

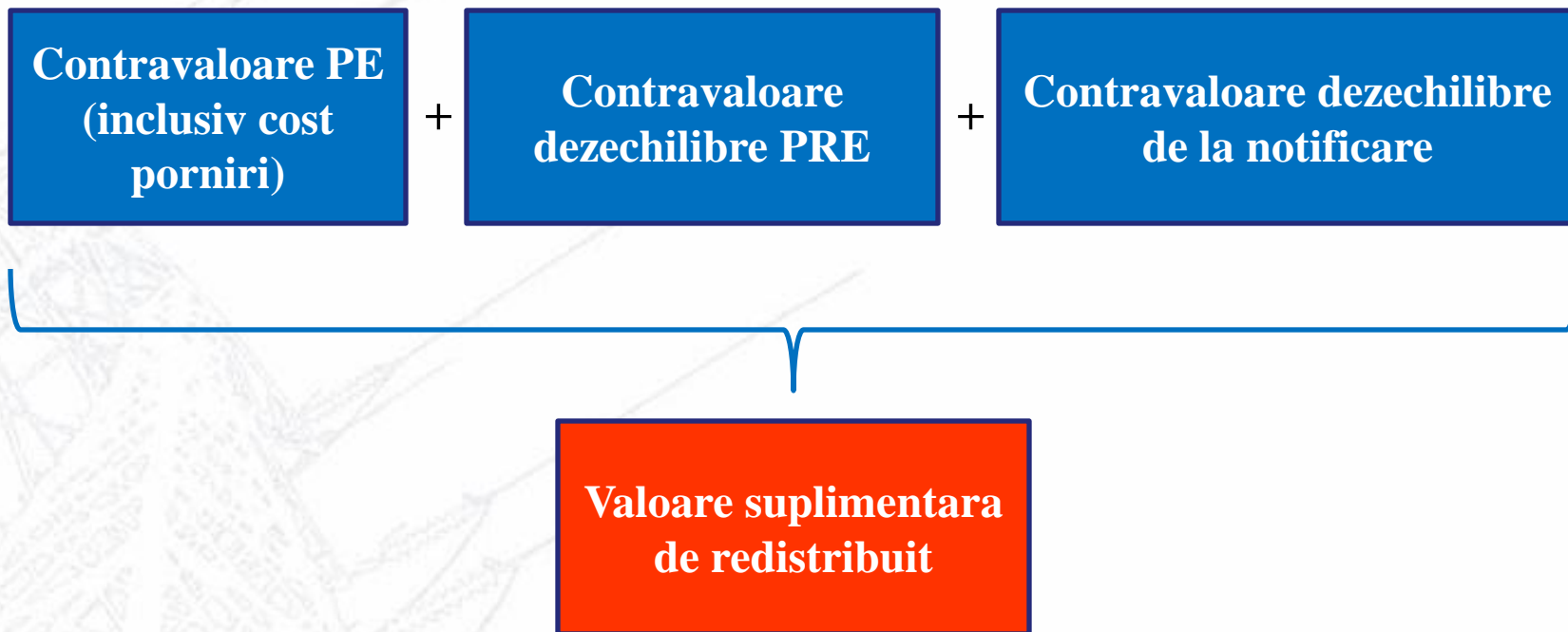


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT PE PIATA DE ECHILIBRARE aprilie 2017



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist





Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

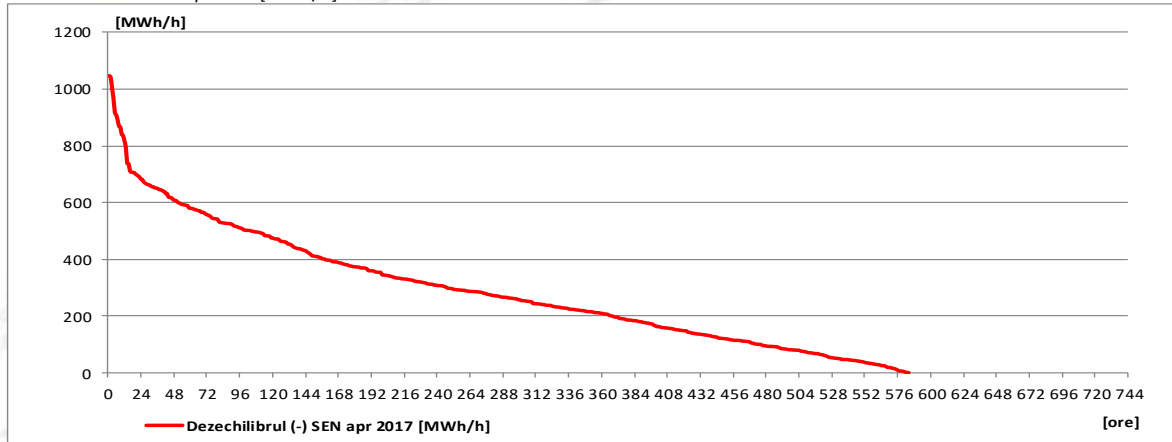
1. **Variatiile momentane ale consumului** care determina selectii pe piata de echilibrare atat la crestere cat si la scadere in acelasi interval orar, chiar daca dezechilibrele PRE lipsesc sau sunt foarte mici in intervalul considerat;
2. **Variatiile momentane ale productiei din surse regenerabile/declansarile 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.



