

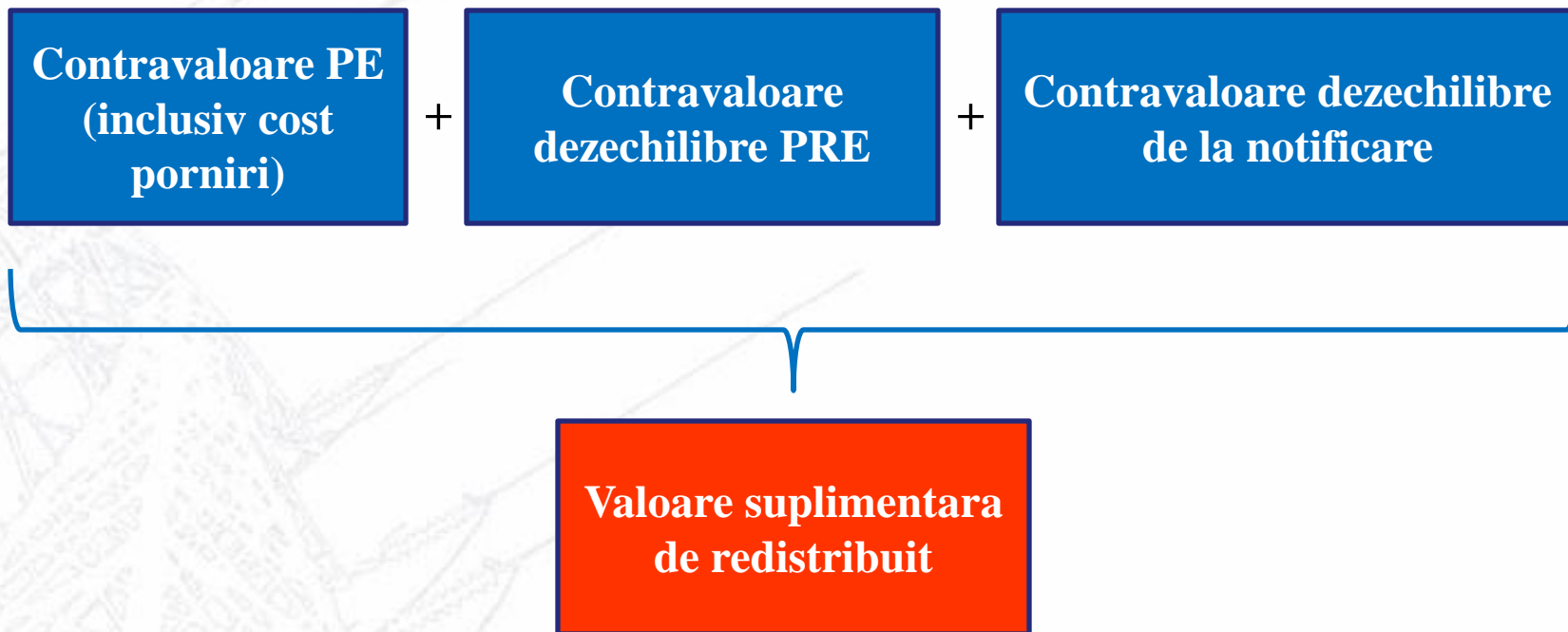


**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

# **VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT PE PIATA DE ECHILIBRARE octombrie 2016**



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist





Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

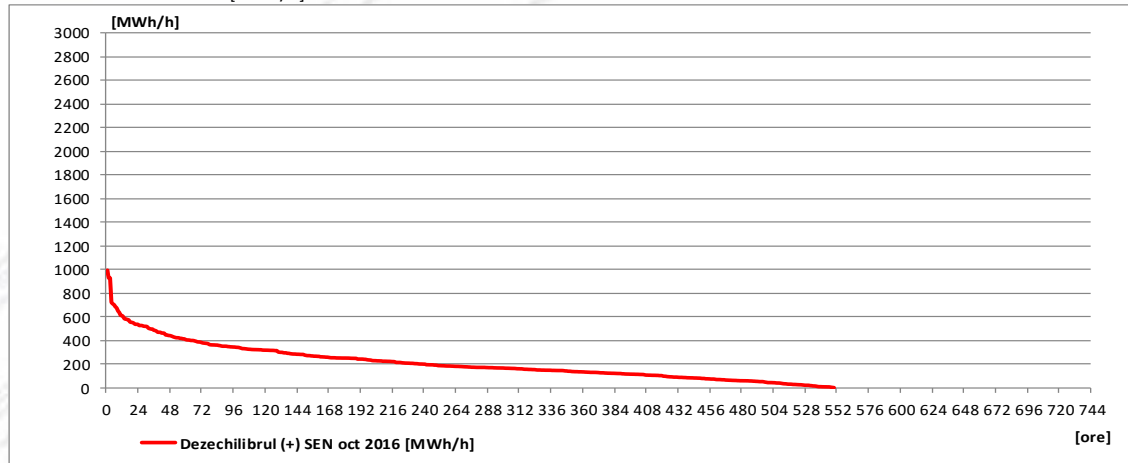
1. **Variatiile momentane ale consumului** care determina selectii pe piata de echilibrare atat la crestere cat si la scadere in acelasi interval orar, chiar daca dezechilibrele PRE lipsesc sau sunt foarte mici in intervalul considerat;
2. **Variatiile momentane ale productiei din surse regenerabile/declansarile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



