

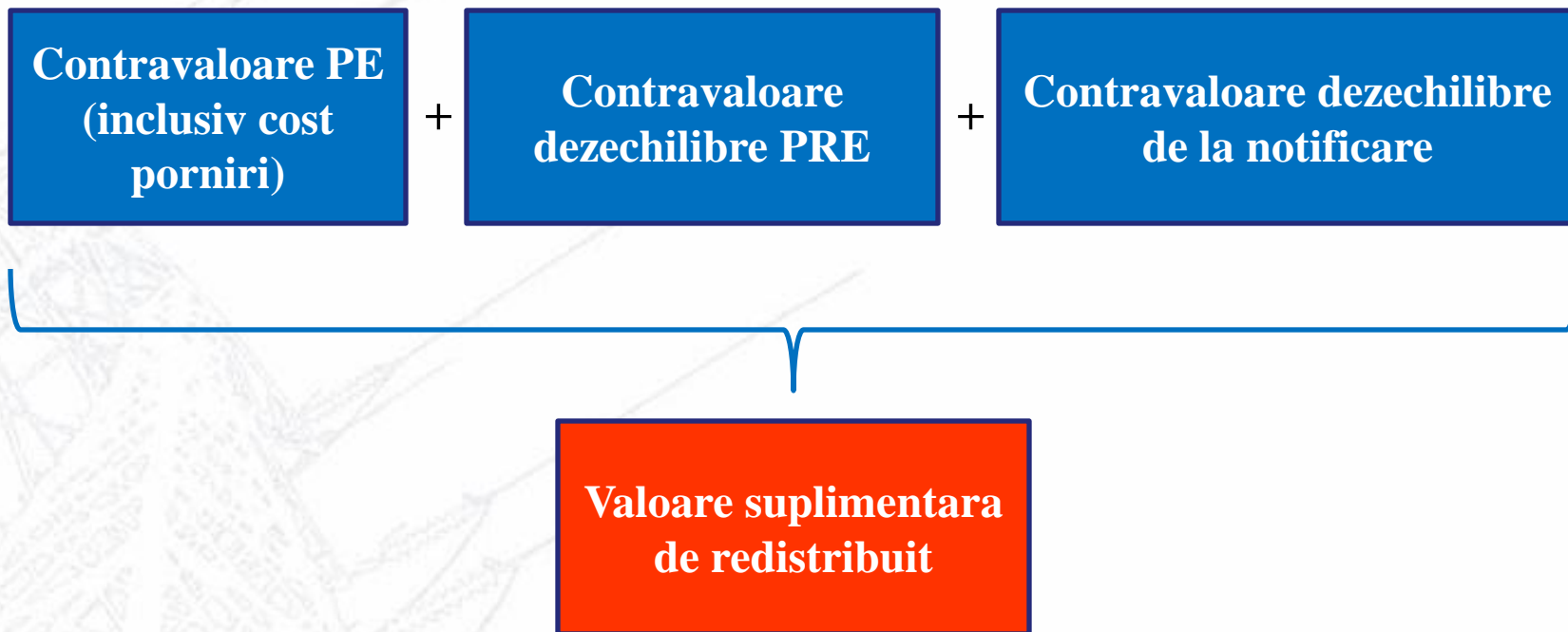


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT PE PIATA DE ECHILIBRARE ianuarie 2017



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist





Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

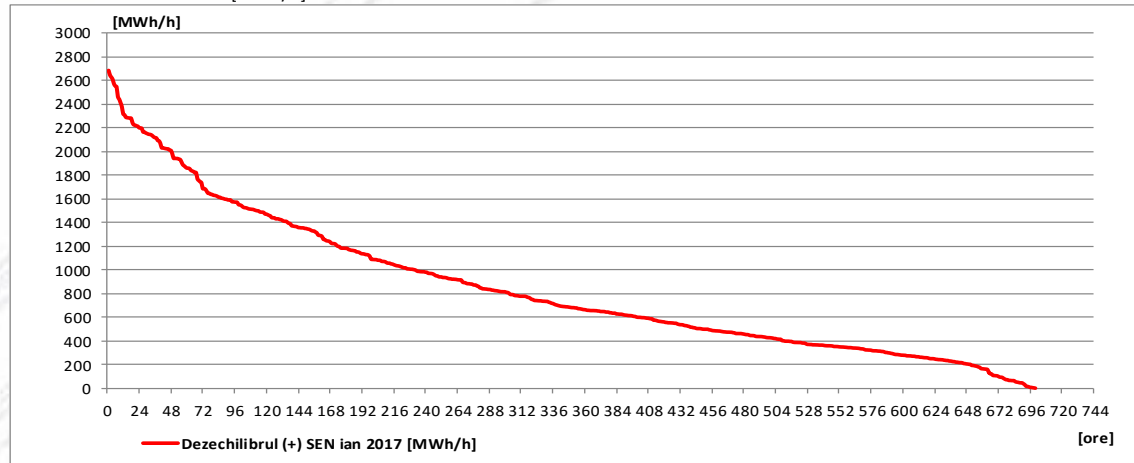
1. **Variatiile momentane ale consumului** care determina selectii pe piata de echilibrare atat la crestere cat si la scadere in acelasi interval orar, chiar daca dezechilibrele PRE lipsesc sau sunt foarte mici in intervalul considerat;
2. **Variatiile momentane ale productiei din surse regenerabile/declansarile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