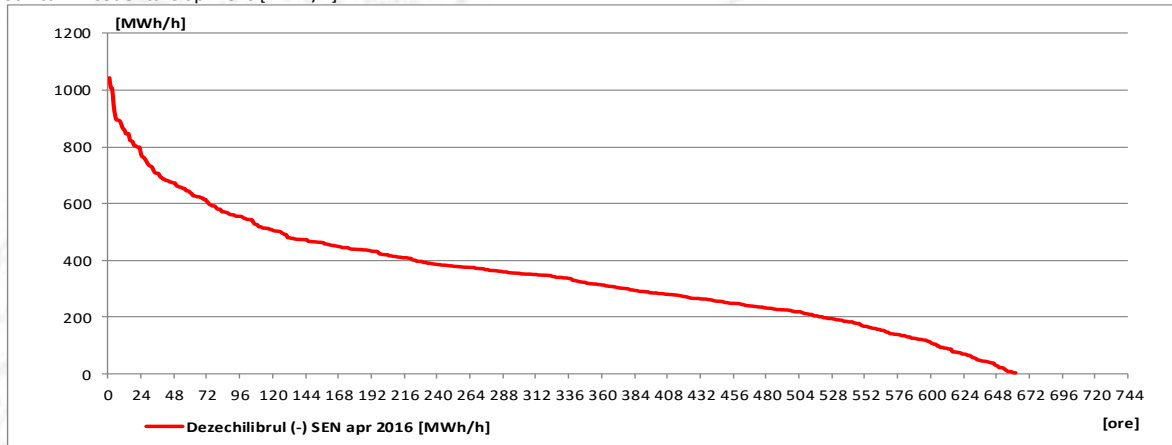
Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

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

Notificari Excedentare apr 2017 [MWh/h]



Notificari Excedentare apr 2016 [MWh/h]



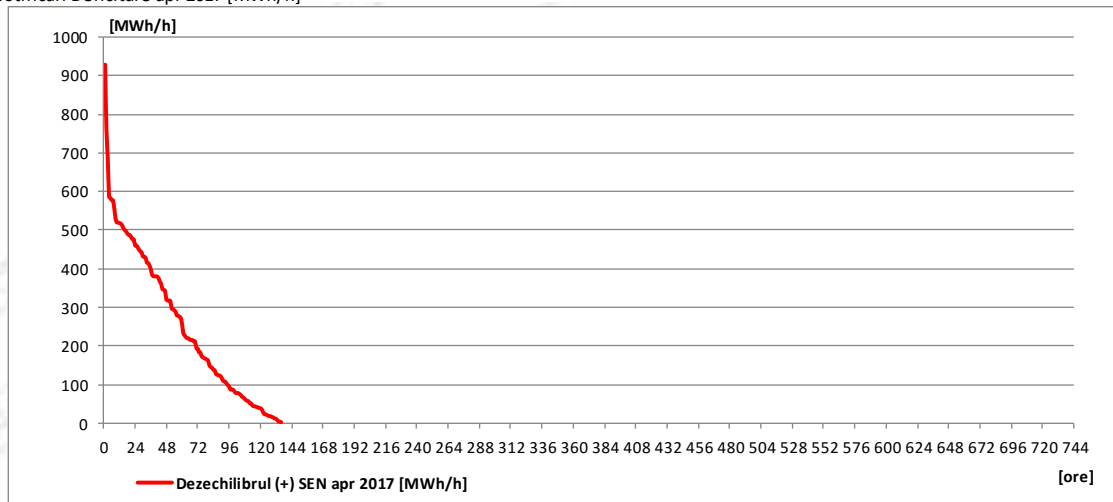
- ❑ excedent de productie in sistem, cu valoare medie lunara de **60 MW** fata de aprilie 2016 cand valoarea medie lunara a fost excedentara, cu o valoare medie lunara de **145 MW**;
- ❑ in aprilie 2017 fata de aprilie 2016 a scazut numarul intervalelor orare cu excedent de putere, de la **662** la **584** (scadere de 12%);
- ❑ in aprilie 2017 s-au inregistrat **104** intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW și pretul de inchidere pe PZU între 5 – 269 lei/MWh, iar in aprilie 2016 au fost **125** de intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU între 53 – 190 lei/MWh.