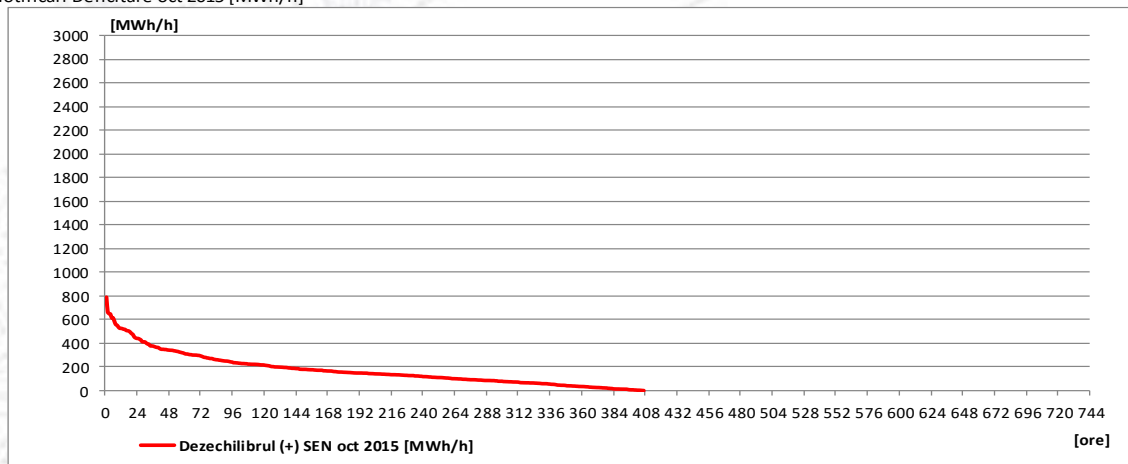
**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

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

Notificari Deficitare oct 2016 [MWh/h]



Notificari Deficitare oct 2015 [MWh/h]



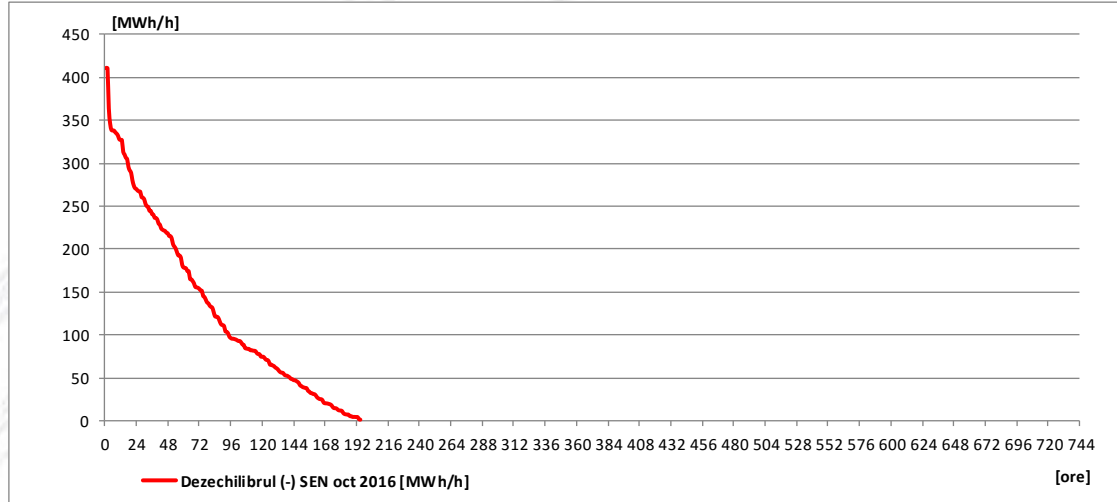
- ❑ deficit de producție în sistem, cu valoare medie lunară de **194 MW** față de octombrie 2015 când valoarea medie lunară a fost deficitară, cu o valoare medie lunară de **101 MW**;
- ❑ în octombrie 2016 față de octombrie 2015 a crescut numărul intervalelor orare cu deficit de putere de la **407** la **550** (creștere de 35%);
- ❑ în octombrie 2016 au fost **33** intervale orare cu notificări deficitare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de închidere pe PZU între 90 – 300 lei/MWh, iar în octombrie 2015 au fost **18** intervale orare cu notificări deficitare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de închidere pe PZU între 90 – 275 lei/MWh



