



Transelectrică

Compania Națională
de Transport
al Energiei Electrice

WE LEAD THE POWER

RAPORT de MONITORIZARE

Servicii tehnologice de sistem

Luna septembrie 2009

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 si de Sistem

SEN - Sistemul Electroenergetic National

UD – unitate dispecerizabila

NF – notificare fizica

UNO DEN - Unitatea Operationala 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 a liniilor de interconexiune

ATC – Capacitatea Disponibila de Transfer



Transelectrica, in calitate de Operator de Transport si de Sistem, in conformitate cu Codul Comercial, opereaza si supravegheaza activitatea desfasurata pe 3 categorii de piete: piata de echilibrare, piata de servicii tehnologice de sistem si piata de alocare de capacitati de transfer pe liniile de interconexiune.

Utilizand inregistrarile din bazele de date ale celor 3 piete, Transelectrica realizeaza rapoarte saptamanale si lunare. O parte din datele continute de aceste rapoarte (cele care nu au caracter confidential) sunt publicate pe site-ul **www.ope.ro**.



Observatii generale

Servicii tehnologice de sistem:

- Prin Decizia ANRE 1204/04.06.2009, SC Electrocentrale Bucuresti SA a fost exonerata de obligatia de a asigura serviciul de reglaj secundar in perioada 8 iunie – 31 decembrie 2009.
- Incepand cu luna august 2009, ca urmare a mentinerii procesului de diminuare a consumului brut intern cu cca 10%, comparativ cu anul 2008, s-a renuntat la organizarea de licitatii lunare pentru achizitionarea rezervei tertiare lente si a rezervei de capacitate.
- De asemenea, s-au redus volumele orare ale rezervei tertiare rapide si lente la orele de gol de zi si de noapte, mentinandu-se valorile maxime pentru 3 ore de crestere a consumului la varful de zi si 3 ore la varful de seara. Valorile contractate ale benzii de reglaj secundar au ramas nemodificate.
- Deciziile ANRE 1746 si 1748÷1754/06.08.2009, care inlocuiesc Deciziile ANRE nr. 2891÷2897/22.12.2008, stabilesc noile valori orare ale rezervelor de reglaj tertiar rapid si 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 10 august 2009÷31 decembrie 2009.
- Contractele incheiate intre Furnizorii de STS si Transelectrica in regim reglementat au acoperit 51.1 % din necesarul UNO DEN.
- In raport sunt prezentate volumele solicitate de CN Transelectrica prin UNO-DEN, cantitatile contractate in baza Deciziilor ANRE nr. 1746 si 1748÷1754/06.08.2009, precum si cantitatile asigurate de producatori.
- 7 participanti la piata de echilibrare au furnizat servicii de sistem tehnologice: SC Electrocentrale Bucuresti, SC Electrocentrale Deva SA, SC Termoelectrica SA, CE Turceni SA, CE Rovinari SA, SC Hidroelectrica SA, CE Craiova SA.
- Pierderile in reseaua de transport au fost contractate cu SC Termoelectrica SA, in baza deciziei ANRE nr 2898/22.12.2008.



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***	**63,42	**17.508.868,00	***62.005,28	17.446.862,72
Reglaj Tertiari Rapid	31,54	8.734.952,80	121.894,88	8.613.057,92
Reglaj Tertiari Lent	23,29	3.479.526,00	0,00	3.479.526,00
Pierderi in retea	*****249,90	19.468.840,10	0,00	19.468.840,10
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
*544/301,9	*524/281,9	*523,51/281,1	*0,49/0,8	*747,6/505,7	*460/440	*864/652	4/4	5157
800	381,99	379,32	2,67				7	6018
700	207,50	207,50	0,00				2	6888
108	108	108	0,00				1	10000
400	0	0,00	0,00				0	

* Banda de reglaj secundar la varf /in afara varfului

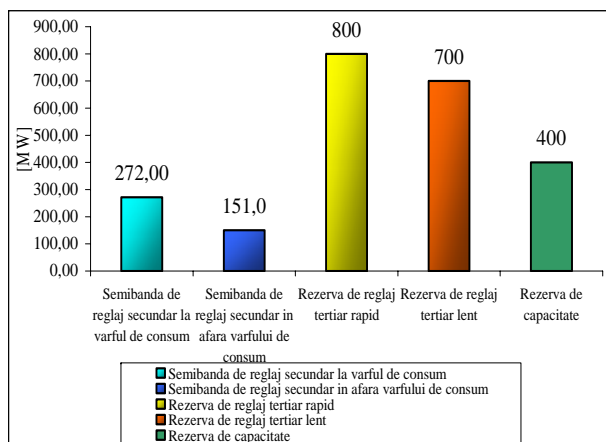
** Costul benzii rezervate

*** Banda totala de reglaj secundar

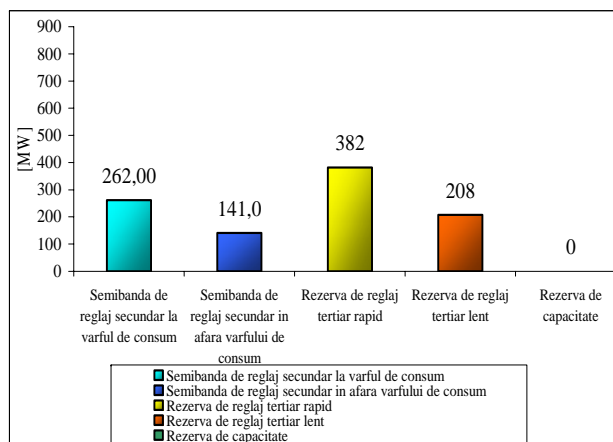
**** Preturile medii au fost calculate prin raportarea costurilor totale ale STS la cantitatile realizate

