

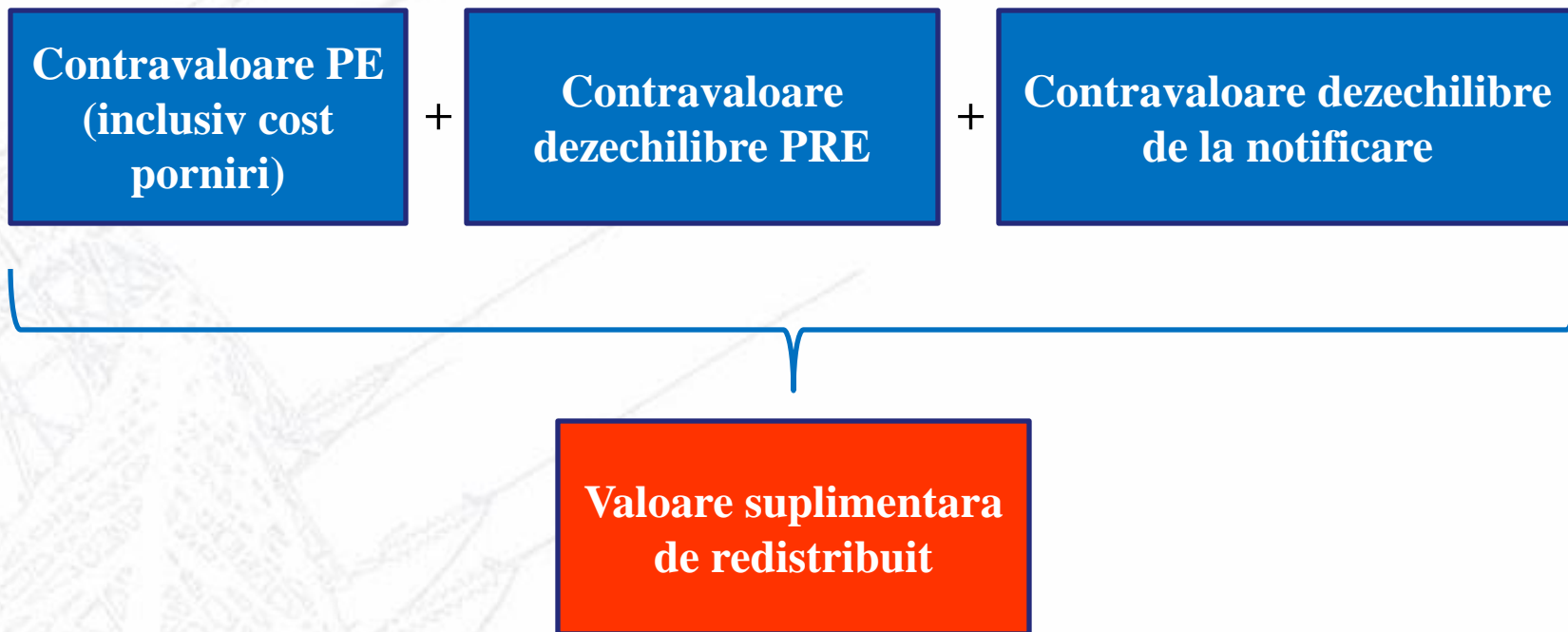


**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

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



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist





**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

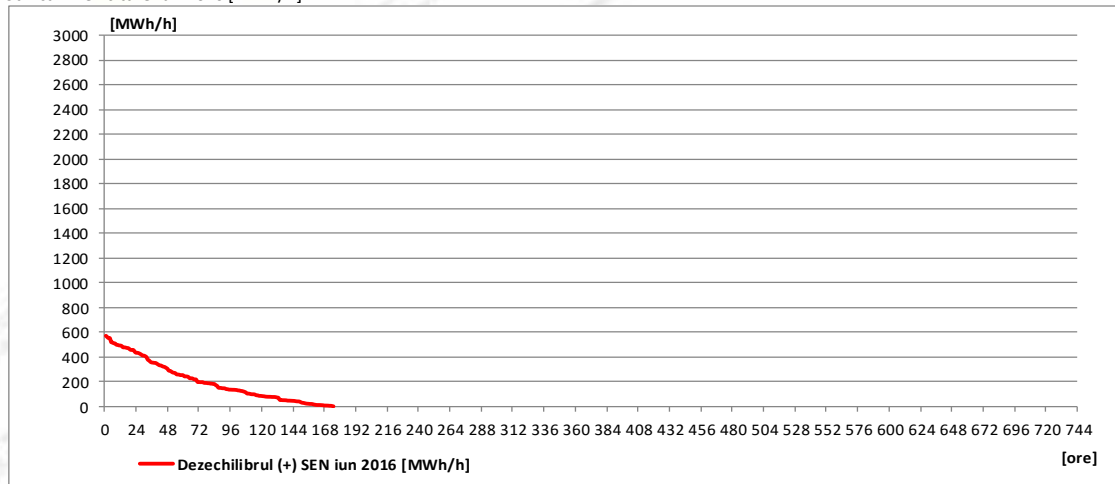
1. **Variatiile momentane ale consumului** care determina selectii pe piata de echilibrare atat la crestere cat si la scadere in acelasi interval orar, chiar daca dezechilibrele PRE lipsesc sau sunt foarte mici in intervalul considerat;
2. **Variatiile momentane ale productiei din surse regenerabile/declansarile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