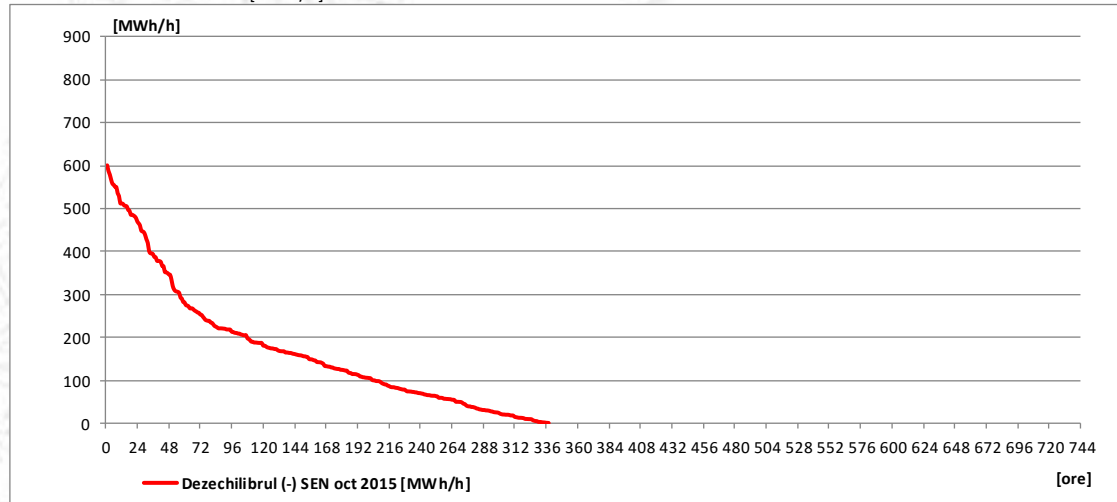
Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Notificari Excedentare oct 2016 [MWh/h]



Notificari Excedentare oct 2015 [MWh/h]



- ❑ in octombrie 2016 fata de octombrie 2015 a scazut numarul intervalelor orare cu excedent de putere, de la **338** la **195** (scadere de 42%);
- ❑ in octombrie 2016 nu s-au inregistrat intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW, iar in octombrie 2015 au fost **16** intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU intre 130 – 212 lei/MWh.



**Transelectrica®**

Societate Administrată în Sistem Dualist

- **productia eoliana a fost deficitara in raport cu valorile notificate in majoritatea intervalelor orare:**
  - ❑ **582** intervale orare cu notificari excedentare (**68** intervale orare cu excedent notificat de peste 500 MW);
  - ❑ **163** intervale orare cu notificari deficitare (**8** intervale orare cu deficit notificat de peste 500 MW);
  - ❑ grad ridicat de corelare (0,76) 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 (0,85) 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 octombrie 2016 au fost **4** porniri de grupuri termo, in vreme ce in luna octombrie 2015 au fost 9 porniri;
  - ❑ in luna octombrie 2016 numarul de ore in care au fost pornite grupuri termo, urmate de mentineri in functiune, a fost de **89** de ore fata de 418 ore in octombrie 2015; numarul total de ore in care au fost pornite si mentinute in functiune grupuri/cazane termo a fost de **371** 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 **546 800** lei fata de 1 556 550 lei in octombrie 2015;
- **opriri/mentineri in stare oprita de grupuri/cazane termo:**
  - ❑ in luna octombrie nu au fost oprite si 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 367 238 MWh (reprezentand **7,22%** din totalul energiei brute consumate);
- ☐ energia tranzactionata la crestere: **79%** din energia tranzactionata pe piata de echilibrare;
- ☐ energia tranzactionata la scadere: **21%** din energia tranzactionata pe piata de echilibrare;
- ☐ in cursul lunii s-a selectat un volum mare de energie pentru reglaj tertiar la crestere si s-au pornit/mentinut in stare de functionare mai multe grupuri termo;
- ☐ au rezultat 109 intervale orare cu selectii pe reglaj tertiar atat la crestere cat si la reducere de putere;
- ☐ in luna octombrie 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 **76** 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 octombrie a anului trecut, luna cu costuri suplimentare pentru participantii la piata, consumul mediu brut orar a fost cu 2,8 % mai mic decat cel din luna octombrie 2016 (6643 MW fata de 6828 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

||

||

||

92.729.813 lei  
(inclusiv cost porniri =  
546.800 lei)

+

-96.344.430 lei

+

-31.175 lei

Valoare suplimentara de  
redistribuit

-3.645.792 lei

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

Venituri pentru  
participantii la piata

	oct.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-3645792.49	Pondere [%]
1. Dezechilibre de la notificare	-31175.15	0.855
2. 255 de intervale orare, cu costuri suplimentare (suma pentru pentru aceste intervale orare, inclusiv costul pornirilor PE)	4085457.68	-112.060
3. 490 intervale orare, cu venituri suplimentare (suma pentru pentru aceste intervale orare)	-7700075.02	211.204
Total		100.00