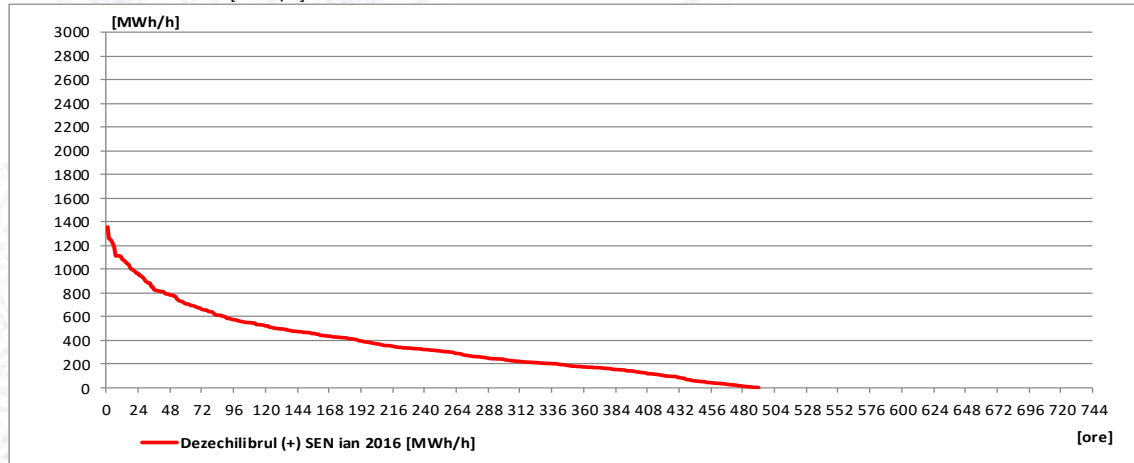
Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

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

Notificari Deficitare ian 2017 [MWh/h]



Notificari Deficitare ian 2016 [MWh/h]



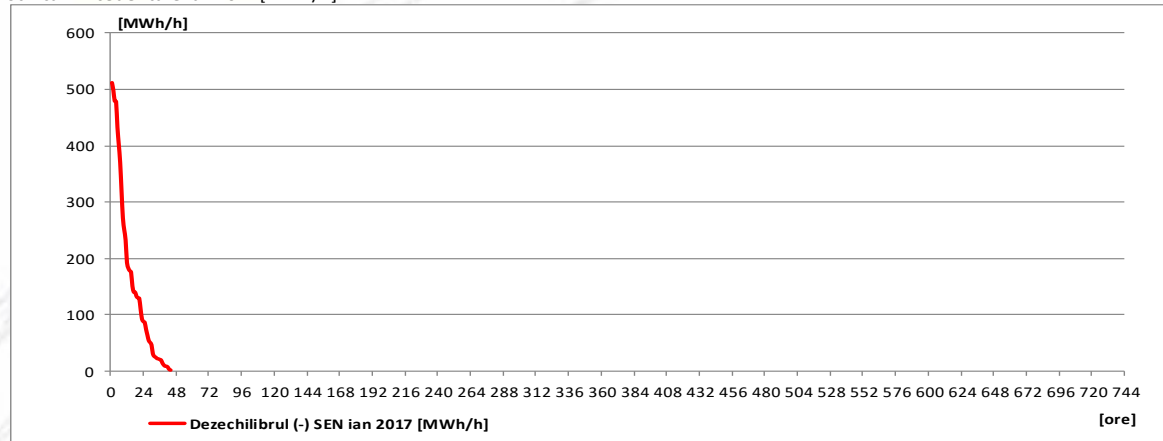
- ❑ deficit de producție în sistem, cu valoare medie lunară de **823 MW** față de ianuarie 2016 când valoarea medie lunară a fost deficitară, cu o valoare medie lunară de **332 MW**;
- ❑ în ianuarie 2017 față de ianuarie 2016 a crescut numărul intervalelor orare cu deficit de putere de la **492** la **700** (creștere de 42%);
- ❑ în ianuarie 2017 au fost **449** de intervale orare cu notificări deficitare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de închidere pe PZU între 80 – 654 lei/MWh, iar în ianuarie 2016 au fost **128** de intervale orare cu notificări deficitare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de închidere pe PZU între 140 – 281 lei/MWh.



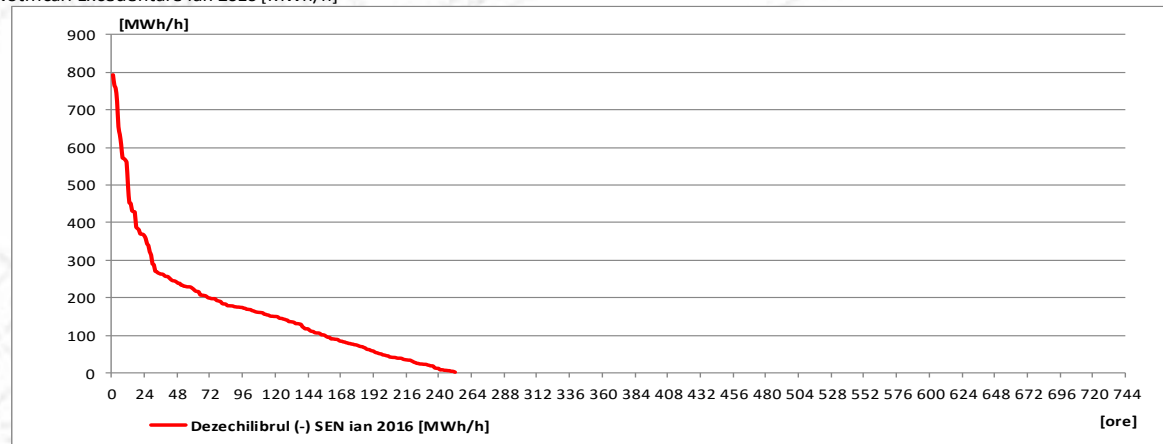
Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Notificari Excedentare ian 2017 [MWh/h]



Notificari Excedentare ian 2016 [MWh/h]



- ❑ in ianuarie 2017 fata de ianuarie 2016 a scazut numarul intervalelor orare cu excedent de putere, de la **252** la **44** (scadere de 83%);
- ❑ in ianuarie 2017 s-a inregistrat **1** interval orar cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW și pretul de inchidere pe PZU de 154 lei/MWh, iar in ianuarie 2016 au fost **11** intervale orare cu notificari excedentare cu valori mai mari de 500 MW și preturi de inchidere pe PZU intre 1 – 150 lei/MWh.



