

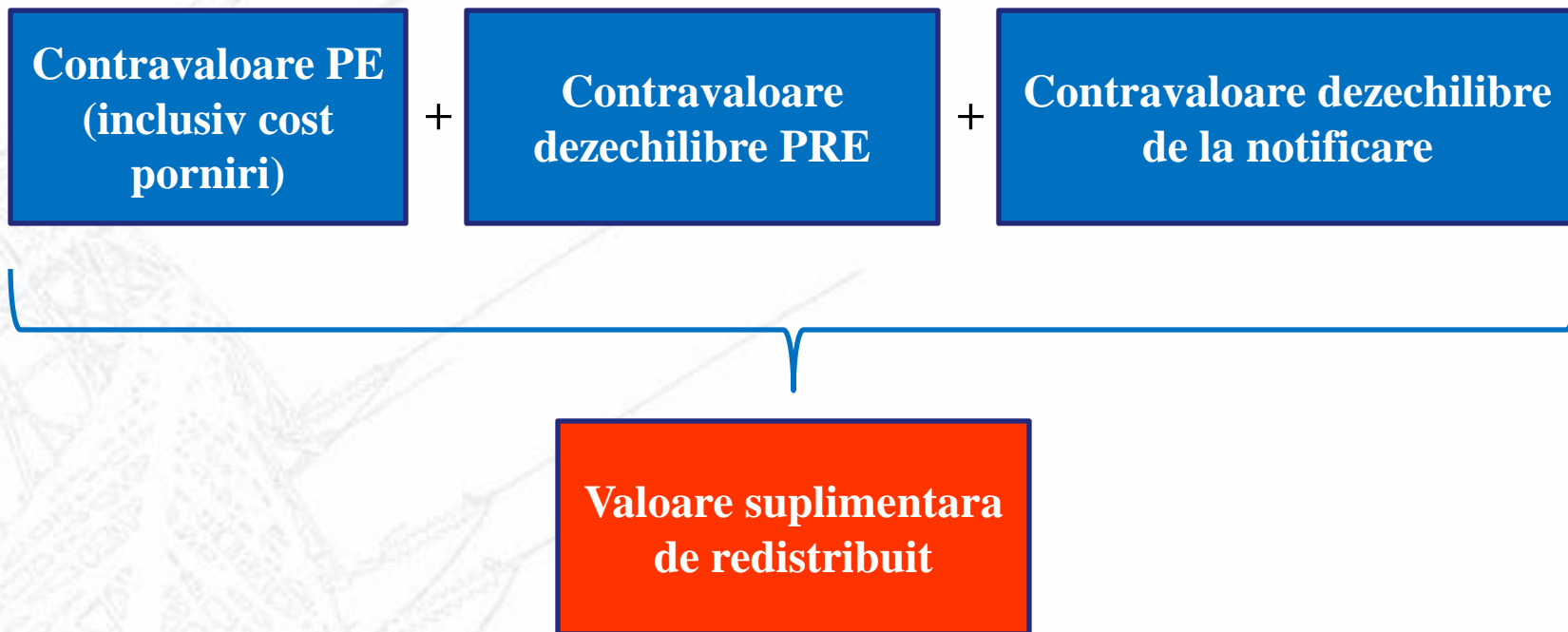


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT PE PIATA DE ECHILIBRARE februarie 2017



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist





Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

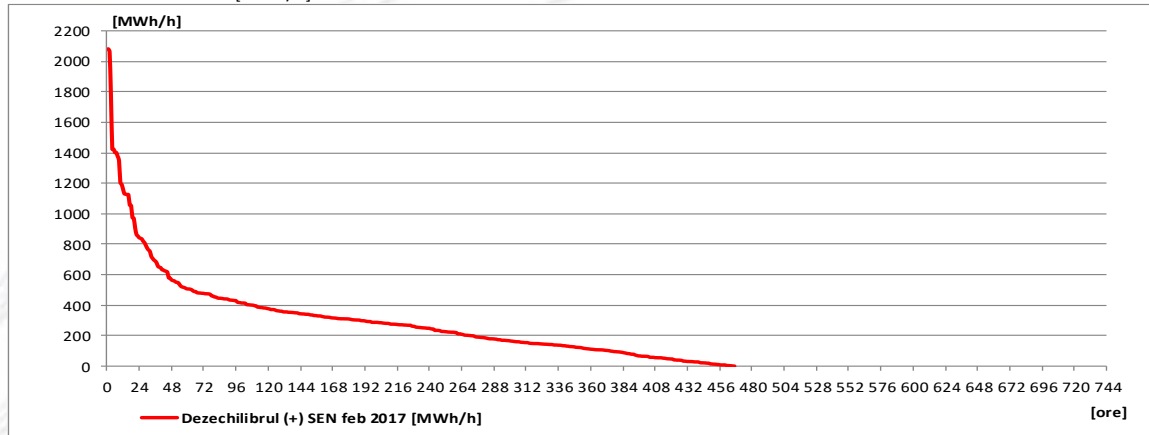
1. **Variatiile momentane ale consumului** care determina selectii pe piata de echilibrare atat la crestere cat si la scadere in acelasi interval orar, chiar daca dezechilibrele PRE lipsesc sau sunt foarte mici in intervalul considerat;
2. **Variatiile momentane ale productiei din surse regenerabile/declansarile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



