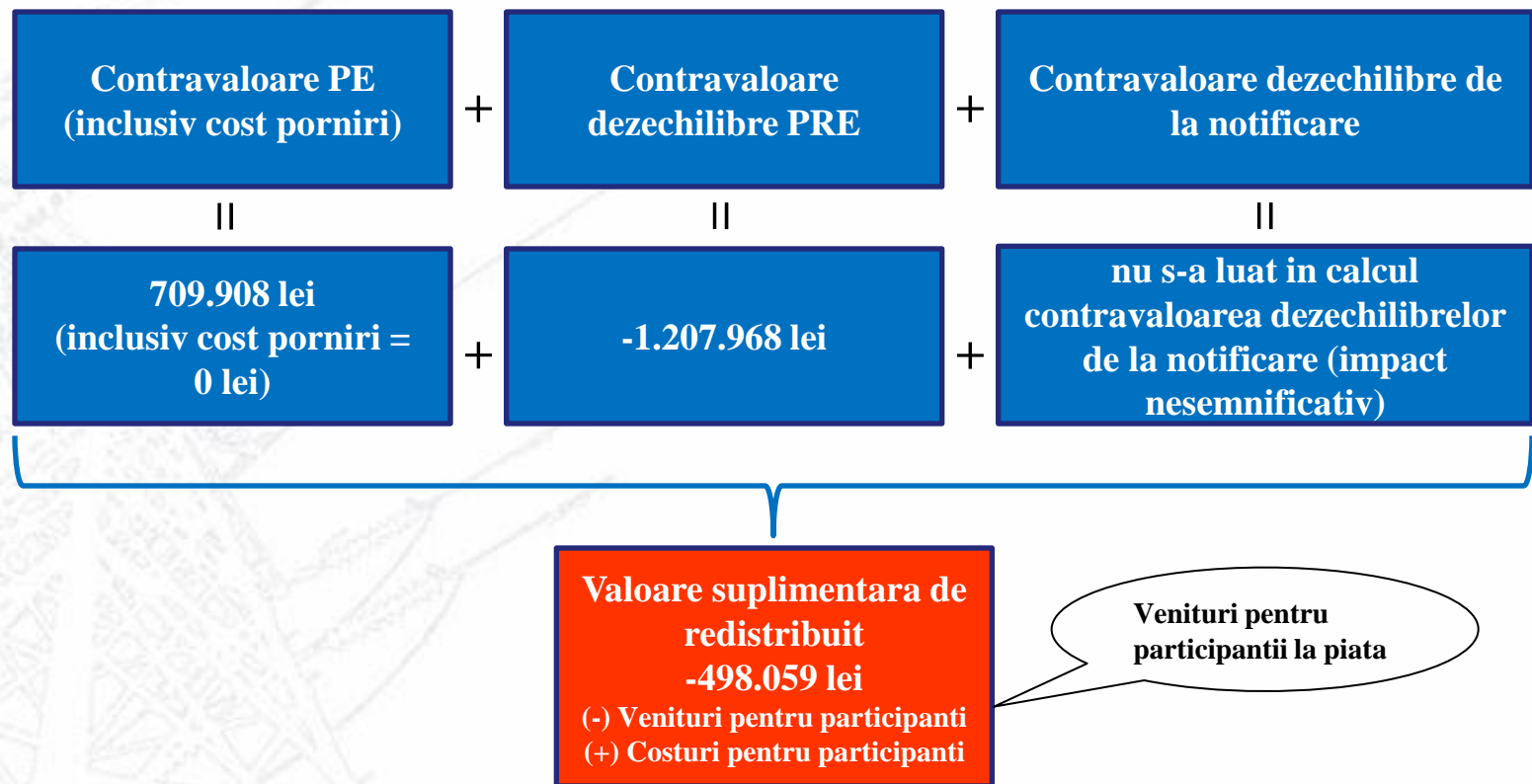
	iul.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-81598.38	Pondere [%]
3. Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3)	-5817410.66	7129.32
3.1. venituri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Tertiar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar (3.1.1 + 3.1.2)	-357848.901	438.549
3.1.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	1437756.871	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	346491.255	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	160403.955	
3.1.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-1795605.772	
3.2. venituri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Secundar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc (3.2.1 + 3.2.2)	-5146728.742	6307.391
3.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	15982181.776	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	1456077.735	
3.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-21128910.517	
3.3. venituri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc) (3.3.1 + 3.3.2)	-312833.013	383.381
3.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	1200511.496	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	0.000	
3.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-1513344.509	