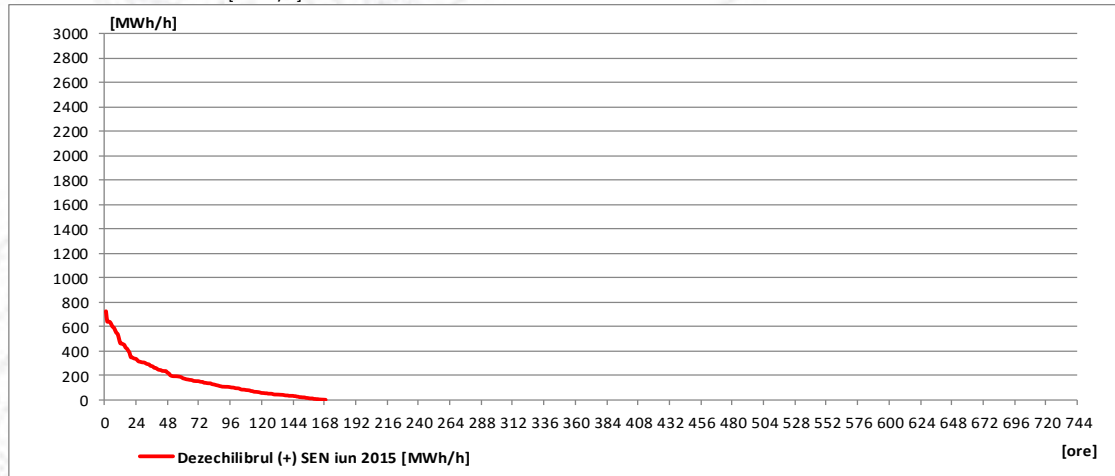
**Transelectrica®**

**Societate Administrată în Sistem Dualist**

Notificari Deficitare iun 2016 [MWh/h]



Notificari Deficitare iun 2015 [MWh/h]



➤ in aceasta luna au alternat zilele in care notificarile fizice au fost excedentare cu cele in care acestea au fost deficitare in raport cu consumul intern la nivel de SEN

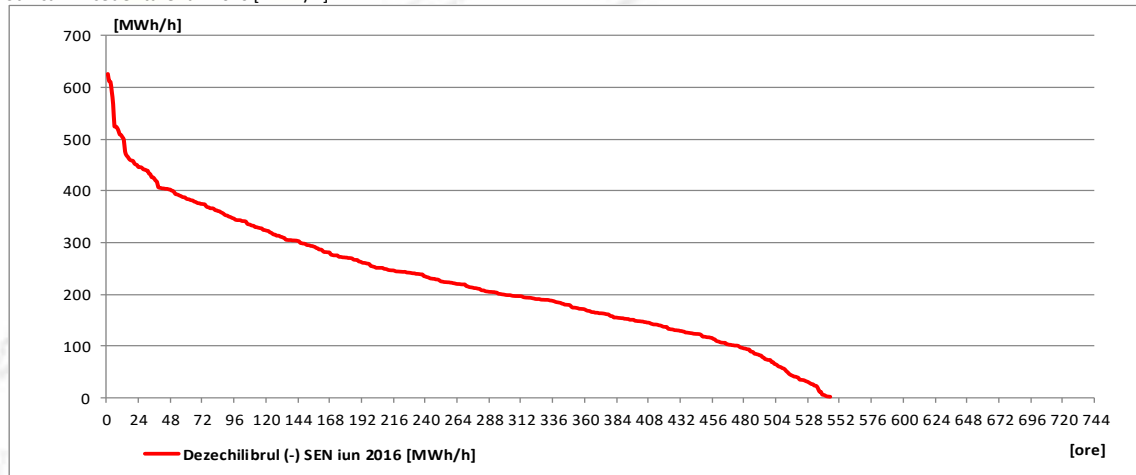
- ❑ deficitul de productie in sistem a avut valoarea medie lunara de **3** MW, fata de iunie 2015 cand valoarea medie lunara a fost de **71** MW;
- ❑ in iunie 2016 s-au inregistrat **8** intervale orare cu notificari deficitare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU intre 99 – 169 lei/MWh, iar in iunie 2015 au fost **11** intervale orare cu notificari deficitare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU intre 139 – 214 lei/MWh;
- ❑ in iunie 2016 fata de iunie 2015 a crescut numarul intervalelor orare cu deficit de putere, de la **169** la **175** (crestere de 4 %).



