



Transelectrică

Compania Națională  
de Transport  
al Energiei Electrice

WE LEAD THE POWER

# RAPORT de MONITORIZARE

## Servicii tehnologice de sistem

### Luna mai 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**.



# Servicii tehnologice de sistem

## Observatii generale

- In conformitate cu Deciziile ANRE 2891+2897/22.12.2008, rezervele s-au asigurat 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.
- In luna mai 2009 s-au organizat licitatii pentru achizitionarea rezervei tertiare lente pentru acoperirea diferentelor dintre cantitatile contractate pe baza reglementarilor ANRE si cantitatile necesare, stabilite de UNO DEN pe baza criteriilor de siguranta in functionare a SEN. Au participat la licitatie SC Termoelectrica, SC Electrocentrale Deva SA si SC Electrocentrale Elcen SA, cantitatea totala achizitionata fiind 259 656 MWh, ceea ce a condus la o suplimentare cu 349 hMW/h (adica 49.86% din necesar) a cantitatii totale contractate (100% din necesar).
- Contractele incheiate intre Furnizorii de STS si Transelectrica in regim reglementat au acoperit 77.32% din necesar, iar cantitatile contractate ca urmare a participarii la licitatii au mai adaugat 18.41%. Volumele totale contractate in luna mai 2009 au acoperit 95.74% din necesarul UNO DEN.
- Pentru anul 2009 contractele incheiate intre Furnizorii de STS si Transelectrica in regim reglementat au acoperit cca. 77.32% din necesarul UNO DEN, astfel: 97% pentru banda de reglaj secundar, 91.71% rezerva de reglaj teriat rapid si 50% rezerva de reglaj teriar lent.
- 9 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, SC Electrocentrale Galati SA si SC Dalkia Termo Prahova SRL.
- Pierderile in reseaua de transport au fost contractate cu SC Termoelectrica SA, in baza deciziei ANRE nr 2898/22.12.2008.
- Piata de Capacitati opereaza in conformitate cu „Metodologia provizorie de functionare a pietei de servicii tehnologice de sistem – rezerva de capacitate”, metodologie in continuare valabila pana la avizarea de catre ANRE a procedurilor specifice pentru aplicarea Ordinului ANRE nr.19/13.07.2007, care reglementeaza stabilirea, implementarea si utilizarea rezervelor de capacitate. Pentru anul 2009 s-a stabilit la 400 MW necesarul orar pentru rezerva de capacitate.



# Servicii tehnologice de sistem

## Date statistice

Rezerve	Preturi medii [lei/hMW] si Costuri [lei]			
	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***	**57,21	**18.050.143,60	***3.266.204,36	14.783.939,24
Reglaj Tertiari Rapid	31,11	17.337.148,80	699.736,32	16.637.412,48
Reglaj Tertiari Lent	22,64	11.771.954,88	0,00	11.771.954,88
Pierderi in retea	*****249,90	17.454.824,53	0,00	17.454.824,53
Rezerva de capacitate	12,00	2.166.900,00	0,00	2.166.900,00

Rezerve	Cantitati [hMW/h]			Energii de reglaj disponibile			Participantii		
	Solicitate	Contractate	Realizate	Nerealizate	med	min	max	Numar	HHI
Reglaj secundar la varf /in afara varfului de consum***	*529,03/300	*515,48/286,5	*481,9/251,2	*33,62/35,21	*566,08/387,3	*320/202	*824/656	6/6	2664
Reglaj Tertiari Rapid	800	733,71	718,90	14,81				7	6362
Reglaj Tertiari Lent	700	699,00	699,00	0,00				3	3872
Pierderi in retea	94	94	94	0,00				1	10000
Rezerva de capacitate	700	400	400,00	0,00				4	2859

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

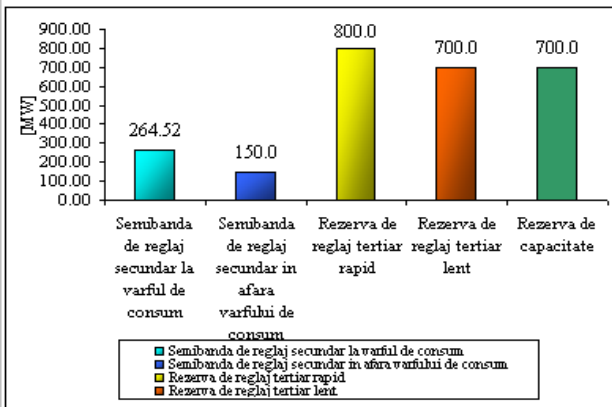
\*\* Costul benzii rezervate

\*\*\* Banda totala de reglaj secundar

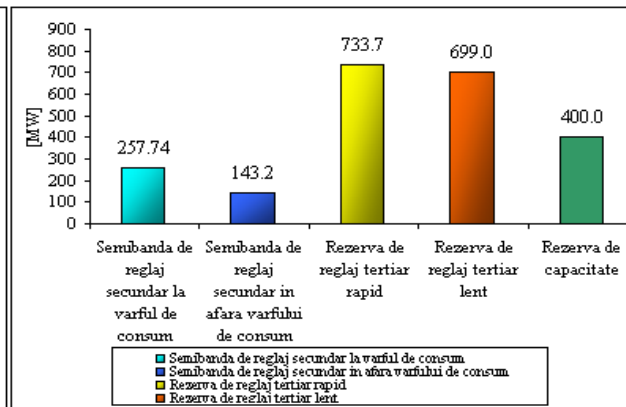
\*\*\*\* Preturile medii au fost calculate prin raportarea costurilor totale ale STS la cantitatile realizate