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

## Analiza intervale orare cu costuri suplimentare

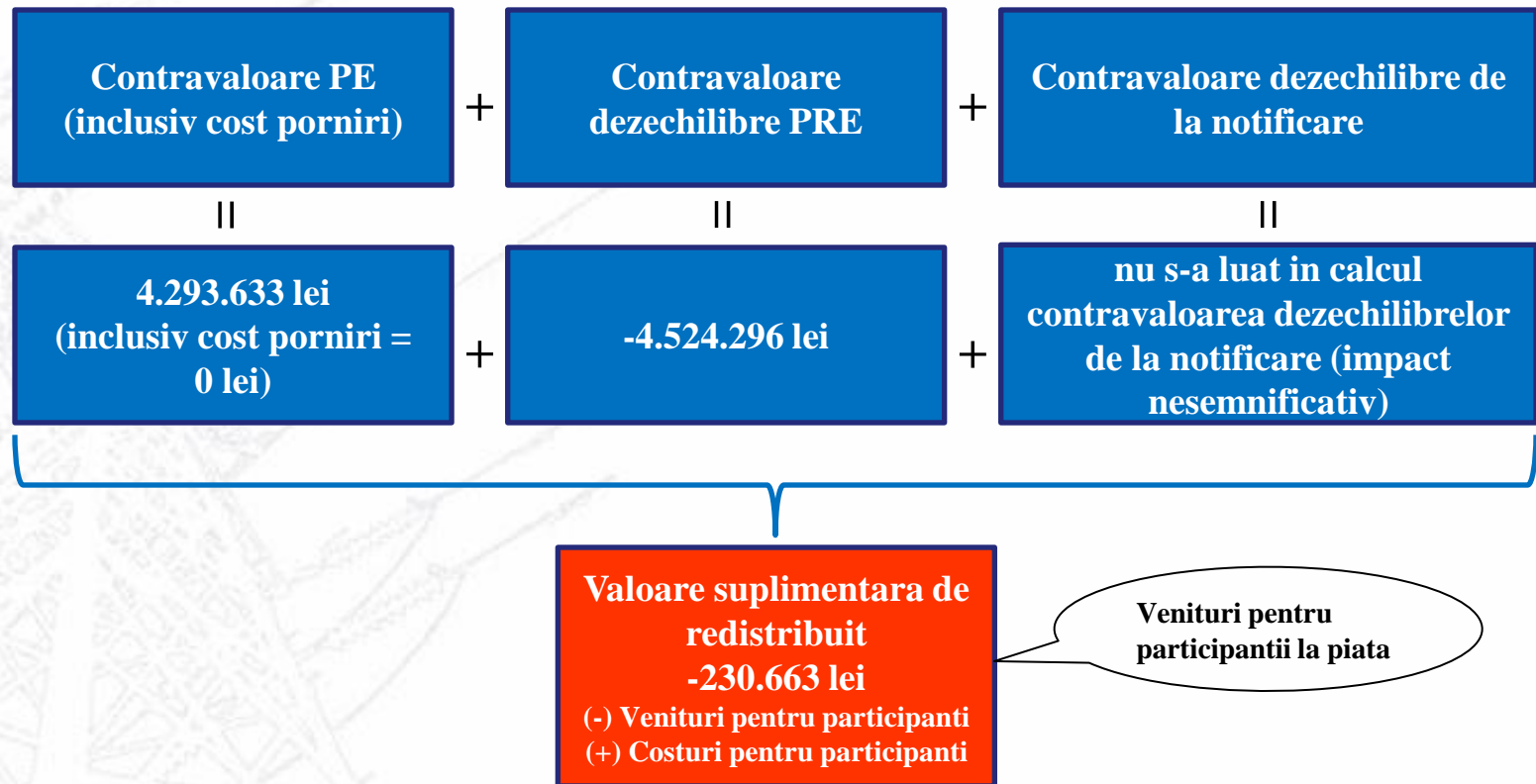
	oct.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-3645792.49	Pondere [%]
<b>2. Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4)</b>	<b>4085457.68</b>	<b>-112.06</b>
<b>2.1. costuri porniri</b>	<b>546800.000</b>	-14.998
<b>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)</b>	<b>1428299.817</b>	-39.177
2.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	3544462.947	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	1336585.118	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	451679.343	
2.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-2116163.129	
<b>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)</b>	<b>1705799.217</b>	-46.788
2.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	21607691.515	
- 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	1039437.518	
2.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-19901892.298	
<b>2.4. costuri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc)</b>	<b>404558.649</b>	-11.097
2.4.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	2933286.275	
- 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	-2528727.626	

## Analiza intervale orare cu venituri suplimentare

	oct.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-3645792.49	Pondere [%]
<b>3.Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3)</b>	<b>-7700075.02</b>	<b>211.20</b>
<b>3.1. venituri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Tertiari la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar (3.1.1 + 3.1.2)</b>	<b>-375979.953</b>	<b>10.313</b>
3.1.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	1637845.164	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	259963.779	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	268603.606	
3.1.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-2013825.117	
<b>3.2. venituri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Secundar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar si Reglaj Tertiari intr-un singur sens sau deloc (3.2.1 + 3.2.2)</b>	<b>-7171574.519</b>	<b>196.708</b>
3.2.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	60432292.971	
- 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	3076015.986	
3.2.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-67603867.490	
<b>3.3.venituri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiari intr-un singur sens sau deloc) (3.3.1 + 3.3.2)</b>	<b>-152520.549</b>	<b>4.183</b>
3.3.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	2027433.997	
- 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	-2179954.546	