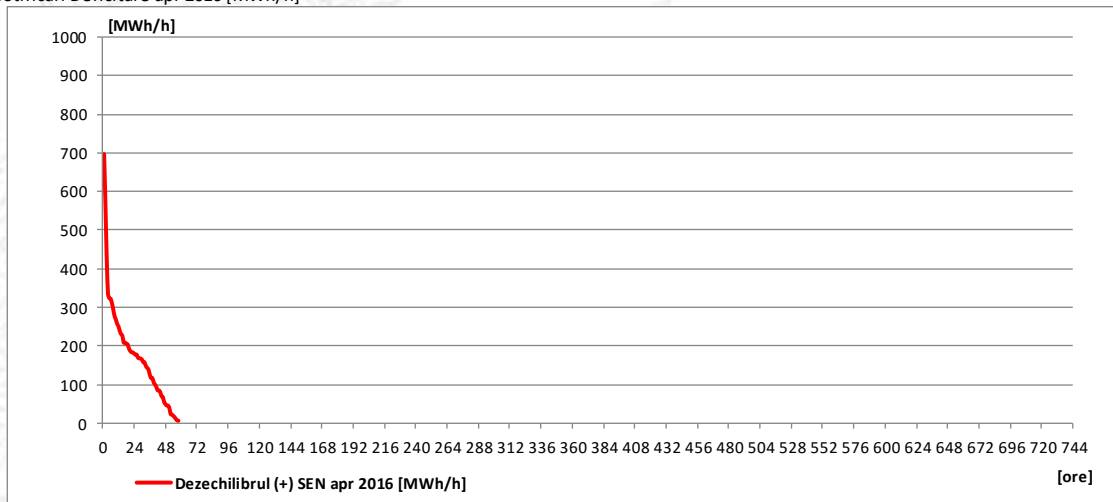
Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Notificari Deficitare apr 2017 [MWh/h]



Notificari Deficitare apr 2016 [MWh/h]



- ❑ in aprilie 2017 fata de aprilie 2016 a crescut numarul intervalelor orare cu deficit de putere de la **58** la **136** (crestere de 134%);
- ❑ in aprilie 2017 au fost **16** intervale orare cu notificari deficitare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU între 100 – 315 lei/MWh, iar in aprilie 2016 au fost **2** intervale orare cu notificari deficitare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU de 229 si 239 lei/MWh



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

- **productia eoliana a fost deficitara in raport cu valorile notificate in majoritatea intervalelor orare:**
 - ❑ **575** de intervale orare cu **notificari excedentare** (**95** de intervale orare cu excedent notificat de peste 500 MW);
 - ❑ **145** de intervale orare cu **notificari deficitare** (**5** intervale orare cu deficit notificat de peste 500 MW);
 - ❑ grad ridicat de corelare (0,65) 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 ridicat 0,5 – 1);
 - ❑ grad ridicat de corelare (0,65) 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 aprilie 2017 au fost 3 porniri de grupuri termo, in vreme ce in luna aprilie 2016 nu au fost porniri;
 - ❑ in luna aprilie 2017 numarul de ore in care au fost pornite grupuri termo, urmate de mentineri in functiune, a fost de **56** de ore fata de 0 ore in aprilie 2016; numarul total de ore in care au fost pornite si/sau mentinute in functiune grupuri/cazane termo a fost de **119** 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 **316 600** lei fata de 0 lei in aprilie 2016;
- **opriri/mentineri in stare oprita de grupuri/cazane termo:**
 - ❑ numarul total de ore in luna aprilie 2017 in care au fost oprite si/sau mentinute oprite grupuri/cazane termo a fost de 165 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

➤ energie selectata pe piata de echilibrare:

- ☐ energia tranzactionata pe piata de echilibrare a fost de 331 143 MWh (reprezentand **6,94%** din totalul energiei brute consumate);
- ☐ energia tranzactionata la crestere: **63%** din energia tranzactionata pe piata de echilibrare;
- ☐ energia tranzactionata la scadere: **37%** din energia tranzactionata pe piata de echilibrare;
- ☐ au rezultat 104 intervale orare cu selectii pe reglaj tertiar atat la crestere cat si la reducere de putere;
- ☐ in luna aprilie 2017 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 **73**;
- ☐ in luna aprilie a anului trecut, luna cu venituri suplimentare pentru participantii la piata, consumul mediu brut orar a fost cu 4,4% mai mic decat cel din luna aprilie 2017 (anul 2016: 6349 MW / anul 2017: 6626 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

||

||

||

59 696 033 lei
(inclusiv cost porniri =
316 600 lei)

+

- 62 788 668 lei

+

- 25 510 lei

**Valoare suplimentara de
redistribuit
- 3 118 146 lei**
(-) Venituri pentru participanti
(+) Costuri pentru participanti

Venituri pentru
participantii la piata

	apr.17	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-3118145.62	Pondere [%]
1. Dezechilibre de la notificare	-25510.47	0.818
2. 267 de intervale orare, cu costuri suplimentare (suma pentru pentru aceste intervale orare, inclusiv costul pornirilor PE)	4174526.71	-133.879
3. 453 intervale orare, cu venituri suplimentare (suma pentru aceste intervale orare)	-7267161.86	233.060
Total		100.00



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Analiza intervale orare cu costuri suplimentare

	apr.17	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-3118145.62	Pondere [%]
2. Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4)	4174526.71	-133.88
2.1. costuri porniri	316600.000	-10.153
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)	1677668.473	-53.803
2.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	5961603.885	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	1918969.921	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	378735.218	
2.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-4283935.411	
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)	1765821.774	-56.631
2.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	15101559.746	
- 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	1135035.922	
2.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-13335737.972	
2.4. costuri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc)	414436.460	-13.291
2.4.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	1548354.257	
- 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	-1133917.797	