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

- **productia eoliana a fost deficitara in raport cu valorile notificate in majoritatea intervalelor orare:**
 - ☐ **586** de intervale orare cu **notificari excedentare** (**79** de intervale orare cu excedent notificat de peste 500 MW);
 - ☐ **158** de intervale orare cu **notificari deficitare** (**9** intervale orare cu deficit notificat de peste 500 MW);
 - ☐ grad moderat de corelare (0,40) 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 moderat 0,3 – 0,5);
 - ☐ grad ridicat de corelare (0,63) 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 ianuarie 2017 au fost 33 de porniri de grupuri termo, in vreme ce in luna ianuarie 2016 au fost 19 porniri;
 - ☐ in luna ianuarie 2017 numarul de ore in care au fost pornite grupuri termo, urmate de mentineri in functiune, a fost de **689** de ore fata de 545 de ore in ianuarie 2016; numarul total de ore in care au fost pornite si/sau mentinute in functiune grupuri/cazane termo a fost de **689** 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 **4 499 630** lei fata de 2 727 750 lei in ianuarie 2016;
- **opriri/mentineri in stare oprita de grupuri/cazane termo:**
 - ☐ in luna ianuarie 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 **882 529 MWh** (reprezentand cel mai mare volum de energie tranzactionata de la inceputul functionarii pietei de echilibrare; **14,97%** din totalul energiei brute consumate);
- ☐ energia tranzactionata la crestere: **89%** din energia tranzactionata pe piata de echilibrare;
- ☐ energia tranzactionata la scadere: **11%** 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 162 intervale orare cu selectii pe reglaj tertiar atat la crestere cat si la reducere de putere;
- ☐ in luna ianuarie 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 **155**;
- ☐ in luna ianuarie a anului trecut, luna cu costuri suplimentare pentru participantii la piata, consumul mediu brut orar a fost cu 4,7% mai mic decat cel din luna ianuarie 2017 (anul 2016: 7568 MW / anul 2017: 7925 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

||

||

||

418 206 681 lei
(inclusiv cost porniri =
4 499 630 lei)

+

- 403 310 554 lei

+

- 63 329 lei

Valoare suplimentara de
redistribuit

14 832 798 lei

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

Costuri pentru
participantii la piata

| | ian.17 | |
|---|-------------|-------------|
| VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei] | 14832797.77 | Pondere [%] |
| 1. Dezechilibre de la notificare | -63329.34 | -0.427 |
| 2. 371 de intervale orare, cu costuri suplimentare (suma pentru pentru aceste intervale orare, inclusiv costul pornirilor PE) | 23796543.84 | 160.432 |
| 3. 373 intervale orare, cu venituri suplimentare (suma pentru aceste intervale orare) | -8900416.73 | -60.005 |
| Total | | 100.00 |



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Analiza intervale orare cu costuri suplimentare

| | ian.17 | |
|--|---------------------|---------------|
| VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei] | 14832797.77 | Pondere [%] |
| 2. Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4) | 23796543.84 | 160.43 |
| 2.1. costuri porniri | 4499630.000 | 30.336 |
| 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) | 14972980.101 | 100.945 |
| 2.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care: | 48744601.411 | |
| - valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT | 12604352.568 | |
| - valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS | 955645.139 | |
| 2.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip | -33771621.310 | |
| 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) | 4121710.298 | 27.788 |
| 2.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care: | 113176205.837 | |
| - 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 | 1398359.844 | |
| 2.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip | -109054495.539 | |
| 2.4. costuri suplimentare inregistrate in restul intervalelor orare (Reglaj Secundar intr-un singur sens si Reglaj Tertiar intr-un singur sens sau deloc) | 202223.443 | 1.363 |
| 2.4.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care: | 2731786.398 | |
| - 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 | -2529562.955 | |