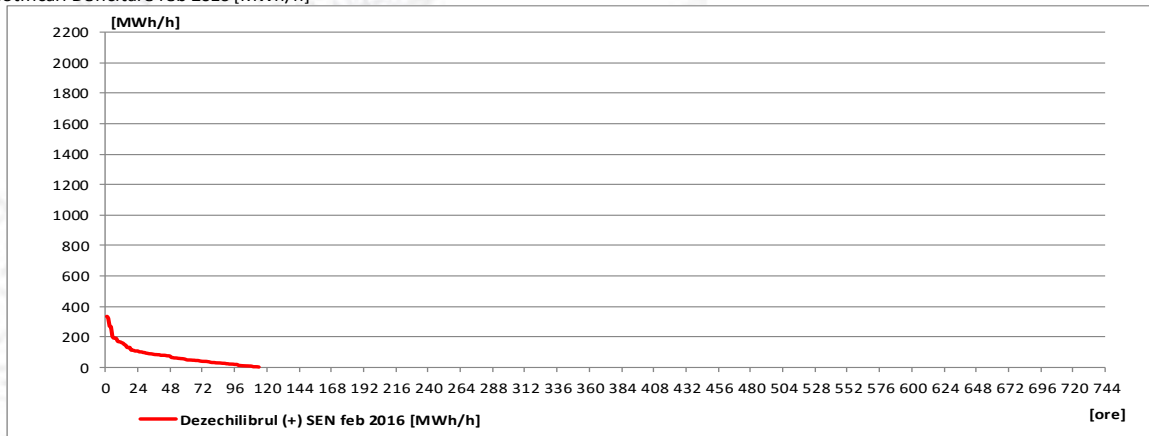
Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

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

Notificari Deficitare feb 2017 [MWh/h]



Notificari Deficitare feb 2016 [MWh/h]



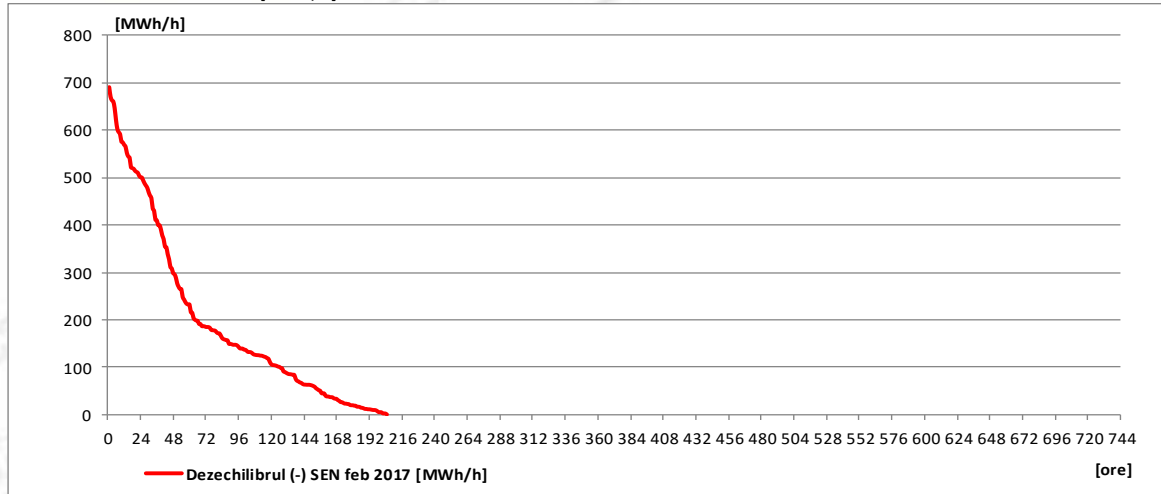
- ❑ deficit de producție în sistem, cu valoare medie lunară de **229 MW** față de februarie 2016 când valoarea medie lunară a fost excedentară, cu o valoare medie lunară de **37 MW**;
- ❑ în februarie 2017 față de februarie 2016 a crescut numărul intervalelor ore cu deficit de putere de la **114** la **437** (creștere de 310%);
- ❑ în februarie 2017 au fost **63** de intervale ore cu notificări deficitare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de închidere pe PZU între 139 – 680 lei/MWh, iar în februarie 2016 nu au fost intervale ore cu notificări deficitare cu valori mai mari de 500.



