



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

# RAPORT de MONITORIZARE

## Servicii tehnologice de sistem

### **Luna Februarie 2014**



**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)**.



**Transelectrica®**

Societate Administrată în Sistem Dualist

## Servicii tehnologice de sistem

- Deciziile ANRE nr. 3902 ÷ 3904/20.12.2013 au stabilit valori orare ale rezervelor de reglaj secundar, reglaj terțiar rapid și respectiv reglaj terțiar lent ce se asigură prin contracte bilaterale, contracte cu cantități și prețuri reglementate, încheiate între Transelectrica și producătorii detinatori de unități de producție calificate pentru furnizarea serviciilor tehnologice de sistem pentru perioada 01 ianuarie 2014 ÷ 30 iunie 2014, cu respectarea HG 138/2013.
- Contractele încheiate între Furnizorii de STS și Transelectrica au acoperit 93.72 % din necesarul DEN.
- În raport sunt prezentate volumele solicitate de CNTEE Transelectrica SA prin DEN, cantitățile contractate în baza Deciziilor ANRE, cantitățile licitate, precum și cantitățile asigurate de producători.
- 7 participanți la piața de echilibrare au furnizat servicii de sistem tehnologice: S.C. OMV Petrom S.A., S.C. CE Hunedoara S.A., S.C. CE Oltenia S.A., S.C. Hidroelectrică S.A., S.C. Electrocentrale Galati S.A., S.C. Romgaz S.A. – SPEE Iernut, S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L.
- Pierderile în rețeaua de transport au fost contractate pe PCCB în baza contractelor: Transenergo COM (C302, C303/2013), Lord Energy S.R.L. (C212/2013), Alpiq Romindustries S.R.L. (C211/2013, C296/2014), Romgaz S.A. (C183, C184, C185/2013, C297/2014), CET Bacău (C197, C366/2013), Hidroelectrică (C366/2013), RAAN (C367, C368/2013).

# Servicii tehnologice de sistem



**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

## Date statistice

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

Rezeve	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***	**63.18	**17,104,817.20	***185,507.60	16,919,309.60
Reglaj Tertiari Rapid	31.68	13,328,734.00	70,697.76	13,258,036.24
Reglaj Tertiari Lent	37.20	17,982,614.40	0.00	17,982,614.40
Pierderi in retea (PCCB)	*****183.51	8,346,938.70	0.00	8,346,938.70
Rezerva de capacitate	12.00	0.00	0.00	0.00

Cantitati [hMW/h]

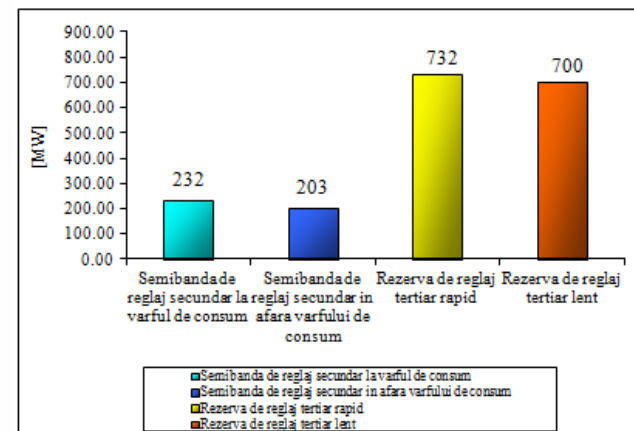
Solicitate	Contractate	Realizate	Nerealizate	Energii de reglaj disponibile		
				med	min	max
464,29/405,10	430,00/379,69	*427,93/377,45	*2,07/2,24	*551,44/513,58	*350/338	*854/768
731.55	624.52	622.86	1.66			
700.00	719.29	719.29	0.00			
68	68	68	0.00			
0	0	0.00	0.00			

Participanti

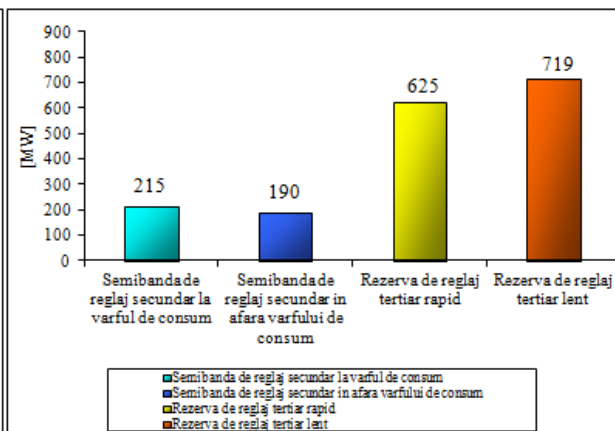
Numar	HHI
5	3137
7	5857
2	5012
7	2760
0	0

- \* 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 Transenergo COM (C302, C303/2013), Lord Energy SRL (C212/2013), Alpiq Romindustries SRL (C211/2013, C296/2014), Romgaz SA (C183, C184, C185/2013, C297/2014), CET Bacau (C197, C366/2013), Hidroelectrica (C366/2013), RAAN (C367, C368/2013).

