

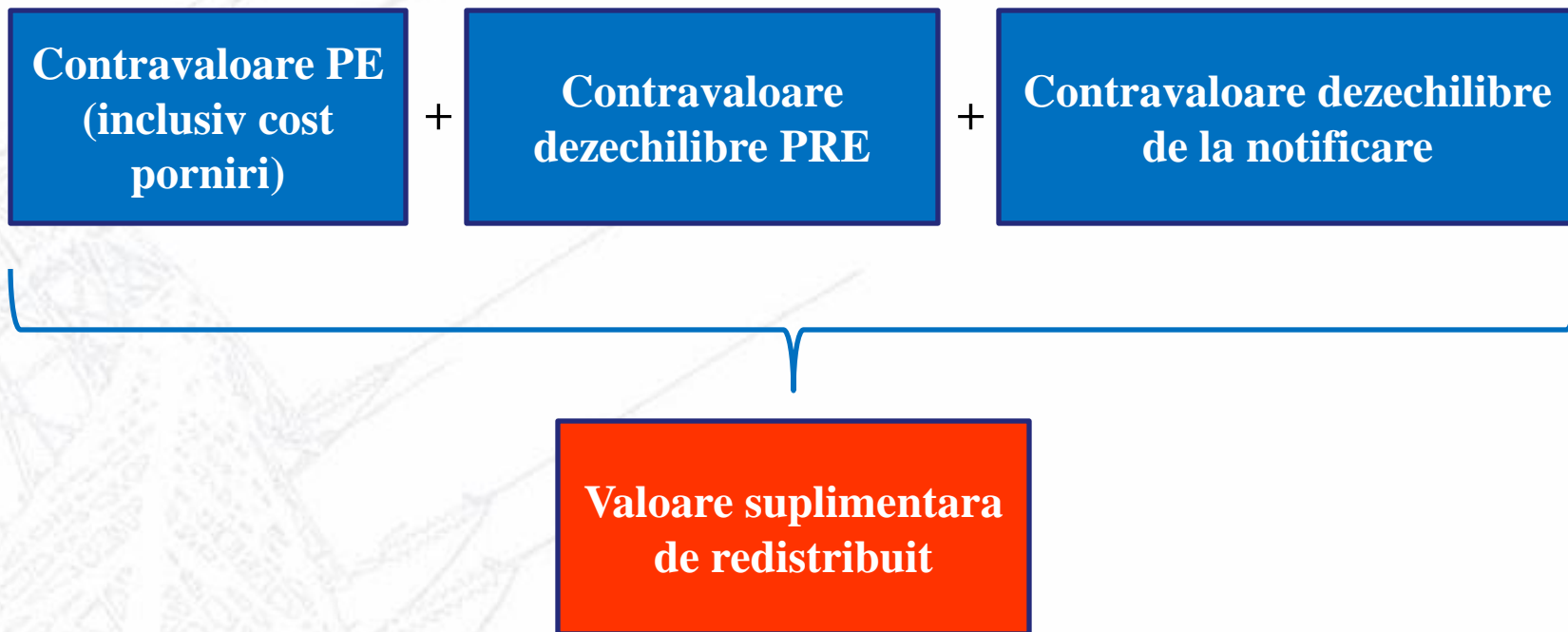


**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

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



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist





**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

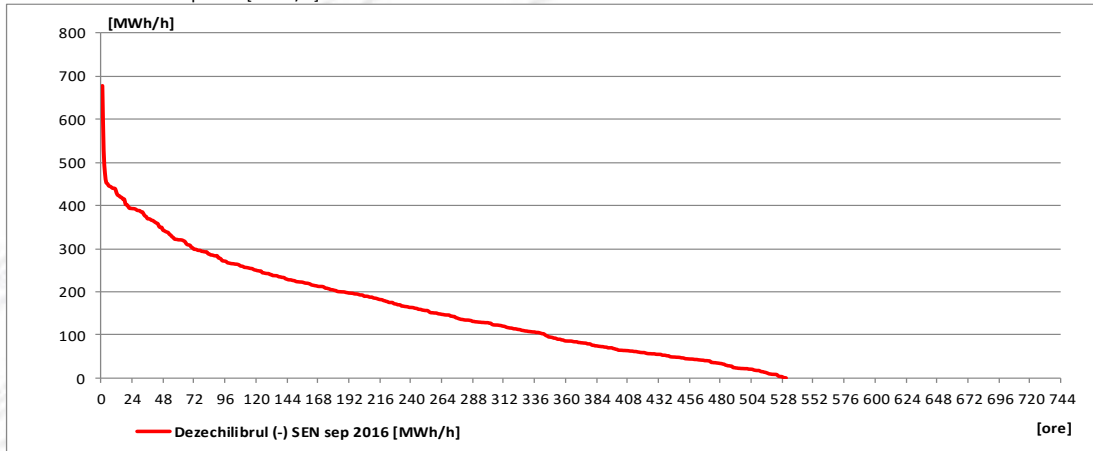
1. **Variatiile momentane ale consumului** care determina selectii pe piata de echilibrare atat la crestere cat si la scadere in acelasi interval orar, chiar daca dezechilibrele PRE lipsesc sau sunt foarte mici in intervalul considerat;
2. **Variatiile momentane ale productiei din surse regenerabile/declansarile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