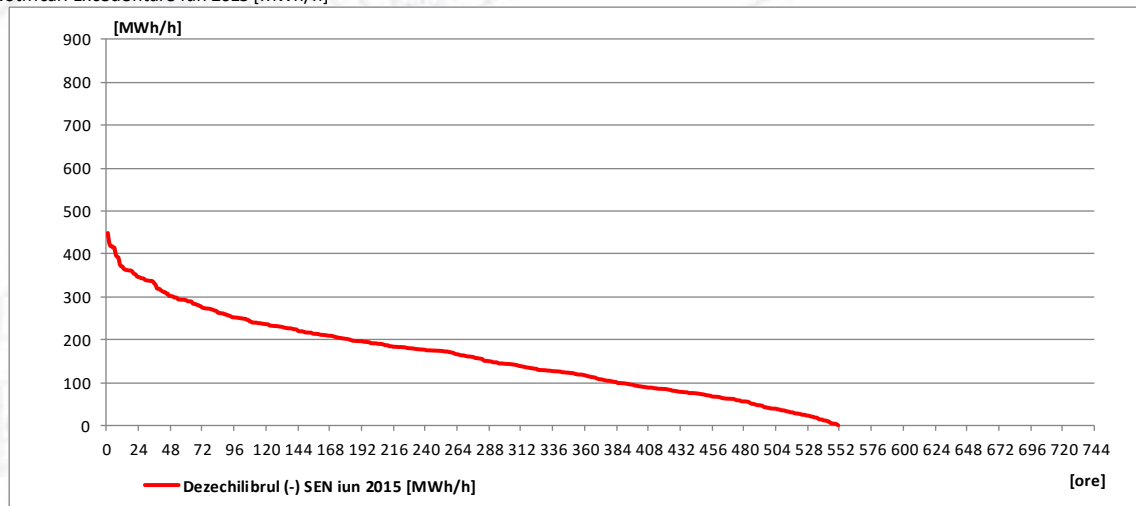
Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Notificari Excedentare iun 2016 [MWh/h]



Notificari Excedentare iun 2015 [MWh/h]



- ❑ in iunie 2016 fata de iunie 2015 a scazut numarul intervalelor orare cu excedent de putere de la **551** la **545** (scadere de 1 %);
- ❑ in iunie 2016 au fost **12** intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU intre 63 – 184 lei/MWh, iar in iunie 2015, nu au fost intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW.



**Transelectrica®**

Societate Administrată în Sistem Dualist

- **productia eoliana a fost deficitara in raport cu valorile notificate in majoritatea intervalelor orare:**
  - ❑ **635** intervale orare cu notificari excedentare (76 intervale orare cu excedent notificat de peste 500 MW);
  - ❑ **85** intervale orare cu notificari deficitare (5 intervale orare cu deficit notificat de peste 500 MW);
  - ❑ grad ridicat de corelare (0,69) 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 (0,70) 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 iunie 2016 au fost **5** porniri de grupuri termo, in vreme ce in luna iunie 2015 au fost 4 porniri;
  - ❑ numarul de ore din luna iunie 2016 in care au fost pornite grupuri termo, urmate de mentineri in functiune, a fost de **260** de ore fata de 225 de ore in luna iunie 2015; numarul total de ore in care au fost pornite si mentinute in functiune grupuri/cazane termo a fost de **308** 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 **1 206 900** lei fata de 2 960 000 lei in luna iunie 2015.
- **opriri/mentineri in stare oprita de grupuri/cazane termo:**
  - ❑ numarul total de ore in luna iunie 2016 in care au fost oprite si mentinute oprite grupuri/cazane termo a fost de **235** 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

## ➤ volum mare de energie selectata pe piata de echilibrare:

- ☐ energia tranzactionata pe piata de echilibrare a fost de 332 648 MWh (reprezentand **7,29** % din totalul energiei brute consumate);
- ☐ energia tranzactionata la crestere: 72 % 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: 28 % 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 (preponderent) sau au fost oprite/mentinute in stare oprita de la o zi la alta grupuri/cazane termo. Astfel, au rezultat **238** intervale orare cu selectii pe reglaj tertiar atat la crestere cat si la reducere de putere;
- ☐ in luna iunie 2016 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 **183** 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 iunie a anului trecut, de asemenea luna cu costuri suplimentare pentru participantii la piata, consumul brut a fost cu 2,59 % mai mic decat cel din luna iunie 2016 (6180 MW fata de 6340 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

||

||

||

55.821.152 lei  
(inclusiv cost porniri =  
1.206.900 lei)

+

-55.181.379 lei

+

-24.524 lei

**Valoare suplimentara de  
redistribuit  
+615.248 lei**  
(-) Venituri pentru participanti  
(+) Costuri pentru participanti

Costuri pentru  
participantii la piata

	iun.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	615248.21	Pondere [%]
1. Dezechilibre de la notificare	-24524.40	-3.986
2. 308 de intervale orare, cu costuri suplimentare (suma pentru pentru aceste intervale orare, inclusiv costul pornirilor PE)	5750798.90	934.712
3. 412 intervale orare, cu venituri suplimentare (suma pentru aceste intervale orare)	-5111026.29	-830.726
Total		100.00



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

## Analiza intervale orare cu costuri suplimentare

	iun.16	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	615248.21	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>5750798.90</b>	<b>934.71</b>
<b>2.1. costuri porniri</b>	<b>1206900.000</b>	196.165
<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>3034981.025</b>	493.294
2.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	12622429.614	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	3612416.922	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	879446.970	
2.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-9587448.589	
<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>1200053.959</b>	195.052
2.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	8391067.604	
- 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	504891.138	
2.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-7191013.645	
<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>308863.914</b>	50.202
2.4.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	1468046.731	
- 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	-1159182.817	

