



RAPORT de MONITORIZARE

Servicii tehnologice de sistem

Luna martie 2012

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

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, 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.transelectrica.ro**.

Servicii tehnologice de sistem

- Deciziile ANRE nr. 244÷253/27.01.2012 au stabilit valori orare ale rezervelor de reglaj secundar, 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 01 februarie 2012 ÷ 31 decembrie 2012.
- Contractele incheiate intre Furnizorii de STS si Transelectrica au acoperit 86.30 % 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.
- 10 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, SC PEET Paroseni SA, SC Dalkia SA.
- Pierderile in retea de transport au fost contractate cu SC Termoelectrica SA in baza deciziei ANRE nr. 517/28.02.2012 si pe PCCB in baza contractelor 312,313/09.03.2012 cu SC CE Turceni SA, C102/15.03.2012 cu Ezpada SRL, respectiv C103/15.03.2012 cu Arelco Distributie.

Date statistice

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

| Rezerve | Preturi medii ponderate [lei/hMW] | Cost Servicii contractate [lei] | Penalizari pentru | Costuri totale STS [lei] |
|---|-----------------------------------|---------------------------------|---|--------------------------|
| | | | servicii contractate si nerealizate [lei] | |
| Reglaj secundar la varful /in afara varfului de consum*** | **61.69 | **18,824,628.30 | ***1,351,511.72 | 17,473,116.58 |
| Reglaj Tertiari Rapid | 31.22 | 20,037,879.60 | 326,302.24 | 19,711,577.36 |
| Reglaj Tertiari Lent | 20.47 | 7,220,549.50 | 0.00 | 7,220,549.50 |
| Pierderi in retea (reglementat) (PCCB) | ****350.00 | 11,696,139.00 | 0.00 | 11,696,139.00 |
| | ****225.99 | 3,424,707.25 | 0.00 | 3,424,707.25 |
| Rezerva de capacitate | 12.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |

* Banda de reglaj secundar la varful /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. 517/28.02.2012, diferenta fiind achizitionata pe PCCB, PZU si PE.

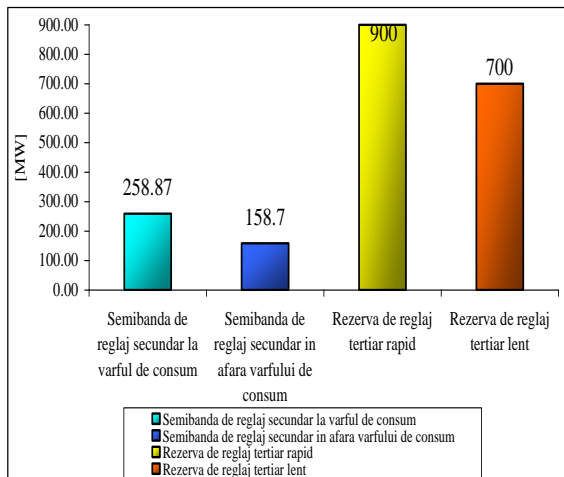
Cantitati [hMW/h]

| Rezerve | | | | Energii de reglaj disponibile | | |
|---------------|---------------|----------------|-------------|-------------------------------|----------|----------|
| Solicitate | Contractate | Realizate | Nerealizate | med | min | max |
| 517,74/317,32 | 516,74/308,36 | *501,65/294,96 | *15,1/13,4 | *626,48/422,48 | *324/246 | *788/780 |
| 900 | 856.72 | 849.81 | 6.91 | | | |
| 700 | 474.80 | 474.80 | 0.00 | | | |
| 45 | 45 | 45 | 0.00 | | | |
| 20 | 20 | 20 | 0.00 | | | |
| 0 | 0 | 0.00 | 0.00 | | | |

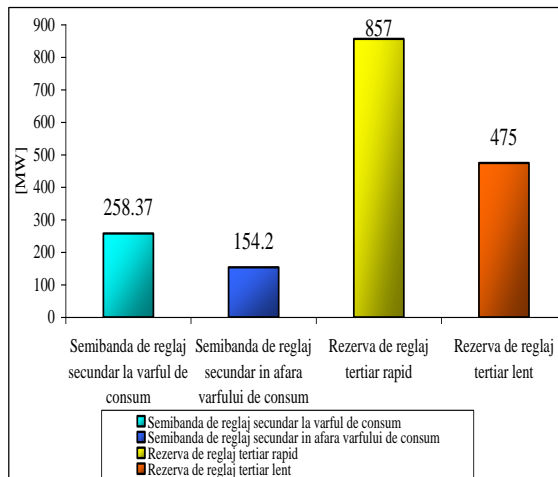
Participantii

| Numar | HHI |
|-------|------|
| 8 | 3528 |
| 9 | 7174 |
| 6 | 2474 |
| 1 | 6017 |
| 3 | - |
| 0 | 0 |

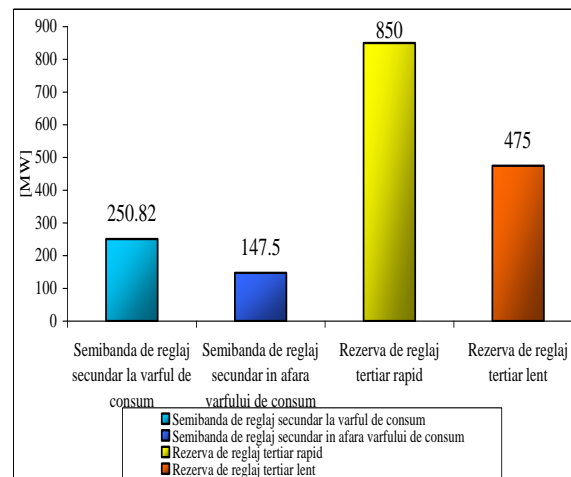
Cantitati medii solicitate [hMW/h]



