



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

# RAPORT de MONITORIZARE

Servicii tehnologice de sistem

**Luna Februarie 2015**



**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 confidențial) sunt publicate pe site-ul **[www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro)**.



## Servicii tehnologice de sistem

- Deciziile ANRE nr. 2619/03.12.2014 si respectiv 2670/10.12.2014 au stabilit valori orare ale rezervelor 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 producatorii detinatori de unitati de productie calificate pentru furnizarea serviciilor tehnologice de sistem pentru perioada 01 ianuarie 2015 ÷ 30 iunie 2015, cu respectarea HG 138/2013 si respectiv HG 941/2014.
- Deciziile ANRE nr. 8, 9, 10, 11/07.01.2015 au stabilit valori orare ale rezervelor de reglaj tertiar lent ce se asigura prin contracte bilaterale, cu cantitati si preturi reglementate, incheiate intre Transelectrica si producatorii detinatori de unitati de productie calificate pentru furnizarea serviciilor tehnologice de sistem reglaj tertiar lent, cu functionare pe combustibil alternativ – pacura, pentru perioada 10 ianuarie 2015 ÷ 28 februarie 2015, cu respectarea HG 1178/2014.
- 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: S.C. CE Hunedoara S.A., S.C. CE Oltenia S.A., SPEEH Hidroelectrica S.A., S.C. Electrocentrale Galati S.A., S.C. Romgaz S.A., S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L. si respectiv S.C. Electrocentrale Bucuresti S.A.
- Pierderile in reseaua de transport au fost contractate pe PCCB in baza contractelor: Entrex Services (C201/2014), Tinmar - IND (C220, 409, 410/2014), Three Wings (C279, C280/2014), Eolian Project (C281/2014), Getica 95 COM (C282/2014), Monsson Trading (C449/2014), Hidroelectrica (C461/2014), Enel Green Power (C460/2014).

# Servicii tehnologice de sistem



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

## Date statistice

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

Rezerve	Preturi medii ponderate	Cost Servicii contractate	Penalizari pentru servicii contractate si nerealizate	Costuri totale STS
	[lei/hMW]	[lei]	[lei]	[lei]
Reglaj secundar la varf /in afara varfului de consum***	**63.43	**21,433,809.60	***217,341.00	21,216,468.60
Reglaj Tertiari Rapid	32.04	18,336,185.60	115,338.28	18,220,847.32
Reglaj Tertiari Lent	31.63	27,908,697.60	19,138.40	27,889,559.20
Pierderi in retea (PCCB)	****172.58	6,023,033.40	0.00	6,023,033.40
Rezerva de capacitate	12.00	0.00	0.00	0.00

### Cantitati [hMW/h]

Rezerve				Energii de reglaj disponibile			Participanti	
Solicitate	Contractate	Realizate	Nerealizate	med	min	max	Numar	HHI
500,00/500,00	500,00/500,00	*497,42/497,94	*2,58/2,06	*537,56/552,97	*484/484	*716/750	4	4810
848.81	848.81	846.35	2.46				6	7116
1312.50	1312.50	1312.00	0.50				5	3645
52	52	52	0.00				8	1682
0	0	0.00	0.00				0	0

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

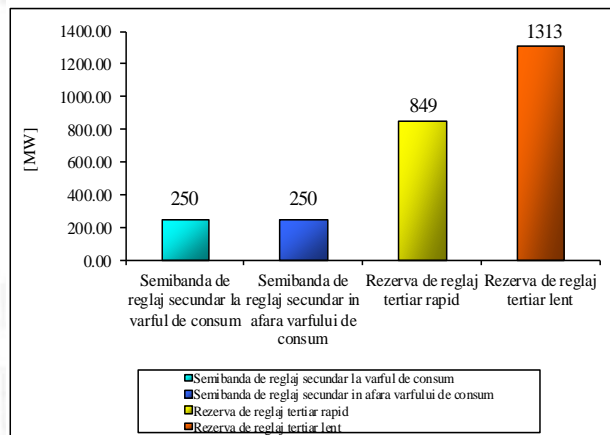
\*\* Costul benzii rezervate

\*\*\* Banda totala de reglaj secundar

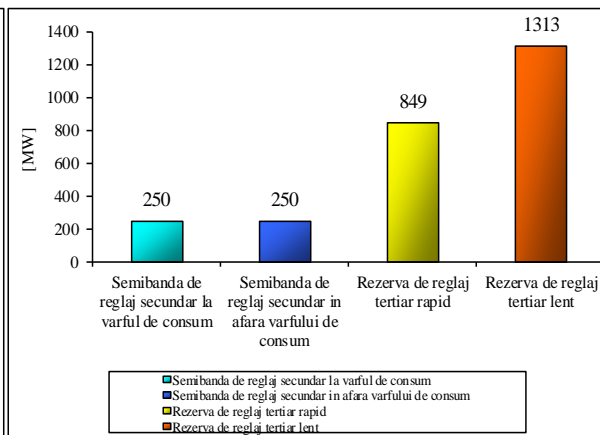
\*\*\*\* Preturile medii au fost calculate prin raportarea costurilor totale ale STS la cantitatile realizate

\*\*\*\*\* Pierderile in retea au fost contractate cu Entrex Services (C201/2014), Tinmar-IND (C220, 409, 410/2014), Three Wings (C279, C280/2014), Eolian Project (C281/2014), Getica 95 COM (C282/2014), Monsson Trading (C449/2014), Hidroelectrica (C461/2014), Enel Green Power (C460/2014).