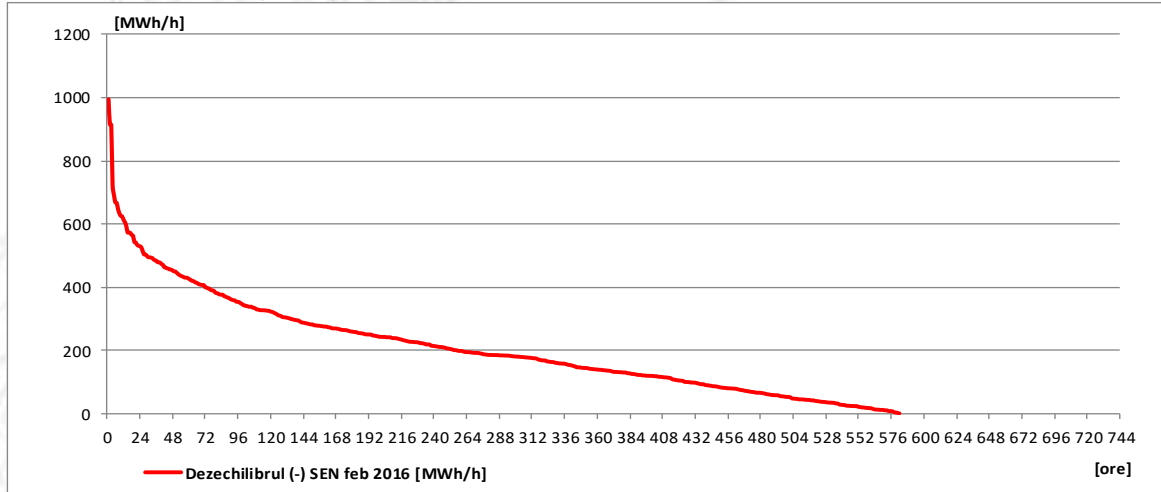
Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Notificari Excedentare feb 2017 [MWh/h]



Notificari Excedentare feb 2016 [MWh/h]



- ❑ in februarie 2017 fata de februarie 2016 a scazut numarul intervalelor orare cu excedent de putere, de la **582** la **205** (scadere de 65%);
- ❑ in februarie 2017 s-au inregistrat **25** de intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW și pretul de inchidere pe PZU intre 30 – 308 lei/MWh, iar in februarie 2016 au fost **29** de intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU intre 1 – 165 lei/MWh.



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

- **productia eoliana a fost deficitara in raport cu valorile notificate in majoritatea intervalelor orare:**
 - ❑ **503** intervale orare cu **notificari excedentare** (**88** de intervale orare cu excedent notificat de peste 500 MW);
 - ❑ **169** de intervale orare cu **notificari deficitare** (**11** intervale orare cu deficit notificat de peste 500 MW);
 - ❑ grad ridicat de corelare (0,75) intre deficitul de productie in centralele electrice eoliene in raport cu notificarile fizice si dezechilibrul negativ inregistrat la nivel SEN (calculat cu functia MS Excel CORREL; grad ridicat 0,5 – 1);
 - ❑ grad ridicat de corelare (0,68) intre excedentul de productie in centralele electrice eoliene in raport cu notificarile 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 februarie 2017 au fost 14 porniri de grupuri termo, in vreme ce in luna februarie 2016 a fost o singura pornire;
 - ❑ in luna februarie 2017 numarul de ore in care au fost pornite grupuri termo, urmate de mentineri in functiune, a fost de **402** ore fata de 66 de ore in februarie 2016; numarul total de ore in care au fost pornite si/sau mentinute in functiune grupuri/cazane termo a fost de **514** 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 **1 628 840** lei fata de 164 650 lei in februarie 2016;
- **opriri/mentineri in stare oprita de grupuri/cazane termo:**
 - ❑ in luna februarie 2017 nu au fost oprite si/sau mentinute oprite grupuri/cazane termo;



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

➤ energie selectata pe piata de echilibrare:

- ☐ energia tranzactionata pe piata de echilibrare a fost de 483 084 MWh (reprezentand **9,33%** din totalul energiei brute consumate);
- ☐ energia tranzactionata la crestere: **75%** din energia tranzactionata pe piata de echilibrare;
- ☐ energia tranzactionata la scadere: **25%** din energia tranzactionata pe piata de echilibrare;
- ☐ in cursul lunii s-a selectat un volum foarte mare de energie pentru reglaj tertiar la crestere si s-au pornit/mentinut in stare de functionare mai multe grupuri termo;
- ☐ au rezultat 238 de intervale orare cu selectii pe reglaj tertiar atat la crestere cat si la reducere de putere;
- ☐ in luna februarie 2017 s-au inregistrat **costuri** 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 **216**;
- ☐ in luna februarie a anului trecut, luna cu venituri suplimentare pentru participantii la piata, consumul mediu brut orar a fost cu 7,9% mai mic decat cel din luna februarie 2017 (anul 2016: 7142 MW / anul 2017: 7704 MW).