(-) Venituri pentru participanti

(+) Costuri pentru participanti



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist





Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

	15-iul-2016	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-498059.10	Pondere [%]
2. Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4)	0.00	0.00
2.1. costuri porniri	0.000	0.000
2.2. costuri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Tertiar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar (2.2.1 + 2.2.2):	0.000	0.000
2.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	0.000	
2.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	0.000	
2.3. costuri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Secundar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc (2.3.1 + 2.3.2)	0.000	0.000
2.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	0.000	
2.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	0.000	
2.4. costuri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc)	0.000	0.000
2.4.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	0.000	
2.4.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	0.000	

(-) Venituri pentru participanti

(+) Costuri pentru participanti



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

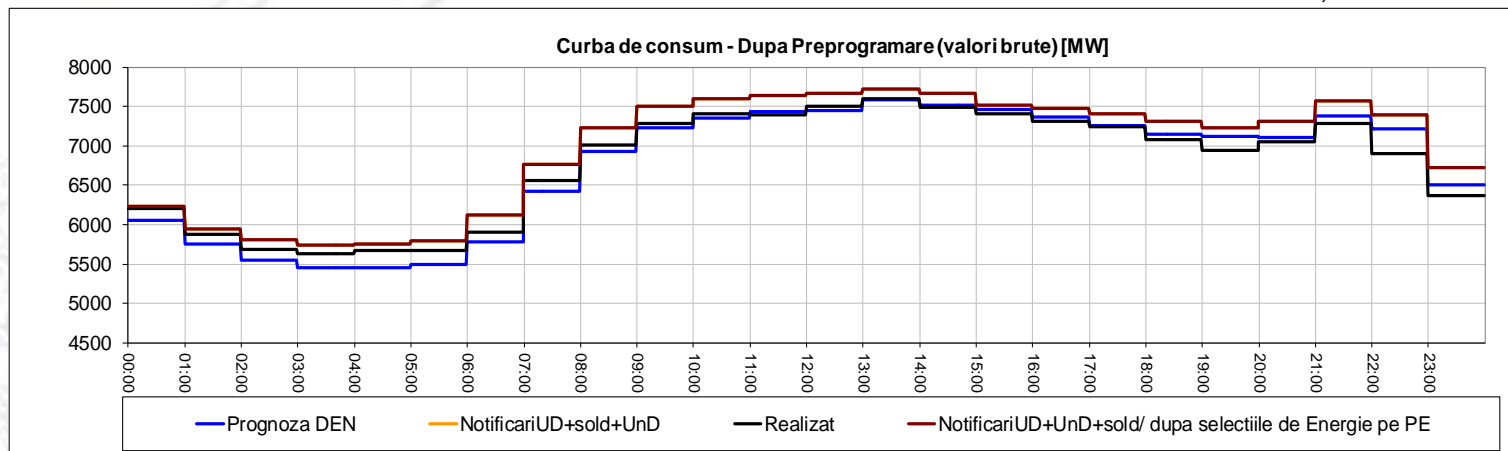
	15-iul-2016	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-498059.10	Pondere [%]
3.Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3)	-498059.10	100.00
3.1. venituri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Tertiar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar (3.1.1 + 3.1.2)	0.000	0.000
3.1.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	0.000	
3.1.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	0.000	
3.2. venituri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Secundar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc (3.2.1 + 3.2.2)	-498059.100	100.000
3.2.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	709908.819	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	87864.040	
3.2.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-1207967.919	
3.3.venituri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc) (3.3.1 + 3.3.2)	0.000	0.000
3.3.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	0.000	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	0.000	
3.3.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	0.000	