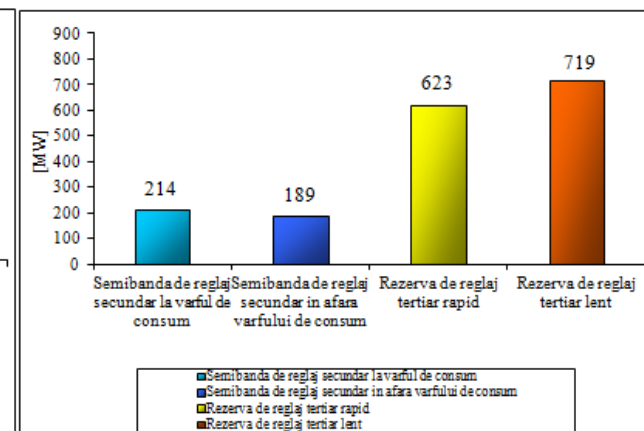
Cantitati medii solicitate [hMW/h]



Cantitati medii contractate [hMW/h]



Cantitati medii realizate [hMW/h]



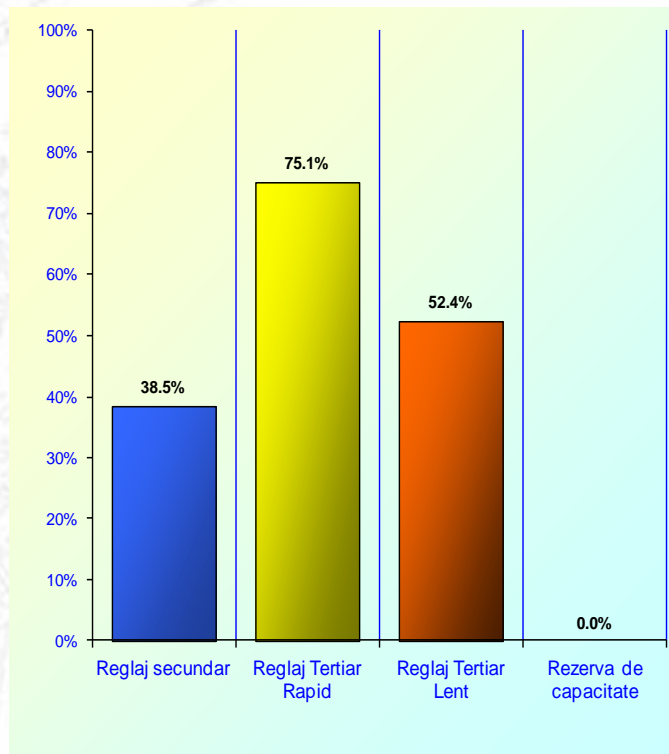
# Servicii tehnologice de sistem



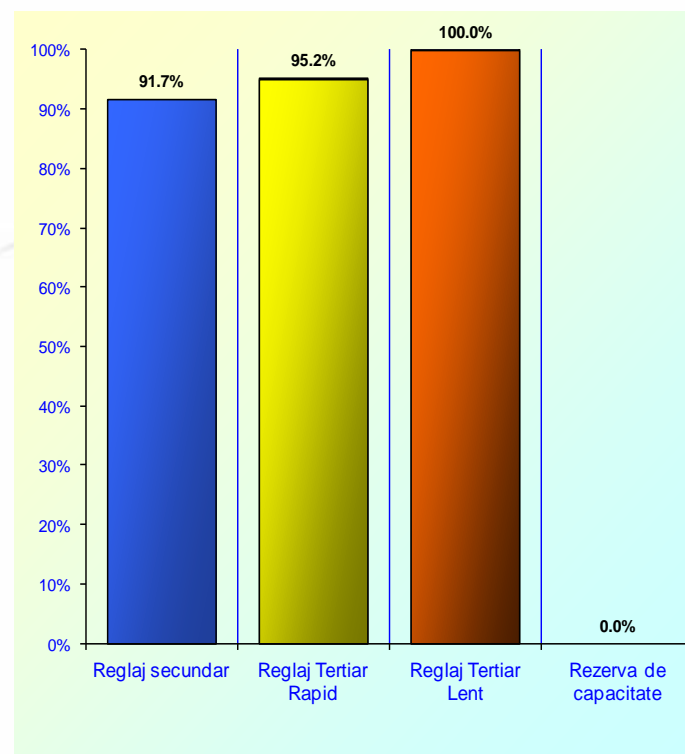
**Transelectrica®**  
Societate Administrată în Sistem Dualist

## 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

## 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**