Transelectrica®

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

||

||

||

151 744 073
(inclusiv cost porniri =
1 628 840 lei)

+

- 137 150 907 lei

+

- 38 197 lei

Valoare suplimentara de
redistribuit
14 554 969 lei

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

Costuri pentru
participantii la piata

	feb.17	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	14554969.17	Pondere [%]
1. Dezechilibre de la notificare	-38196.72	-0.262
2. 399 de intervale orare, cu costuri suplimentare (suma pentru pentru aceste intervale orare, inclusiv costul pornirilor PE)	18633089.84	128.019
3. 273 intervale orare, cu venituri suplimentare (suma pentru aceste intervale orare)	-4039923.95	-27.756
Total		100.00



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Analiza intervale orare cu costuri suplimentare

	feb.17	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	14554969.17	Pondere [%]
2. Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4)	18633089.84	128.02
2.1. costuri porniri	1628840.000	11.191
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)	13644009.599	93.741
2.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	33525162.346	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	12729480.752	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	1246808.537	
2.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-19881152.748	
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)	3084033.932	21.189
2.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	39445916.955	
- 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	1119750.477	
2.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-36361883.023	
2.4. costuri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc)	276206.309	1.898
2.4.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	1427395.499	
- 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	-1151189.191	



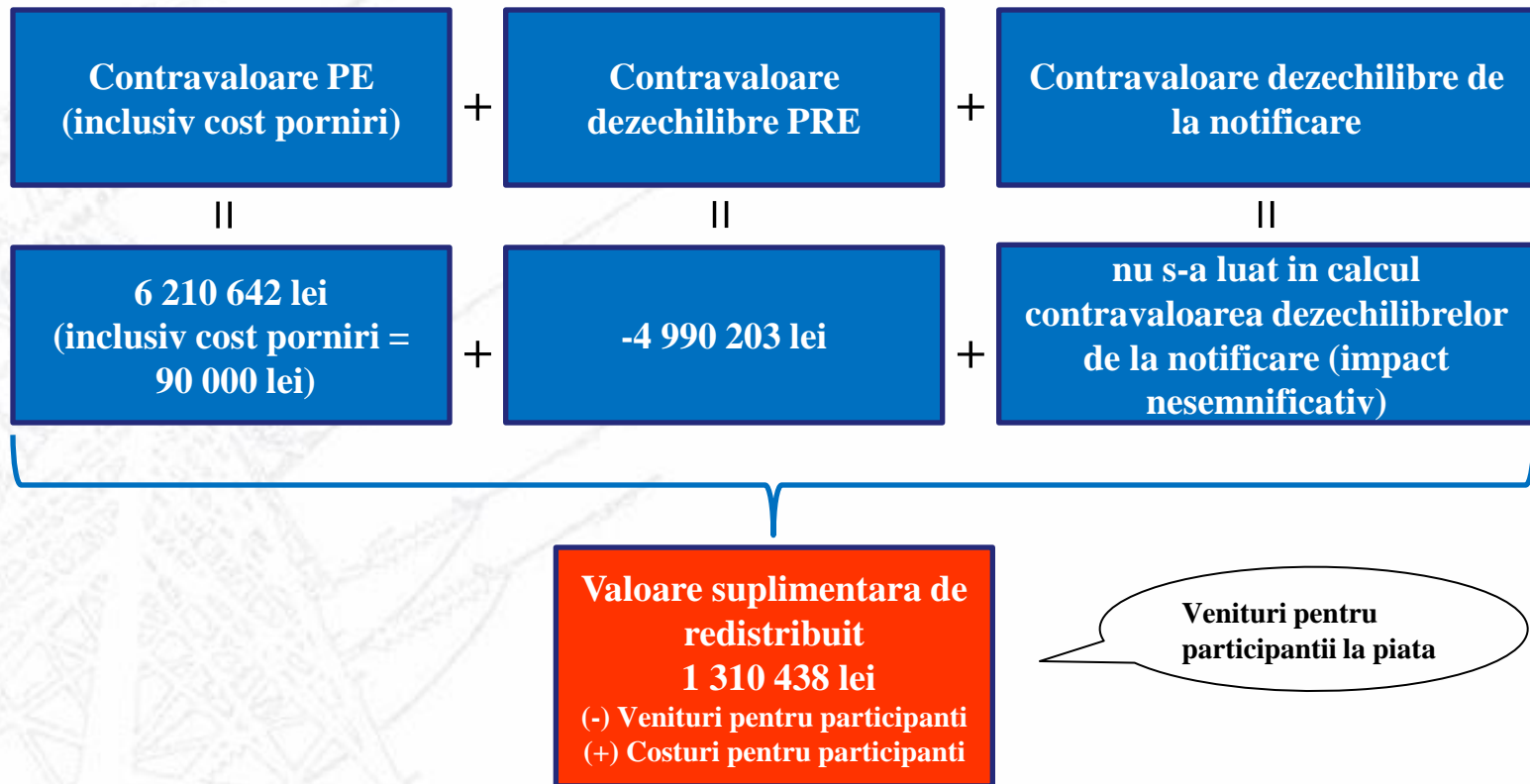
Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Analiza intervale orare cu venituri suplimentare

	feb.17	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	14554969.17	Pondere [%]
3.Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3)	-4039923.95	-27.76
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)	-219467.166	-1.508
3.1.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	1702402.614	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	232393.130	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	59820.784	
3.1.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-1921869.780	
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)	-3771947.752	-25.915
3.2.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	73966523.383	
- 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	1313109.609	
3.2.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-77738471.136	
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)	-48509.033	-0.333
3.3.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	47831.720	
- 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	-96340.753	