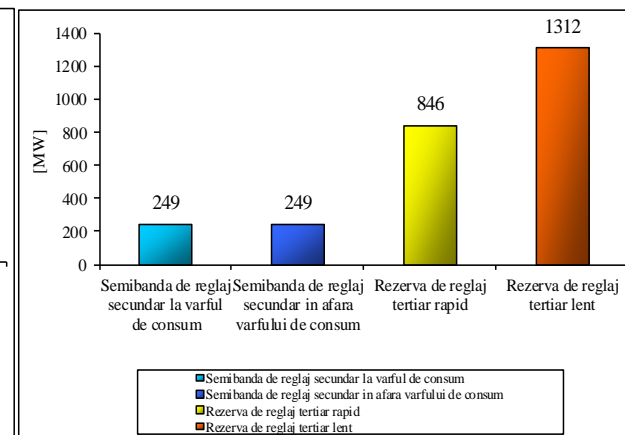
Cantitati medii solicitate [hMW/h]



Cantitati medii contractate [hMW/h]



Cantitati medii realizate [hMW/h]



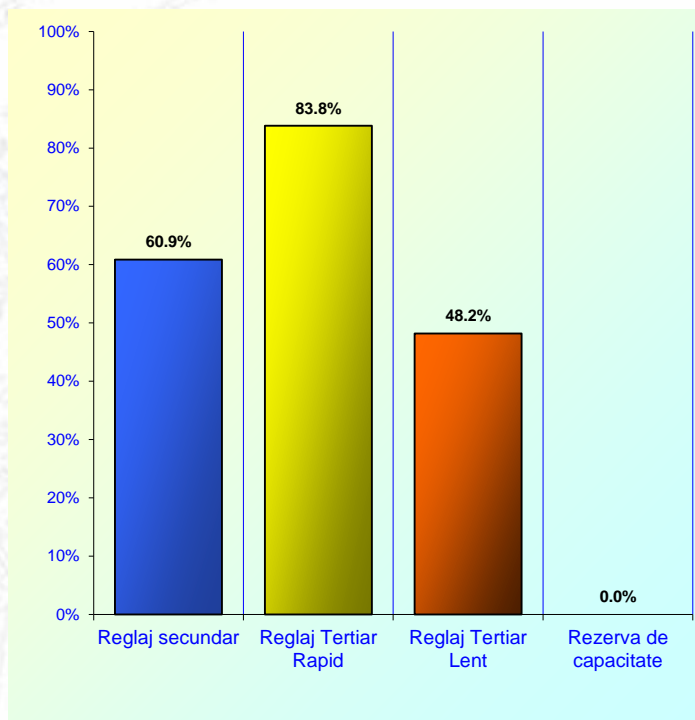
# Servicii tehnologice de sistem



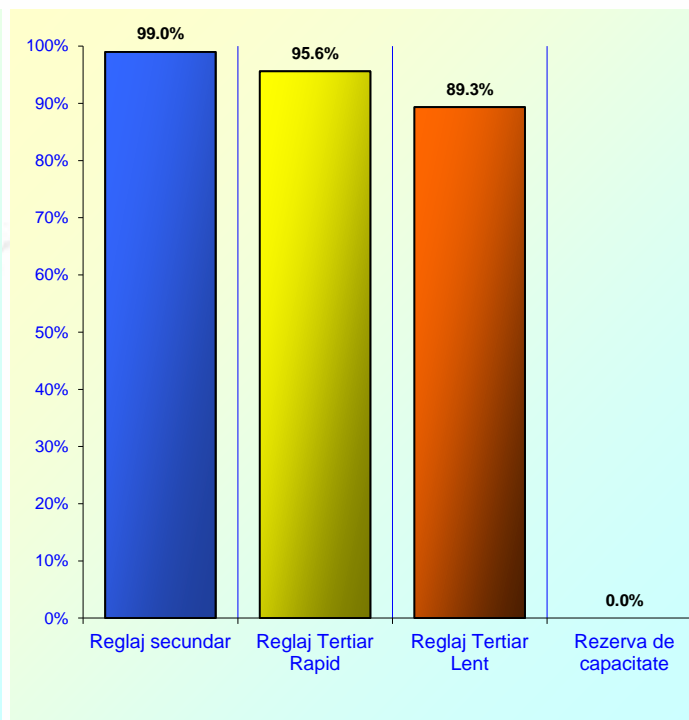
**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

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

**C1**



**C3**





**Transelectrica®**

Societate Administrată în Sistem Dualist

## Transelectrica - MONITORIZARE PIETE

### **Persoane de contact:**

*Octavia Unguroiu - Telefon: 021 3035636;*

*Mihaela Petrescu - Telefon: 021 3035633;*

## Transelectrica - REGIMURI SI ANALIZA FUNCTIONARII

### **Persoana de contact - Servicii tehnologice de sistem:**

*Emanuel Ionita - Telefon: 021 3035655*

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

**Fax: 021 3035630**