Analiza intervale orare cu venituri suplimentare



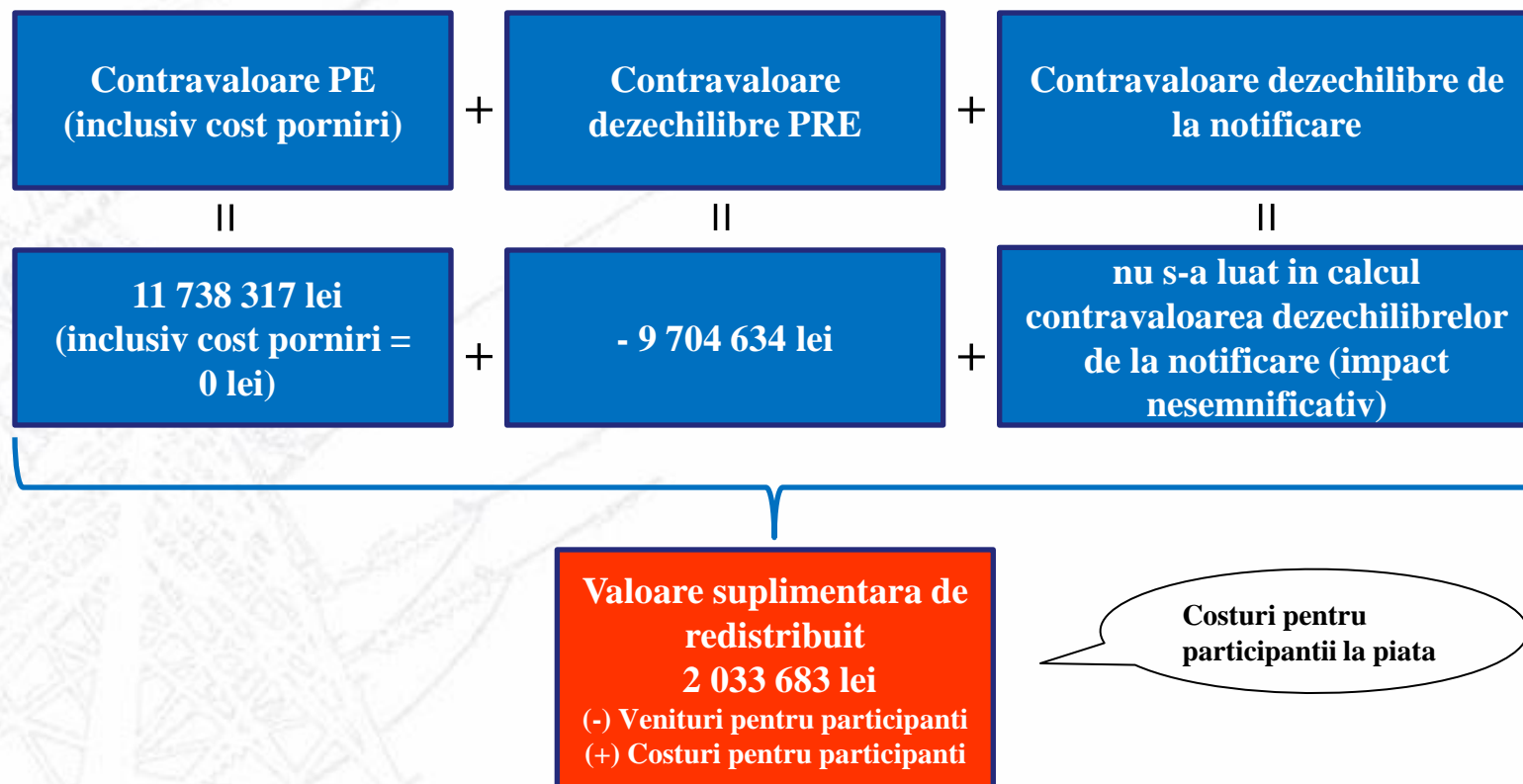
Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

| | ian.17 | |
|--|---------------------|----------------|
| VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei] | 14832797.77 | Pondere [%] |
| 3. Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3) | -8900416.73 | -60.00 |
| 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) | -156828.724 | -1.057 |
| 3.1.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care: | 817619.510 | |
| - valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT | 48693.871 | |
| - valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS | 35716.000 | |
| 3.1.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip | -974448.234 | |
| 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) | -8565432.452 | -57.747 |
| 3.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care: | 245215900.113 | |
| - 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 | 2295118.921 | |
| 3.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip | -253781332.564 | |
| 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) | -178155.554 | -1.191 |
| 3.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care: | 3020937.657 | |
| - 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 | -3199093.21158 | |