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist





Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

	11.feb.17	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	1310438.34	Pondere [%]
2.Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4)	1322437.84	100.92
2.1. costuri porniri	90000.000	6.868
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)	1177990.798	89.893
2.2.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	3790126.021	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	856477.751	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	90563.171	
2.2.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-2612135.223	
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)	54447.039	4.155
2.3.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	1584564.155	
- 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	51748.120	
2.3.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-1530117.116	
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	

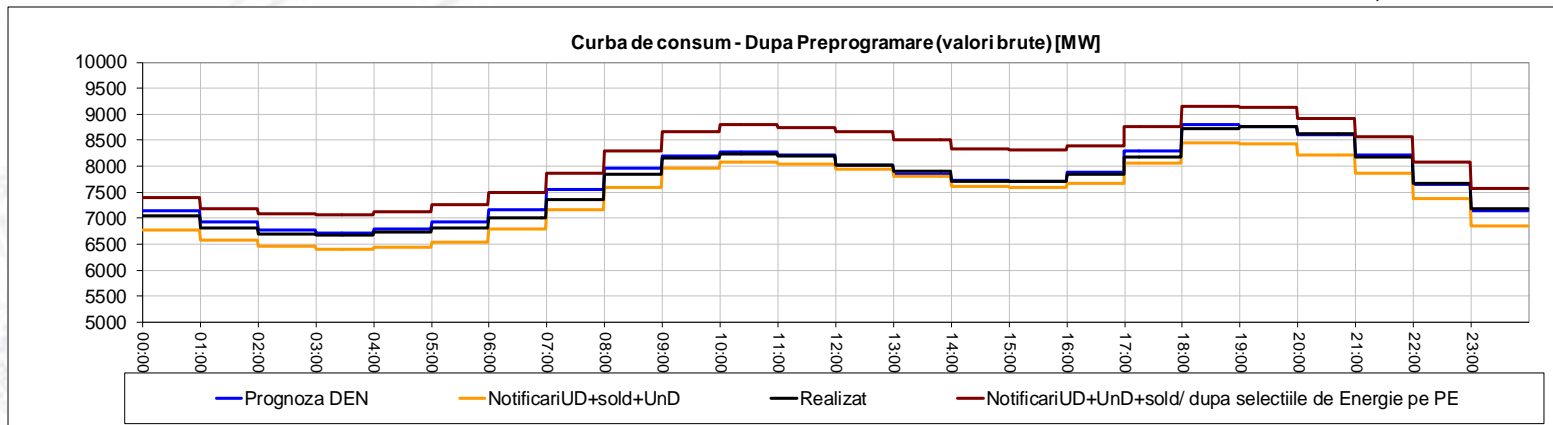


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

	11.feb.17	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	1310438.34	Pondere [%]
3.Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3)	-11999.49	-0.92
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)	-11999.494	-0.916
3.2.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	835951.527	
- 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	12252.827	
3.2.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-847951.021	
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	

Exemplu: ziua de 11.02.2017 (situatia in urma programarii din ziua anterioara zilei de livrare)

