

# RAPORT de MONITORIZARE

## Servicii tehnologice de sistem

### Luna Mai 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

- Contractele încheiate între Furnizorii de STS și Transelectrica au acoperit 99,99 % din necesarul UNO-DEN, ca urmare a necompletării necesarului de bandă de reglaj secundar (lipsa oferte).
- În raport sunt prezentate volumele solicitate de CNTEE Transelectrica SA prin UNO-DEN, cantitățile reglementate, cantitățile licitate, precum și cantitățile asigurate de producători.
- 9 participanți la piața de echilibrare au furnizat servicii de sistem tehnologice: CE Hunedoara SA, CE Oltenia SA, Hidroelectrică SA, SC Romgaz SA, Veolia Energie Prahova, Electrocentrale Galați, Electrocentrale București, SC Bepco SRL, Electro Energy Sud.
- Pierderile în rețeaua de transport au fost contractate pe PCCB cu: SN Nuclearelectrică (C123/2017), 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), CE Oltenia (C256/2017), Tinmar Energy (C262/2017), cantitatea totală achiziționată incluzând și cantitățile tranzacționate de către C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. pe PZU, PI și PE

## Date statistice

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

Rezeve	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*	68.77	24,272,740.00	379,900.00	23,892,840.00
Reglaj Tertiari Rapid	37.63	19,650,900.00	573,998.00	19,076,902.00
Reglaj Tertiari Lent	15.81	8,253,936.00	51,703.00	8,202,233.00
Pierderi in retea (PCCB)	210.64	10,139,455.20	0.00	10,139,455.20
Pierderi in retea (total)**	210.84	16,799,903.86	0.00	16,799,903.86

**Cantitati [hMW/h]**

Rezeve				Energii de reglaj disponibile		
Solicitate	Contractate	Realizate	Nerealizate	med	min	max
*500,00/450,00	*500,00/449,56	*496,23/446,05	*3,77/3,51	*509,86/459,03	*450/394	*562/558
691.67	691.67	681.37	10.30			
700.00	700.00	697.31	2.69			
65	65	65	0.00			

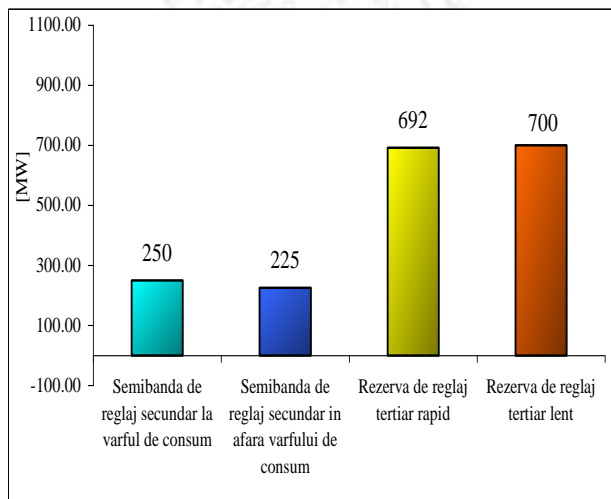
\* Banda de reglaj secundar la varf /in afara varfului

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

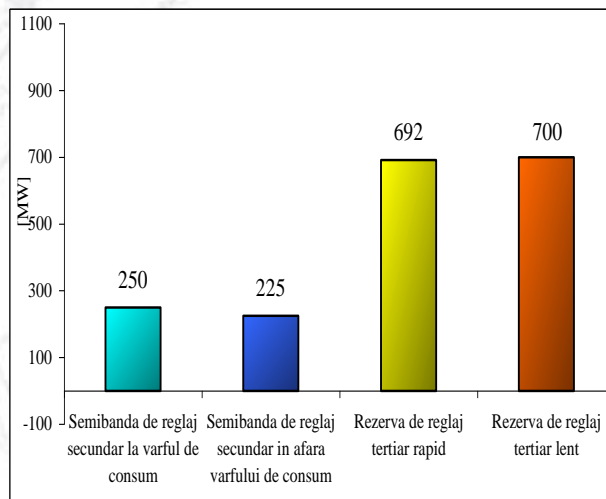
Preturile medii au fost calculate prin raportarea costurilor totale ale STS la cantitatile realizate.

Pierderile in retea au fost contractate cu SN Nuclearelectrica (C123/2017), 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), CE Oltenia (C256/2017), Tinmar Energy (C262/2017).