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

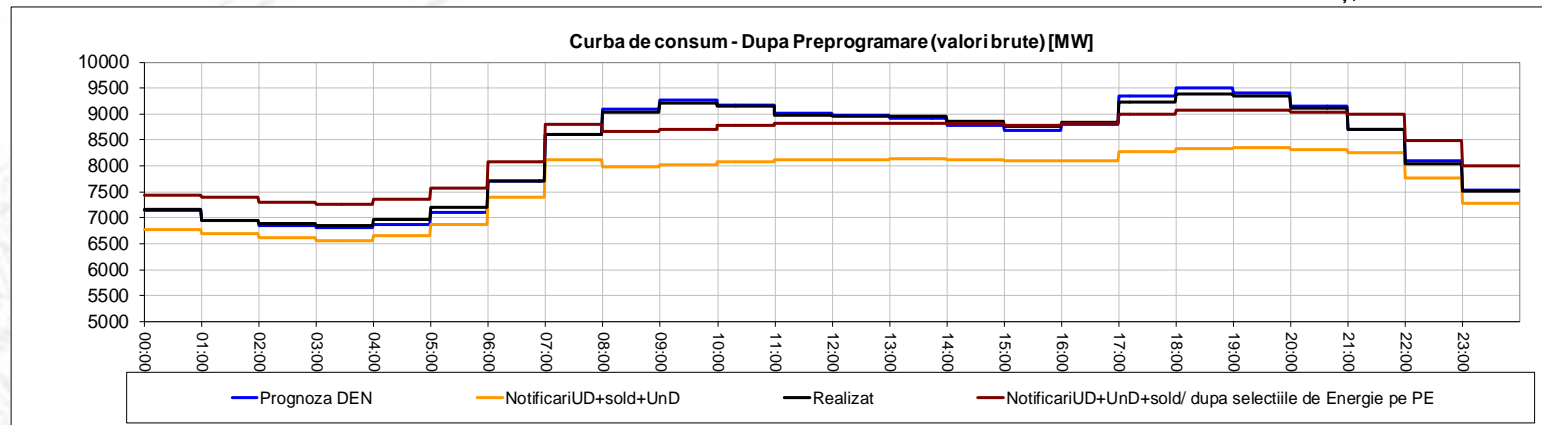


| | 17-ian-2017 | |
|--|--------------------|--------------------|
| VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei] | 2033683.48 | Pondere [%] |
| 2. Costuri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu costuri suplimentare, inclusiv costul pornirilor PE) (2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4) | 2167756.65 | 106.59 |
| 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) | 1894207.664 | 93.142 |
| 2.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care: | 3634055.974 | |
| - valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RT | 1754042.423 | |
| - valoarea rezultata din livrarea aceleiasi energii la crestere si scadere pe RS | 64781.402 | |
| 2.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip | -1739848.310 | |
| 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) | 273548.989 | 13.451 |
| 2.3.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care: | 2696411.231 | |
| - 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 | 8018.430 | |
| 2.3.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip | -2422862.242 | |
| 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 | |

| | 17-ian-2017 | |
|---|--------------------|---------------|
| VALOARE SUPLIMENTARA DE REDISTRIBUIT [Lei] | 2033683.48 | Pondere [%] |
| 3. Venituri suplimentare (suma pentru intervalele orare cu venituri suplimentare) (3.1 + 3.2 + 3.3) | -134073.17 | -6.59 |
| 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) | -134073.170 | -6.593 |
| 3.2.1. cost PE (RT si RS) in intervalele orare de acest tip, din care: | 5407849.851 | |
| - 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 | 110187.320 | |
| 3.2.2. valoare dezechilibre PRE in intervalele orare de acest tip | -5541923.021 | |
| 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 17.01.2017 (situatia in urma programarii din ziua anterioara zilei de livrare)

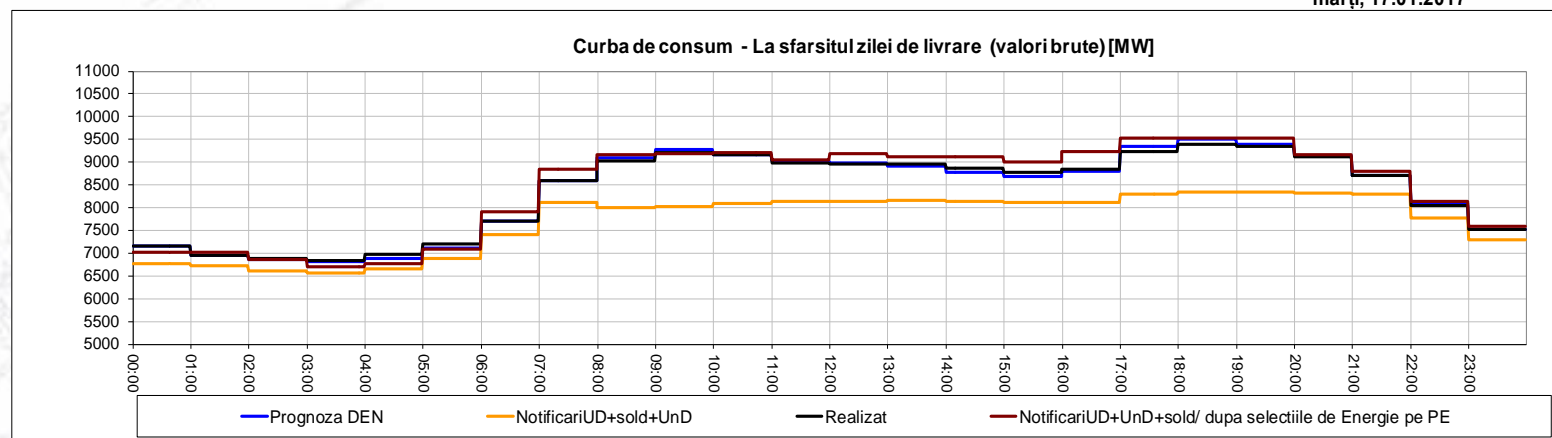
marți, 17.01.2017



| | 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 | 6950 | 6850 | 6820 | 6880 | 7100 | 7700 | 8600 | 9100 | 9270 | 9170 | 9020 | 8970 | 8920 | 8780 | 8680 | 8800 | 9350 | 9500 | 9400 | 9150 | 8700 | 8100 | 7530 | 8354 | 200490 |
| NotificariUD+UnD+sold Energie selectata pe PE | 6766 | 6705 | 6610 | 6567 | 6656 | 6871 | 7395 | 8109 | 7976 | 8013 | 8083 | 8123 | 8119 | 8134 | 8126 | 8097 | 8108 | 8284 | 8335 | 8344 | 8306 | 8259 | 7758 | 7275 | 7709 | 185019 |
| NotificariUD+UnD+sold/ dupa selectiile de Energie pe PE | 7432 | 7398 | 7303 | 7260 | 7350 | 7565 | 8089 | 8802 | 8669 | 8706 | 8776 | 8816 | 8813 | 8827 | 8819 | 8790 | 8815 | 9004 | 9066 | 9075 | 9037 | 8990 | 8489 | 8006 | 8412 | 201896 |
| Notificari modificate- prognoza DEN | 282 | 448 | 453 | 440 | 470 | 465 | 389 | 202 | -431 | -564 | -394 | -204 | -157 | -93 | 39 | 110 | 15 | -346 | -434 | -325 | -113 | 290 | 389 | 476 | 59 | 1406 |
| Realizat | 7160 | 6958 | 6888 | 6842 | 6971 | 7205 | 7707 | 8603 | 9034 | 9208 | 9158 | 8984 | 8963 | 8961 | 8865 | 8769 | 8844 | 9235 | 9395 | 9348 | 9117 | 8703 | 8048 | 7519 | 8353 | 200484 |
| Realizat-Proгноза | 10 | 8 | 38 | 22 | 91 | 105 | 7 | 3 | -66 | -62 | -12 | -36 | -7 | 41 | 85 | 89 | 44 | -115 | -105 | -52 | -33 | 3 | -52 | -11 | 0 | -6 |
| Realizat-Notificari | 394 | 253 | 278 | 275 | 315 | 334 | 312 | 494 | 1058 | 1195 | 1075 | 862 | 843 | 827 | 739 | 672 | 735 | 951 | 1059 | 1004 | 811 | 444 | 290 | 244 | 644 | 15464 |
| | $\sigma_{\%} = 0.69$ | | | | | $\delta_{\max} = 105$ MW | | | $\delta_{\min} = -115$ MW | | | $\sigma_{\%,n} = 8.58$ | | | | $\delta_{\max} = 1195$ MW | | | $\delta_{\min} = 244$ MW | | | $E_{\text{de echilibrare}} =$ | | | 15464 MWh | |