(-) Venituri pentru participanti

(+) Costuri pentru participanti



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

## Analiza intervale orare cu venituri suplimentare

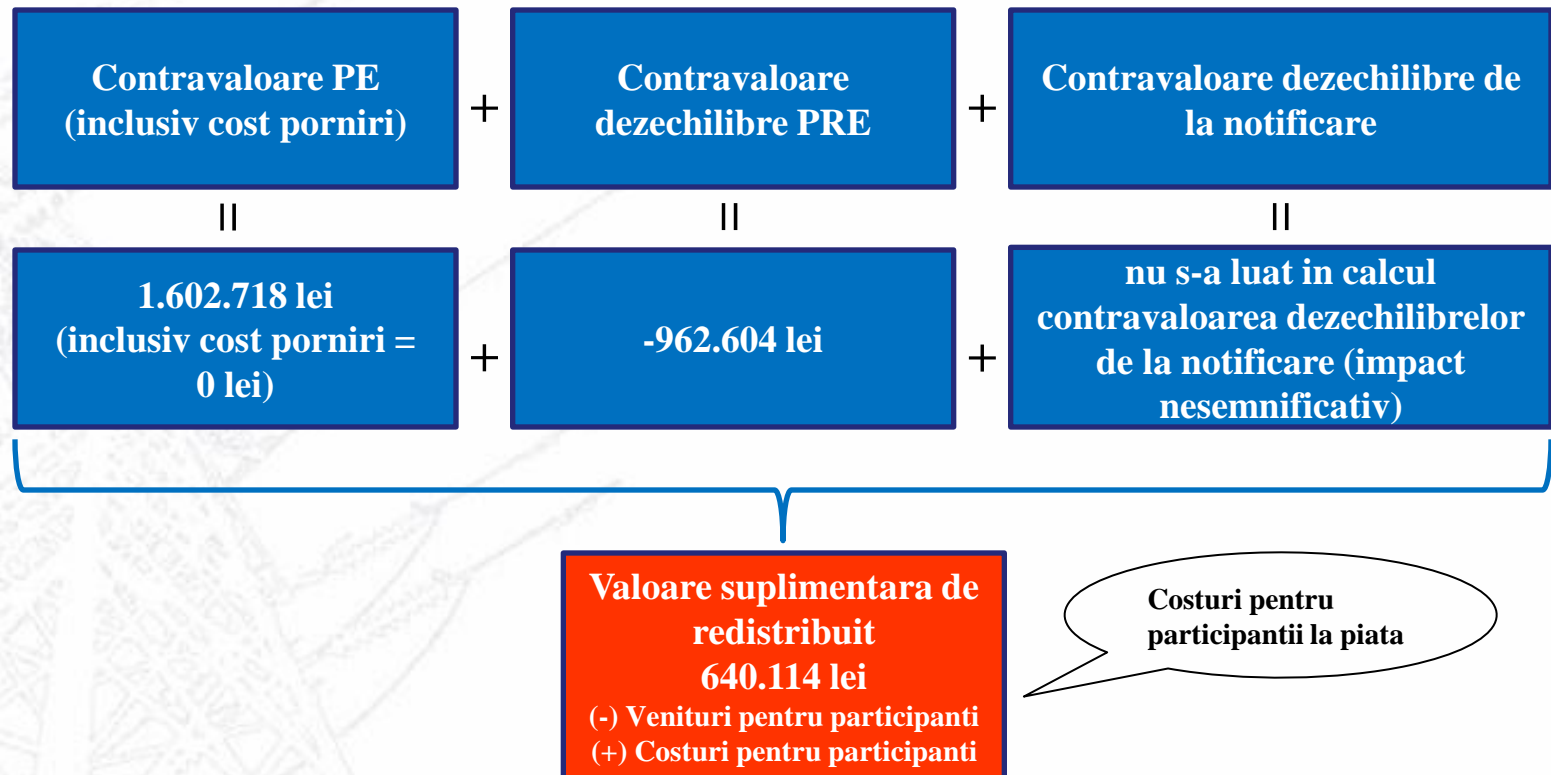
	iun.16	
<b>VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]</b>	<b>615248.21</b>	<b>Pondere [%]</b>
<b>3.Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3)</b>	<b>-5111026.29</b>	<b>-830.73</b>
<b>3.1. venituri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Tertiar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar (3.1.1 + 3.1.2)</b>	<b>-403411.109</b>	<b>-65.569</b>
3.1.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	2653888.364	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	422844.916	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	231956.198	
3.1.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-3057299.473	
<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>-4529424.594</b>	<b>-736.195</b>
3.2.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	28362785.476	
- 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	1451834.913	
3.2.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-32892210.069	
<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>-178190.589</b>	<b>-28.962</b>
3.3.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	1116033.848	
- 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	-1294224.437	

(-) Venituri pentru participanti

(+) Costuri pentru participanti



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist





Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

	19-iun-2016	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	640114.46	Pondere [%]
2.Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4)	660873.13	103.24
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):	634956.182	99.194
2.2.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	1139506.068	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT	774158.224	
- valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS	53886.750	
2.2.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-504549.886	
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)	25916.946	4.049
2.4.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	105515.637	
- 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	-79598.691	

