

RAPORT de MONITORIZARE

Servicii tehnologice de sistem

Luna Octombrie 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**.

Servicii tehnologice de sistem

- Contractele incheiate între Furnizorii de STS și Transelectrica au acoperit 100,00 % din necesarul UNO – DEN.
- În raport sunt prezentate volumele solicitate de Transelectrica S.A. prin UNO – DEN, cantitățile reglementate, cantitățile licitate, precum și cantitățile asigurate de producători.
- 8 participanți la piața de echilibrare au furnizat servicii de sistem tehnologice: CE Hunedoara S.A., CE Oltenia S.A., Hidroelectrică S.A., Romgaz S.A., Electrocentrale Galați, Electrocentrale București, SC Bepco S.R.L., Electro Energy Sud.
- Pierderile în rețeaua de transport au fost contractate pe PCCB cu: SN Nuclearelectrică (C123/2017), Renovatio Trading (C6, C7/2018), EDS (C65, C66/2018), CE Oltenia (C256/2017), Next Energy Partners (C22, C23, C24/2018), cantitatea totală achiziționată incluzând și cantitățile tranzacționate de către C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. pe PZU, PI și PE.

Date statistice

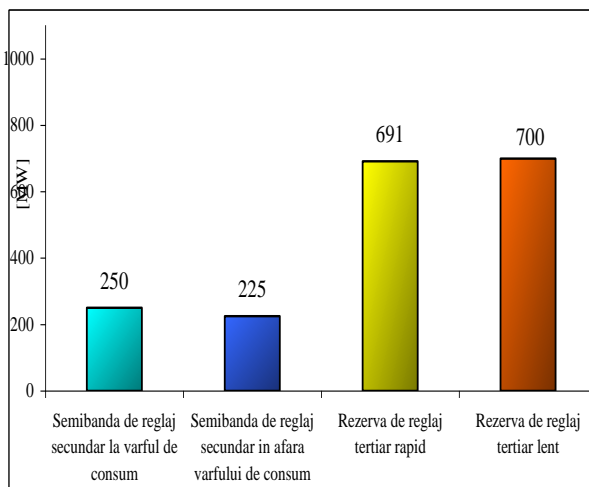
Preturi medii [lei/hMW] si Costuri [lei]				
Rezerve	Preturi medii ponderate [lei/hMW]	Cost Servicii contractate [lei]	Penalizari pentru servicii contractate si nerealizate [lei]	Costuri totale STS [lei]
Reglaj secundar la varf /in afara varfului de consum*	78.20	28,060,000.00	1,235,520.00	26,824,480.00
Reglaj Tertiari Rapid	43.19	22,255,000.00	11,928.00	22,243,072.00
Reglaj Tertiari Lent	20.70	10,796,977.50	0.00	10,796,977.50
Pierderi in retea (PCCB)	206.50	8,415,082.69	0.00	8,415,082.69
Pierderi in retea (total)**	258.03	20,077,985.69	0.00	20,077,985.69

Cantitati [hMW/h]							Participanti	
Rezerve				Energii de reglaj disponibile			Numar	HHI
Solicitate	Contractate	Realizate	Nerealizate	med	min	max		
*500,00/450,00	*500,00/450,00	*489,97/439,39	*10,03/10,61	*504,87/457,28	*410/360	*600/826	3	7290
691.41	691.41	691.21	0.20				7	8073
700.00	700.00	700.00	0.00				3	5027
55	55	55	0.00				5	2714

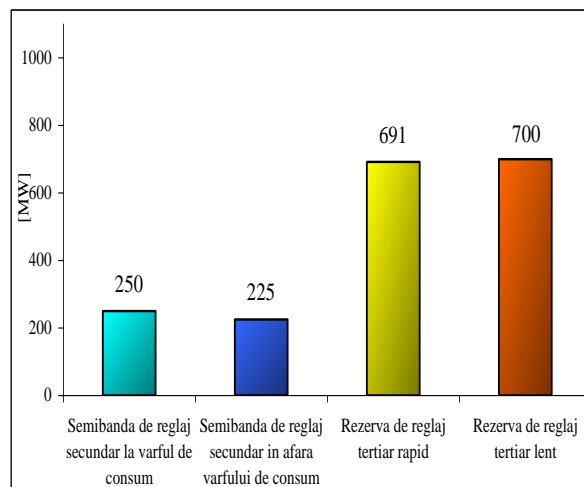
* Banda de reglaj secundar la varf /in afara varfului

** 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), Renovatio Trading (C6, C7/2018), EDS (C65, C66/2018), CE Oltenia (C256/2017), Next Energy Partners (C22, C23, C24/2018).