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

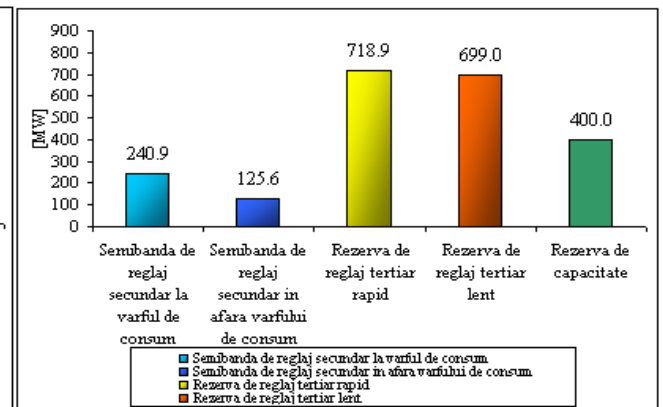
Cantitati medii solicitate [hMW/h]



Cantitati medii contractate [hMW/h]



Cantitati medii realizate [hMW/h]

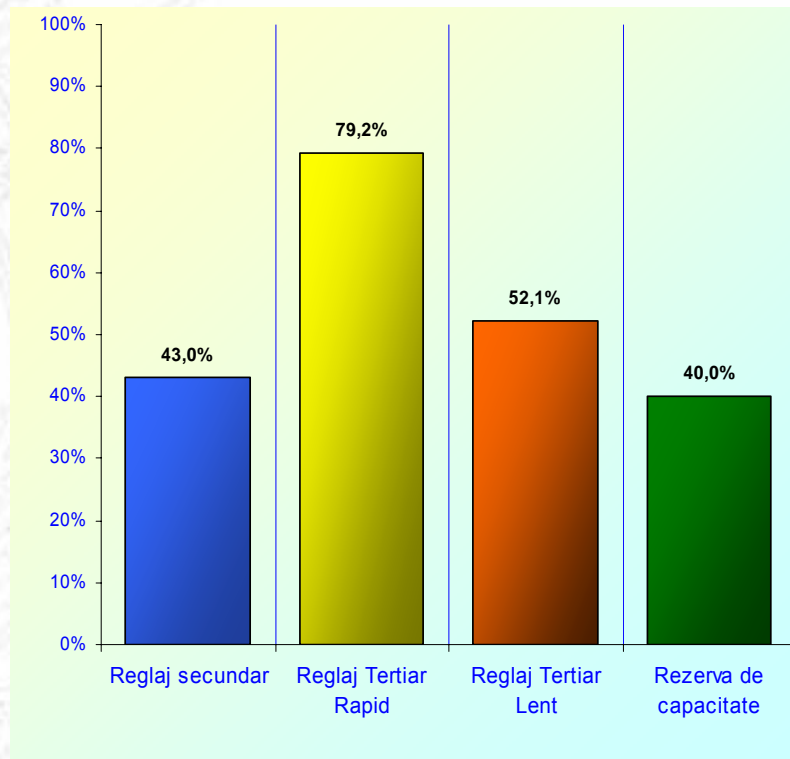




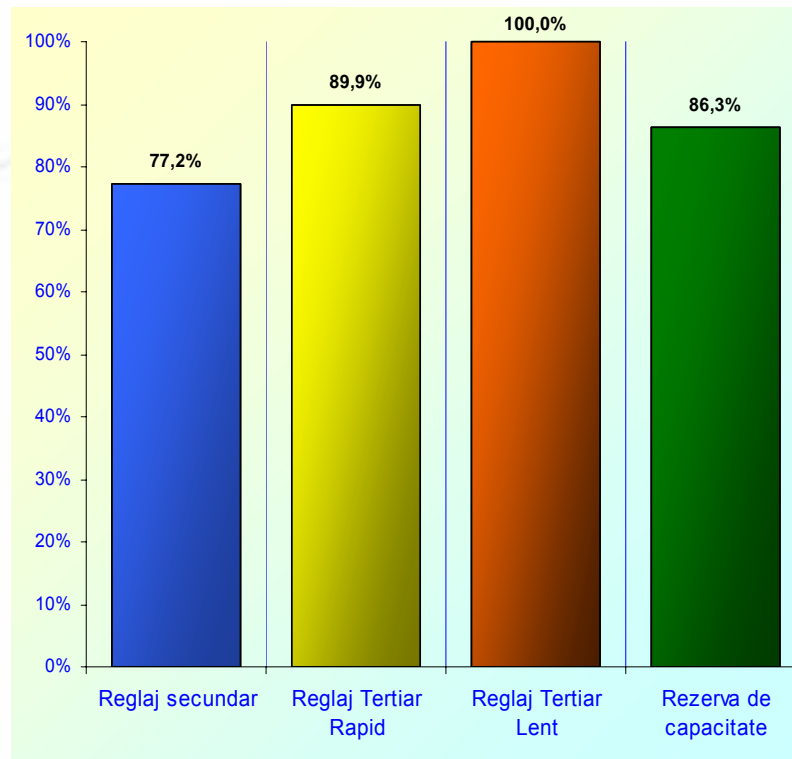
# Servicii tehnologice de sistem

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

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

**Fax:021 3035630**