Transelectrica®

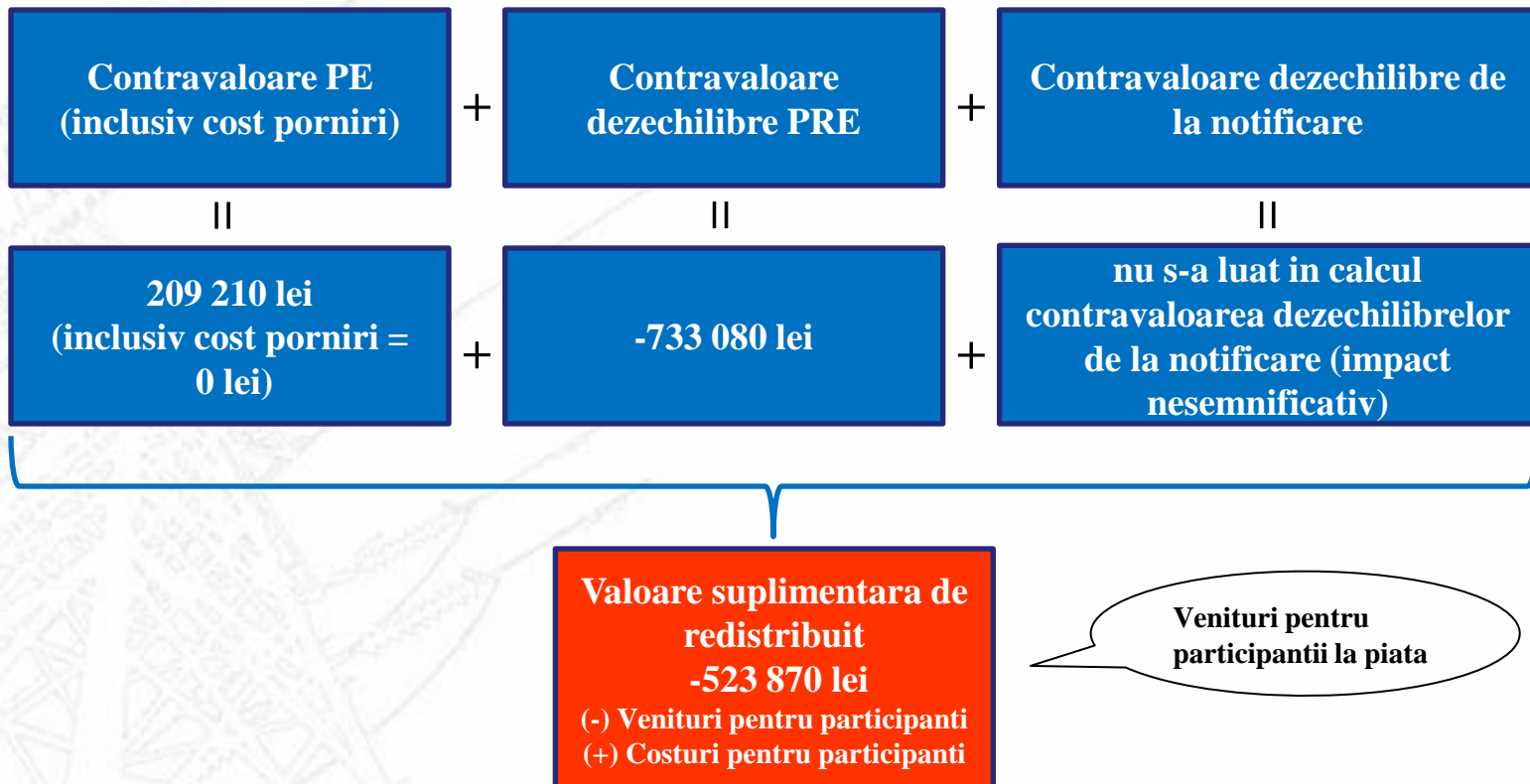
Societate Administrată în Sistem Dualist

Analiza intervale orare cu venituri suplimentare

	apr.17	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-3118145.62	Pondere [%]
3.Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3)	-7267161.85	233.06
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)	-388804.927	12.469
3.1.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	1150168.866	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	237196.136	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	183799.038	
3.1.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-1538973.793	
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)	-6682573.922	214.312
3.2.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	34639393.170	
- 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	2149627.617	
3.2.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-41321967.092	
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)	-195782.996	6.279
3.3.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	978353.238	
- 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	-1174136.234	



