

RAPORT de MONITORIZARE

Servicii tehnologice de sistem

Luna Decembrie 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 intre Furnizorii de STS si Transelectrica au acoperit 90,18% din necesarul UNO – DEN.
- In raport sunt prezentate volumele solicitate de CNTEE Transelectrica SA prin UNO – DEN, cantitatile reglementate, cantitatile licitate, precum si cantitatile asigurate de producatori. Decizia ANRE nr. 1911/28.11.2018 a stabilit valori orare ale cantitatilor de rezerve de reglaj terțiar lent pentru achizitia de servicii de sistem in regim reglementat de la producatorii cu functionare pe combustibil alternativ pacura, in perioada 01 decembrie 2018 ÷ 31 martie 2019, cu respectarea HG 773/2018.
- 8 participanti la piata de echilibrare au furnizat servicii de sistem tehnologice: CE Hunedoara SA, CE Oltenia SA, Hidroelectrica SA, Romgaz SA, Electrocentrale Galati, Bepco SRL, Electro Energy Sud, Veolia Energie Iasi.
- Pierderile in rețeaua de transport au fost contractate pe PCCB 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), cantitatea totala achizitionata incluzand si cantitatile tranzactionate de catre C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. pe PZU, PI si PE.

Servicii tehnologice de sistem

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*	78.64	24,591,140.00	837,760.00	23,753,380.00
Reglaj Tertiari Rapid	64.51	26,911,724.15	94,931.69	26,816,792.46
Reglaj Tertiari Lent	17.91	10,257,900.00	0.00	10,257,900.00
Pierderi in retea (PCCB)	206.50	8,403,787.27	0.00	8,403,787.27
Pierderi in retea (total)**	304.63	29,759,138.92	0.00	29,759,138.92

Cantitati [hMW/h]

Solicitate	Rezerve			Energii de reglaj disponibile			Participanti	
	Contractate	Realizate	Nerealizate	med	min	max	Numar	HHI
*500,00/450,00	*436,58/396,22	*428,01/390,28	*8,57/5,94	*446,46/411,45	*320/284	*540/512	3	6435
691.67	559.69	558.70	1.00				7	6462
770.00	770.00	770.00	0.00				3	4458
55	55	55	55				5	2714

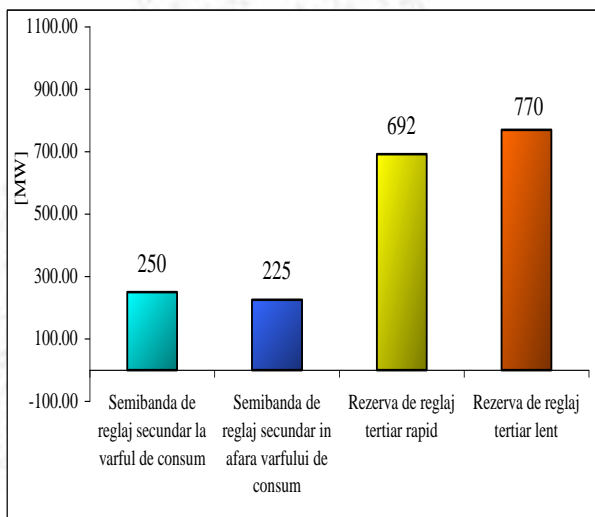
* Banda de reglaj secundar la varf /in afara varfului

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

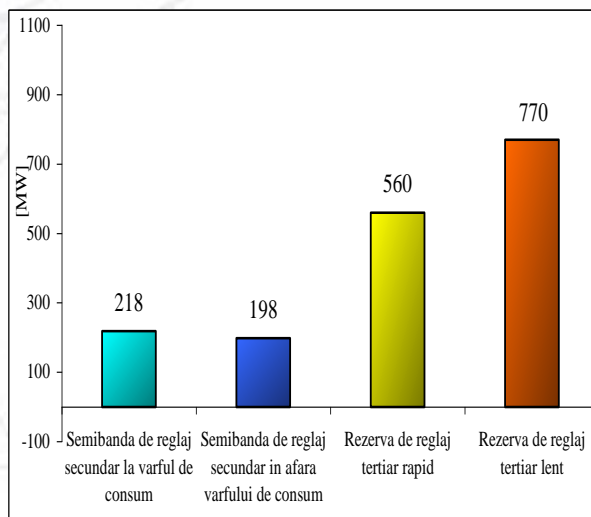
Preturile medii au fost calculate prin raportarea costurilor totale ale STS la cantitatile realizate.

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).

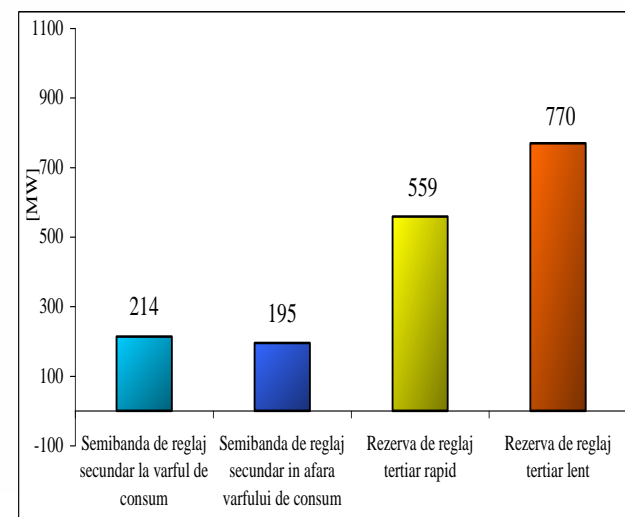
Cantitati medii solicitate [hMW/h]



