



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

RAPORT de MONITORIZARE

Servicii tehnologice de sistem

Luna Octombrie 2013



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**.



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Servicii tehnologice de sistem

- Deciziile ANRE nr. 3315 ÷ 3318/19.12.2012 si respectiv 1096, 1097/26.04.2013 au stabilit valori orare ale rezervelor de reglaj secundar, reglaj terțiar rapid si respectiv reglaj terțiar 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 2013 ÷ 31 decembrie 2013.
- Contractele incheiate intre Furnizorii de STS si Transelectrica au acoperit 94.31 % din necesarul DEN.
- In raport sunt prezentate volumele solicitate de CN Transelectrica prin DEN, cantitatile contractate in baza Deciziilor ANRE, precum si cantitatile asigurate de producatori.
- 6 participanti la piata de echilibrare au furnizat servicii de sistem tehnologice: S.C. Electrocentrale Bucuresti S.A., S.C. CE Hunedoara S.A., CE Oltenia S.A., S.C. Hidroelectrica S.A., S.C. Electrocentrale Galati S.A., S.C. Dalkia Termo Prahova S.R.L.
- Pierderile in rețeaua de transport au fost contractate pe PCCB in baza contractelor C313/2012 cu Ezpada SRL, C322/2012 cu Nuclearelectrica, C399, C401/2012 cu Hidroelectrica, C183, C184, C185, C297/2013 cu Romgaz SA C196, C197/2013 cu CET Bacau si respectiv C302, C303/2013 cu Transenergo COM.

Servicii tehnologice de sistem



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

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***	**62.09	**17,181,688.50	***760,072.92	16,421,615.58
Reglaj Tertiari Rapid	31.66	17,036,064.00	106,014.88	16,930,049.12
Reglaj Tertiari Lent	36.85	19,588,642.60	196,288.12	19,392,354.48
Pierderi in retea (PCCB)	*****198.39	9,520,484.70	0.00	9,520,484.70
Rezerva de capacitate	12.00	0.00	0.00	0.00

Cantitati [hMW/h]

Solicitate	Rezerve			Energii de reglaj disponibile			Numar	HHI
	Contractate	Realizate	Nerealizate	med	min	max		
523,55/318,43	516,55/254,19	*508,19/246,38	*8,35/7,82	*564,75/369,34	*212/182	*772/758	4	3949
900	720.97	718.72	2.24				6	6569
700	712.96	707.29	5.66				2	5022
65	65	65	0.00				6	2585
0	0	0.00	0.00				0	0

Participanti

Numar	HHI
4	3949
6	6569
2	5022
6	2585
0	0

* Banda de reglaj secundar la varf /in afara varfului

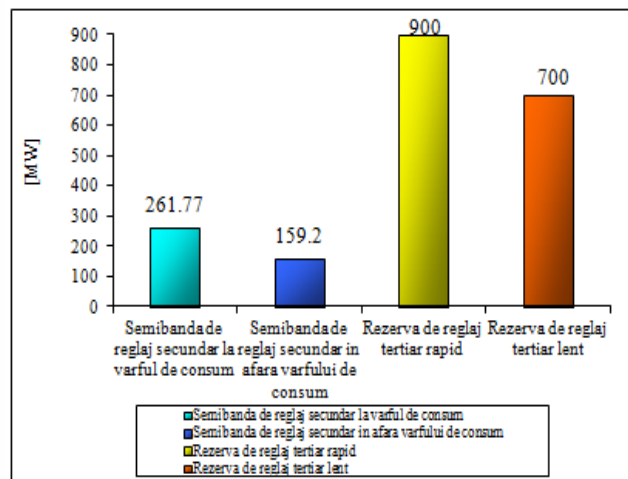
** Costul benzii rezervate

*** Banda totala de reglaj secundar

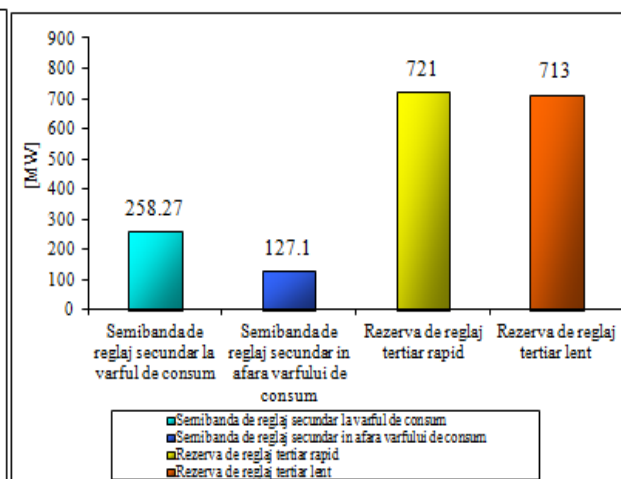
**** Preturile medii au fost calculate prin raportarea costurilor totale ale STS la cantitatile realizate

***** Pierderile in retea au fost contractate cu Ezpada SRL (C313/2012), Nuclearelectrica (C322/2012), Hidroelectrica (C399, C401/2012), Romgaz SA (C183, C184, C185, C297/2013), CET Bacau (C196, C197/2013), Transenergo COM (C302, C303/2013).