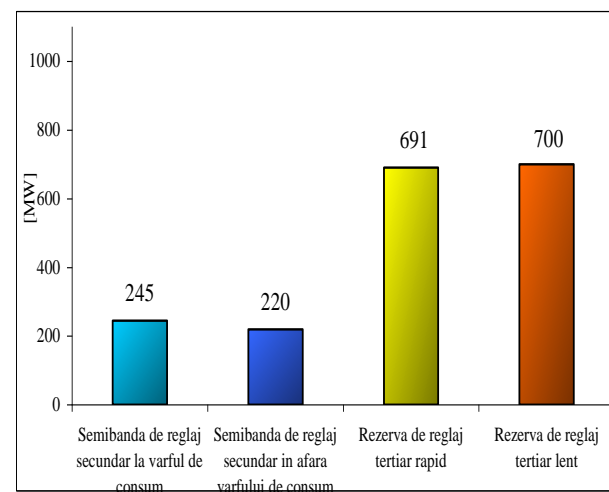
Cantitati medii solicitate [hMW/h]



Cantitati medii contractate [hMW/h]



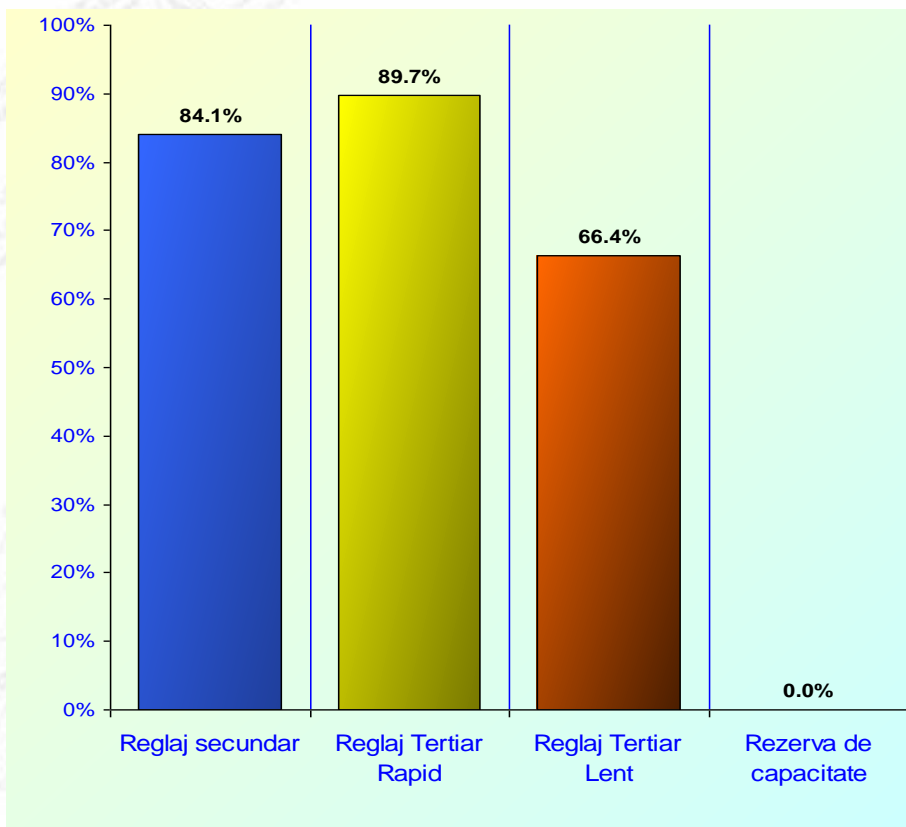
Cantitati medii realizate [hMW/h]



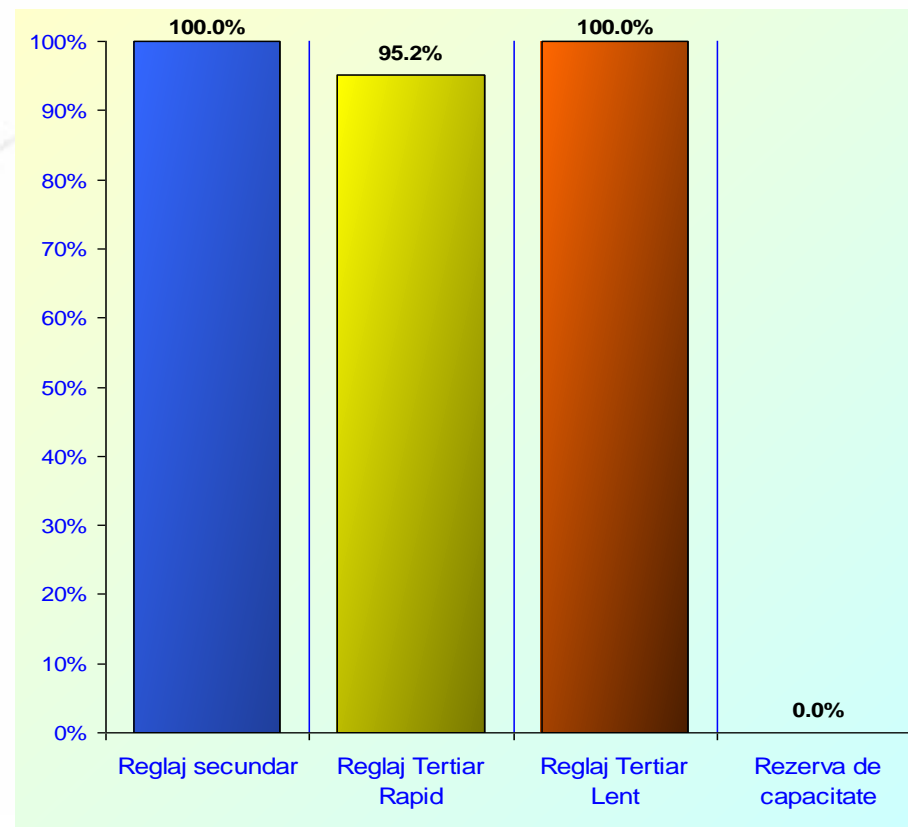
Public

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

C1



C3



Email: Monitorizare.Piata@transelectrica.ro

Fax: 021 3035630