sâmbătă, 11.02.2017

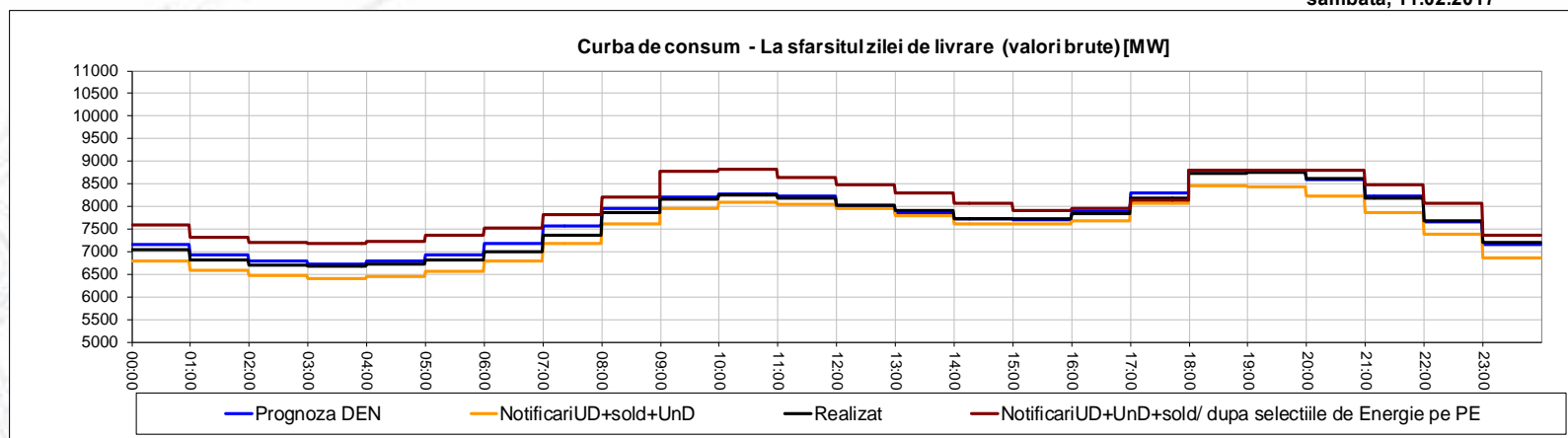


	int1 0-1	int2 1-2	int3 2-3	int4 3-4	int5 4-5	int6 5-6	int7 6-7	int8 7-8	int9 8-9	int10 9-10	int11 10-11	int12 11-12	int13 12-13	int14 13-14	int15 14-15	int16 15-16	int17 16-17	int18 17-18	int19 18-19	int20 19-20	int21 20-21	int22 21-22	int23 22-23	int24 23-24	Media	Energia
Proгноза DEN	7150	6920	6780	6720	6800	6930	7170	7560	7960	8200	8270	8220	8020	7850	7720	7700	7880	8300	8800	8770	8600	8220	7660	7150	7723	185350
NotificariUD+UnD+sold	6782	6572	6468	6406	6444	6549	6796	7162	7596	7959	8086	8043	7950	7800	7618	7599	7680	8054	8451	8434	8217	7865	7378	6859	7449	178767
Energie selectata pe PE	619	619	619	653	675	707	708	708	708	708	708	708	708	708	708	708	708	708	708	708	708	708	708	708	693	16632
NotificariUD+UnD+sold/ dupa selectiile de Energie pe PE	7402	7191	7087	7059	7119	7255	7504	7870	8304	8667	8793	8751	8658	8507	8326	8306	8387	8762	9159	9142	8925	8573	8086	7567	8142	195399
Notificari modificate- prognoza DEN	252	271	307	339	319	325	334	310	344	467	523	531	638	657	606	606	507	462	359	372	325	353	426	417	419	10049
Realizat	7036	6804	6700	6682	6724	6822	7002	7361	7854	8167	8240	8192	8014	7898	7719	7717	7844	8186	8731	8760	8618	8185	7677	7192	7672	184127
Realizat-Proгноза	-114	-116	-80	-38	-76	-108	-168	-199	-106	-33	-30	-28	-6	48	-1	17	-36	-114	-69	-10	18	-35	17	42	-51	-1223
Realizat-Notificari	254	232	232	276	281	273	206	199	258	209	154	149	64	99	100	118	164	132	280	326	401	320	299	332	223	5360
	$\sigma_{\%} = 1.06$						$\delta_{\max} = 48$ MW			$\delta_{\min} = -199$ MW			$\sigma_{\%} = 3.11$			$\delta_{\max} = 401$ MW			$\delta_{\min} = 64$ MW			$E_{\text{de echilibrare}} = 5360$ MWh				

- ❑ deficit de productie in sistem: valoare medie 223 MW, valoare maxima 401 MW;
- ❑ selectii in D-1: 8 grupuri/cazane termo mentinute in functiune (un grup 00:00 - 15:00, un grup 00:00 - 16:00, restul 00:00 - 24:00) si un grup termo pornit (06:00 - 17:00).

Exemplu: ziua de 11.02.2017 (situatia la sfarsitul zilei de livrare)

sâmbătă, 11.02.2017



	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
Proгноза DEN	7150	6920	6780	6720	6800	6930	7170	7560	7960	8200	8270	8220	8020	7850	7720	7700	7880	8300	8800	8770	8600	8220	7660	7150	7723	185350
NotificariUD+UnD+sold Energie selectata pe PE	6788	6578	6473	6406	6444	6553	6801	7168	7603	7965	8092	8049	7956	7805	7623	7604	7685	8060	8457	8440	8222	7871	7383	6861	7454	178888
NotificariUD+UnD+sold/ dupa selectiile de Energie pe PE	808	728	728	761	784	815	729	642	599	816	725	601	529	498	456	306	258	86	335	349	566	619	682	505	580	13925
Notificari modificate- prognოza DEN	446	385	421	448	428	438	360	250	241	581	547	430	465	453	359	210	63	-154	-7	18	188	270	406	215	311	7462
Realizat	7036	6804	6700	6682	6724	6822	7002	7361	7854	8167	8240	8192	8014	7898	7719	7717	7844	8186	8731	8760	8618	8185	7677	7192	7672	184127
Realizat-Proгноза	-114	-116	-80	-38	-76	-108	-168	-199	-106	-33	-30	-28	-6	48	-1	17	-36	-114	-69	-10	18	-35	17	42	-51	-1223
Realizat-Notificari	249	227	227	276	280	268	201	193	251	202	148	143	58	93	95	113	159	126	274	320	396	315	294	331	218	5239
	$\sigma\% = 1.06$				$\delta_{max} = 48$ MW				$\delta_{min} = -199$ MW				$\sigma\% n = 3.06$				$\delta_{max} = 396$ MW				$\delta_{min} = 58$ MW				$E_{de echilibrare} = 5239$ MWh	