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist





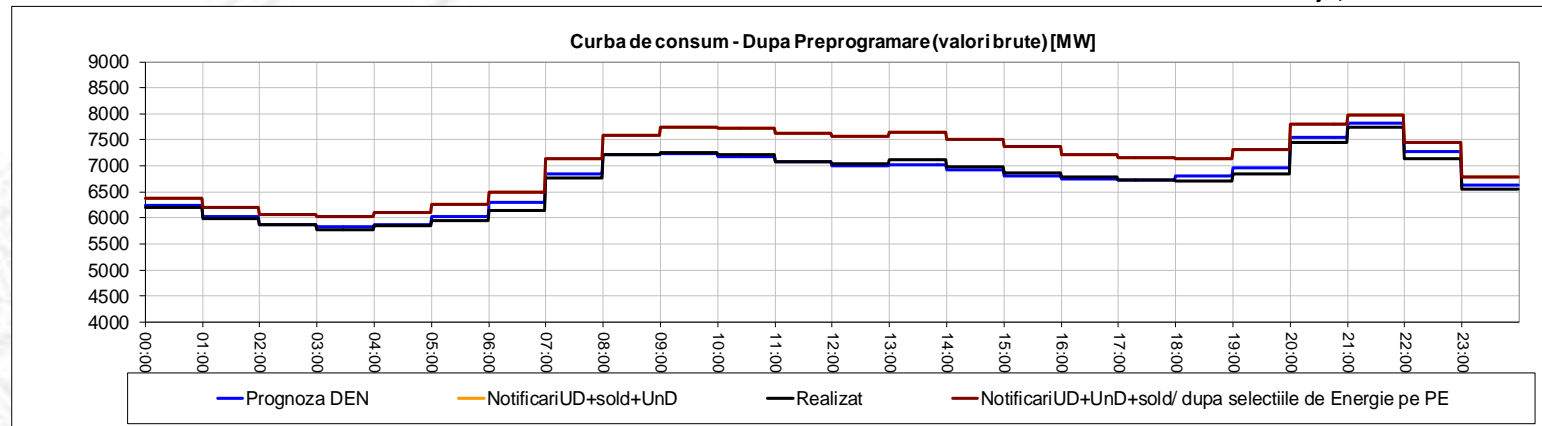
Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

	27.apr.17	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-523870.31	Pondere [%]
2. Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4)	21901.95	-4.18
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)	8108.019	-1.548
2.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	9708.812	
- 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	9751.887	
2.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-1600.793	
2.4. costuri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc)	13793.928	-2.633
2.4.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	27815.007	
- 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	-14021.079	

	27.apr.17	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-523870.31	Pondere [%]
3.Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3)	-545772.26	104.18
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)	-7590.455	1.449
3.1.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	32702.140	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	2690.634	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	30079.830	
3.1.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-40292.595	
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)	-521191.504	99.489
3.2.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	169114.714	
- 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	123805.386	
3.2.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-690306.218	
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)	-16990.297	3.243
3.3.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	-30130.413	
- 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	13140.116	

Exemplu: ziua de 27.04.2017 (situatia in urma programarii din ziua anterioara zilei de livrare)