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist





**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

	31.oct.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-253479.93	Pondere [%]
<b>2. Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4)</b>	<b>92145.64</b>	<b>-36.35</b>
<b>2.1. costuri porniri</b>	<b>0.000</b>	0.000
<b>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)</b>	<b>0.000</b>	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	
<b>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)</b>	<b>92145.635</b>	<b>-36.352</b>
2.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	1253945.087	
- 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	42002.905	
2.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-1161799.452	
<b>2.4. costuri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc)</b>	<b>0.000</b>	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

	31.oct.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	-253479.93	Pondere [%]
<b>3.Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3)</b>	<b>-322808.52</b>	<b>127.35</b>
<b>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)</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
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	
<b>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)</b>	<b>-322808.516</b>	<b>127.351</b>
3.2.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	3039688.063	
- 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	139046.210	
3.2.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-3362496.579	
<b>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)</b>	<b>0.000</b>	<b>0.000</b>
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	

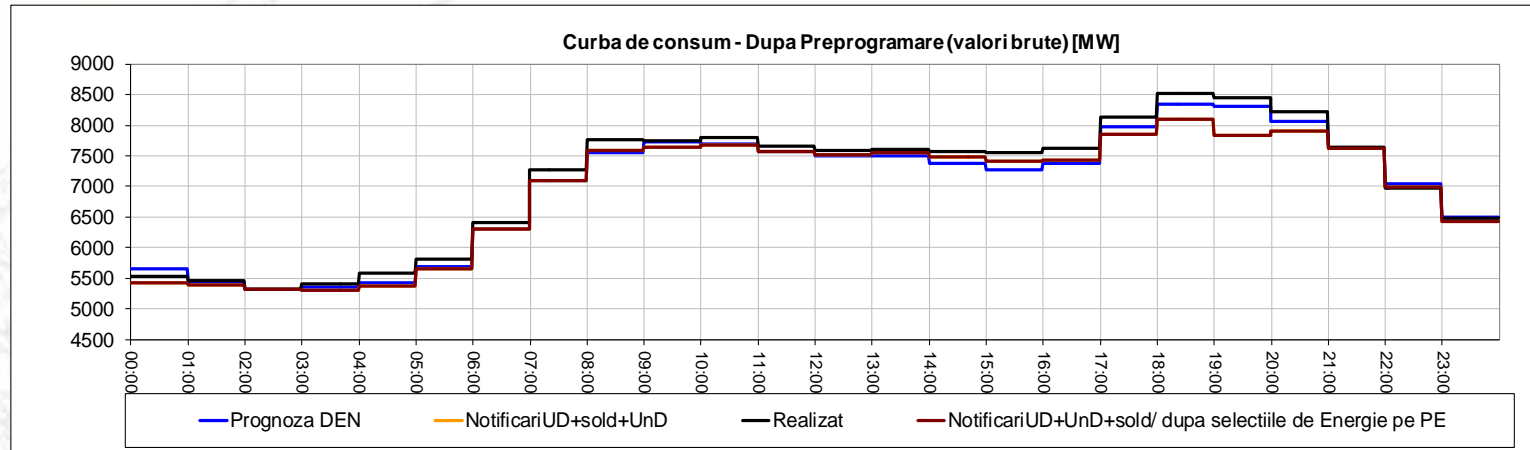


**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

## Exemplu: ziua de 31.10.2016

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

luni, 31.10.2016

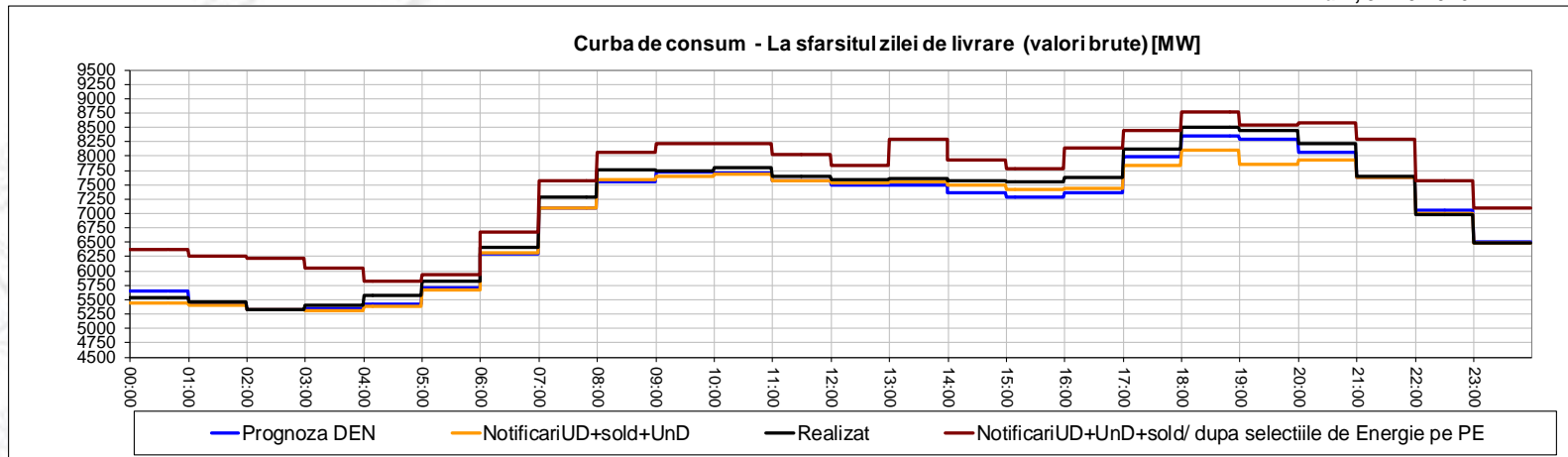


	int1	int2	int3	int4	int5	int6	int7	int8	int9	int10	int11	int12	int13	int14	int15	int16	int17	int18	int19	int20	int21	int22	int23	int24	Media	Energia
	0-1	1-2	2-3	3-4	4-5	5-6	6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	18-19	19-20	20-21	21-22	22-23	23-24		
Proгноза DEN	5650	5450	5330	5350	5430	5700	6300	7100	7550	7730	7700	7570	7500	7500	7370	7280	7370	7980	8350	8300	8070	7620	7050	6500	6990	167750