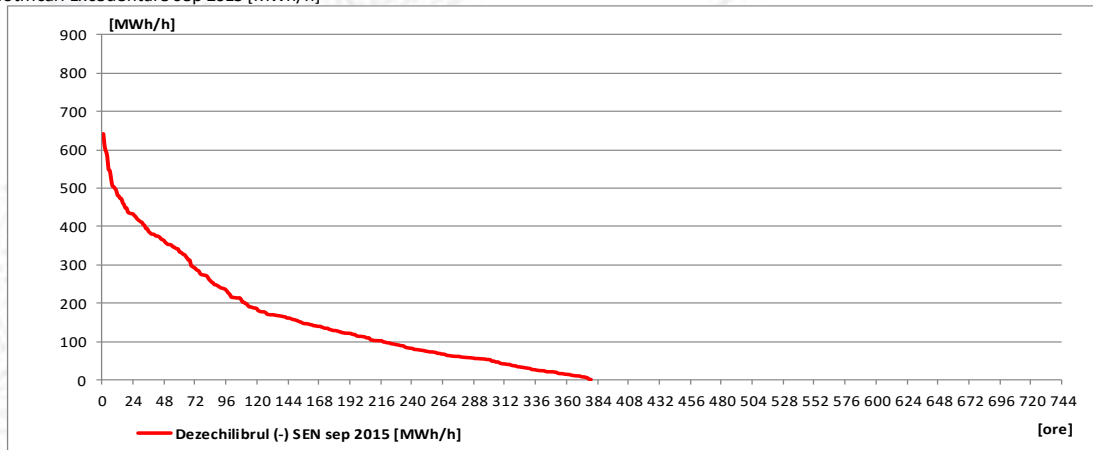
**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

➤ intervale orare cu notificari fizice preponderent excedentare in raport cu consumul intern brut realizat la nivel de SEN:

Notificari Excedentare sep 2016 [MWh/h]



Notificari Excedentare sep 2015 [MWh/h]

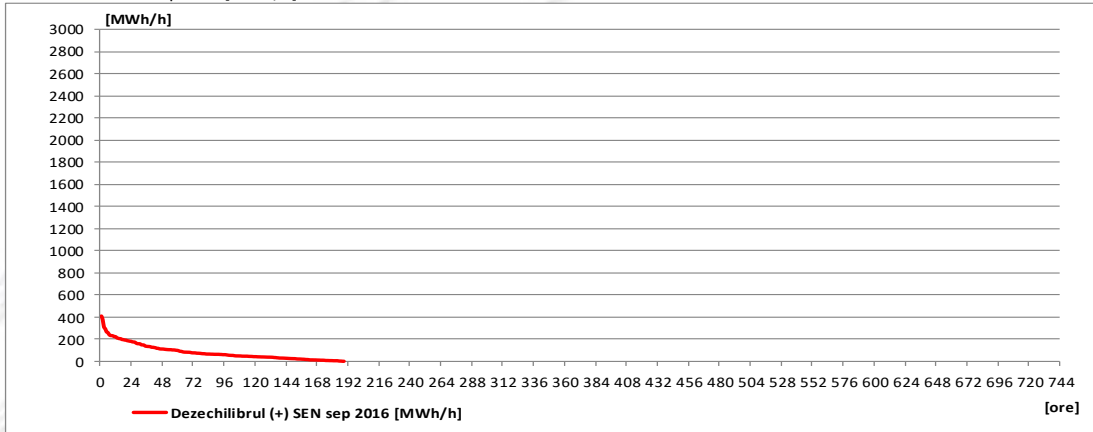


- ❑ in aceasta luna, desi valoarea medie lunara indica un deficit de productie (3 MW), in majoritatea intervalelor orare notificariile fizice au fost excedentare in raport cu consumul intern la nivel de SEN;
- ❑ in septembrie 2016 fata de septembrie 2015 a crescut numarul intervalelor orare cu excedent de putere de la **380** la **531** (crestere de 40%);
- ❑ in septembrie 2016 au fost **2** intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU intre 152 – 178 lei/MWh, iar in septembrie 2015 au fost **9** intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU intre 1 – 250 lei/MWh

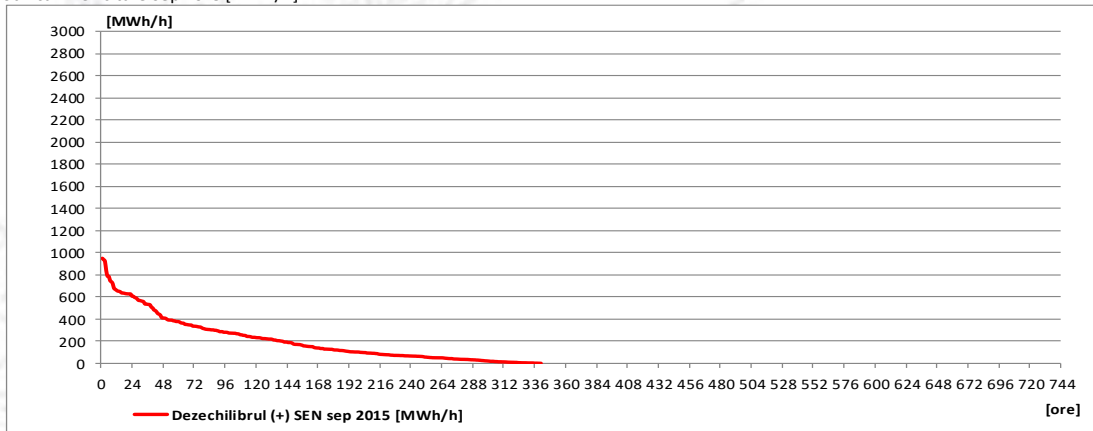


**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

Notificari Deficitare sep 2016 [MWh/h]



Notificari Deficitare sep 2015 [MWh/h]



- ❑ in septembrie 2016 fata de septembrie 2015 a scazut numarul intervalelor orare cu deficit de putere, de la **340** la **189** (scadere de 44%);
- ❑ in septembrie 2016 nu s-au inregistrat intervale orare cu notificari deficitare cu valori mai mari de 500 MW, iar in septembrie 2015 au fost **40** intervale orare cu notificari deficitare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU între 225 – 275 lei/MWh.



