

RAPORT de MONITORIZARE

Servicii tehnologice de sistem

Luna Septembrie 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 S.A. 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 S.A., Electrocentrale București S.A., SC Bepco S.R.L., Electro Energy Sud S.R.L.
- Pierderile în rețeaua de transport au fost contractate pe PCCB cu: SN Nuclearelectrică (C123/2017), Romgaz (C147/2017), Renovatio Trading (C6, C7/2018), EDS (C65, C66/2018), CE Oltenia (C256/2017), Next Energy Partners (C22, C23, C24/2018), Menarom P.E.C. (C63, C64/2018), cantitatea totală achiziționată incluzând și cantitățile tranzacționate de către Transelectrica S.A. pe PZU, PI și 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*	78.73	27,120,000.00	845,120.00	26,274,880.00
Reglaj Tertiari Rapid	43.78	21,804,000.00	0.00	21,804,000.00
Reglaj Tertiari Lent	18.58	9,363,240.00	0.00	9,363,240.00
Pierderi in retea (PCCB)	181.62	8,106,556.80	0.00	8,106,556.80
Pierderi in retea (total)**	248.51	15,932,696.45	0.00	18,091,404.04

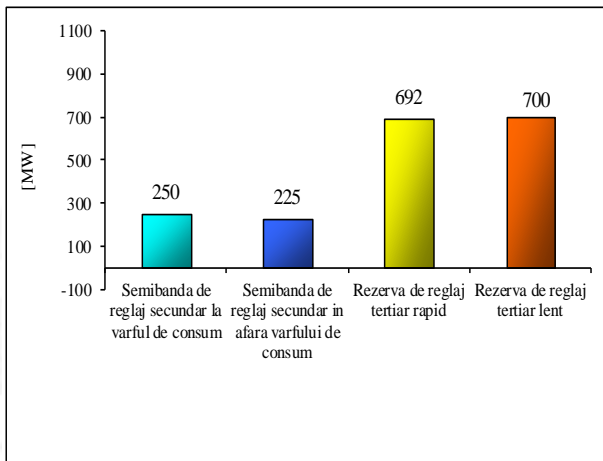
Cantitati [hMW/h]

Rezerve				Energii de reglaj disponibile			Participantii	
Solicitate	Contractate	Realizate	Nerealizate	med	min	max	Numar	HHI
*500,00/450,00	*500,00/450,00	*493,31/442,20	*6,69/7,80	*511,30/460,79	*410/360	*632/562	4	6685
691.67	691.67	691.67	0.00				6	8377
700.00	700.00	700.00	0.00				3	4964
55	55	55	0.00				7	2675

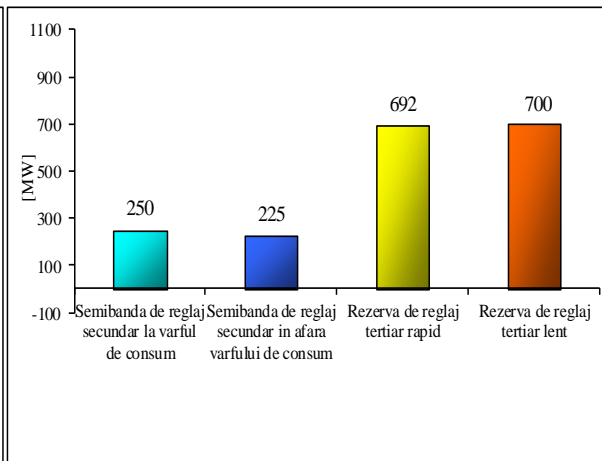
* Banda de reglaj secundar la varf /in afara varfului

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), Renovatio Trading (C6, C7/2018), EDS (C65, C66/2018), CE Oltenia (C256/2017), Next Energy Partners (C22, C23, C24/2018), Menarom P.E.C. (C63, C64/2018).

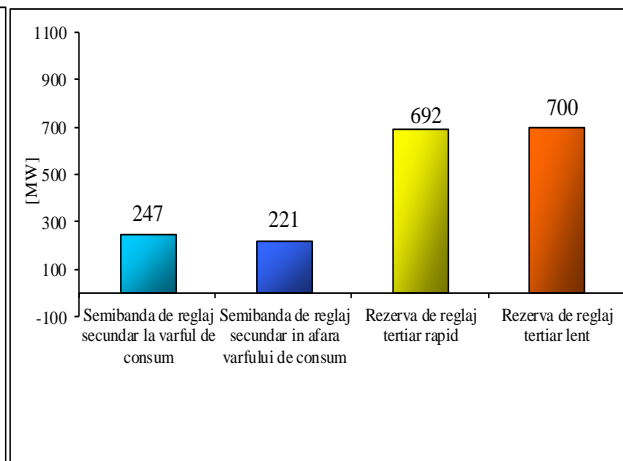
Cantitati medii solicitate [hMW/h]



Cantitati medii contractate [hMW/h]