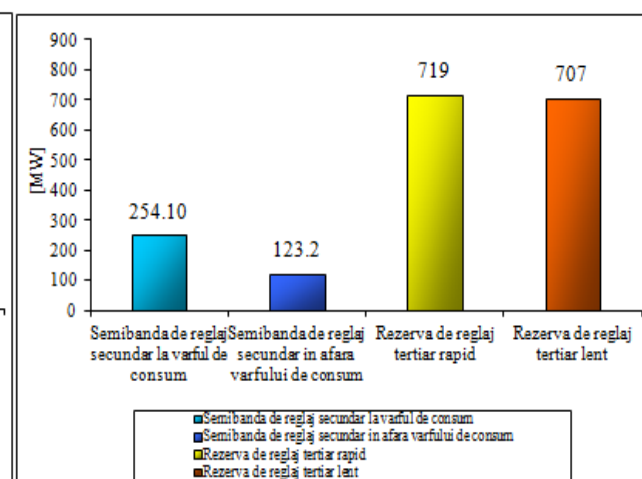
Cantitati medii solicitate [hMW/h]



Cantitati medii contractate [hMW/h]



Cantitati medii realizate [hMW/h]



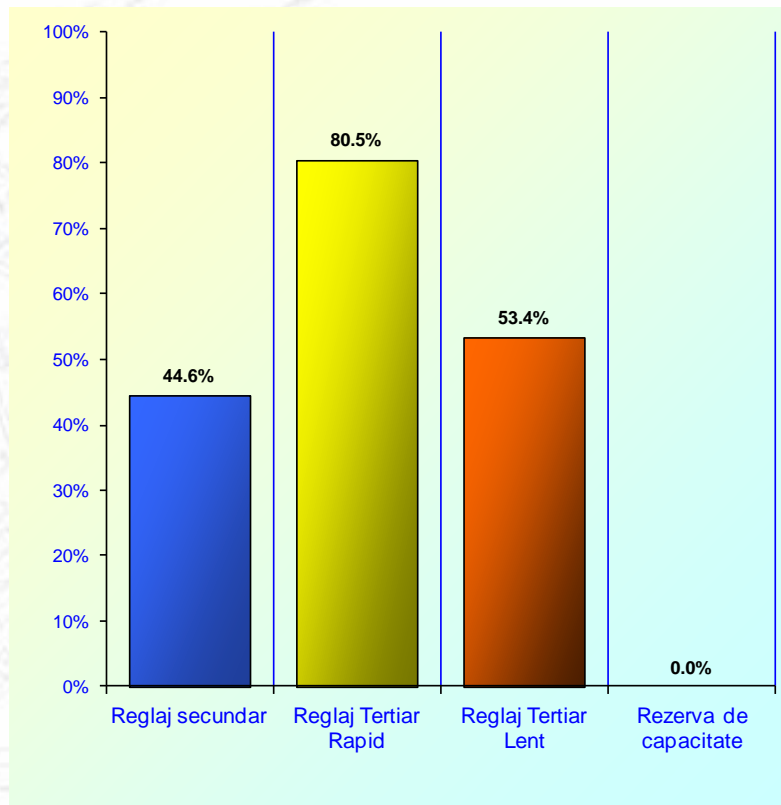
Servicii tehnologice de sistem



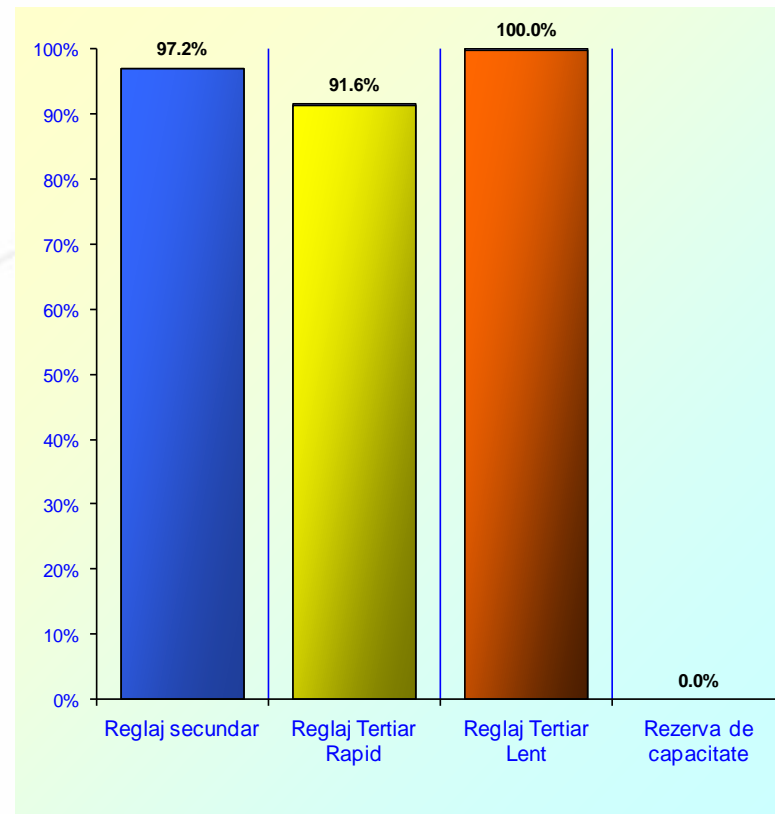
Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

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

Fax: 021 3035630