Cantitati medii contractate [hMW/h]



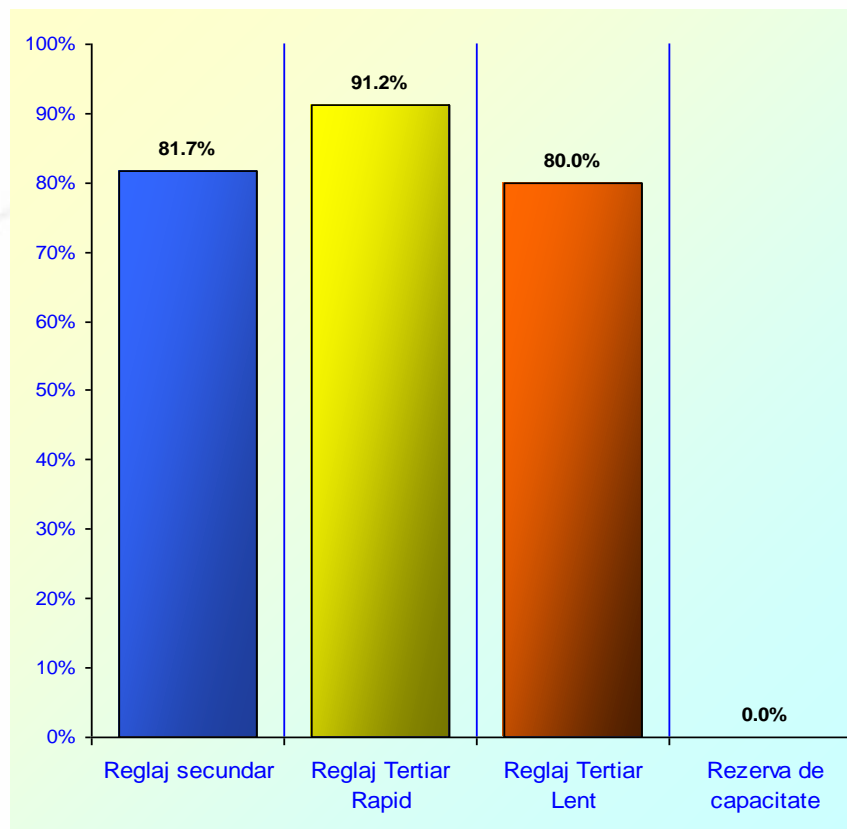
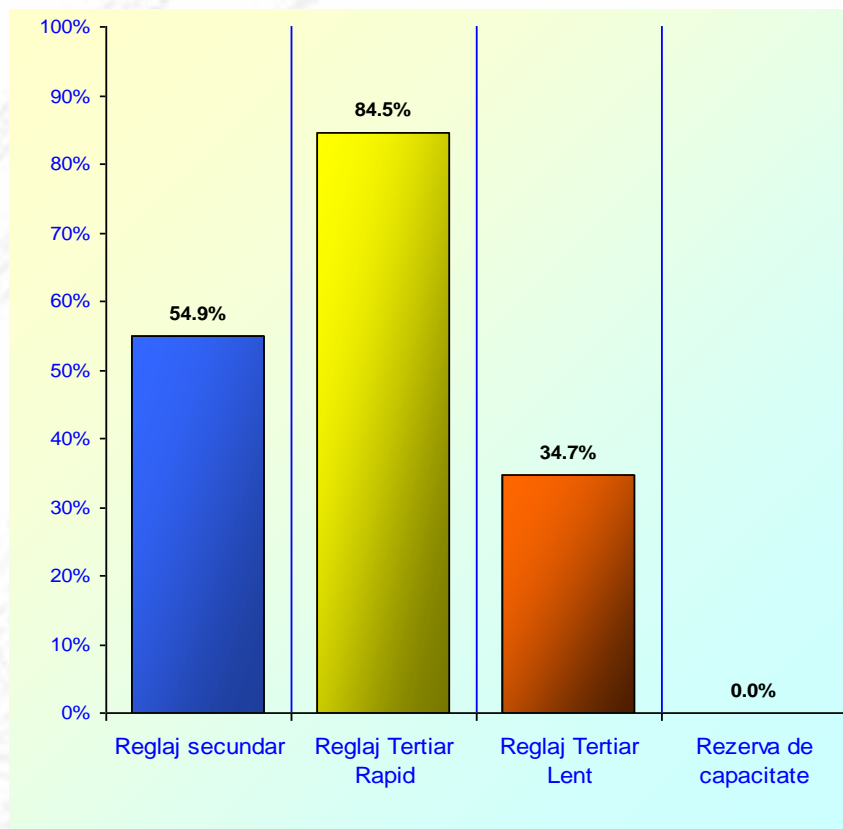
Cantitati medii realizate [hMW/h]



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

C1

C3



Public



Persoane de contact

Transelectrica - MONITORIZARE PIETE

Persoane de contact :

Octavia Unguroiu - Telefon: 021 3035636;

Mihaela Petrescu - Telefon: 021 3035633;

Ioana Craciun - Telefon: 021 3035668;

Transelectrica - SERVICIUL DE PROGRAMARE SI ANALIZA FUNCTIONARII

Persoana de contact - Servicii tehnologice de sistem:

Emanuel Ionita - Telefon: 021 3035655

Email: monitorizare@transelectrica.ro

Fax:021 3035630