NotificariUD+UnD+sold	5427	5389	5330	5307	5382	5660	6302	7088	7580	7632	7670	7568	7523	7550	7490	7409	7433	7855	8098	7834	7908	7627	6995	6436	6937	166494
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	5427	5389	5330	5307	5382	5660	6302	7088	7580	7632	7670	7568	7523	7550	7490	7409	7433	7855	8098	7834	7908	7627	6995	6436	6937	166494
Notificari modificate- prognოза DEN	-223	-61	0	-43	-48	-40	2	-12	30	-98	-30	-2	23	50	120	129	63	-125	-252	-466	-162	7	-55	-64	-52	-1256
Realizat	5535	5456	5327	5407	5580	5812	6408	7280	7768	7746	7797	7650	7584	7613	7574	7555	7621	8127	8510	8443	8220	7642	6980	6486	7088	170122
Realizat-Proгноза	-115	6	-3	57	150	112	108	180	218	16	97	80	84	113	204	275	251	147	160	143	150	22	-70	-14	99	2372
Realizat-Notificari	108	67	-2	100	198	152	106	192	188	114	126	82	61	62	84	146	188	272	412	609	313	15	-15	50	151	3629
	σ%= 1.94																									

- ☐ nu au fost selectii de reglaj tertiar in D-1;
- ☐ RTR la ora de varf: 1310 MW;
- ☐ deficit de productie in sistem: valoare medie 151 MW, valoare maxima 609 MW.

## Exemplu: ziua de 31.10.2016 (situatia la sfarsitul zilei de livrare)

luni, 31.10.2016



	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	5650	5450	5330	5350	5430	5700	6300	7100	7550	7730	7700	7570	7500	7500	7370	7280	7370	7980	8350	8300	8070	7620	7050	6500	6990	167750
NotificariUD+UnD+sold	5442	5396	5332	5309	5384	5662	6310	7096	7587	7639	7680	7577	7531	7559	7499	7414	7439	7841	8105	7861	7938	7633	7000	6487	6947	166718
Energie selectata pe PE	931	860	889	744	429	276	375	465	485	570	546	440	299	742	440	371	709	601	659	675	646	655	572	605	583	13987
NotificariUD+UnD+sold/ dupa selectiile de Energie pe PE	6373	6256	6221	6053	5813	5938	6685	7561	8072	8209	8225	8017	7830	8301	7939	7785	8148	8443	8764	8536	8584	8287	7572	7092	7529	180705
Notificari modificate- prognoza DEN	723	806	891	703	383	238	385	461	522	479	525	447	330	801	569	505	778	463	414	236	514	667	522	592	540	12955
Realizat	5535	5456	5327	5407	5580	5812	6408	7280	7768	7746	7797	7650	7584	7613	7574	7555	7621	8127	8510	8443	8220	7642	6980	6486	7088	170122
Realizat-Proгноза	-115	6	-3	57	150	112	108	180	218	16	97	80	84	113	204	275	251	147	160	143	150	22	-70	-14	99	2372
Realizat-Notificari	93	61	-4	98	196	150	99	184	181	107	117	73	53	53	75	141	182	286	405	582	283	10	-20	-1	142	3404
	σ <sub>%</sub> = 1.94																									



