

# RAPORT de MONITORIZARE

## Servicii tehnologice de sistem

### Luna Ianuarie 2018

## Abrevieri

- ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei
- HHI – Indexul Herfindahl-Hirschman
- PRE – Parte Responsabila cu Echilibrarea
- PE – Piata de Echilibrare
- OTS – Operatorul de Transport și de Sistem
- SEN – Sistemul Electroenergetic National
- UD – unitate dispecerizabila
- NF – notificare fizica
- DEN – Dispecerul Energetic National
- C1 – Cota de piata a celui mai mare participant la piata
- C3 – Suma cotelor de piata a primilor 3 participanti
- NPS – Numarul minim al producatorilor reziduali
- TTC – Capacitate Totala de Transfer
- NTC – Capacitatea Neta de Transfer pe liniile de interconexiune
- ATC – Capacitatea Disponibila de Transfer

Transelectrica, în calitate de Operator de Transport și de Sistem, în conformitate cu Codul Comercial, operează și supraveghează activitatea desfășurată pe 3 categorii de piețe: piața de echilibrare, piața de servicii tehnologice de sistem și piața de alocare de capacități de transfer pe liniile de interconexiune.

Utilizând înregistrările din bazele de date ale celor 3 piețe, Transelectrica realizează rapoarte săptămânale și lunare. O parte din datele conținute de aceste rapoarte (cele care nu au caracter confidential) sunt publicate pe site-ul **[www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro)**.

## Servicii tehnologice de sistem

- Decizia ANRE nr. 1814/12.12.2017 a stabilit valori orare ale cantitatilor de rezerve de reglaj secundar, reglaj tertiar rapid si respectiv reglaj tertiar lent ce se asigura prin contracte bilaterale, contracte cu cantitati si preturi reglementate, incheiate intre Transelectrica si producatorul CE Hunedoara SA, detinator de unitati de productie calificate pentru furnizarea serviciilor tehnologice de sistem pentru perioada 03 ianuarie 2017 ÷ 15 martie 2018, cu respectarea HG 760/2017.
- Deciziile ANRE nr. 1815, 1816/12.12.2017 au stabilit valori orare ale cantitatilor de rezerve de reglaj tertiar lent pentru achizitia de servicii de sistem in regim reglementat de la producatorii cu functionare pe combustibil alternativ pacura, in perioada 03 ianuarie 2018 ÷ 15 martie 2018, cu respectarea HG 760/2017.
- Contractele incheiate intre Furnizorii de STS si Transelectrica au acoperit 100,00 % din necesarul UNO – DEN.
- In raport sunt prezentate volumele solicitate de CNTEE Transelectrica S.A. prin UNO – DEN, cantitatile contractate in baza Deciziilor ANRE, cantitatile licitate, precum si cantitatile asigurate de producatori.
- 8 participanti la piata de echilibrare au furnizat servicii de sistem tehnologice: CE Hunedoara S.A., CE Oltenia S.A., Hidroelectrică S.A., SC Romgaz S.A., Veolia Energie Prahova, Veolia Energie Iasi, Electrocentrale Galati, Electrocentrale Bucuresti.
- Pierderile in rețeaua de transport au fost contractate pe PCCB cu: CE Oltenia (C101/2016, C256/2017), A Energy Ind (C235/2016), SN Nuclearelectrica (C123/2017), Menarom (C143/2017), Romgaz (C147/2017), Tinmar Energy SA (C167, C168/2017), Renovatio Trading (C228, C229, C230/2017), Monsson Trading (C235, C236, C237/2017), EDS (C274, C275, C276/2017), cantitatea totala achizitionata incluzand si cantitatile tranzactionate de catre C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. pe PZU, PI si PE.

## Date statistice

**Preturi medii [lei/hMW] și Costuri [lei]**

Rezerve	Preturi medii ponderate [lei/hMW]	Cost Servicii contractate [lei]	Penalizari pentru servicii contractate și nerealizate [lei]	Costuri totale STS [lei]
Reglaj secundar la varf /in afara varfului de consum*	65.16	23,154,212.00	806,950.80	22,347,261.20
Reglaj Tertiari Rapid	37.83	19,516,046.40	113,194.88	19,402,851.52
Reglaj Tertiari Lent	19.92	13,314,943.20	48,180.00	13,266,763.20
Pierderi in retea (PCCB)	210.99	9,999,880.25	0.00	9,999,880.25
Pierderi in retea (total)**	202.35	20,849,989.32	0.00	20,849,989.32