**Transelectrica®**

Societate Administrată în Sistem Dualist

- **productia eoliana a fost deficitara in raport cu valorile notificate in majoritatea intervalelor orare:**
  - ❑ **541** intervale orare cu notificari excedentare (17 intervale orare cu excedent notificat de peste 500 MW);
  - ❑ **179** intervale orare cu notificari deficitare (6 intervale orare cu deficit notificat de peste 500 MW);
  - ❑ grad ridicat de corelare (0,78) 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 (0,77) 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 septembrie 2016 a fost **o singura** pornire de grup termo, in vreme ce in luna septembrie 2015 au fost 11 porniri;
  - ❑ in luna septembrie 2016 numarul de ore in care au fost pornite grupuri termo, urmate de mentineri in functiune, a fost de **18** ore fata de 446 de ore in septembrie 2015; numarul total de ore in care au fost pornite si mentinute in functiune grupuri/cazane termo a fost de **105** 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 **164 650** lei fata de 1 121 850 lei in septembrie 2015;
- **opriri/mentineri in stare oprita de grupuri/cazane termo:**
  - ❑ in luna septembrie 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 208 342 MWh (reprezentand **4,56%** din totalul energiei brute consumate);
- ☐ energia tranzactionata la crestere: **63%** 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: **37%** din energia tranzactionata pe piata de echilibrare;
- ☐ in cursul lunii au fost putine zile in care au fost pornite/mentinute in stare de functionare grupuri/cazane termo in conditiile unor notificari deficitare la orele de varf si a unei prognoze de productie eoliana deficitare in raport cu notificările transmise;
- ☐ au rezultat 46 intervale orare cu selectii pe reglaj terțiar atat la crestere cat si la reducere de putere;
- ☐ in luna septembrie 2016 s-au inregistrat **venituri** pentru participanti din punct de vedere al valorii de redistribuit, iar numarul intervalelor orare cu selectii pe reglaj terțiar atat la crestere cat si la reducere de putere generatoare de costuri suplimentare a fost de **28** 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 septembrie a anului trecut, luna cu costuri suplimentare pentru participantii la piata, consumul mediu brut orar a fost cu 0,2 % mai mare decat cel din luna septembrie 2016 (6356 MW fata de 6340 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

||

||

||

35.528.363 lei  
(inclusiv cost porniri =  
164.650 lei)

+

-41.378.459 lei

+

-19.673 lei

Valoare suplimentara de  
redistribuit

-5.869.770 lei

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

Venituri pentru  
participantii la piata

|   | sep.16      |             |
|---|-------------|-------------|
| VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]  | -5869769.68 | Pondere [%] |
| 1. Dezechilibre de la notificare  | -19673.41   | 0.335       |
| 2. 188 de intervale orare, cu costuri suplimentare (suma pentru pentru aceste intervale orare, inclusiv costul pornirilor PE) | 2230993.33  | -38.008     |
| 3. 532 intervale orare, cu venituri suplimentare (suma pentru aceste intervale orare)   | -8081089.60 | 137.673     |
| Total   |             | 100.00      |



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

## Analiza intervale orare cu costuri suplimentare

|  | sep.16             |                |
|--|--------------------|----------------|
| VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]   | -5869769.68        | Pondere [%]    |
| <b>2. Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE)<br/>(2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4)</b>  | <b>2230993.33</b>  | <b>-38.01</b>  |
| <b>2.1. costuri porniri</b>  | <b>164650.000</b>  | <b>-2.805</b>  |
| <b>2.2. costuri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Tertiar la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar<br/>(2.2.1 + 2.2.2)</b>  | <b>289604.292</b>  | <b>-4.934</b>  |
| 2.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:   | 934070.631         |                |
| - valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT   | 357797.999         |                |
| - valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS   | 89036.052          |                |
| 2.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip  | -644466.338        |                |
| <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>1516829.136</b> | <b>-25.841</b> |
| 2.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:   | 8229247.199        |                |
| - 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   | 958623.052         |                |
| 2.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip  | -6712418.063       |                |
| <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>259909.901</b>  | <b>-4.428</b>  |
| 2.4.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:   | 1004955.925        |                |
| - 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  | -745046.023        |                |