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

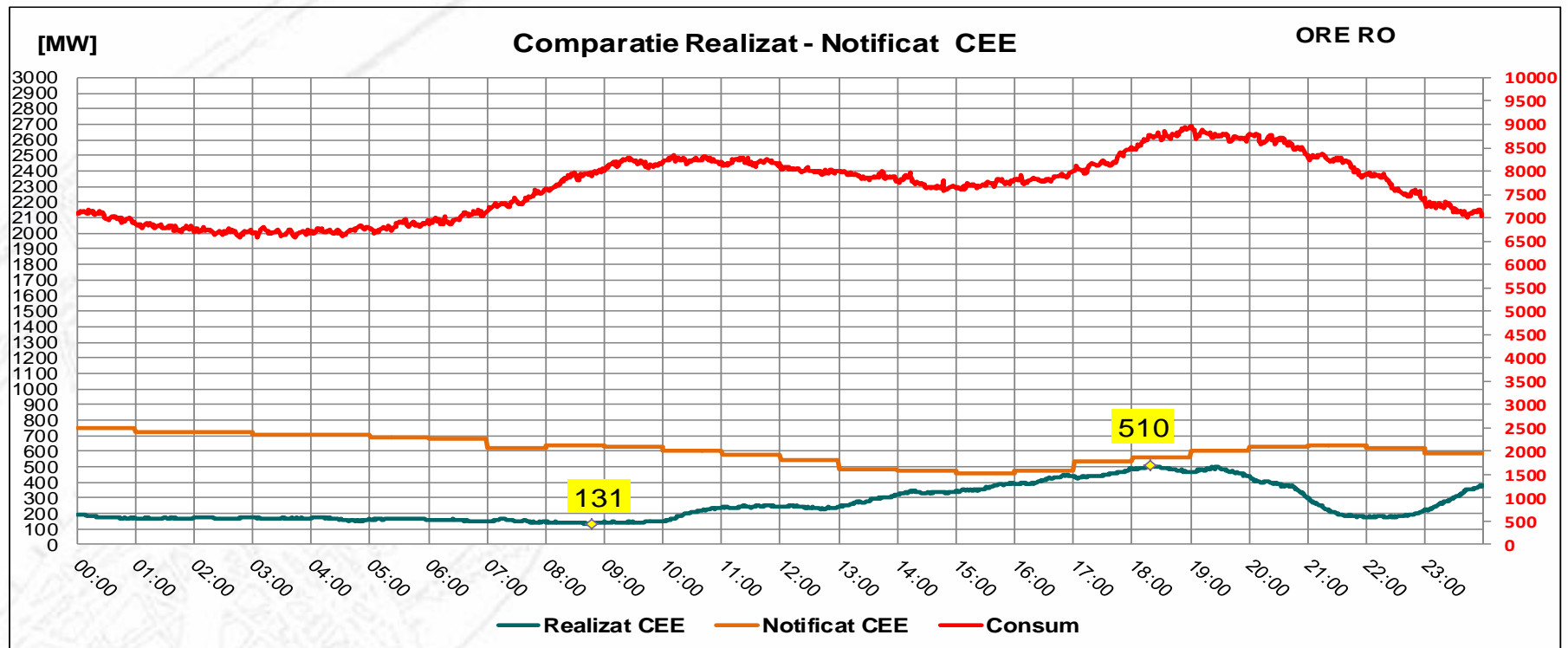
Realizat maxim CEE

510 MW

Realizat minim CEE

131 MW

sâmbătă 11.02.2017



- ☐ 24 de intervale orare cu **notificari excedentare** (valoare maxima excedent **572 MW** int. 1; **75 MW** int. 19 – varf);
- ☐ **variatie a productiei** in decursul zilei de **379 MW**.