- ❑ deficit de productie in sistem: valoare medie 644 MW, valoare maxima 1195 MW;
- ❑ selectii in D-1: 11 grupuri/cazane termo mentinute in functiune (un grup 00:00 – 15:00, un grup 01:00 – 24:00, un cazan 00:00 – 01:00, restul 00:00 – 24:00).

marți, 17.01.2017



| | int1 | int2 | int3 | int4 | int5 | int6 | int7 | int8 | int9 | int10 | int11 | int12 | int13 | int14 | int15 | int16 | int17 | int18 | int19 | int20 | int21 | int22 | int23 | int24 | Media | Energia |
|---|----------------------|-------|-------|-------|--------------------------|-------|-------|-------|---------------------------|--------|---------|---------|------------------------|---------|---------|---------|---------------------------|---------|---------|---------|--------------------------|---------|---------|---------|---|---------|
| | 0 - 1 | 1 - 2 | 2 - 3 | 3 - 4 | 4 - 5 | 5 - 6 | 6 - 7 | 7 - 8 | 8 - 9 | 9 - 10 | 10 - 11 | 11 - 12 | 12 - 13 | 13 - 14 | 14 - 15 | 15 - 16 | 16 - 17 | 17 - 18 | 18 - 19 | 19 - 20 | 20 - 21 | 21 - 22 | 22 - 23 | 23 - 24 | | |
| Proгноза DEN | 7150 | 6950 | 6850 | 6820 | 6880 | 7100 | 7700 | 8600 | 9100 | 9270 | 9170 | 9020 | 8970 | 8920 | 8780 | 8680 | 8800 | 9350 | 9500 | 9400 | 9150 | 8700 | 8100 | 7530 | 8354 | 200490 |
| NotificariUD+UnD+sold | 6772 | 6712 | 6613 | 6570 | 6659 | 6880 | 7404 | 8118 | 7989 | 8022 | 8092 | 8135 | 8134 | 8152 | 8140 | 8109 | 8116 | 8293 | 8344 | 8353 | 8314 | 8287 | 7776 | 7283 | 7719 | 185266 |
| Energie selectata pe PE | 246 | 308 | 258 | 122 | 111 | 219 | 500 | 715 | 1181 | 1170 | 1113 | 923 | 1060 | 968 | 971 | 900 | 1105 | 1231 | 1177 | 1175 | 860 | 519 | 363 | 317 | 730 | 17510 |
| NotificariUD+UnD+sold/ dupa selectiile de Energie pe PE | 7018 | 7019 | 6871 | 6692 | 6771 | 7099 | 7903 | 8833 | 9170 | 9192 | 9205 | 9058 | 9193 | 9119 | 9111 | 9009 | 9221 | 9524 | 9521 | 9528 | 9174 | 8806 | 8140 | 7600 | 8449 | 202777 |
| Notificari modificate- prognoza DEN | -132 | 69 | 21 | -128 | -109 | -1 | 203 | 233 | 70 | -78 | 35 | 38 | 223 | 199 | 331 | 329 | 421 | 174 | 21 | 128 | 24 | 106 | 40 | 70 | 95 | 2287 |
| Realizat | 7160 | 6958 | 6888 | 6842 | 6971 | 7205 | 7707 | 8603 | 9034 | 9208 | 9158 | 8984 | 8963 | 8961 | 8865 | 8769 | 8844 | 9235 | 9395 | 9348 | 9117 | 8703 | 8048 | 7519 | 8353 | 200484 |
| Realizat-Proгноза | 10 | 8 | 38 | 22 | 91 | 105 | 7 | 3 | -66 | -62 | -12 | -36 | -7 | 41 | 85 | 89 | 44 | -115 | -105 | -52 | -33 | 3 | -52 | -11 | 0 | -6 |
| Realizat-Notificari | 388 | 246 | 275 | 271 | 312 | 325 | 303 | 485 | 1045 | 1186 | 1066 | 849 | 829 | 809 | 725 | 660 | 728 | 942 | 1051 | 995 | 803 | 416 | 272 | 236 | 634 | 15217 |
| | $\sigma_{\%} = 0.69$ | | | | $\delta_{\max} = 105$ MW | | | | $\delta_{\min} = -115$ MW | | | | $\sigma_{\%} n = 8.47$ | | | | $\delta_{\max} = 1186$ MW | | | | $\delta_{\min} = 236$ MW | | | | $E_{\text{de echilibrare}} = 15217$ MWh | |