Transelectrica®

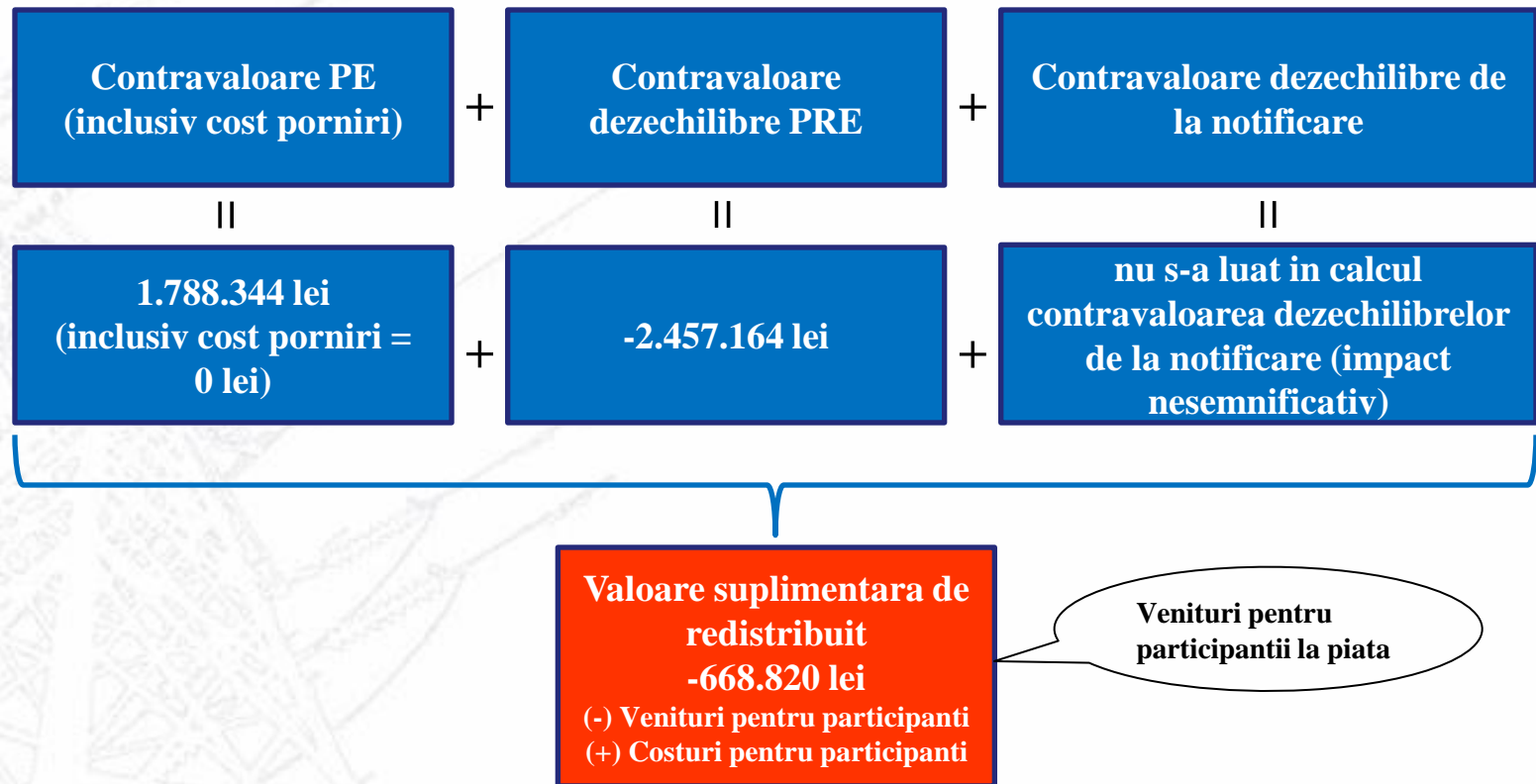
Societate Administrată în Sistem Dualist

## Analiza intervale orare cu venituri suplimentare

|  | sep.16              |                |
|--|---------------------|----------------|
| VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]   | -5869769.68         | Pondere [%]    |
| <b>3. Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3)</b>   | <b>-8081089.60</b>  | <b>137.67</b>  |
| <b>3.1. venituri suplimentare in intervalele orare cu Reglaj Tertiary la crestere de putere si scadere de putere in acelasi interval orar (3.1.1 + 3.1.2)</b>  | <b>-148018.944</b>  | <b>2.522</b>   |
| 3.1.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:   | 450789.309          |                |
| - valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT   | 120627.407          |                |
| - valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS   | 20403.858           |                |
| 3.1.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip  | -598808.253         |                |
| <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 Tertiary intr-un singur sens sau deloc (3.2.1 + 3.2.2)</b> | <b>-7725978.545</b> | <b>131.623</b> |
| 3.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:   | 24201995.260        |                |
| - 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   | 2442155.033         |                |
| 3.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip  | -31927973.805       |                |
| <b>3.3. venituri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiary intr-un singur sens sau deloc) (3.3.1 + 3.3.2)</b>                             | <b>-207092.115</b>  | <b>3.528</b>   |
| 3.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:   | 542654.515          |                |
| - 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   | 0.000               |                |
| 3.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip  | -749746.630         |                |



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist





**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

|  | 29.sep.16       |               |
|--|-----------------|---------------|
| VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]   | -668819.99      | Pondere [%]   |
| <b>2. Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE)<br/>(2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4)</b>  | <b>2188.42</b>  | <b>-0.33</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<br/>(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>2188.424</b> | <b>-0.327</b> |
| 2.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:   | 51622.312       |               |
| - 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   | 505.874         |               |
| 2.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip  | -49433.888      |               |
| <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

|   | 29.sep.16          |               |
|---|--------------------|---------------|
| VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei]  | -668819.99         | Pondere [%]   |
| <b>3.Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare)<br/>(3.1 + 3.2 + 3.3)</b>   | <b>-671008.41</b>  | <b>100.33</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>-2168.266</b>   | <b>0.324</b>  |
| 3.1.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:   | 38250.552          |               |
| - valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT  | 6071.255           |               |
| - 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  | -40418.818         |               |
| <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>-659345.127</b> | <b>98.583</b> |
| 3.2.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:   | 1698480.597        |               |
| - 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  | 162477.204         |               |
| 3.2.2.valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip  | -2357825.724       |               |
| <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>-9495.017</b>   | <b>1.420</b>  |
| 3.3.1.cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care:   | -9.859             |               |
| - 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  | -9485.158          |               |