(-) Venituri pentru participanti

(+) Costuri pentru participanti

Exemplu: ziua de 15.07.2016 (situatia in urma programarii din ziua anterioara zilei de livrare)

vineri, 15.07.2016



	int1	int2	int3	int4	int5	int6	int7	int8	int9	int10	int11	int12	int13	int14	int15	int16	int17	int18	int19	int20	int21	int22	int23	int24	Media	Energia
	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	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24		
Proгноза DEN	6050	5750	5550	5450	5450	5500	5780	6430	6930	7230	7350	7430	7450	7580	7520	7460	7360	7260	7150	7120	7100	7380	7220	6500	6750	162000
NotificariUD+UnD+sold	6239	5943	5804	5737	5749	5800	6123	6769	7229	7499	7600	7639	7670	7727	7660	7518	7470	7406	7313	7232	7304	7567	7388	6721	6963	167106
Energie selectata pe PE	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
NotificariUD+UnD+sold/ dupa selectiile de Energie pe PE	6239	5943	5804	5737	5749	5800	6123	6769	7229	7499	7600	7639	7670	7727	7660	7518	7470	7406	7313	7232	7304	7567	7388	6721	6963	167106
Notificari modificate- prognoza DEN	189	193	254	287	299	300	343	339	299	269	250	209	220	147	140	58	110	146	163	112	204	187	168	221	213	5106
Realizat	6200	5872	5691	5638	5667	5677	5904	6555	7013	7280	7405	7398	7501	7603	7494	7402	7307	7247	7084	6938	7048	7287	6902	6374	6770	162489
Realizat-Proгноза	150	122	141	188	217	177	124	125	83	50	55	-32	51	23	-26	-58	-53	-13	-66	-182	-52	-93	-318	-126	20	489
Realizat-Notificari	-39	-71	-113	-99	-82	-123	-218	-213	-216	-219	-195	-241	-170	-124	-166	-116	-163	-159	-229	-293	-256	-280	-486	-347	-192	-4617
	$\sigma_{\%} = 1.89$		$\delta_{\max} = 217$ MW				$\delta_{\min} = -318$ MW				$\sigma_{\%} = 3.18$				$\delta_{\max} = -39$ MW				$\delta_{\min} = -486$ MW				$E_{\text{de echilibrare}} = 4617$ MWh			