(-) Venituri pentru participanti

(+) Costuri pentru participanti



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

	19-iun-2016	
VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]	640114.46	Pondere [%]
<b>3. Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3)</b>	<b>-20758.67</b>	<b>-3.24</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>-20758.671</b>	<b>-3.243</b>
3.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:	357696.253	
- 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	19119.000	
3.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip	-378454.924	
<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	

(-) Venituri pentru participanti

(+) Costuri pentru participanti



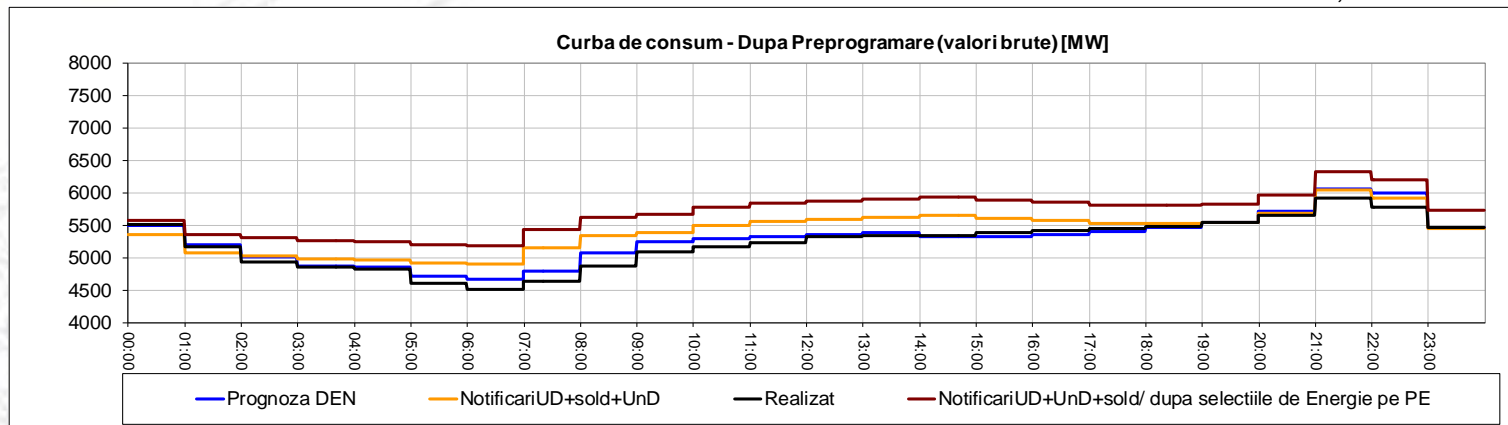


**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

## Exemplu: ziua de 19.06.2016

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

duminică, 19.06.2016



	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	5500	5200	5020	4880	4850	4720	4670	4800	5080	5240	5300	5330	5350	5380	5320	5320	5350	5400	5460	5540	5720	6060	6000	5470	5290	126960
NotificariUD+UnD+sold	5362	5073	5036	4984	4974	4915	4907	5154	5333	5393	5500	5556	5594	5617	5652	5599	5568	5533	5526	5547	5688	6036	5918	5454	5413	129917
Energie selectata pe PE	217	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	281	278	6679
NotificariUD+UnD+sold/ dupa selectiile de Energie pe PE	5580	5354	5317	5265	5254	5196	5188	5435	5614	5674	5781	5837	5875	5898	5933	5880	5849	5814	5807	5827	5969	6317	6199	5735	5692	136597
Notificari modificate- prognoza DEN	80	154	297	385	404	476	518	635	534	434	481	507	525	518	613	560	499	414	347	287	249	257	199	265	402	9637
Realizat	5506	5169	4932	4857	4828	4602	4519	4632	4873	5092	5163	5238	5331	5341	5340	5380	5422	5454	5477	5546	5659	5914	5783	5460	5230	125516
Realizat-Proгноза	6	-31	-88	-23	-22	-118	-151	-168	-207	-148	-137	-92	-19	-39	20	60	72	54	17	6	-61	-146	-217	-10	-60	-1444
Realizat-Notificari	143	96	-104	-127	-145	-313	-388	-522	-460	-301	-337	-318	-263	-275	-312	-219	-146	-79	-49	0	-29	-121	-135	6	-183	-4401
	$\sigma_{\%} = 1.96$				$\delta_{max} = 72$ MW				$\delta_{min} = -217$ MW				$\sigma_{\% II} = 4.73$				$\delta_{max} = 143$ MW				$\delta_{min} = -522$ MW				$E_{de echilibrare} = 4892$ MWh	

- ❑ excedent de productie in sistem: valoare medie 183 MW si valoare maxima 522 MW;
- ❑ RTR initiala la ora de varf: 1476 MW;
- ❑ selectii in D-1: 2 grupuri termo mentinute in functiune (0-24), respectiv (1-24);
- ❑ RTR la ora de varf in urma selectiilor din D-1: 2314 MW