***** Pierderile in retea au fost contractate cu SC Termoelectrica SA conform Deciziei ANRE nr. 2898/22.12.2008

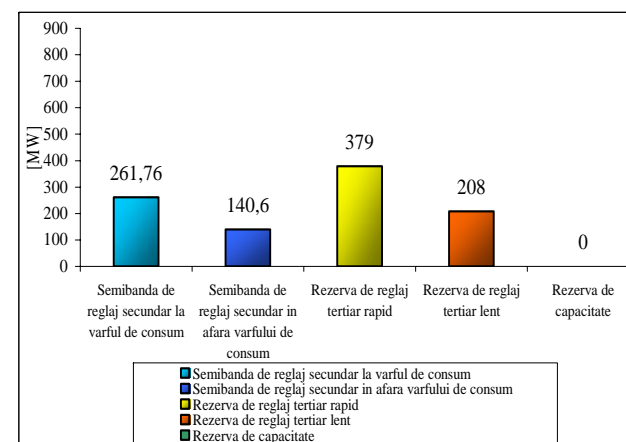
Cantitati medii solicitate [hMW/h]



Cantitati medii contractate [hMW/h]



Cantitati medii realizate [hMW/h]

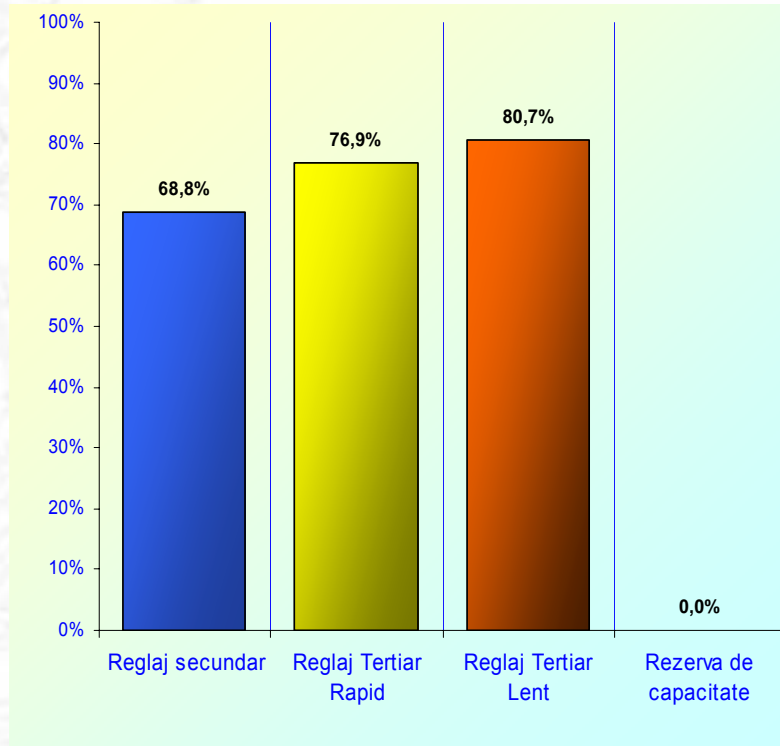




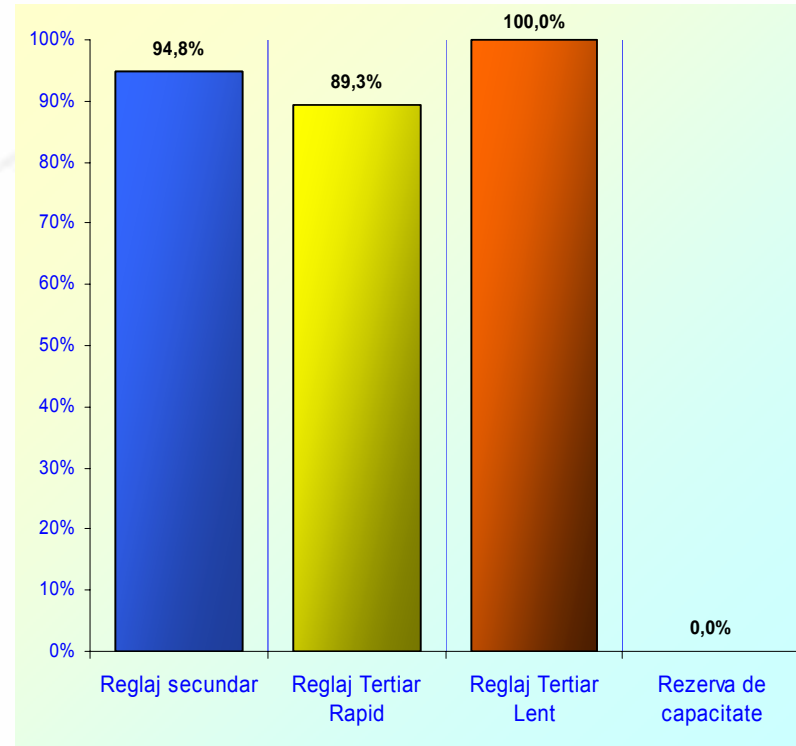
Servicii tehnologice de sistem

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

C1



C3



Public



Persoane de contact

Transelectrica - Serviciul de Monitorizare Piete

Persoane de contact : Octavia Unguroiu

Mihaela-Stanca Petrescu

Ioana Craciun

Transelectrica - Serviciul de Programare si Analiza Functionarii

Persoane de contact : Cristina Popovici

Email: monitorizare@transelectrica.ro

Phone: 021 3035636; 021 3035633; 021 3035668; 021 3035768;

Fax:021 3035630