**Cantitati [hMW/h]**

Rezerve				Energii de reglaj disponibile			Participanti	
Solicitate	Contractate	Realizate	Nerealizate	med	min	max	Numar	HII
*500,00/450,00	*500,00/450,00	*490,10/440,18	*9,90/9,82	*536,94/486,81	*460/410	*606/560		
691.67	691.67	689.35	2.31				4	4436
896.45	896.45	894.98	1.47				7	5991
64	64	64	0				5	3209
0	0	0.00	0.00				9	1837

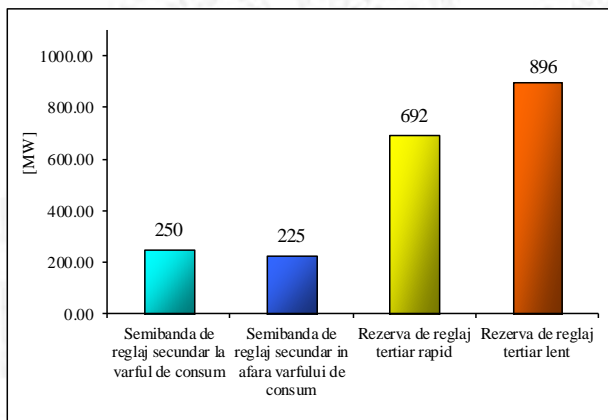
\* Banda de reglaj secundar la varf /in afara varfului

\*\* Includ pierderile in retea contractate prin PCCB, PZU, PE, intraday.

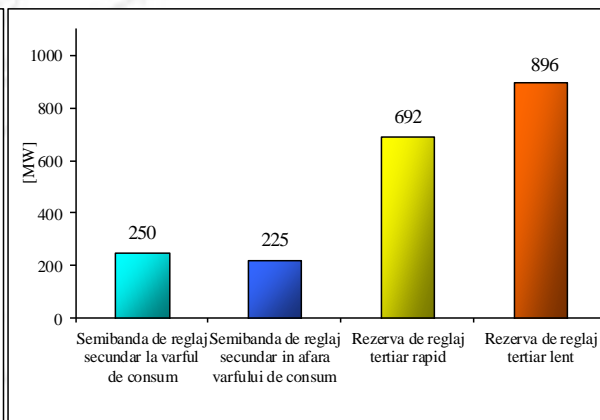
Preturile medii au fost calculate prin raportarea costurilor totale ale STS la cantitatile realizate.

Pierderile in retea au fost contractate cu CE Oltenia (C101/2016, C256/2017), A Energy Ind (C235/2016), SN Nuclearelectrica (C123/2017), Menarom (C143/2017), Romgaz (C147/2017), Tinmar Energy SA (C167, C168/2017), Renovatio Trading (C228, C229, C230/2017), Monsson Trading (C235, C236, C237/2017), EDS (C274, C275, C276/2017).