joi, 27.04.2017

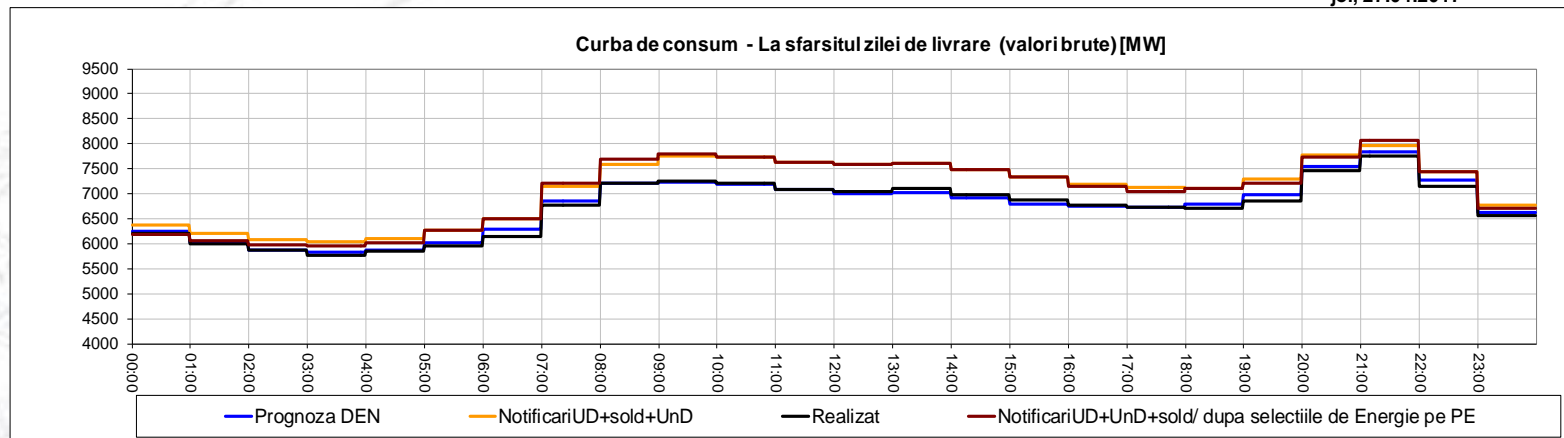


	int1	int2	int3	int4	int5	int6	int7	int8	int9	int10	int11	int12	int13	int14	int15	int16	int17	int18	int19	int20	int21	int22	int23	int24	Media	Energia
Proгноza DEN	6250	6020	5880	5830	5880	6020	6300	6850	7220	7240	7180	7080	7000	7020	6920	6800	6740	6730	6800	6970	7550	7830	7270	6630	6750	162010
NotificariUD+UnD+sold Energie selectata pe PE	6375	6205	6072	6033	6098	6258	6498	7137	7583	7744	7726	7623	7574	7638	7506	7368	7221	7150	7131	7310	7802	7984	7449	6783	7095	170269
NotificariUD+UnD+sold/ dupa selectiile de Energie pe PE	6375	6205	6072	6033	6098	6258	6498	7137	7583	7744	7726	7623	7574	7638	7506	7368	7221	7150	7131	7310	7802	7984	7449	6783	7095	170269
Notificari modificate- prognoza DEN	125	185	192	203	218	238	198	287	363	504	546	543	574	618	586	568	481	420	331	340	252	154	179	153	344	8259
Realizat	6204	5988	5866	5767	5851	5958	6146	6776	7210	7255	7210	7078	7041	7109	6973	6868	6778	6732	6707	6854	7451	7751	7148	6562	6720	161282
Realizat-Proгноza	-46	-32	-14	-63	-29	-62	-154	-74	-10	15	30	-2	41	89	53	68	38	2	-93	-116	-99	-79	-122	-68	-30	-728
Realizat-Notificari	-170	-217	-206	-266	-247	-300	-353	-361	-374	-489	-516	-545	-534	-529	-533	-500	-442	-418	-424	-456	-351	-233	-301	-221	-374	-8987
	$\sigma_{\%} = 1.05$				$\delta_{\max} = 89$ MW				$\delta_{\min} = -154$ MW				$\sigma_{\%} = 5.85$				$\delta_{\max} = -170$ MW				$\delta_{\min} = -545$ MW				$E_{\text{de echilibrare}} = 8987$ MWh	

- ☐ excedent de productie in sistem: valoare medie 374 MW, valoare maxima 545 MW;
- ☐ nu au fost selectii de reglaj tertiar in D-1.

Exemplu: ziua de 27.04.2017 (situatia la sfarsitul zilei de livrare)

joi, 27.04.2017



	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	6250	6020	5880	5830	5880	6020	6300	6850	7220	7240	7180	7080	7000	7020	6920	6800	6740	6730	6800	6970	7550	7830	7270	6630	6750	162010
NotificariUD+UnD+sold	6378	6215	6078	6039	6103	6264	6505	7146	7593	7754	7736	7633	7584	7617	7485	7343	7199	7129	7109	7289	7782	7960	7434	6769	7089	170143
Energie selectata pe PE	-182	-157	-104	-86	-86	0	0	64	93	47	0	0	0	0	0	0	-47	-92	0	-75	-50	99	0	-55	-26	-630
NotificariUD+UnD+sold/ dupa selectiile de Energie pe PE	6196	6058	5974	5953	6017	6264	6505	7210	7686	7801	7736	7633	7584	7617	7485	7343	7152	7038	7109	7214	7732	8059	7434	6714	7063	169513
Notificari modificate- prognоза DEN	-54	38	94	123	137	244	205	360	466	561	556	553	584	597	565	543	412	308	309	244	182	229	164	84	313	7503
Realizat	6204	5988	5866	5767	5851	5958	6146	6776	7210	7255	7210	7078	7041	7109	6973	6868	6778	6732	6707	6854	7451	7751	7148	6562	6720	161282
Realizat-Proгноза	-46	-32	-14	-63	-29	-62	-154	-74	-10	15	30	-2	41	89	53	68	38	2	-93	-116	-99	-79	-122	-68	-30	-728
Realizat-Notificari	-173	-227	-212	-271	-252	-306	-360	-369	-383	-499	-526	-555	-543	-508	-512	-475	-421	-398	-402	-435	-331	-209	-287	-206	-369	-8861
	σ% = 1.05																									