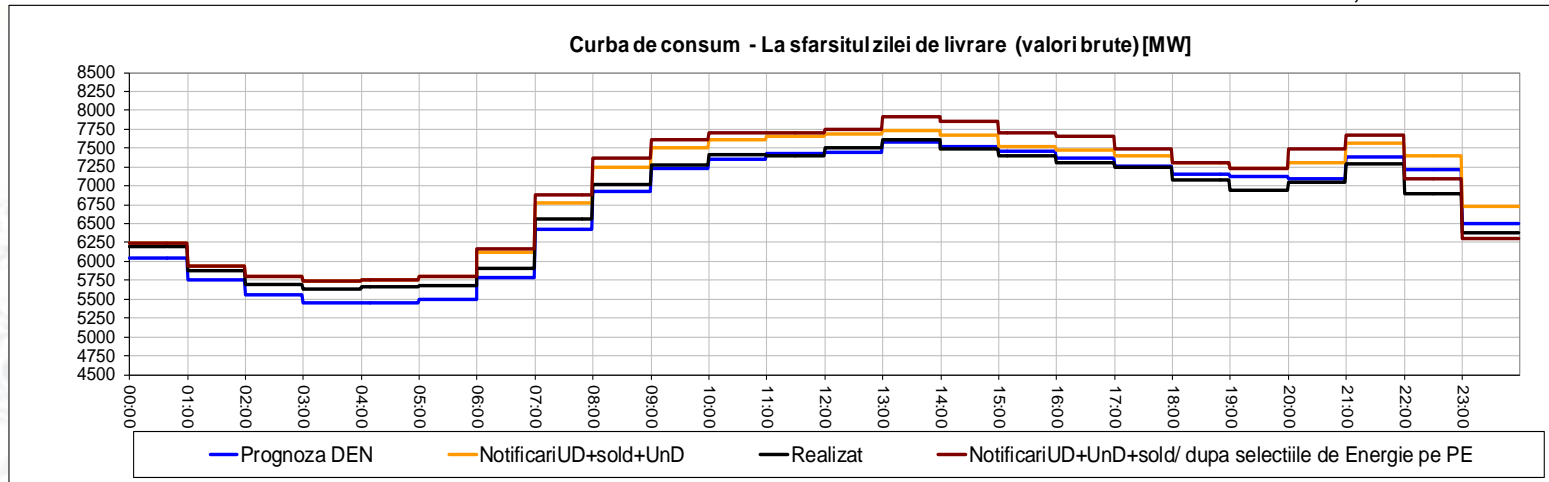
- ☐ excedent de productie in sistem: valoare medie 192 MW si valoare maxima 486 MW;
- ☐ nu au fost selectii de reglaj tertiar in D-1;
- ☐ RTR la ora de varf: 1172 MW

Exemplu: ziua de 15.07.2016 (situatia la sfarsitul zilei de livrare)