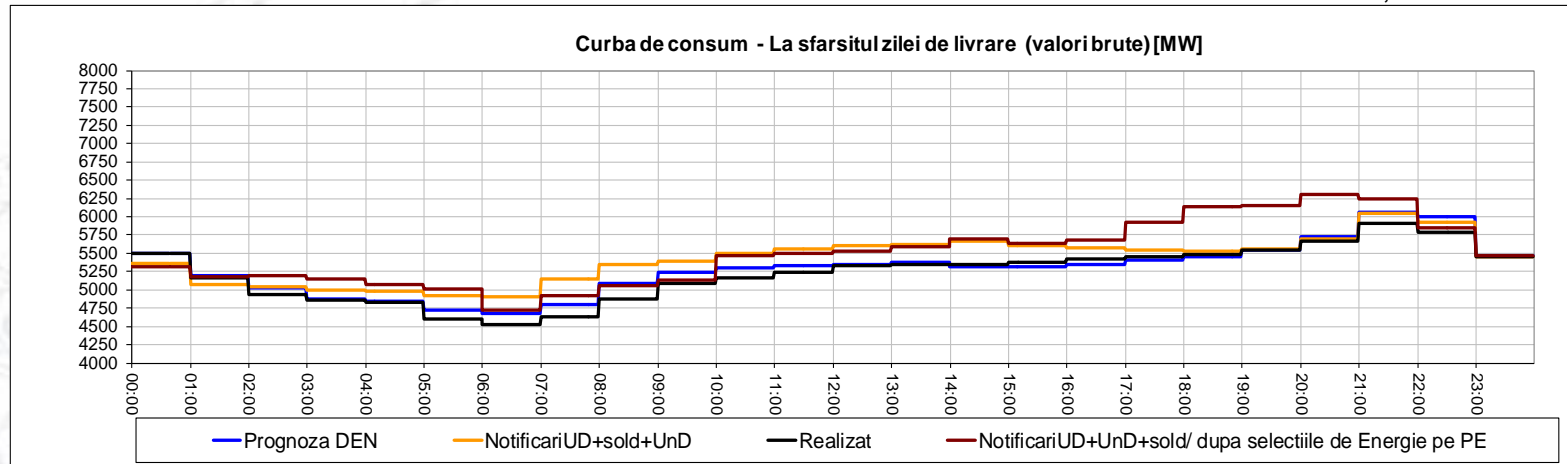


## Exemplu: ziua de 19.06.2016 (situatia la sfarsitul zilei de livrare)



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

duminică, 19.06.2016



	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	5500	5200	5020	4880	4850	4720	4670	4800	5080	5240	5300	5330	5350	5380	5320	5320	5350	5400	5460	5540	5720	6060	6000	5470	5290	126960
NotificariUD+UnD+sold	5369	5078	5041	4989	4974	4915	4907	5154	5339	5398	5505	5560	5598	5623	5659	5601	5568	5538	5531	5552	5693	6043	5926	5449	5417	130009
Energie selectata pe PE	-60	101	156	163	101	101	-184	-228	-278	-259	-31	-66	-64	-40	34	34	111	384	605	607	607	205	-71	23	81	1951
NotificariUD+UnD+sold/ dupa selectiile de Energie pe PE	5308	5179	5197	5152	5075	5016	4723	4925	5061	5138	5473	5494	5533	5583	5693	5634	5679	5922	6137	6159	6301	6249	5855	5473	5498	131960
Notificari modificate- prognოза DEN	-192	-21	177	272	225	296	53	125	-19	-102	173	164	183	203	373	314	329	522	677	619	581	189	-145	3	208	5000
Realizat	5506	5169	4932	4857	4828	4602	4519	4632	4873	5092	5163	5238	5331	5341	5340	5380	5422	5454	5477	5546	5659	5914	5783	5460	5230	125516
Realizat-Proгноза	6	-31	-88	-23	-22	-118	-151	-168	-207	-148	-137	-92	-19	-39	20	60	72	54	17	6	-61	-146	-217	-10	-60	-1444
Realizat-Notificari	137	91	-109	-132	-145	-313	-388	-522	-466	-306	-342	-323	-267	-282	-319	-221	-146	-84	-54	-6	-34	-129	-143	10	-187	-4493
	$\sigma\% = 1.96$				$\delta_{max} = 72$ MW				$\delta_{min} = -217$ MW				$\sigma\%_n = 4.78$				$\delta_{max} = 137$ MW				$\delta_{min} = -522$ MW				$E_{de echilibrare} = 4969$ MWh	