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Rezultate luna aprilie 2017

Exemplu: ziua de 27.04.2017

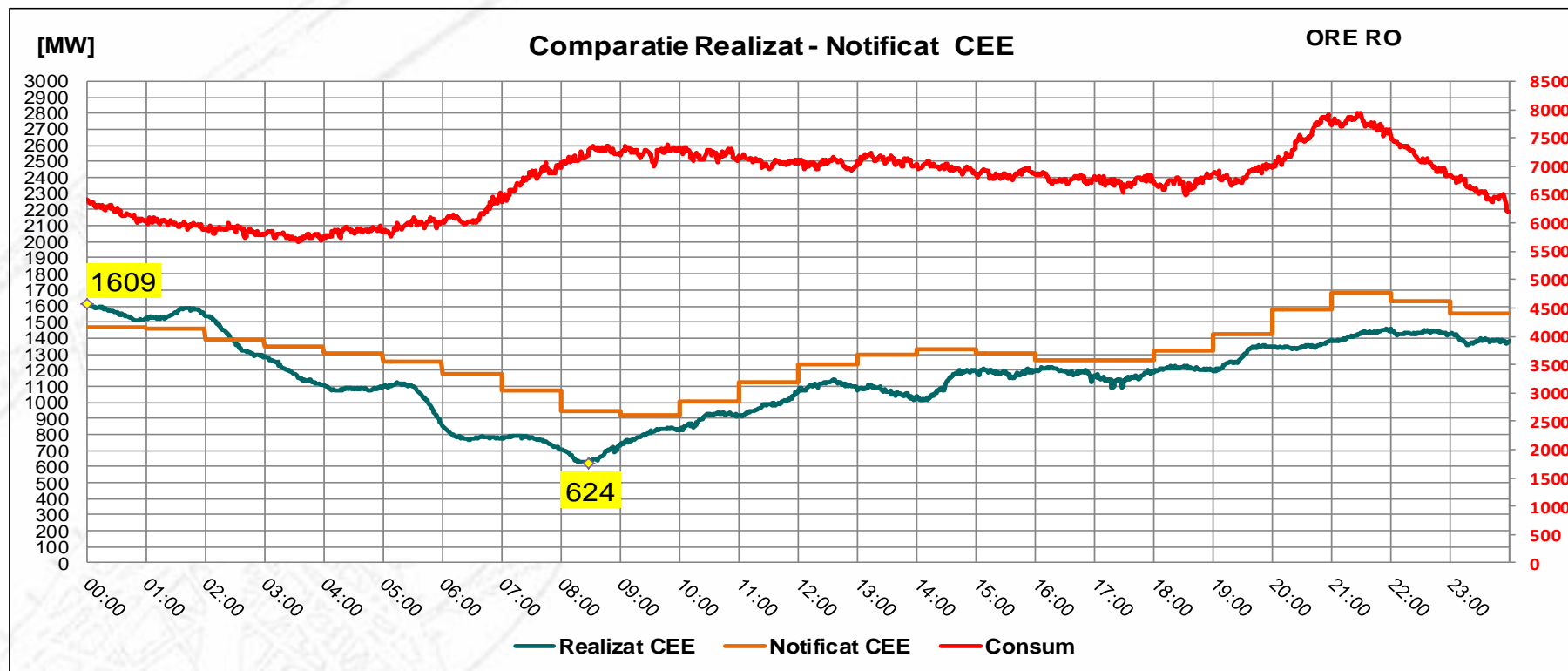
Realizat maxim CEE

1609 MW

Realizat minim CEE

624 MW

joi 27.04.2017



- ❑ 21 intervale orare cu **notificari excedentare** (valoare maxima excedent **390 MW** int. 7; **263 MW** int. 22 – varf);
- ❑ 3 intervale orare cu **notificari deficitare** (valoare maxima deficit **97 MW** int. 2);
- ❑ **variatie mare a productiei** in decursul zilei (**985 MW**).