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

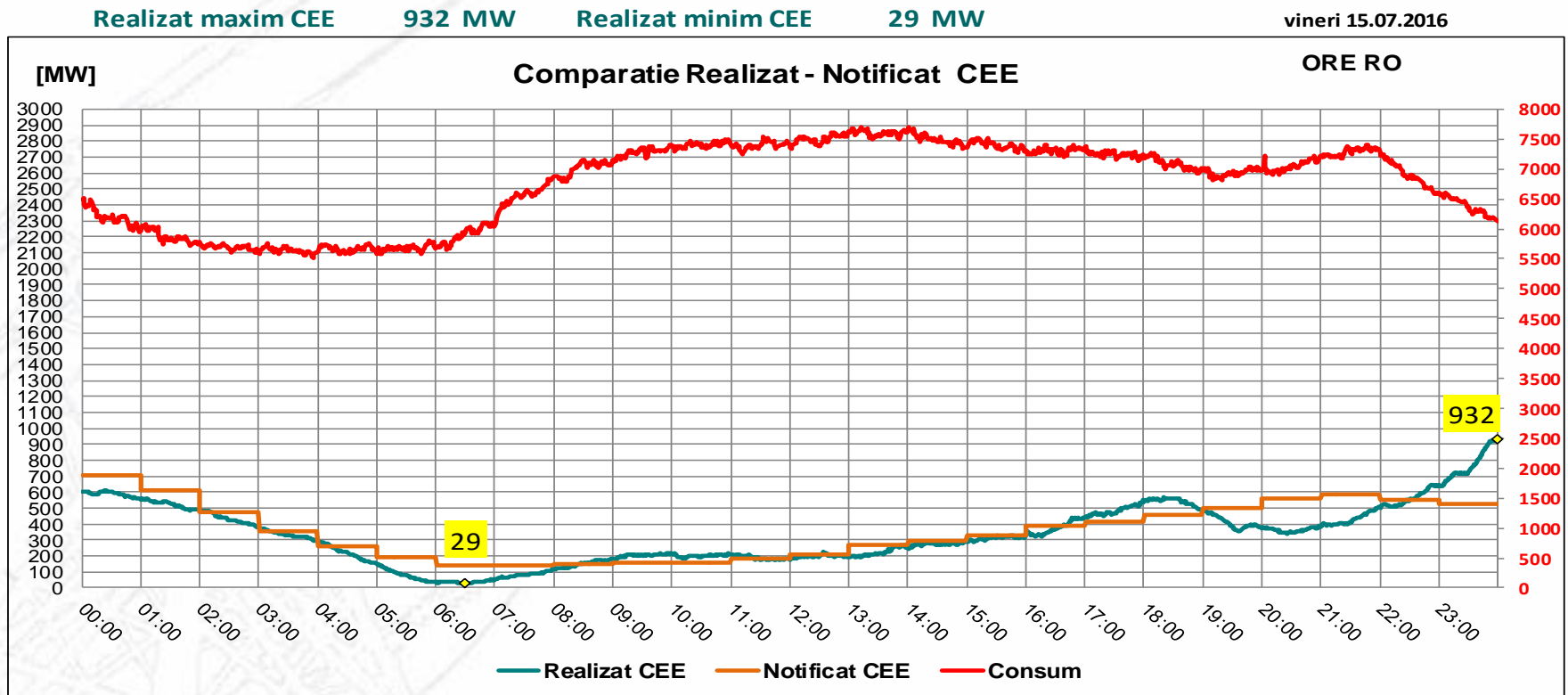
vineri, 15.07.2016



	int1	int2	int3	int4	int5	int6	int7	int8	int9	int10	int11	int12	int13	int14	int15	int16	int17	int18	int19	int20	int21	int22	int23	int24	Media	Energia
Proгноза DEN	6050	5750	5550	5450	5450	5500	5780	6430	6930	7230	7350	7430	7450	7580	7520	7460	7360	7260	7150	7120	7100	7380	7220	6500	6750	162000
NotificariUD+UnD+sold	6241	5943	5804	5737	5749	5800	6123	6776	7238	7509	7611	7649	7680	7738	7669	7516	7469	7401	7312	7234	7310	7572	7394	6727	6967	167200
Energie selectata pe PE	0	0	0	0	0	0	43	110	131	104	88	56	68	181	185	184	194	86	0	0	173	102	-302	-420	41	985
NotificariUD+UnD+sold/ dupa selectiile de Energie pe PE	6241	5943	5804	5737	5749	5800	6166	6886	7369	7613	7699	7705	7748	7919	7854	7700	7663	7487	7312	7234	7484	7674	7092	6307	7008	168186
Notificari modificate- prognოza DEN	191	193	254	287	299	300	386	456	439	383	349	275	298	339	334	240	303	227	162	114	384	294	-128	-193	258	6186
Realizat	6200	5872	5691	5638	5667	5677	5904	6555	7013	7280	7405	7398	7501	7603	7494	7402	7307	7247	7084	6938	7048	7287	6902	6374	6770	162489
Realizat-Proгноза	150	122	141	188	217	177	124	125	83	50	55	-32	51	23	-26	-58	-53	-13	-66	-182	-52	-93	-318	-126	20	489
Realizat-Notificari	-41	-71	-113	-99	-82	-123	-218	-220	-225	-229	-206	-251	-179	-135	-175	-114	-162	-154	-228	-295	-262	-285	-492	-352	-196	-4711
	$\sigma\% = 1.89$				$\delta_{max} = 217$ MW				$\delta_{min} = -318$ MW				$\sigma\% II = 3.24$				$\delta_{max} = -41$ MW				$\delta_{min} = -492$ MW				E de echilibrare = 4711 MWh	