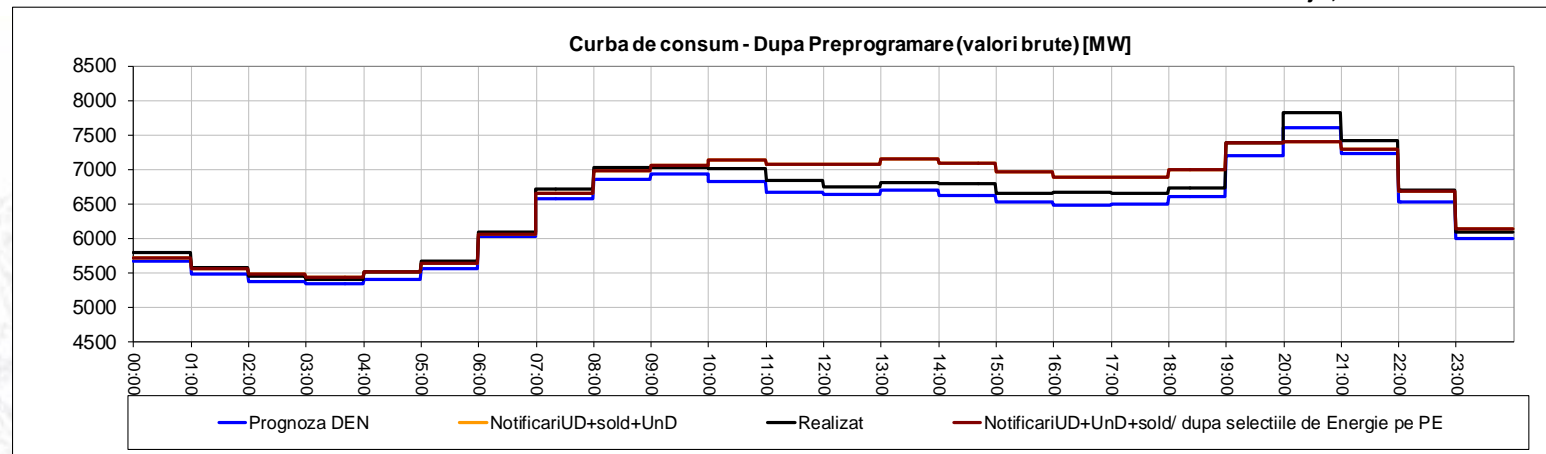




**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

## Exemplu: ziua de 29.09.2016 (situatia in urma programarii din ziua anterioara zilei de livrare)

joi, 29.09.2016



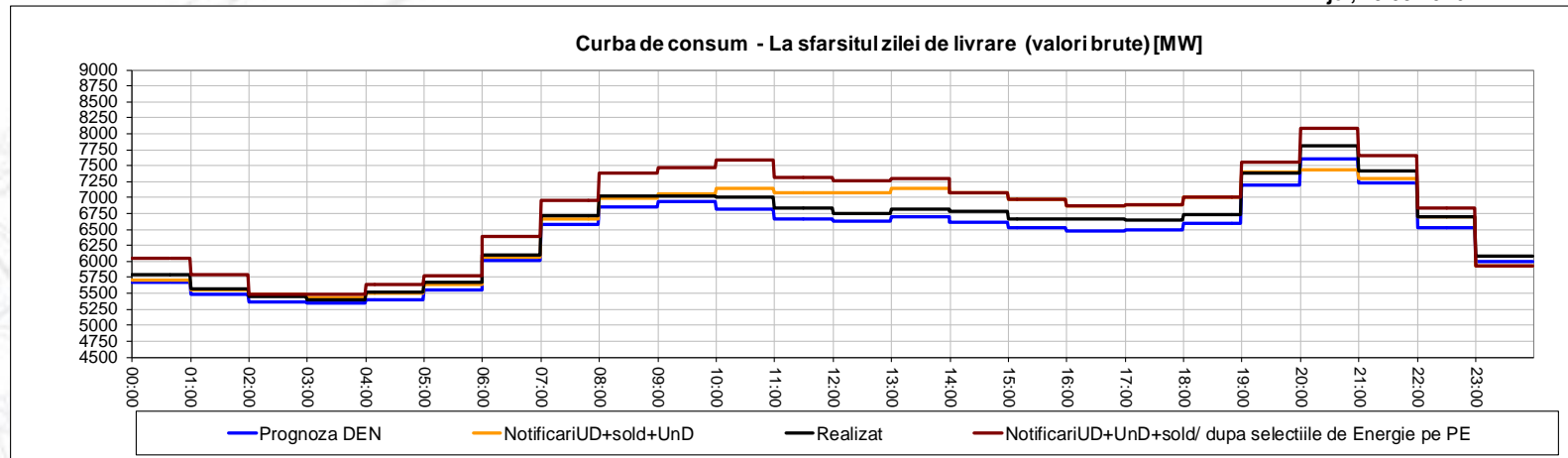
|  | int1                 | int2 | int3 | int4 | int5                    | int6 | int7 | int8 | int9                   | int10 | int11 | int12 | int13                | int14 | int15 | int16 | int17                   | int18 | int19 | int20 | int21                    | int22 | int23 | int24 | Media                           | Energia |
|--|----------------------|------|------|------|-------------------------|------|------|------|------------------------|-------|-------|-------|----------------------|-------|-------|-------|-------------------------|-------|-------|-------|--------------------------|-------|-------|-------|---------------------------------|---------|
| Prognostic DEN   | 5670                 | 5480 | 5370 | 5340 | 5400                    | 5560 | 6020 | 6580 | 6860                   | 6930  | 6820  | 6660  | 6630                 | 6700  | 6620  | 6530  | 6480                    | 6500  | 6600  | 7200  | 7600                     | 7230  | 6530  | 6000  | 6388                            | 153310  |
| Notificari UD+UnD+sold                                   | 5709                 | 5558 | 5479 | 5438 | 5508                    | 5633 | 6057 | 6652 | 6985                   | 7058  | 7140  | 7066  | 7066                 | 7145  | 7092  | 6966  | 6878                    | 6893  | 6997  | 7391  | 7407                     | 7292  | 6690  | 6130  | 6593                            | 158230  |
| 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       |
| Notificari UD+UnD+sold/ dupa selectiile de Energie pe PE | 5709                 | 5558 | 5479 | 5438 | 5508                    | 5633 | 6057 | 6652 | 6985                   | 7058  | 7140  | 7066  | 7066                 | 7145  | 7092  | 6966  | 6878                    | 6893  | 6997  | 7391  | 7407                     | 7292  | 6690  | 6130  | 6593                            | 158230  |
