



Transelectrică

Compania Națională  
de Transport  
al Energiei Electrice

WE LEAD THE POWER

# RAPORT de MONITORIZARE

## Servicii tehnologice de sistem

### Luna ianuarie 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](http://www.ope.ro)**.



## Observatii generale

### Servicii tehnologice de sistem:

- 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 ianuarie 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, CE Turceni si CE Craiova, cantitatea totala achizitionata fiind 238 320 MWh, ceea ce a condus la o suplimentare cu 320 hMW/h (adica 45.76% din necesar) a cantitatii totale contractate (95.76% din necesar).
- Contractele incheiate intre Furnizorii de STS si Transelectrica in regim reglementat au acoperit 78.15% din necesar, iar cantitatile contractate ca urmare a participarii la licitatii au mai adaugat 16.87%. Volumele totale contractate in luna ianuarie 2009 au acoperit 95.01% din necesarul UNO DEN.
- Pentru anul 2009 contractele incheiate intre Furnizorii de STS si Transelectrica in regim reglementat au acoperit cca. 78% din necesarul UNO DEN, astfel: 100% pentru banda de reglaj secundar, 91.88% rezerva de reglaj tertiar rapid si 50% rezerva de reglaj tertiar lent.
- 8 participanti la piata de echilibrare au furnizat servicii de sistem tehnologice: SC Electrocentrale Bucuresti, SC Electrocentrale Deva, SC Termoelectrica, CE Turceni, CE Rovinari, SC Hidroelectrica, CE Craiova, SC Electrocentrale Galati.
- Pierderile in reseaua de transport au fost contractate cu SC Termoelectrica SA, in baza deciziei ANRE nr 2898/22.12.2008.



## Observatii generale

### Servicii tehnologice de sistem:

- 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

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

| Rezerve   | Preturi medii [lei/hMW] si Costuri [lei] |                                 | Penalizari pentru servicii contractate si nerealizate [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*** | **62.77                                  | **18,862,057.00                 | ***445,726.48   | 18,416,330.52            |
| Reglaj Tertiari Rapid                                   | 31.12                                    | 17,367,638.40                   | 688,112.16  | 16,679,526.24            |
| Reglaj Tertiari Lent                                    | 29.70                                    | 14,916,396.00                   | 188,740.10  | 14,727,655.90            |
| Pierderi in retea                                       | *****249.90                              | 20,140,181.95                   | 0.00  | 20,140,181.95            |
| Rezerva de capacitate                                   | 12.00                                    | 3,348,000.00                    | 0.00  | 3,348,000.00             |

**Cantitati [hMW/h]**

| Rezerve | Cantitati [hMW/h] |             |              |             | Energii de reglaj disponibile |          |           | Participanti |       |
|---------|-------------------|-------------|--------------|-------------|-------------------------------|----------|-----------|--------------|-------|
|         | Solicitate        | Contractate | Realizate    | Nerealizate | med                           | min      | max       | Numar        | HHI   |
|         | *516,13/300       | *516,13/300 | *512,2/294,6 | *3,93/5,4   | *676,18/538,2                 | *404/322 | *1010/890 | 5/5          | 4755  |
|         | 800               | 735.00      | 720.44       | 14.56       |                               |          |           | 7            | 6617  |
|         | 700               | 670.32      | 666.46       | 3.86        |                               |          |           | 4            | 4293  |
|         | 108               | 108         | 108          | 0.00        |                               |          |           | 1            | 10000 |
|         | 400               | 375         | 280.00       | 95.00       |                               |          |           | 2            | 5575  |

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

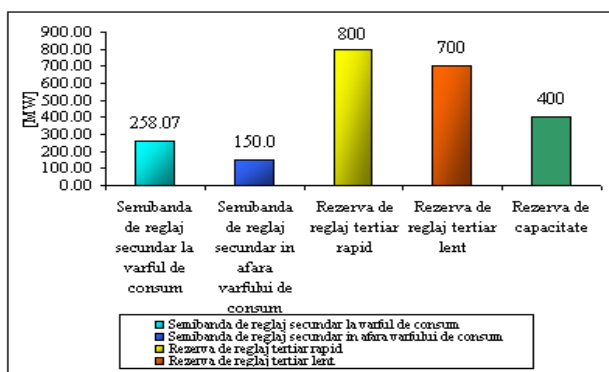
\*\* Costul benzii rezervate

\*\*\* Banda totala de reglaj secundar

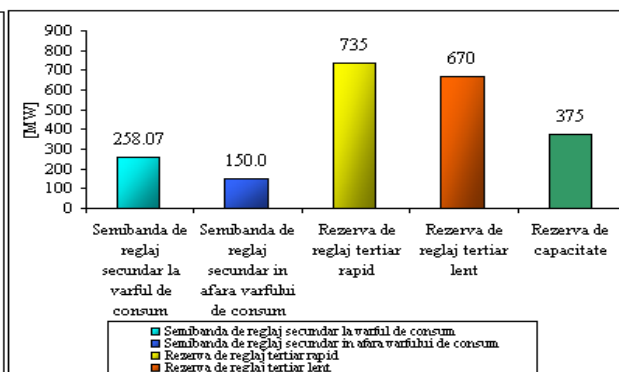
\*\*\*\* Preturile medii au fost calculate prin raportarea costurilor totale ale STS la cantitatile realizate