Cantitati medii contractate [hMW/h]



Cantitati medii realizate [hMW/h]

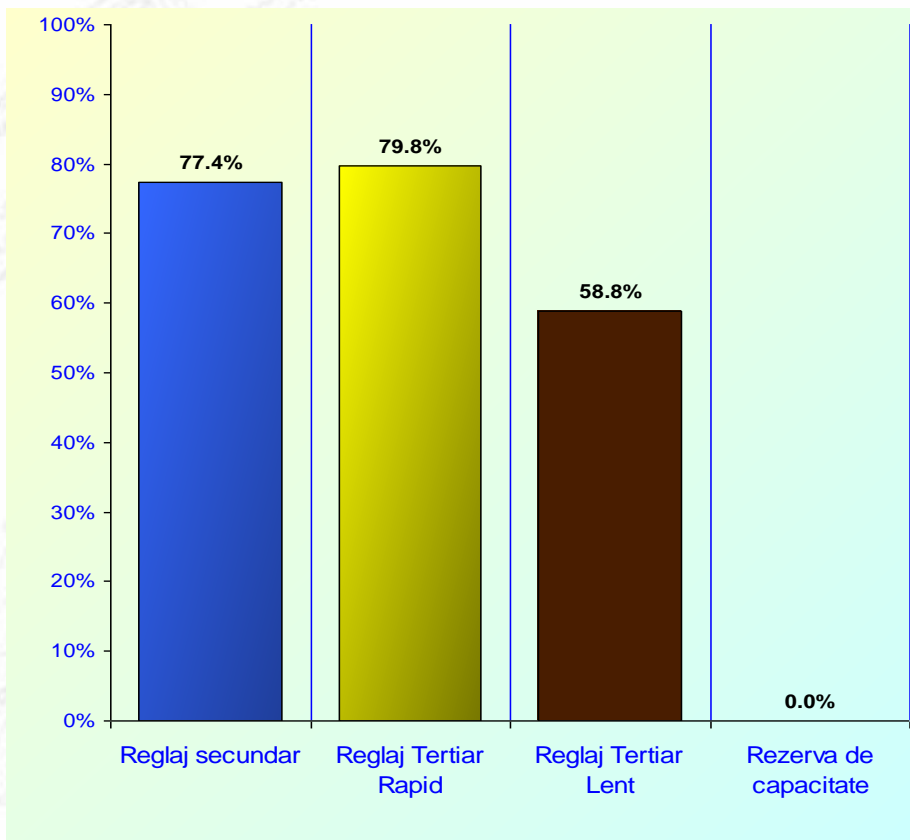


Public

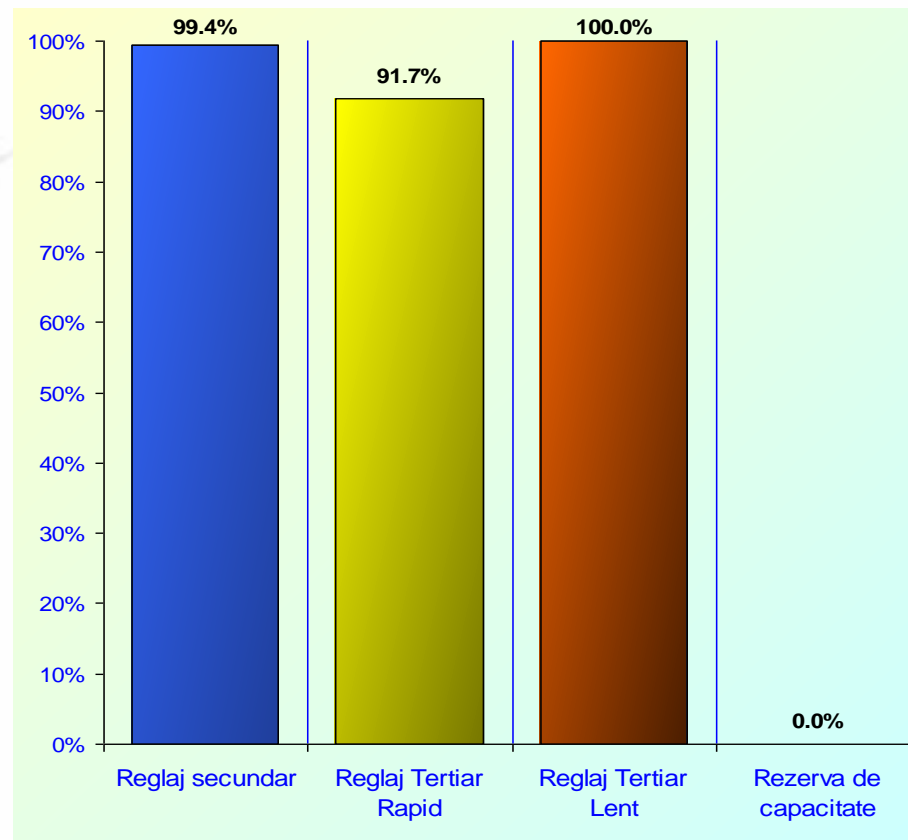
Servicii tehnologice de sistem

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

C1



C3



Public

Persoane de contact

Email: Monitorizare.Piata@transelectrica.ro

Fax: 021 3035630