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

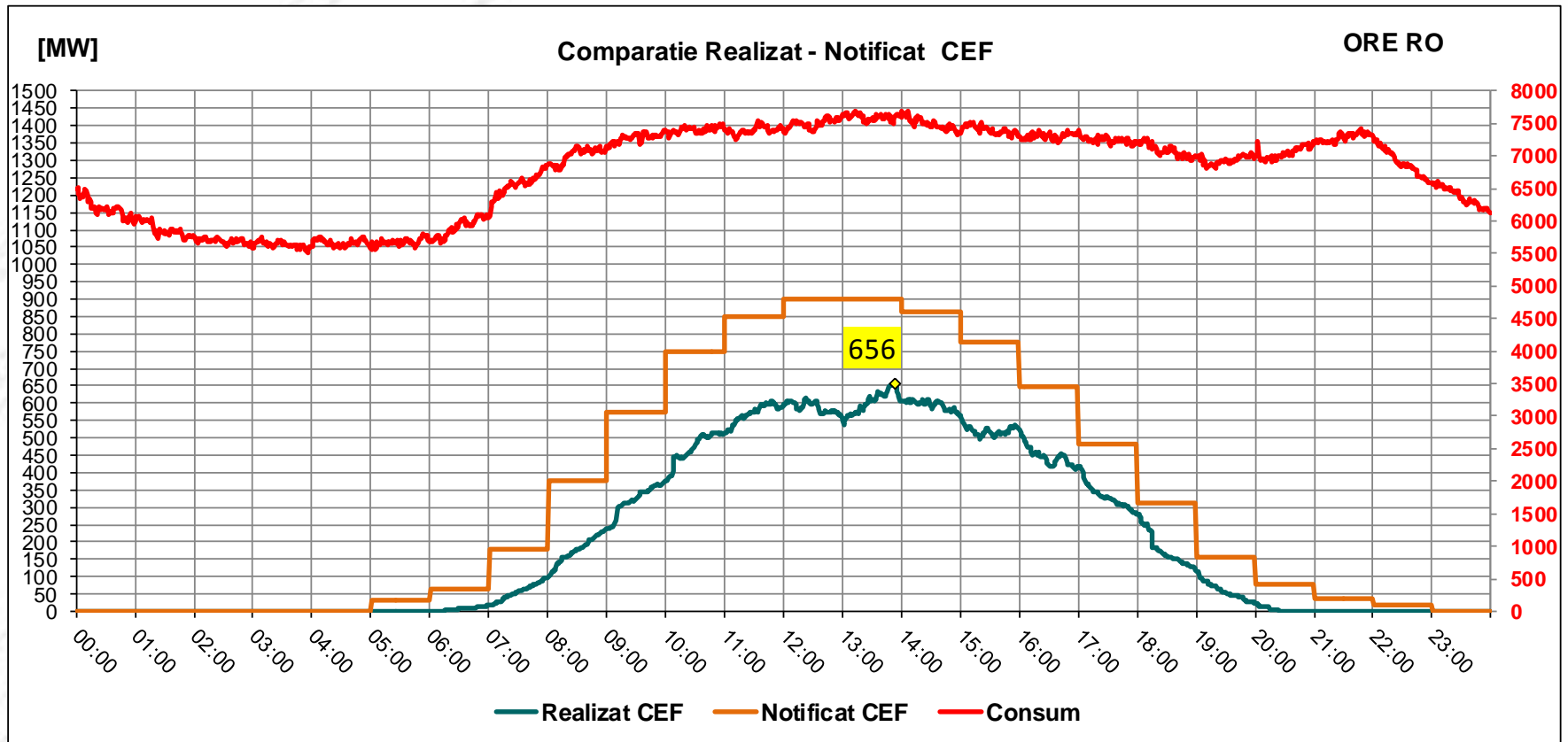


- ❑ 16 intervale orare cu **notificari excedentare** (valoare maxima excedent **196 MW** int. 21; **45 MW** int. 14 – varf);
- ❑ 8 intervale orare cu **notificari deficitare** (valoare maxima deficit **244 MW** int. 24);
- ❑ **variatie mare a productiei** in decursul zilei (**903 MW**), aceasta necesitand rezerve tehnologice de sistem suficiente preluarii acestor variatii de productie in centralele regenerabile.