| Notificari modificate- prognostic DEN                    | 39                   | 78   | 109  | 98   | 108                     | 73   | 37   | 72   | 125                    | 128   | 320   | 406   | 436                  | 445   | 472   | 436   | 398                     | 393   | 397   | 191   | -193                     | 62    | 160   | 130   | 205                             | 4920    |
| Realizat   | 5787                 | 5568 | 5457 | 5402 | 5513                    | 5670 | 6096 | 6708 | 7031                   | 7019  | 7011  | 6838  | 6744                 | 6815  | 6789  | 6657  | 6669                    | 6651  | 6731  | 7389  | 7815                     | 7412  | 6692  | 6088  | 6523                            | 156553  |
| Realizat-Prognostic                                      | 117                  | 88   | 87   | 62   | 113                     | 110  | 76   | 128  | 171                    | 89    | 191   | 178   | 114                  | 115   | 169   | 127   | 189                     | 151   | 131   | 189   | 215                      | 182   | 162   | 88    | 135                             | 3243    |
| Realizat-Notificari                                      | 79                   | 10   | -22  | -36  | 6                       | 37   | 38   | 56   | 46                     | -38   | -129  | -229  | -322                 | -331  | -302  | -309  | -209                    | -241  | -265  | -2    | 407                      | 119   | 2     | -42   | -70                             | -1678   |
|  | $\sigma_{\%} = 2.17$ |      |      |      | $\delta_{max} = 215$ MW |      |      |      | $\delta_{min} = 62$ MW |       |       |       | $\sigma_{\%} = 2.87$ |       |       |       | $\delta_{max} = 407$ MW |       |       |       | $\delta_{min} = -331$ MW |       |       |       | $E_{de echilibrare} = 3277$ MWh |         |