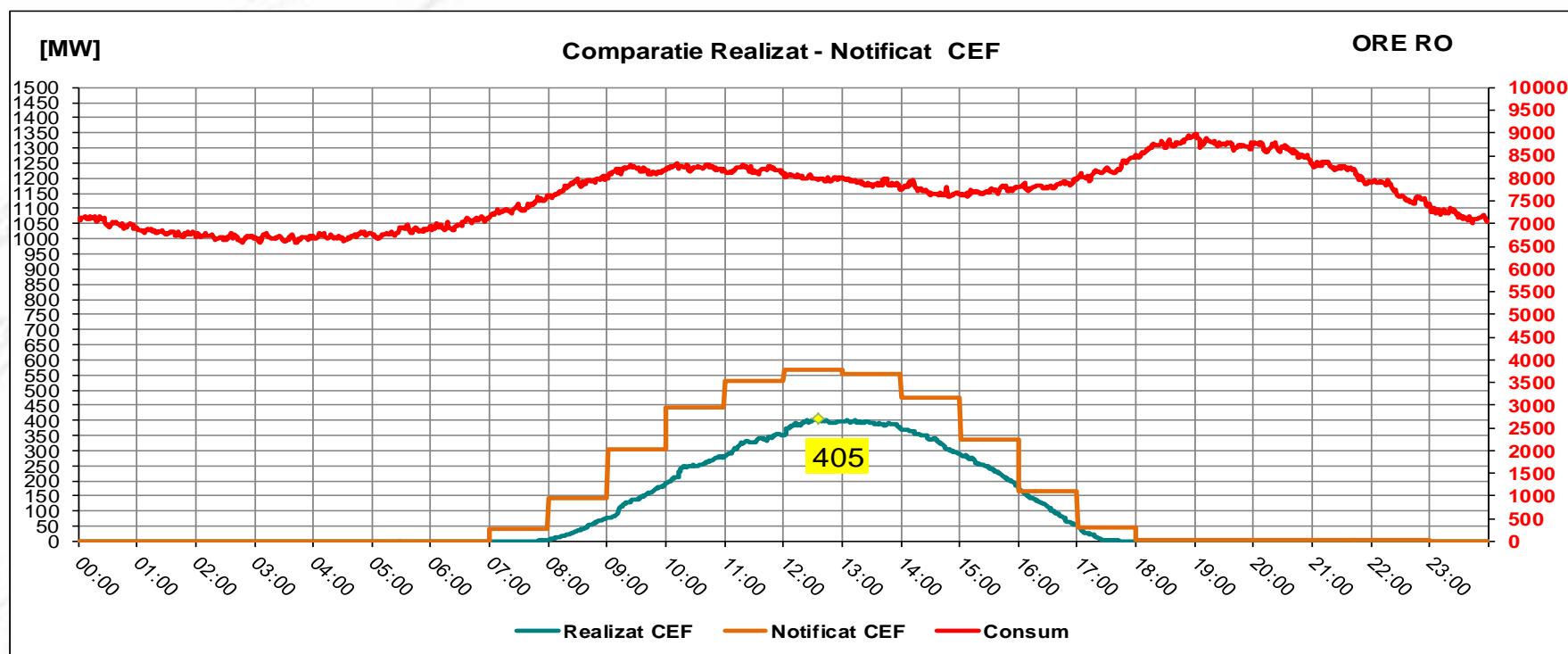


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Rezultate luna februarie 2017

Exemplu: ziua de 11.02.2017

sâmbătă 11.02.2017



$\sigma\%$ n= 101 %

Realizat maxim CEF 405 MW

☐ notificari excedentare (valoare maxima excedent 205 MW int. 12)

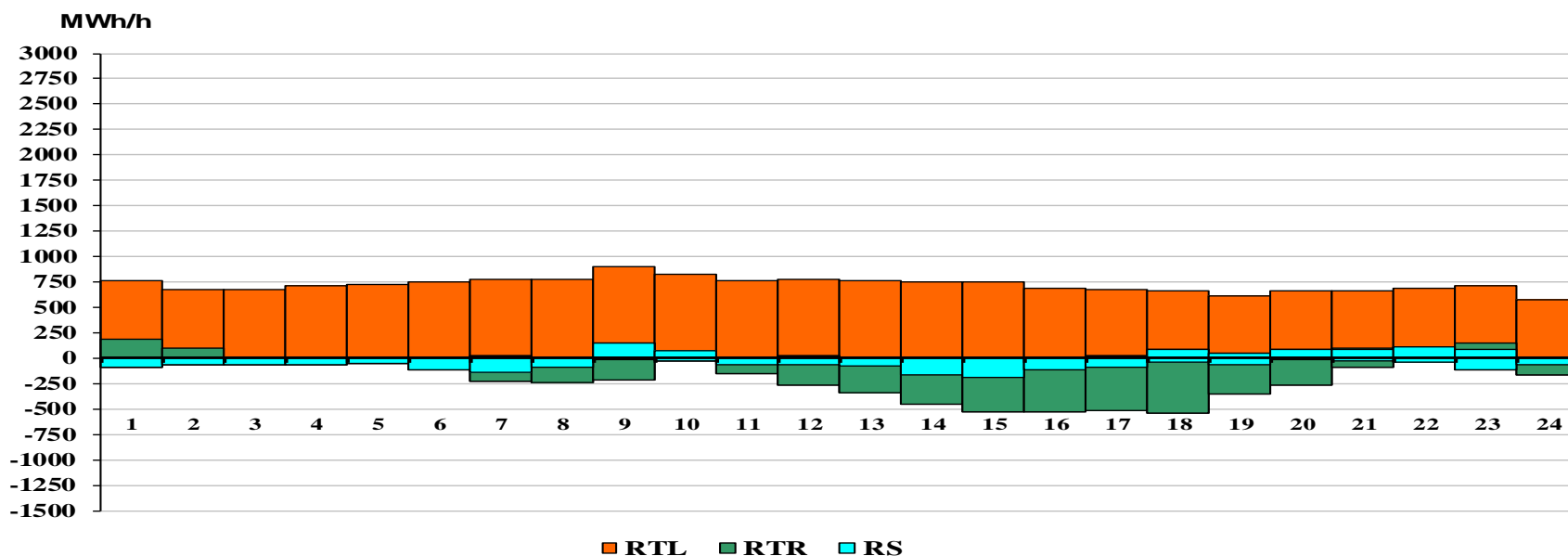


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Rezultate luna februarie 2017

Exemplu: ziua de 11.02.2017

Energii de echilibrare acceptate - 11.02.2017



Tertiar rapid scadere	3682 MWh
Tertiar rapid crestere	339 MWh
Tertiar lent scadere	0 MWh
Tertiar lent crestere	16161 MWh
Secundar scadere	1859 MWh
Secundar crestere	847 MWh

Energie rezultata pe PE:	22887 MWh
Procent din total energie:	12.43 %

• Cantitati soldate pe UD si pe interval dispecerizabil.