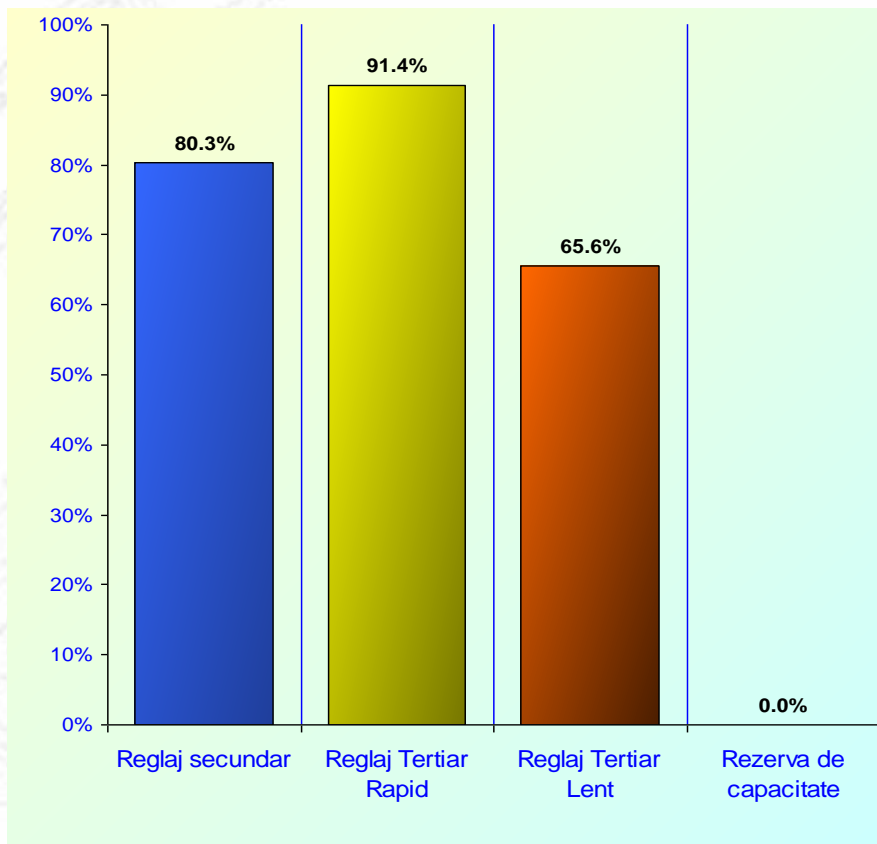


Cantitati medii realizate [hMW/h]

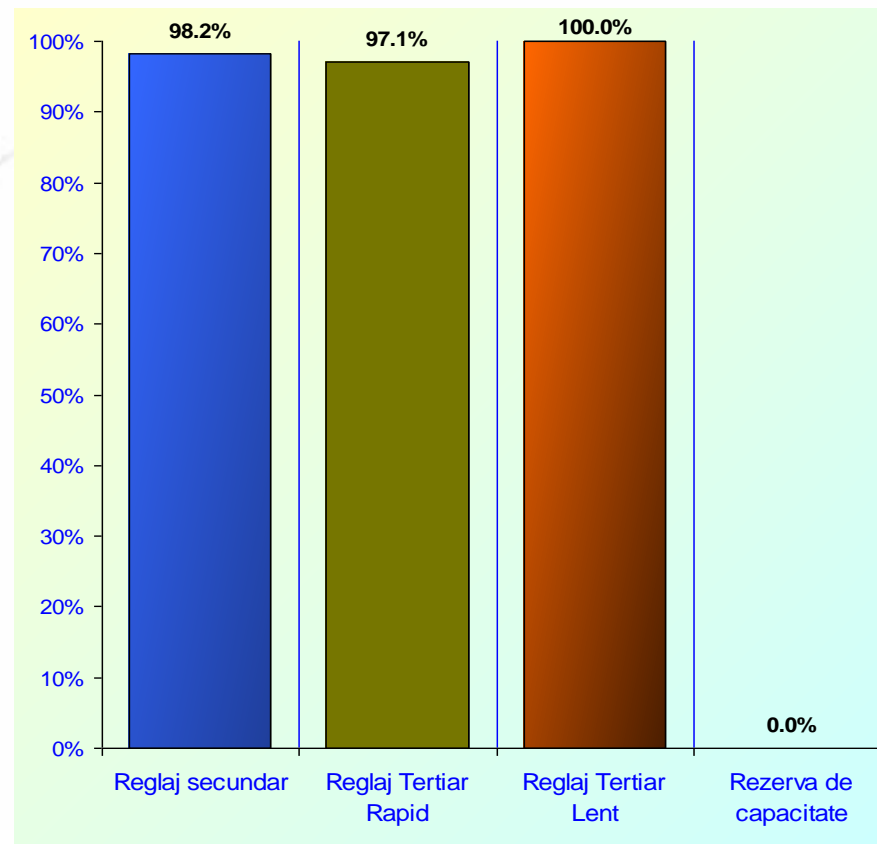


Cota de Piata a Celui/Celor 3 mai mari Participanti la Piata Serviciilor Tehnologice de Sistem

C1



C3



Public

Email: Monitorizare.Piata@transelectrica.ro

Fax: 021 3035630