



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

# RAPORT de MONITORIZARE

Servicii tehnologice de sistem

**Luna Iulie 2017**



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

## 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®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

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. 907/22.06.2017 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 01 iulie 2017 ÷ 31 decembrie 2017, cu respectarea HG 138/2013 si respectiv HG 941/2014.
- 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 SA prin UNO - DEN, cantitatile contractate in baza Deciziilor ANRE, cantitatile licitate, precum si cantitatile asigurate de producatori.
- 7 participanti la piata de echilibrare au furnizat servicii de sistem tehnologice: CE Hunedoara SA, CE Oltenia SA, Hidroelectrica SA, SC Romgaz SA, Bepco, Electro Energy Sud, Electrocentrale Bucuresti.
- Pierderile in rețeaua de transport au fost contractate pe PCCB cu: CE Oltenia (C101/2016), A Energy Ind (C235/2016), Hidroelectrica SA (C231/2016), SN Nuclearelectrica (C246/2016), Enol Grup SA (C55, C56/2017), Nuclearelectrica (C123/2017), 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



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

## Date statistice

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

Rezerve	Preturi medii ponderate [lei/hMW]	Cost Servicii contractate [lei]	Penalizari pentru	Costuri totale STS [lei]
			servicii contractate și nerealizate [lei]	
Reglaj secundar la varf /in afara varfului de consum*	69.74	24,591,600.00	323,725.41	24,267,874.59
Reglaj Tertiari Rapid	38.00	19,795,652.40	510,233.80	19,285,418.60
Reglaj Tertiari Lent	23.83	12,592,896.00	261,272.24	12,331,623.76
Pierderi in retea (PCCB)	164.73	7,967,171.45	0.00	7,967,171.45
Pierderi in retea (total)**	206.13	15,019,611.45	0.00	15,019,611.45

### Cantitati [hMW/h]

Solicitate	Contractate	Realizate	Nerealizate	Energii de reglaj disponibile			Participantii	
				med	min	max	Numar	HHI
500,00/450,00	500,00/450,00	*497,45/446,47	*2,55/3,53	*523,30/472,27	*470/420	*566/602	3	4790
691.67	691.67	682.12	9.55				7	6477
700.00	700.00	695.58	4.42				4	5678
65	65	65	0.00				6	2898
0	0	0.00	0.00				0	0

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

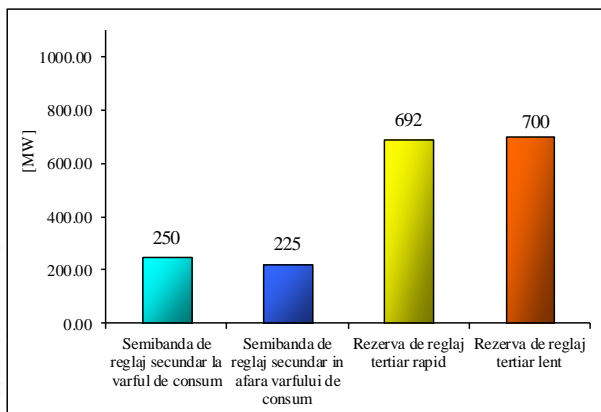
\*\* Includ pierderile in retea contractate prin PCCB, PZU, PE, intraday.

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

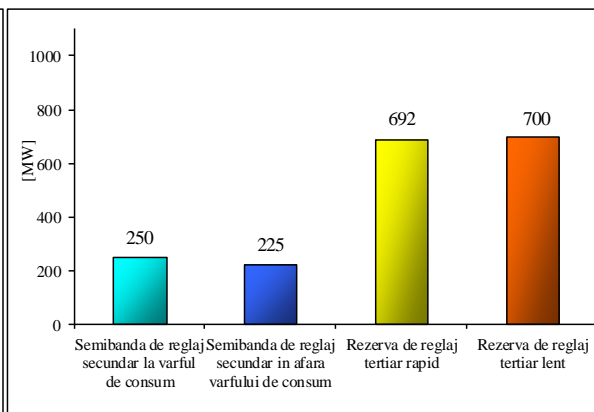
Pierderile in retea au fost contractate cu CE Oltenia (C101/2016), A Energy Ind (C235/2016), Hidroelectrica SA (C231/2016),

SN Nuclearelectrica (C246/2016), Enol Grup SA (C55, C56/2017), Nuclearelectrica (C123/2017).