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

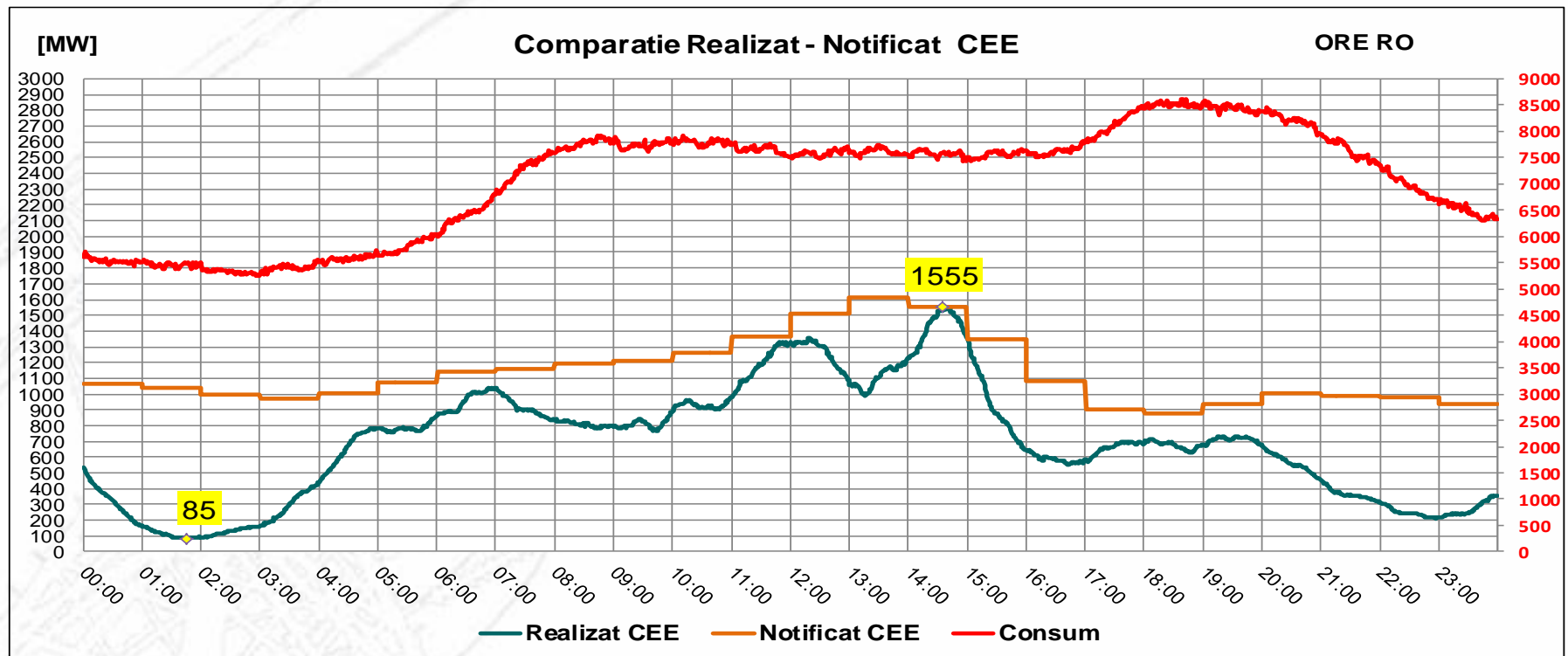
Realizat maxim CEE

1555 MW

Realizat minim CEE

85 MW

luni 31.10.2016



- ❑ 24 intervale orare cu **notificari excedentare** (valoare maxima excedent 935 MW int. 2 ; 201 MW int. 19 – varf);
- ❑ **variatie mare a productiei** in decursul zilei (1470 MW), aceasta necesitand rezerve tehnologice de sistem suficiente preluarii acestor variatii de productie in centralele regenerabile.