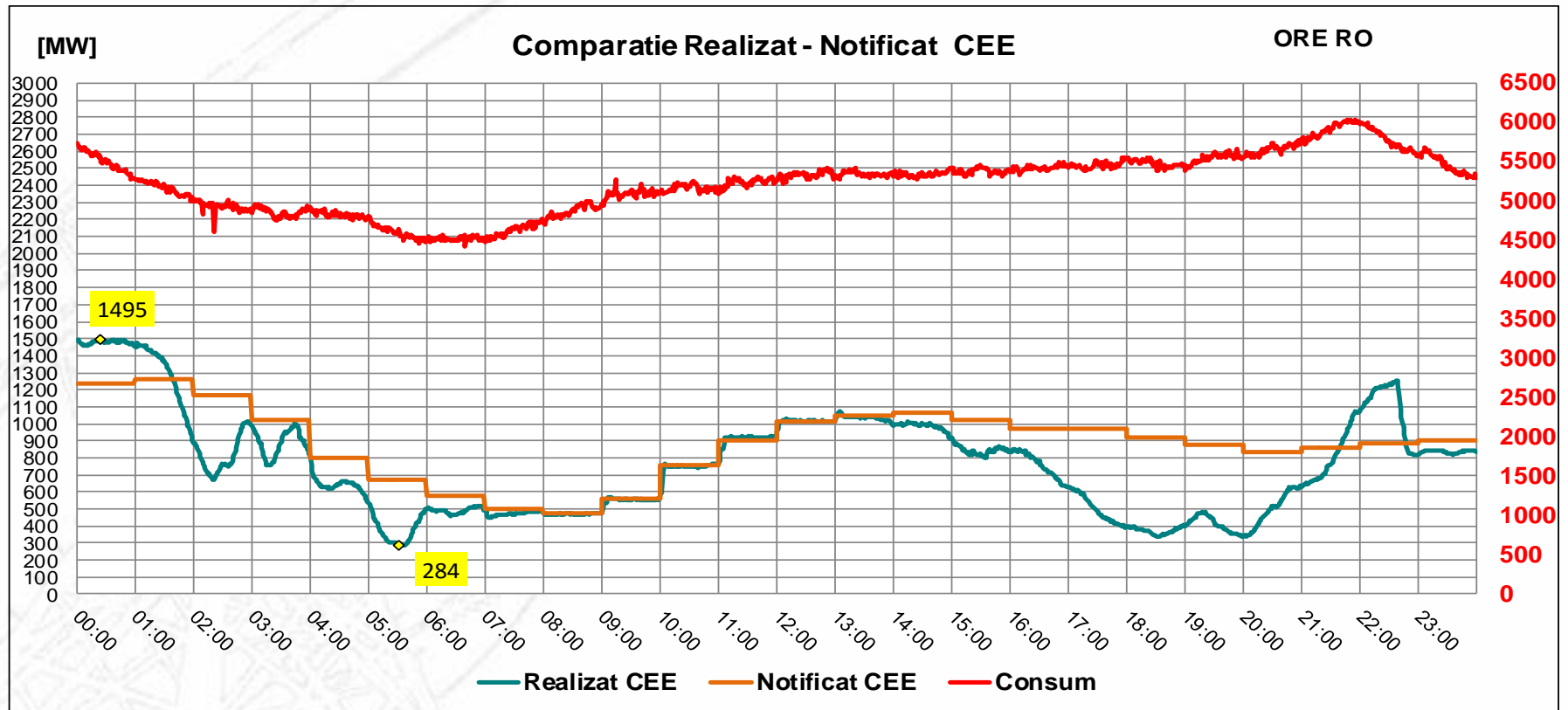


**Transelectrica®**

Societate Administrată în Sistem Dualist

**Realizat maxim CEE 1495 MW      Realizat minim CEE 284 MW**

duminică 19.06.2016



- ❑ 19 intervale orare cu **notificari excedentare** (valoare maxima excedent **549 MW** int. 19; **47 MW** int. 22 – varf);
- ❑ 5 intervale orare cu **notificari deficitare** (valoare maxima deficit **240 MW** int. 1);
- ❑ **variatie mare a productiei** in decursul zilei (**1211 MW**), aceasta necesitand rezerve tehnologice de sistem suficiente preluarii acestor variatii de productie in centralele regenerabile.