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

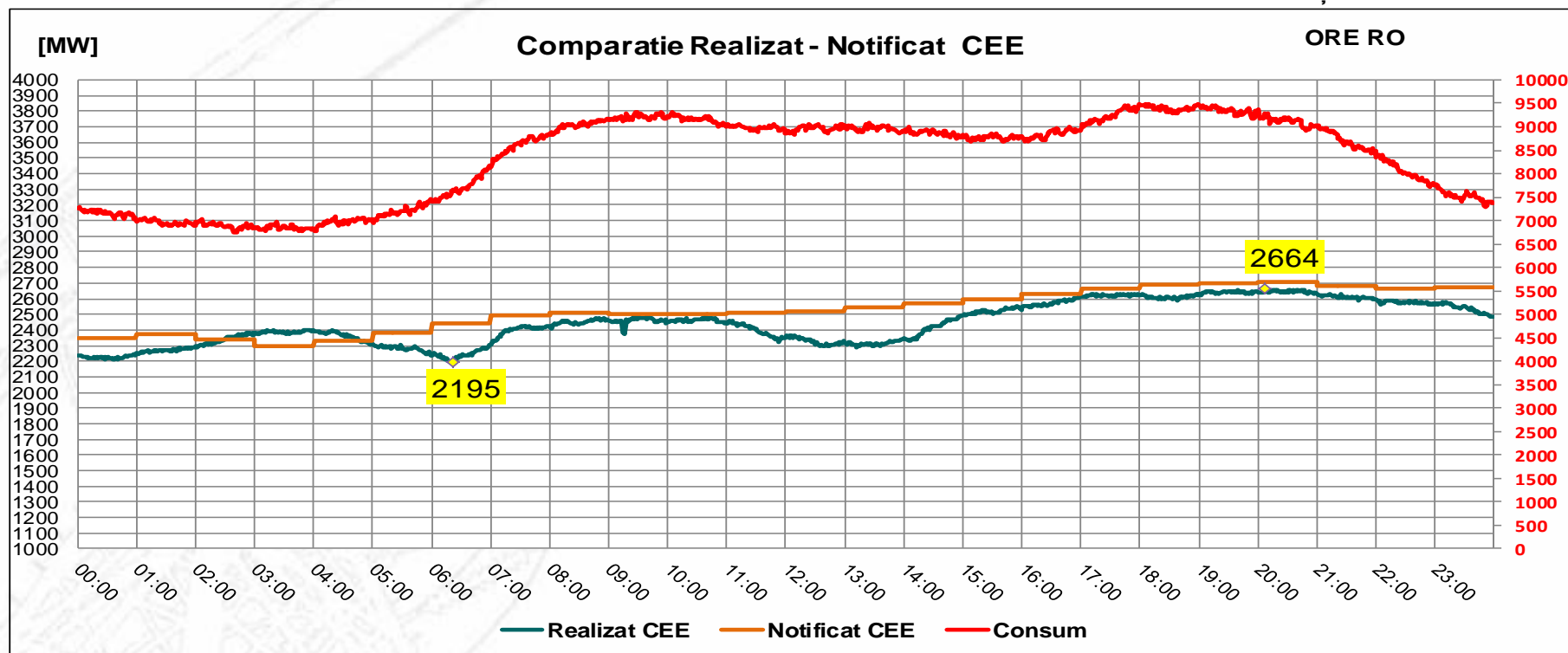
Realizat maxim CEE

2664 MW

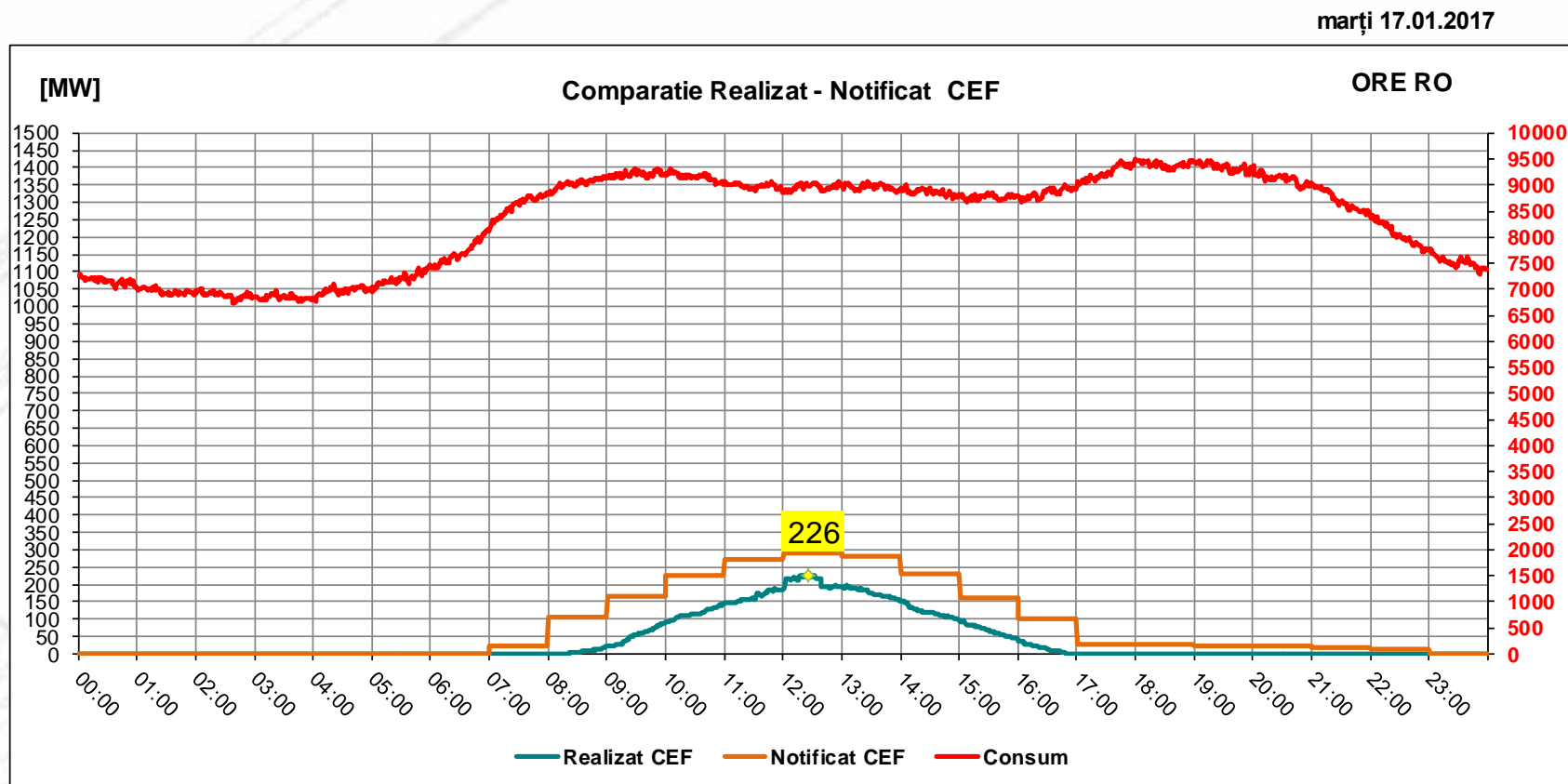
Realizat minim CEE

2195 MW

marți 17.01.2017



- ❑ 21 de intervale orare cu **notificari excedentare** (valoare maxima excedent **227** MW int. 14; **76** MW int. 19 – varf);
- ❑ 3 intervale orare cu **notificari deficitare** (valoare maxima deficit **94** MW int. 4);



$\sigma\%$ n= 166 %

Realizat maxim CEF 226 MW

☐ notificari excedentare (valoare maxima excedent 113 MW int. 10)