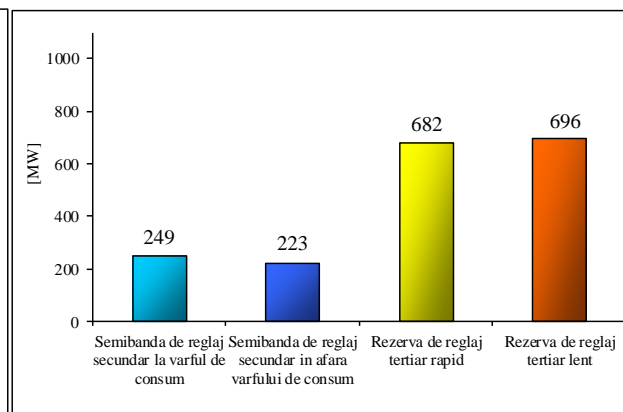
Cantitati medii solicitate [hMW/h]



Cantitati medii contractate [hMW/h]



Cantitati medii realizate [hMW/h]



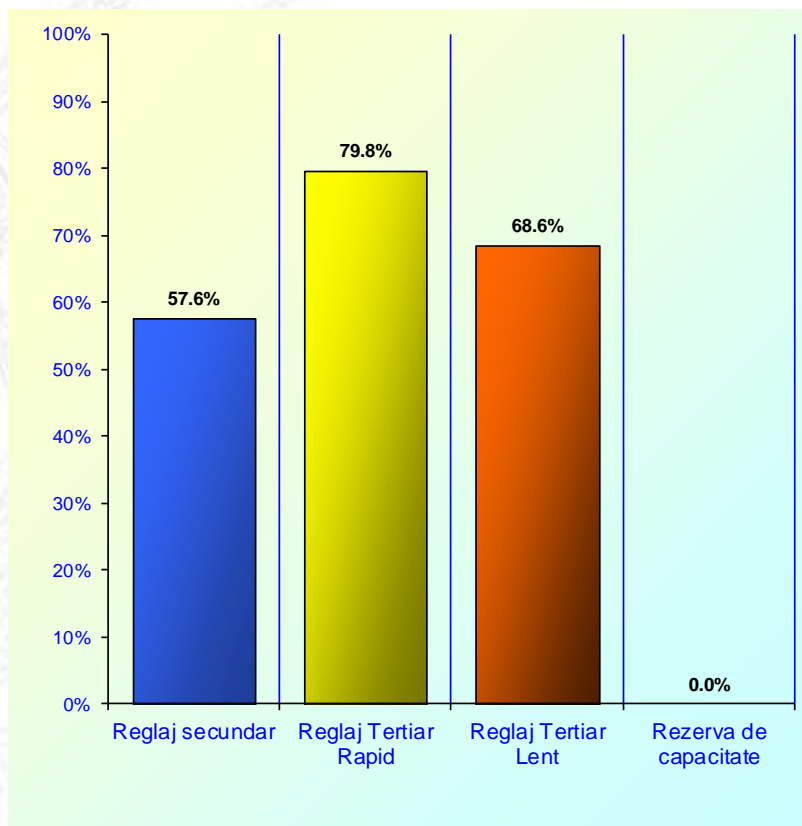
# Servicii tehnologice de sistem



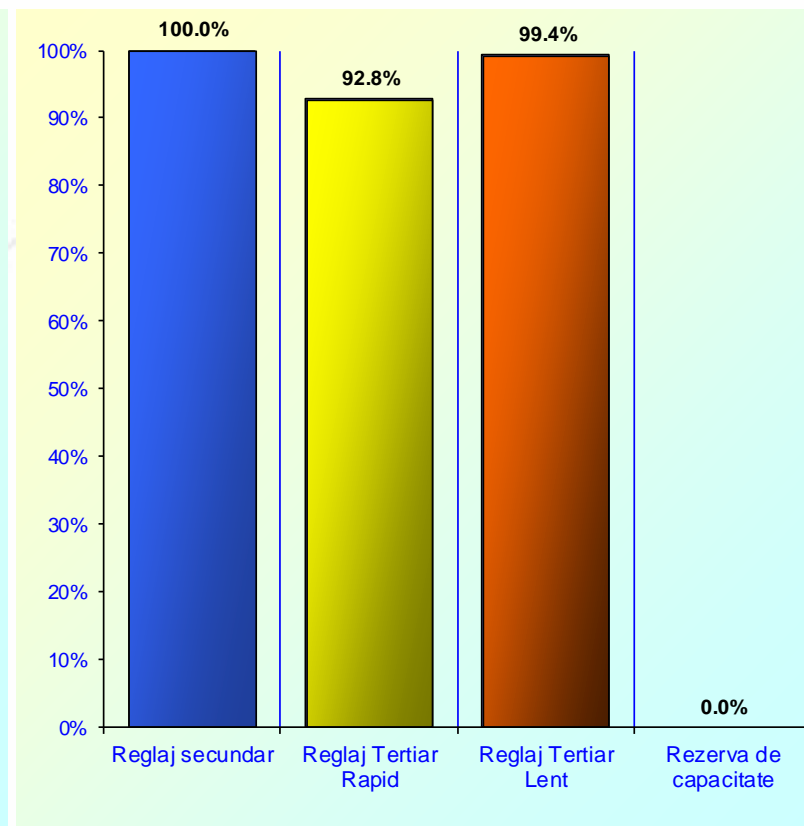
**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

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

**C1**



**C3**



**Public**



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

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

**Fax: 021 3035630**