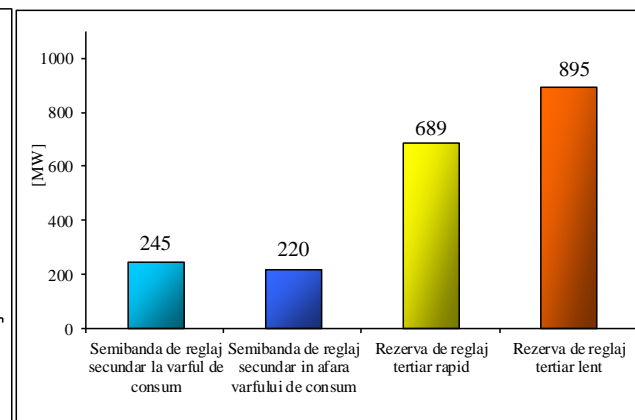
**Cantitati medii solicitate [hMW/h]**



**Cantitati medii contractate [hMW/h]**

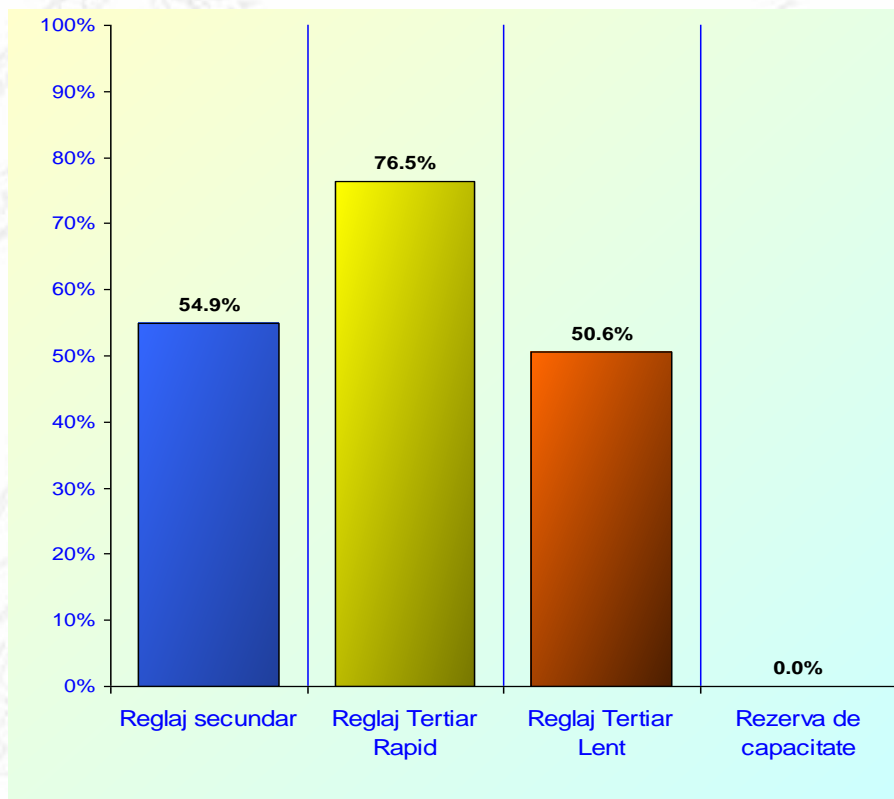


**Cantitati medii realizate [hMW/h]**

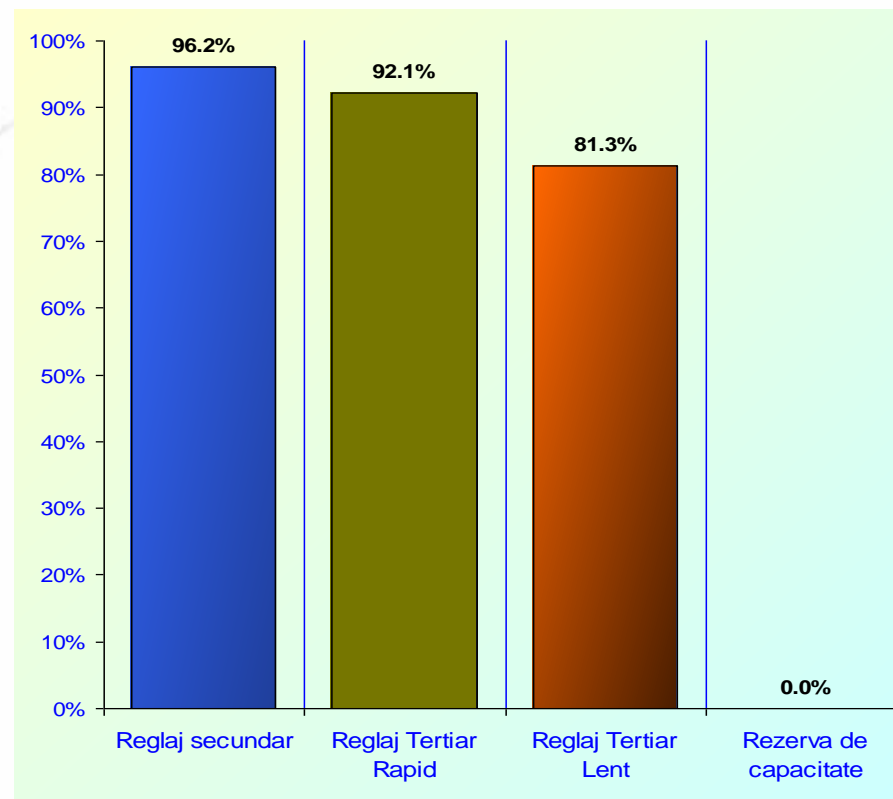


## Cota de Piata a Celui/Celor 3 mai mari Participanti la Piata Serviciilor Tehnologice de Sistem

C1



C3



**Email: [Monitorizare.Piata@transelectrica.ro](mailto:Monitorizare.Piata@transelectrica.ro)**

**Fax: 021 3035630**