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

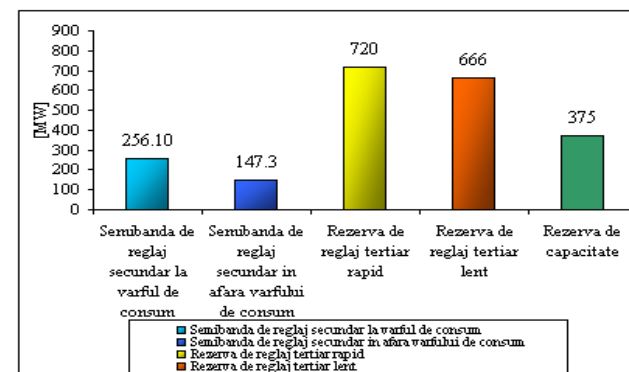
**Cantitati medii solicitate [hMW/h]**



**Cantitati medii contractate [hMW/h]**



**Cantitati medii realizate [hMW/h]**

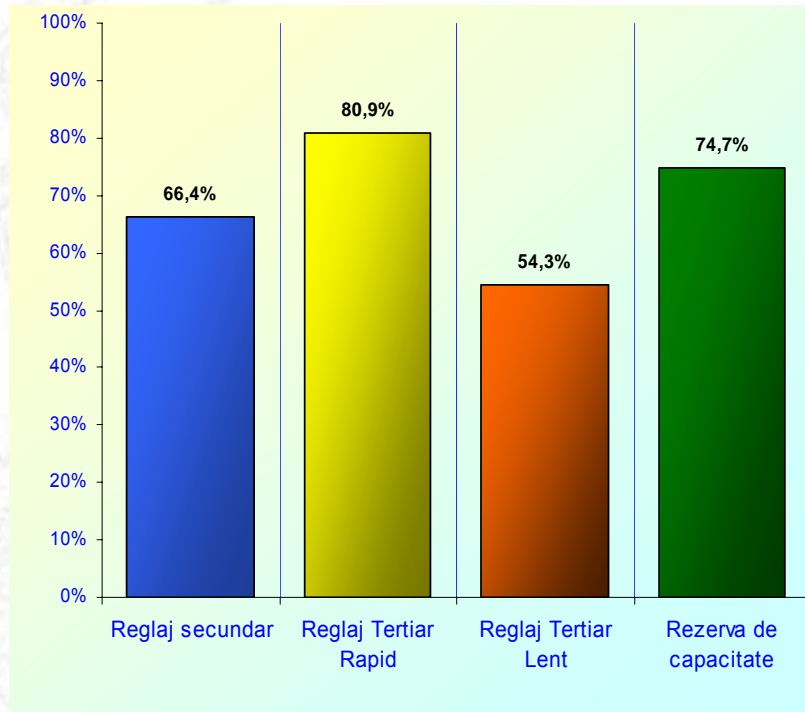




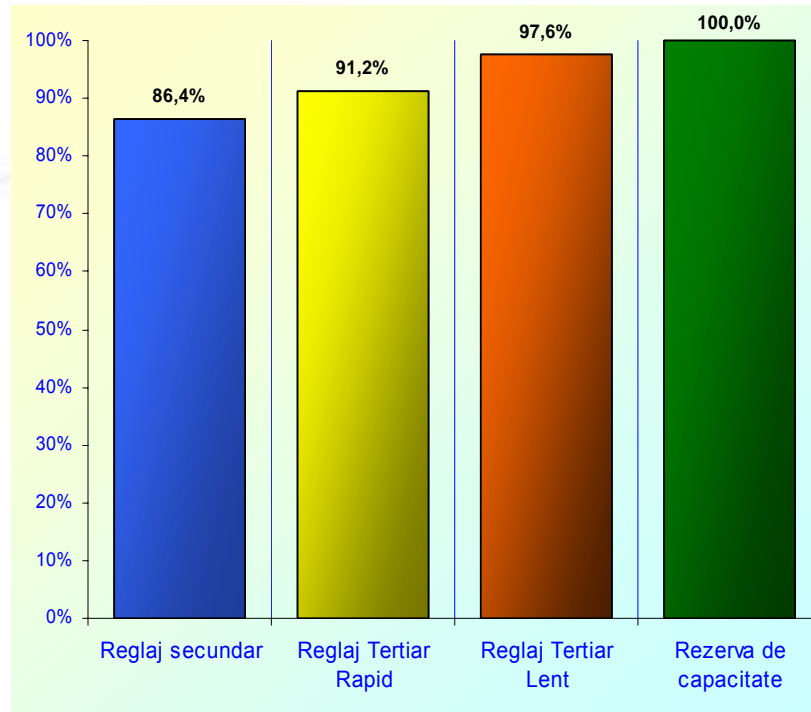
# Servicii tehnologice de sistem

## Cota de Piata a Celui/Celor mai 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**