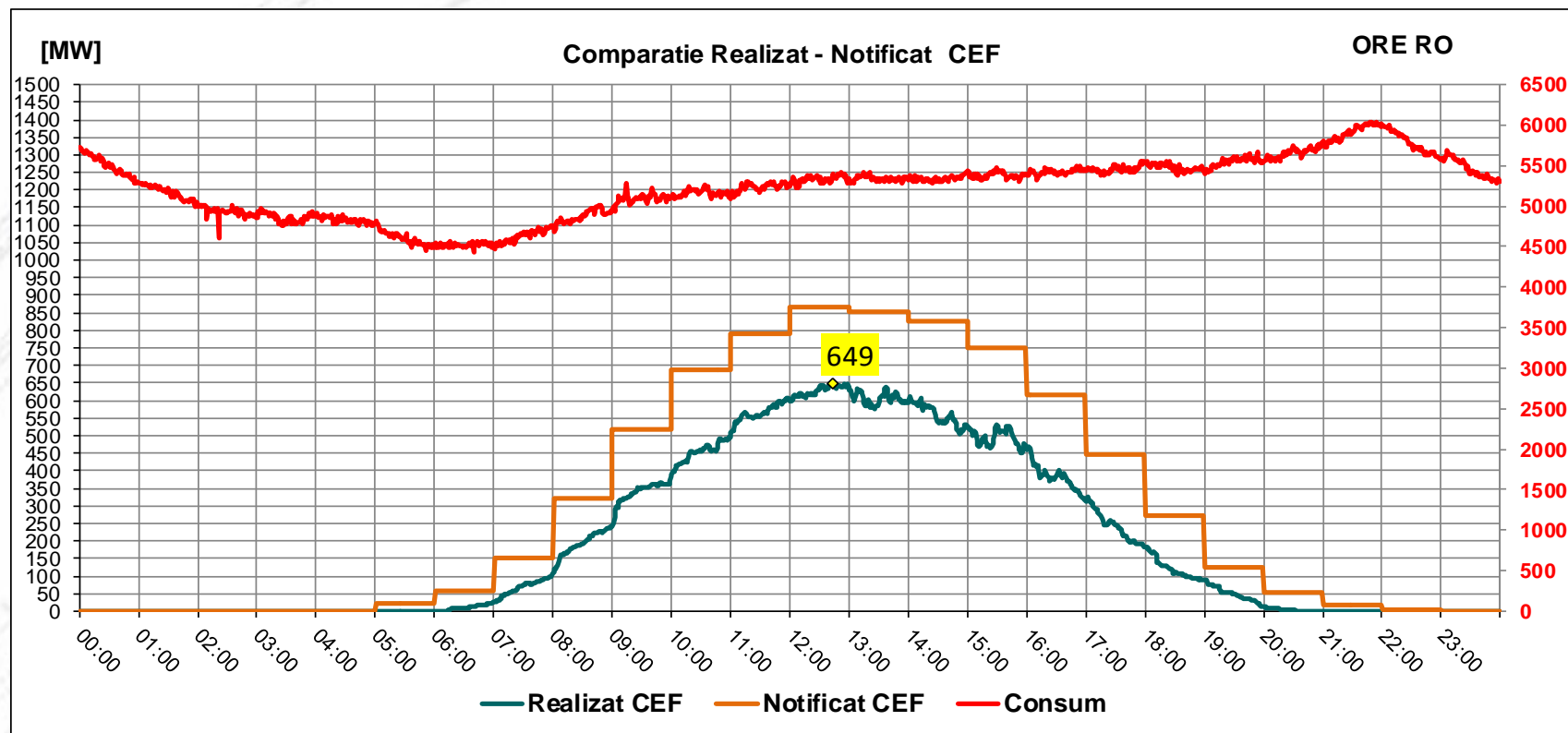


Transelectrica®  
Societate Administrată în Sistem Dualist

Rezultate luna iunie 2016

Exemplu: ziua de 19.06.2016

duminică 19.06.2016



$\sigma\%$  n=

77 %

Realizat maxim CEF

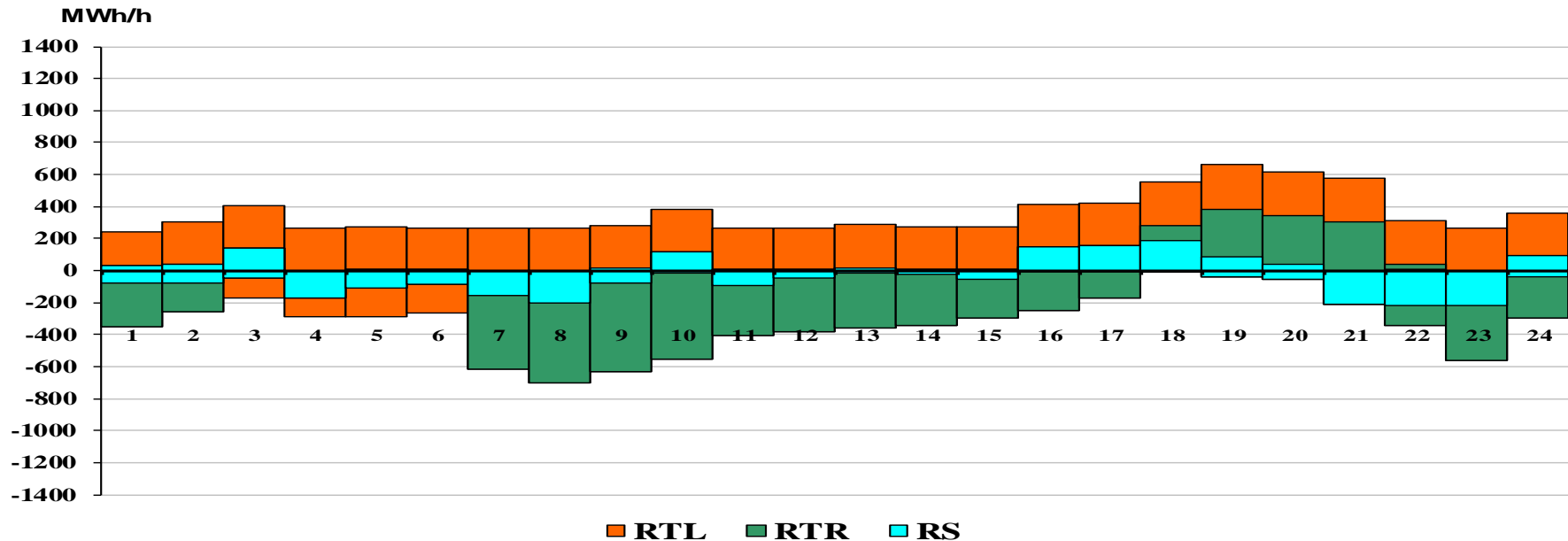
649 MW

☐ notificari excedentare (valoare maxima excedent 268 MW int. 15)



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

### Energii de echilibrare acceptate - 19.06.2016



Tertiar rapid scadere	5194 MWh
Tertiar rapid crestere	1048 MWh
Tertiar lent scadere	596 MWh
Tertiar lent crestere	6375 MWh
Secundar scadere	2017 MWh
Secundar crestere	1071 MWh

Energie rezultata pe PE:	16302 MWh
Procent din total energie:	12.99 %