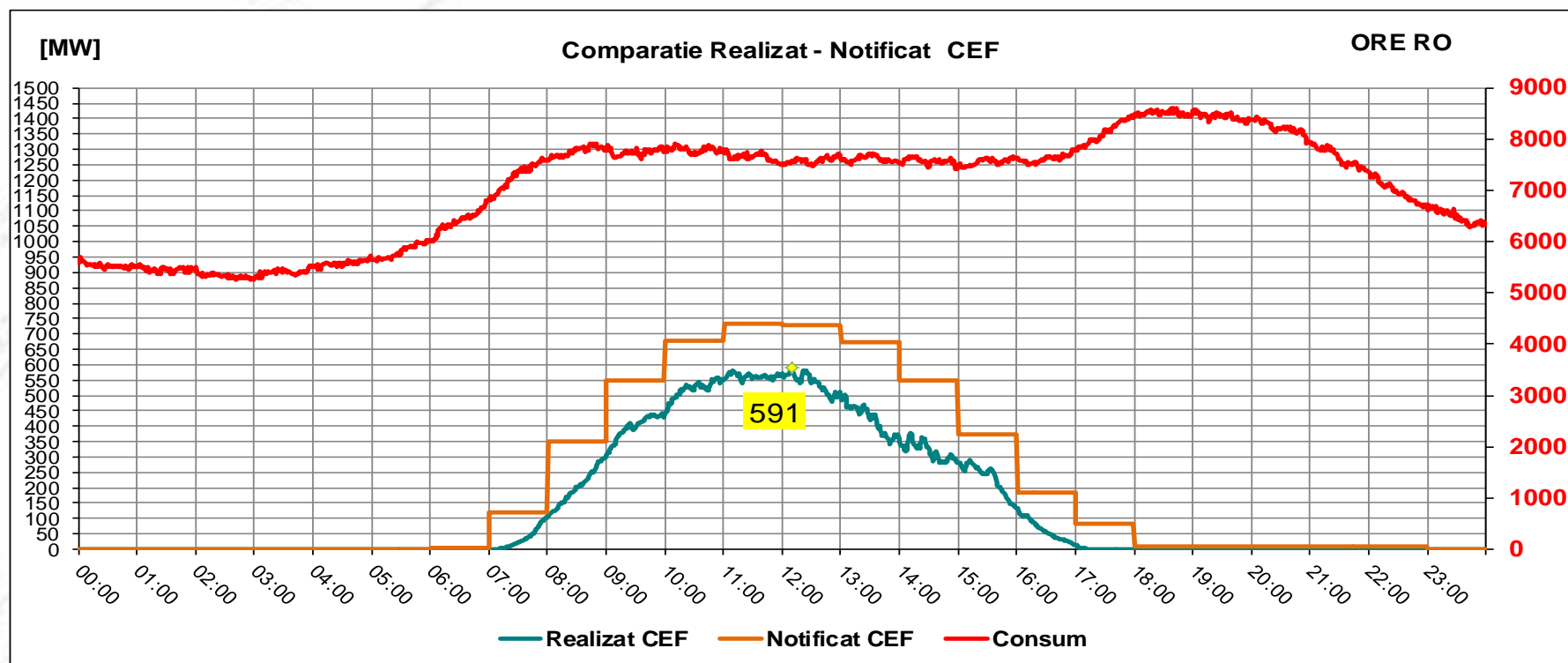


Transelectrica®  
Societate Administrată în Sistem Dualist

Rezultate luna octombrie 2016

Exemplu: ziua de 31.10.2016

Luni 31.10.2016



$\sigma\%$  n=

82 %

Realizat maxim CEF

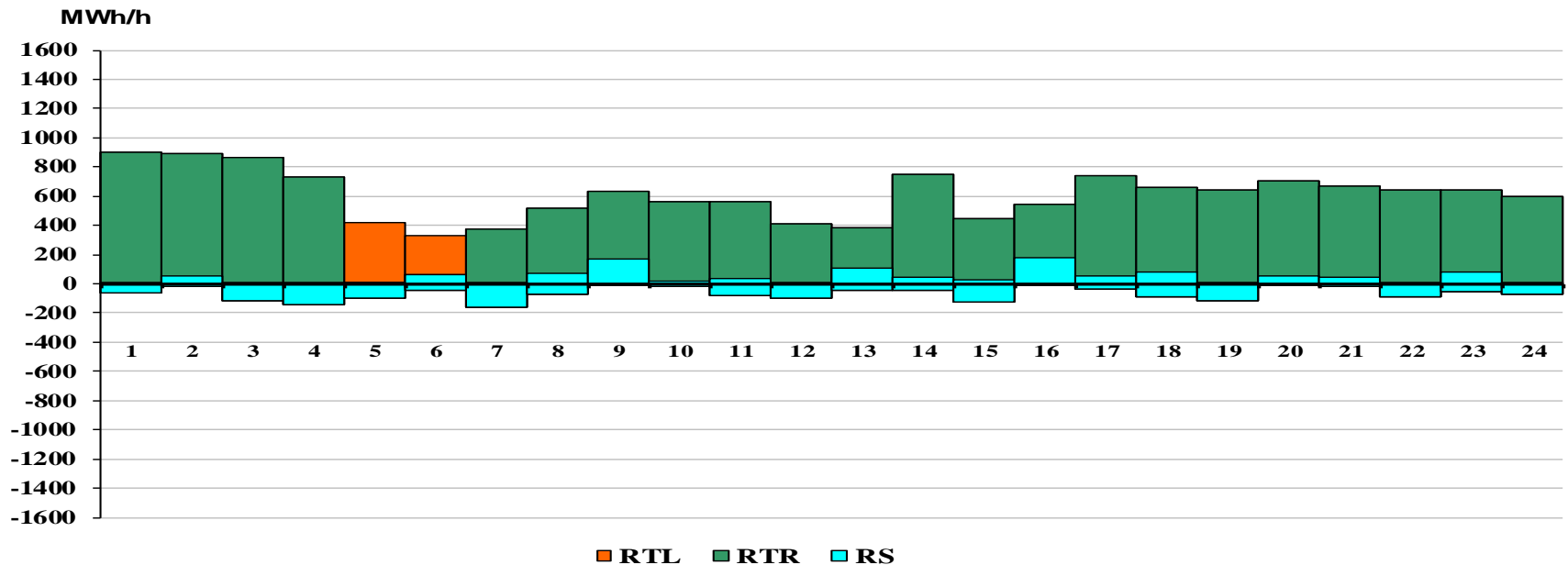
591 MW

☐ notificari excedentare (valoare maxima excedent 248 MW int. 14)



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

### Energii de echilibrare acceptate - 31.10.2016



Tertiar rapid scadere	0 MWh
Tertiar rapid crestere	12835 MWh
Tertiar lent scadere	0 MWh
Tertiar lent crestere	694 MWh
Secundar scadere	1585 MWh
Secundar crestere	1096 MWh
<b>Energie rezultata pe PE:</b>	<b>16210 MWh</b>
<b>Procent din total energie:</b>	<b>9.53 %</b>