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

vineri 15.07.2016



σ% n= 83 %

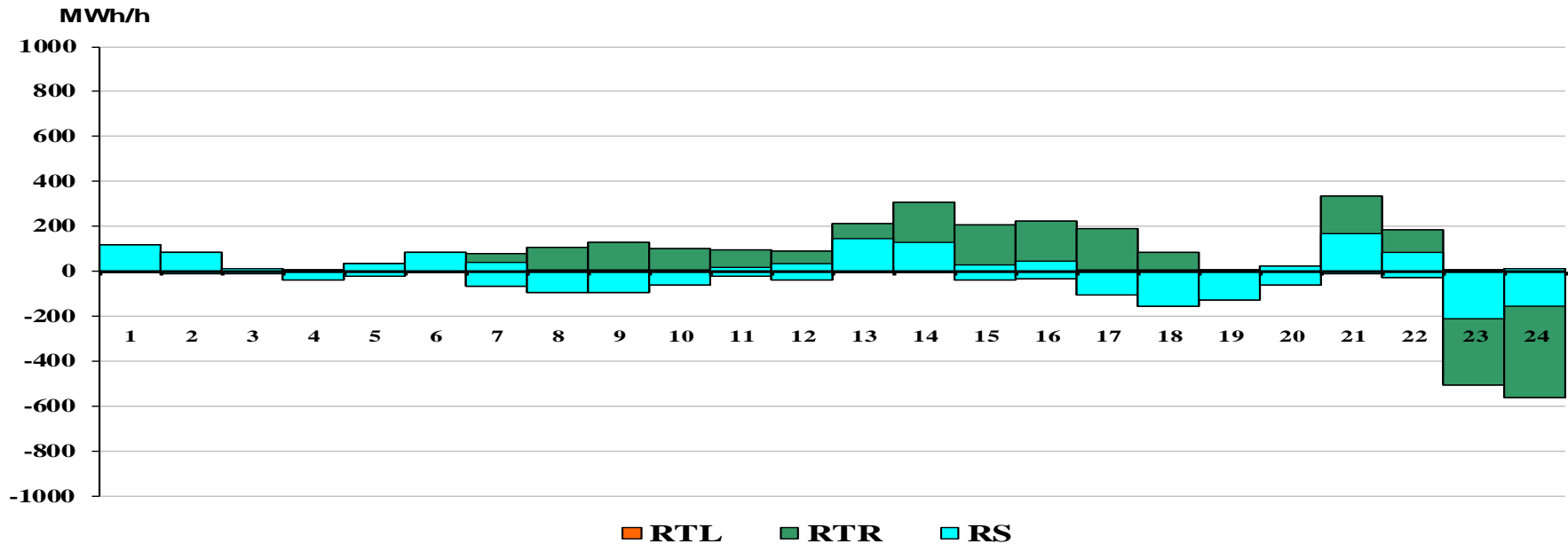
Realizat maxim CEF 656 MW

☐ notificari excedentare (valoare maxima excedent 312 MW int. 13)