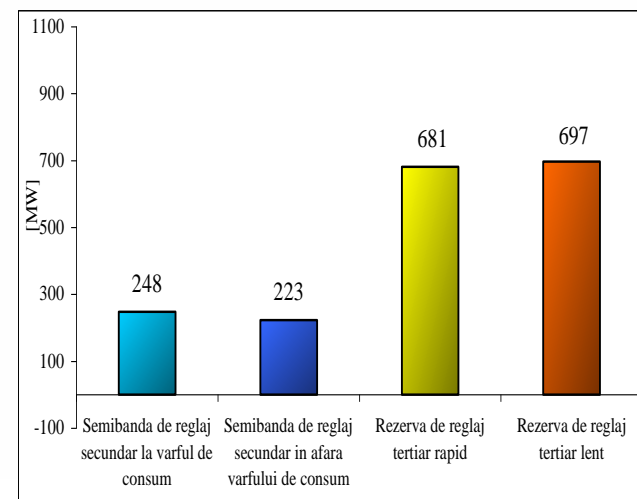
**Cantitati medii solicitate [hMW/h]**



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

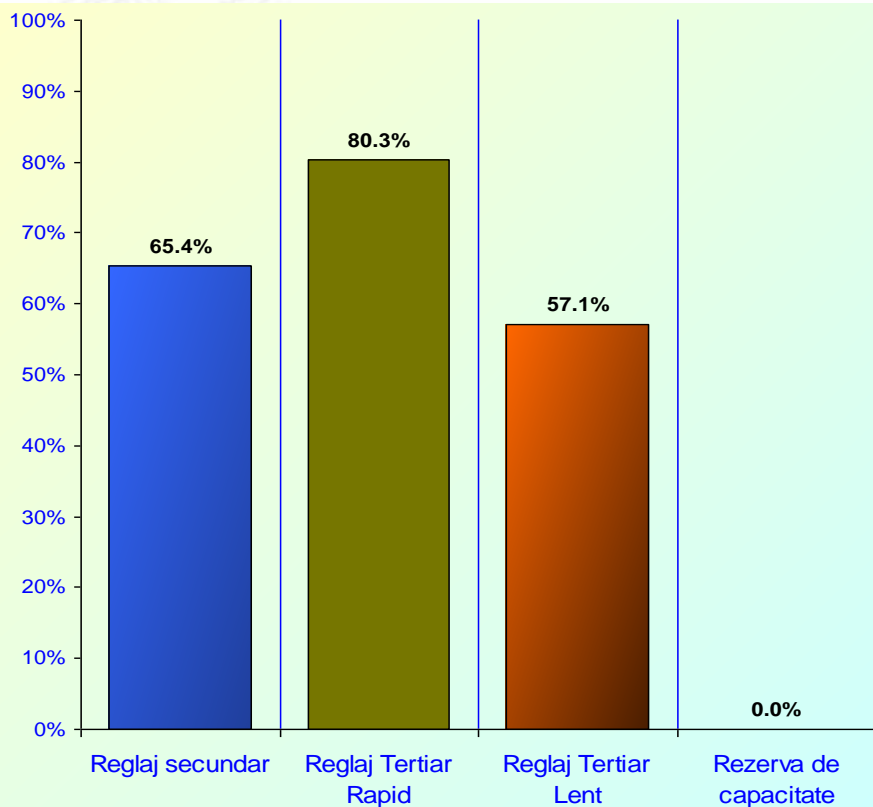


**Cantitati medii realizate [hMW/h]**

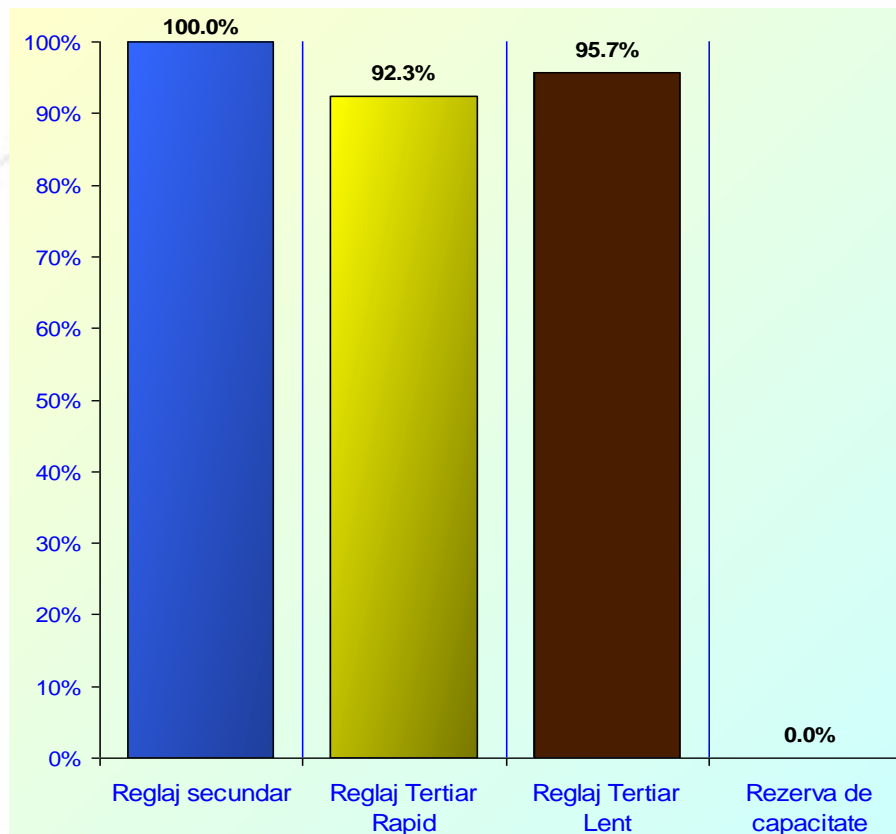


## Cota de Piata a Celui/Celor 3 mai mari Participanti la Piata Serviciilor Tehnologice de Sistem

### C1



### C3



Public

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

**Fax: 021 3035630**