- ☐ nu au fost selectii de reglaj terțiar in D-1;
- ☐ RTR la ora de varf: 1281 MW;
- ☐ excedent de productie in sistem: valoare medie 70 MW, valoare maxima 331 MW.



## Exemplu: ziua de 29.09.2016 (situatia la sfarsitul zilei de livrare)

joi, 29.09.2016



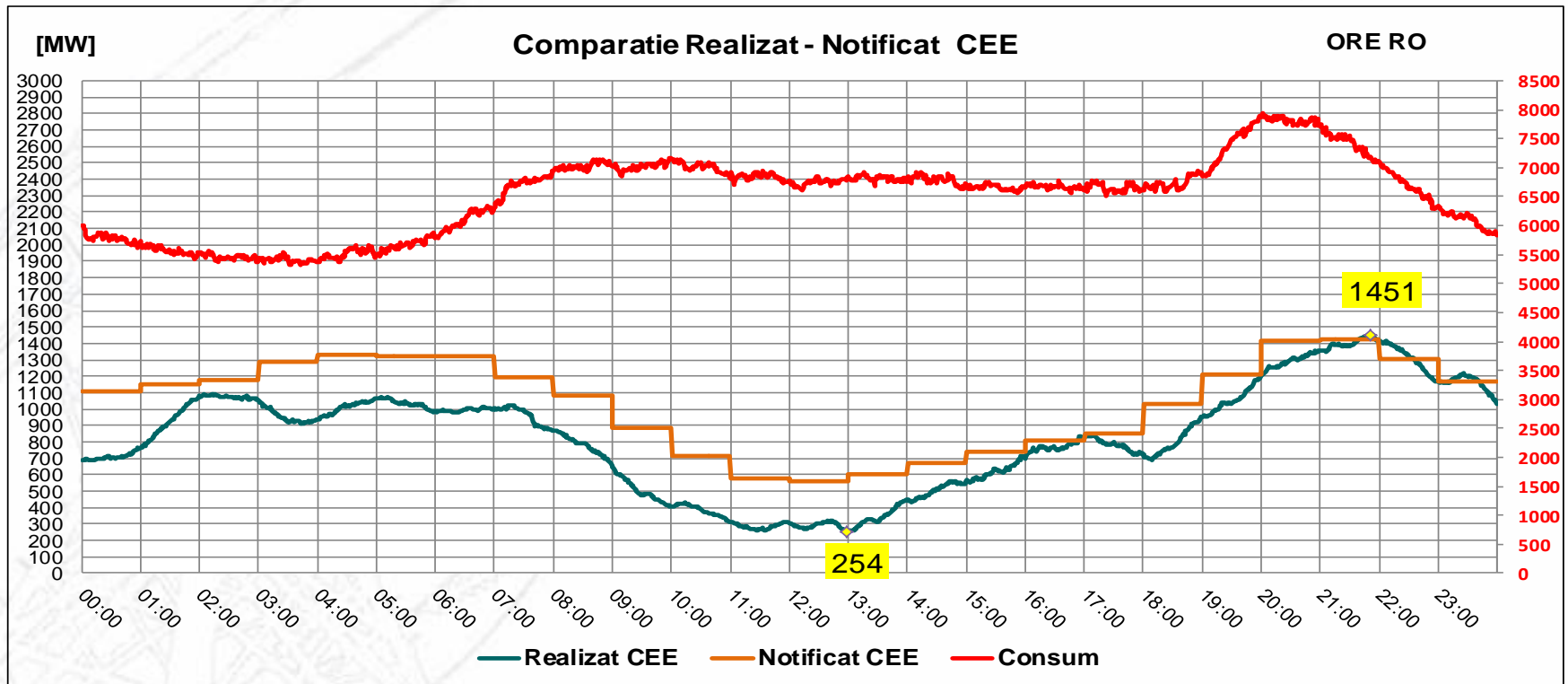
|   | int1                                   | int2 | int3 | int4 | int5                                       | int6 | int7 | int8 | int9                                      | int10 | int11 | int12 | int13                                  | int14 | int15 | int16 | int17                                      | 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  | 5670                                   | 5480 | 5370 | 5340 | 5400                                       | 5560 | 6020 | 6580 | 6860                                      | 6930  | 6820  | 6660  | 6630                                   | 6700  | 6620  | 6530  | 6480                                       | 6500  | 6600  | 7200  | 7600  | 7230  | 6530  | 6000  | <b>6388</b>  | 153310  |
| NotificariUD+UnD+sold                                   | 5711                                   | 5560 | 5479 | 5438 | 5508                                       | 5633 | 6059 | 6658 | 6992                                      | 7064  | 7147  | 7072  | 7069                                   | 7135  | 7082  | 6966  | 6874                                       | 6895  | 7004  | 7398  | 7436  | 7300  | 6693  | 5930  | <b>6588</b>  | 158104  |
| Energie selectata pe PE                                 | 344                                    | 231  | 0    | 44   | 133  | 141  | 332  | 305  | 384                                       | 406   | 445   | 238   | 201                                    | 155   | 0     | 0     | 0  | -16   | 0     | 151   | 649   | 362   | 143   | 0     | <b>194</b>   | 4648    |
| NotificariUD+UnD+sold/ dupa selectiile de Energie pe PE | 6055                                   | 5792 | 5479 | 5482 | 5641                                       | 5774 | 6392 | 6964 | 7375                                      | 7469  | 7591  | 7310  | 7271                                   | 7290  | 7082  | 6966  | 6874                                       | 6879  | 7004  | 7550  | 8085  | 7662  | 6836  | 5930  | <b>6781</b>  | 162752  |
| Notificari modificate- prognoza DEN                     | 385                                    | 312  | 109  | 142  | 241  | 214  | 372  | 384  | 515                                       | 539   | 771   | 650   | 641                                    | 590   | 462   | 436   | 394  | 379   | 404   | 350   | 485   | 432   | 306   | -70   | <b>393</b>   | 9442    |
| Realizat  | 5787                                   | 5568 | 5457 | 5402 | 5513                                       | 5670 | 6096 | 6708 | 7031                                      | 7019  | 7011  | 6838  | 6744                                   | 6815  | 6789  | 6657  | 6669                                       | 6651  | 6731  | 7389  | 7815  | 7412  | 6692  | 6088  | <b>6523</b>  | 156553  |
| Realizat-Proгноза                                       | 117                                    | 88   | 87   | 62   | 113  | 110  | 76   | 128  | 171                                       | 89    | 191   | 178   | 114                                    | 115   | 169   | 127   | 189  | 151   | 131   | 189   | 215   | 182   | 162   | 88    | <b>135</b>   | 3243    |
| Realizat-Notificari                                     | 77                                     | 8    | -22  | -36  | 6  | 37   | 36   | 50   | 39  | -44   | -135  | -235  | -326                                   | -321  | -292  | -309  | -205                                       | -244  | -272  | -10   | 379   | 111   | 0     | 158   | <b>-65</b>   | -1551   |
|   | <b><math>\sigma_{\%} = 2.17</math></b> |      |      |      | <b><math>\delta_{\max} = 215</math> MW</b> |      |      |      | <b><math>\delta_{\min} = 62</math> MW</b> |       |       |       | <b><math>\sigma_{\%} = 2.86</math></b> |       |       |       | <b><math>\delta_{\max} = 379</math> MW</b> |       |       |       | <b><math>\delta_{\min} = -326</math> MW</b> |       |       |       | <b><math>E_{\text{de echilibrare}} = 3352</math> MWh</b> |         |