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

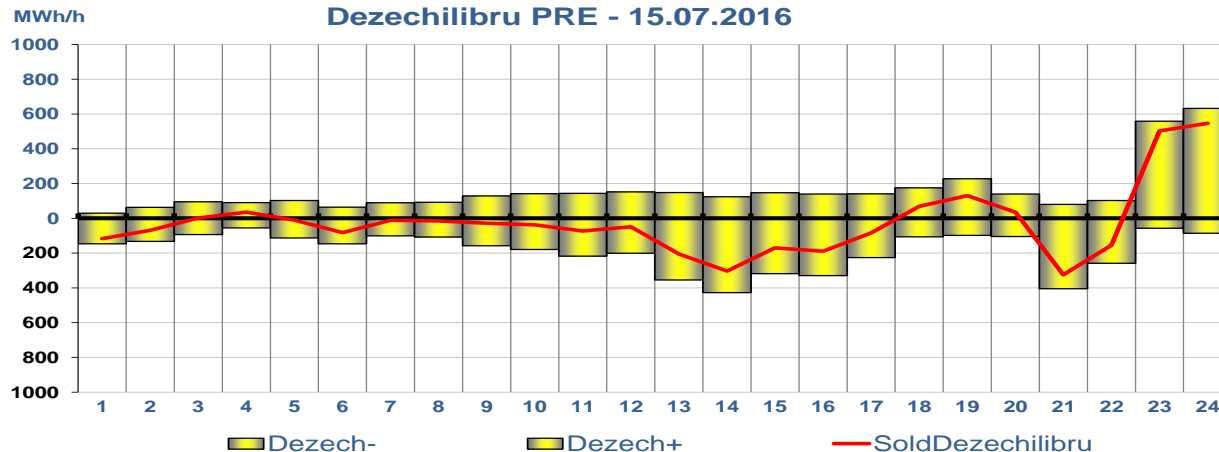
Energii de echilibrare acceptate - 15.07.2016



Tertiar rapid scadere	698 MWh
Tertiar rapid crestere	1643 MWh
Tertiar lent scadere	0 MWh
Tertiar lent crestere	0 MWh
Secundar scadere	1405 MWh
Secundar crestere	1065 MWh
Energie rezultata pe PE:	4810 MWh
Procent din total energie:	2.96 %

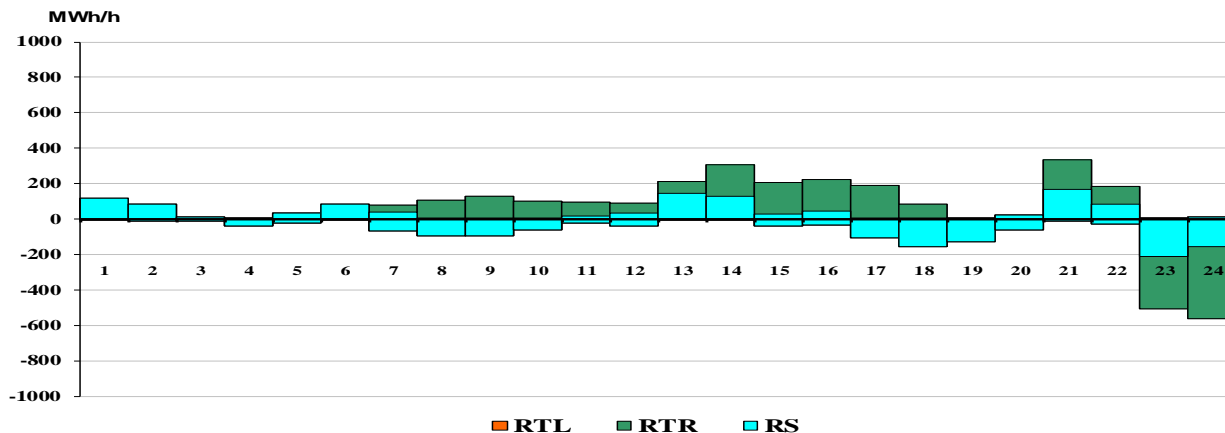


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist



În toate intervalele orare s-au înregistrat dezechilibre în ambele sensuri. În final, având în vedere și diferența dintre prețul de deficit și cel de excedent, se înregistrează venituri suplimentare pentru PRE-uri rezultate din echilibrarea sistemului.

Energii de echilibrare acceptate - 15.07.2016



Costuri PE (selectii la crestere):
746440 lei

Venituri PE (selectii la scadere):
36531 lei

Valoare dezechilibru +:
41552 lei

Valoare dezechilibru -:
1249520 lei

Valoare suplimentara:
498059 lei

Venituri pentru
participanti