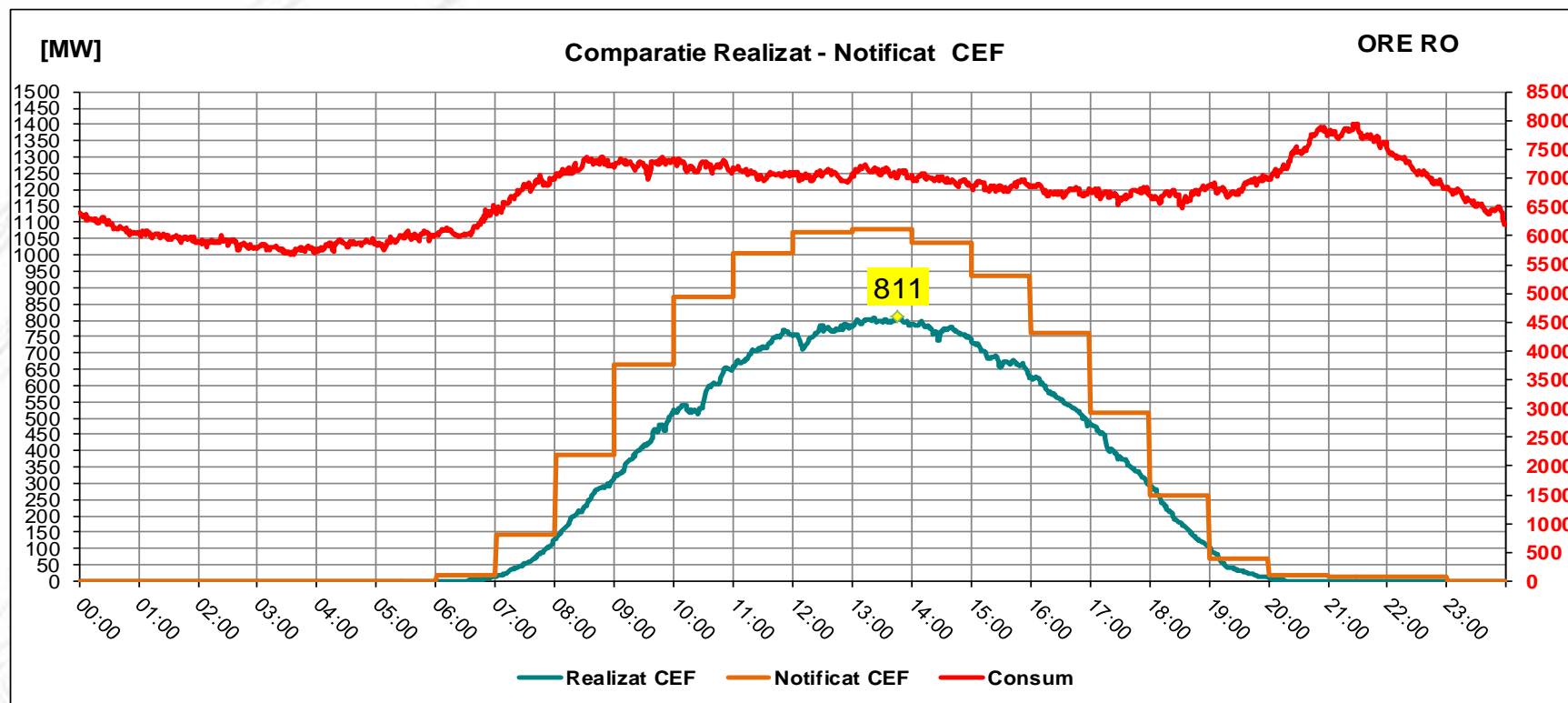


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Rezultate luna aprilie 2017

Exemplu: ziua de 27.04.2017

joi 27.04.2017



$\sigma\%$ n=

64 %

Realizat maxim CEF

811 MW

☐ notificari excedentare (valoare maxima excedent 308 MW int. 13)



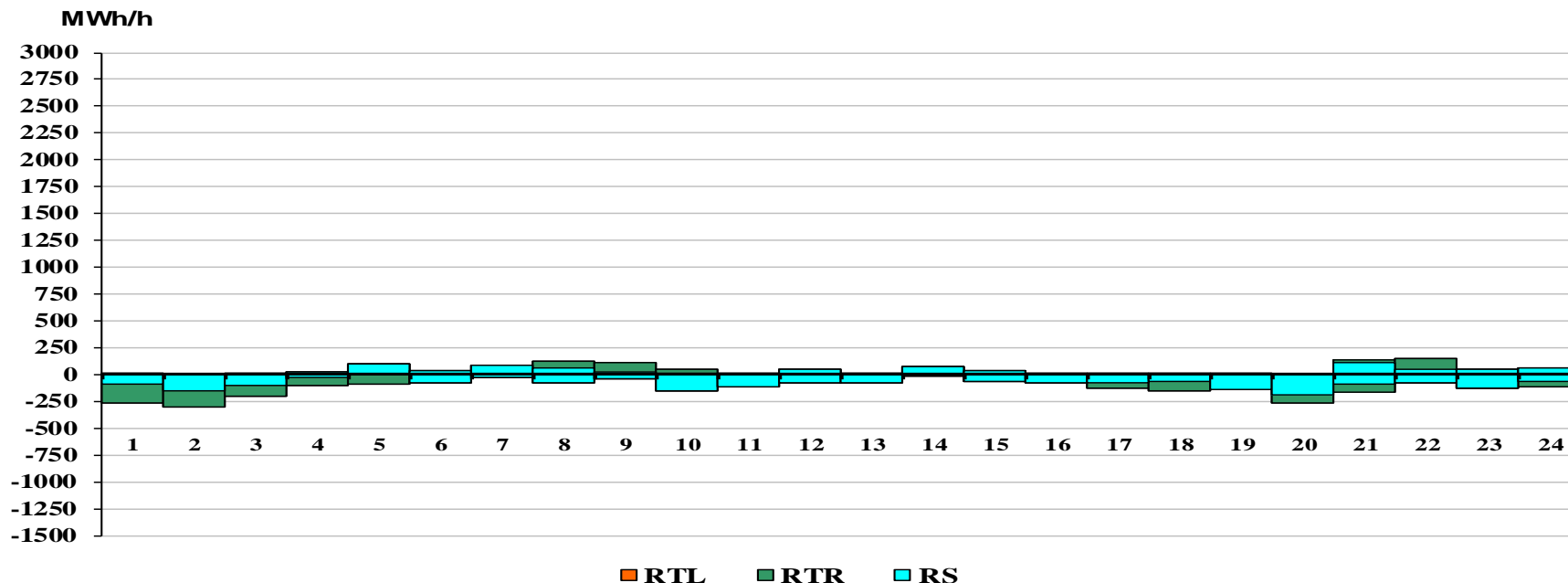
Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Rezultate luna aprilie 2017

Exemplu: ziua de 27.04.2017

Energii de echilibrare acceptate - 27.04.2017



Tertiar rapid scadere	948 MWh
Tertiar rapid crestere	307 MWh
Tertiar lent scadere	0 MWh
Tertiar lent crestere	0 MWh
Secundar scadere	1973 MWh
Secundar crestere	772 MWh

Energie rezultata pe PE:	4000 MWh
Procent din total energie:	2.48 %

• Cantitati soldate pe UD si pe interval dispecerizabil.