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

Realizat maxim CEE 1451 MW Realizat minim CEE 254 MW

joi 29.09.2016

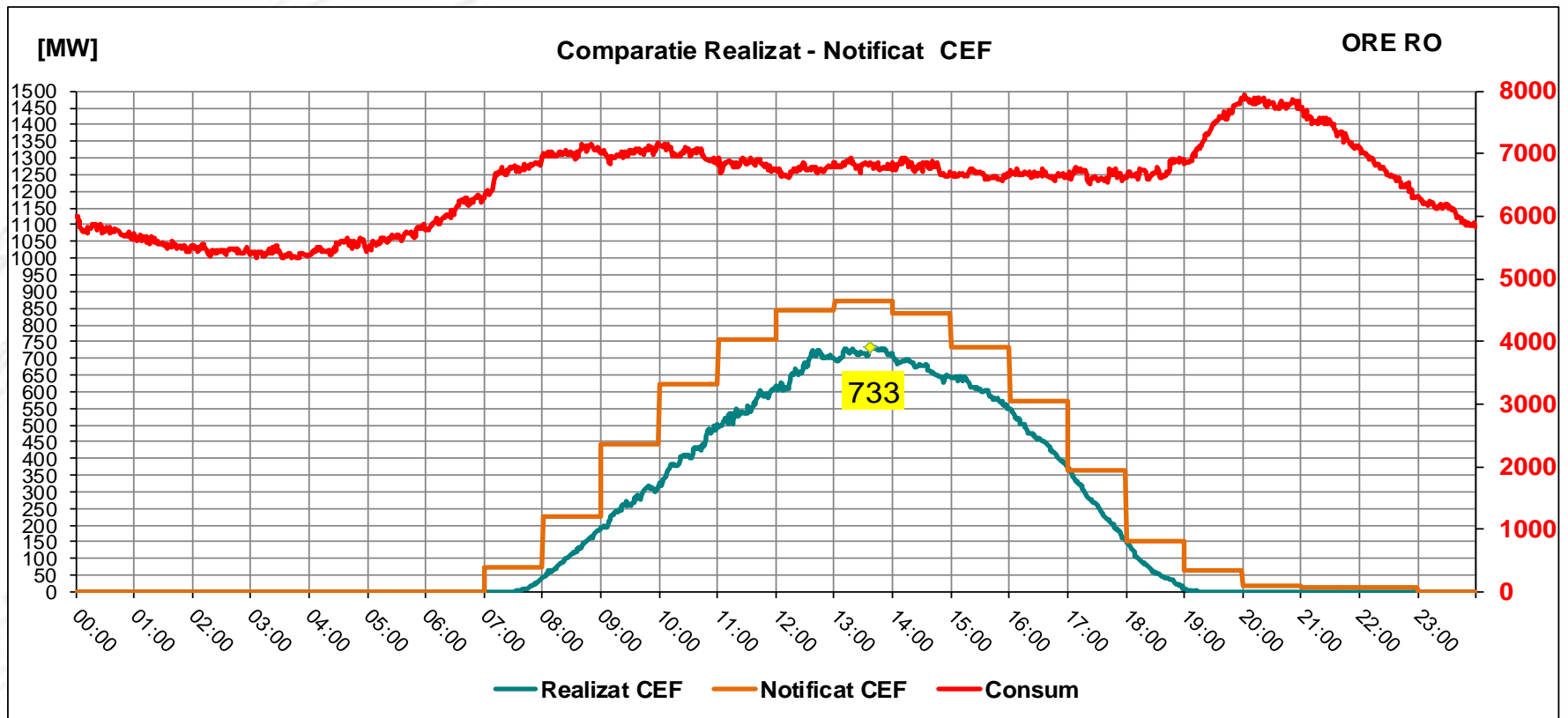


- ❑ 23 intervale orare cu **notificari excedentare** (valoare maxima excedent 398 MW int. 1; 120 MW int. 21 – varf);
- ❑ 1 interval orar cu **notificari deficitare** (valoare maxima deficit 4 MW int. 23);
- ❑ **variatie mare a productiei** in decursul zilei (1197 MW), aceasta necesitand rezerve tehnologice de sistem suficiente preluarii acestor variatii de productie in centralele regenerabile.



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

joi 29.09.2016



**σ% n= 53 %**

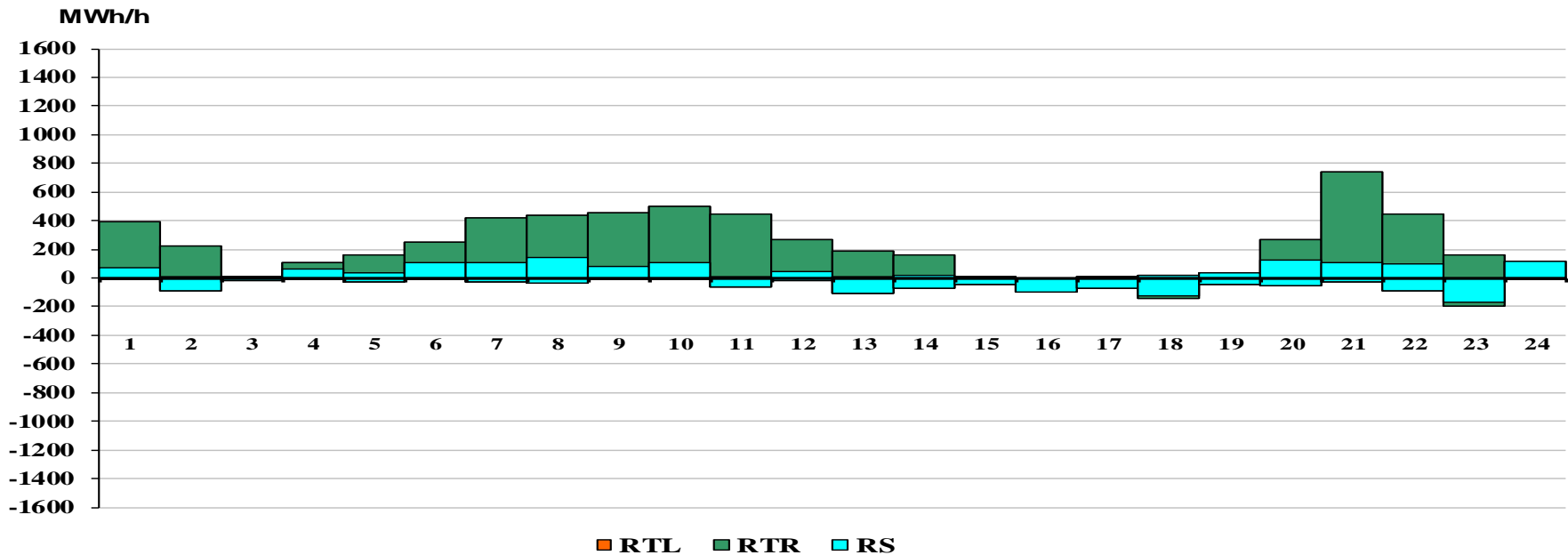
**Realizat maxim CEF 733 MW**

☐ **notificari excedentare** (valoare maxima excedent 210 MW int. 11)



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

### Energii de echilibrare acceptate - 29.09.2016



|                        |          |
|------------------------|----------|
| Tertiar rapid scadere  | 46 MWh   |
| Tertiar rapid crestere | 4507 MWh |
| Tertiar lent scadere   | 0 MWh    |
| Tertiar lent crestere  | 0 MWh    |
| Secundar scadere       | 1223 MWh |
| Secundar crestere      | 1301 MWh |

Energie rezultata pe PE: **7077 MWh**  
Procent din total energie: **4.52 %**