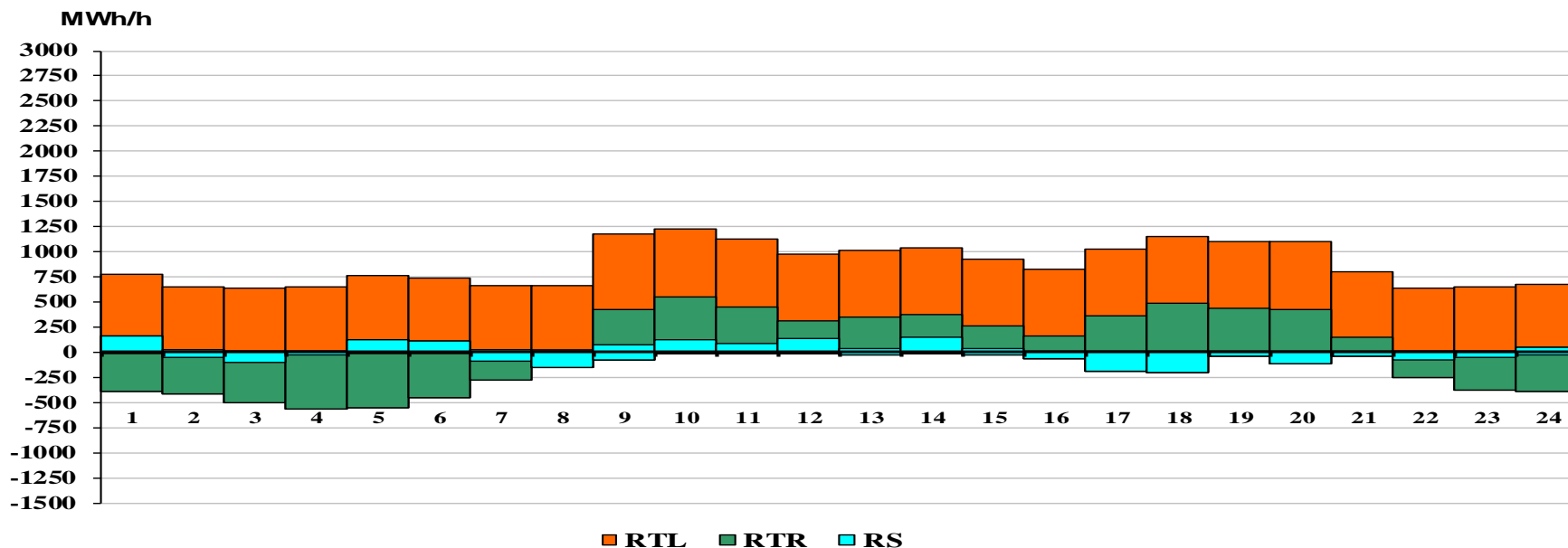
Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

Rezultate luna ianuarie 2017

Exemplu: ziua de 17.01.2017

Energii de echilibrare acceptate - 17.01.2017



| | |
|------------------------|-----------|
| Tertiar rapid scadere | 3716 MWh |
| Tertiar rapid crestere | 4052 MWh |
| Tertiar lent scadere | 0 MWh |
| Tertiar lent crestere | 15784 MWh |
| Secundar scadere | 1429 MWh |
| Secundar crestere | 1188 MWh |

| | |
|----------------------------|-----------|
| Energie rezultata pe PE: | 26168 MWh |
| Procent din total energie: | 13.05 % |