



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

RAPORT de MONITORIZARE

Servicii tehnologice de sistem

Luna Octombrie 2017



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 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®
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**.



Servicii tehnologice de sistem

- Decizia ANRE nr. 907/22.06.2017 a stabilit valori orare ale cantitatilor de rezerve de reglaj secundar, reglaj tertiar rapid si respectiv reglaj tertiar lent ce se asigura prin contracte bilaterale, contracte cu cantitati si preturi reglementate, incheiate intre Transelectrica si producatorul CE Hunedoara SA, detinator de unitati de productie calificate pentru furnizarea serviciilor tehnologice de sistem pentru perioada 01 iulie 2017 ÷ 31 decembrie 2017, cu respectarea HG 138/2013 si respectiv HG 941/2014.
- Conditile nefavorabile pe piata serviciilor de sistem, caracterizate prin preturi extrem de ridicate in urma licitatiilor organizate comparativ cu preturile luate in calcul in tariful aprobat, au condus la necesitatea reducerii cu 50 hMW/h a cantitatii de BRS necesar a fi achizitionate in orele de gol de sarcina pentru intervalul 18.09.2017 – 14.11.2017 (pana la data de incepere a Programului de Iarna). C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. a evaluat din punct de vedere tehnic posibilitatea diminuarii cantitatii de BRS necesar a fi achizitionate astfel incat sa nu fie afectata calitatea reglajului frecventa – putere si functionarea sigura a SEN. Pe intreaga perioada in care masura reducerii cantitatii de servicii tehnologice de sistem necesar a fi achizitionate a fost aplicata de OTS, functionarea sigura a SEN nu a fost pusa in pericol, energia corespunzatoare cantitatii neachizitionate, fiind disponibila pentru tranzactionare pe piata de energie. Contractele incheiate intre Furnizorii de STS si Transelectrica au acoperit 100,00% din necesarul UNO – DEN (in cazul rezervei de reglaj secundar, necesarul UNO – DEN la care se face referire este cel diminuat de catre OTS).
- In raport sunt prezentate volumele solicitate de CNTEE Transelectrica SA prin UNO – DEN, cantitatile contractate in baza Deciziilor ANRE, cantitatile licitate, precum si cantitatile asigurate de producatori.
- 8 participanti la piata de echilibrare au furnizat servicii de sistem tehnologice: CE Hunedoara SA, CE Oltenia SA, Hidroelectrica SA, Romgaz SA, Bepco, Electro Energy Sud, Veolia Energie Iasi, Electrocentrale Galati.
- Pierderile in reseaua de transport au fost contractate pe PCCB cu: CE Oltenia (C101/2016), A Energy Ind (C235/2016), SN Nuclearelectrica (C123/2017), Menarom (C143/2017), Romgaz (C147/2017), Tinmar Energy SA (C167, 168/2017), Monsson Trading (C187/2017), cantitatea totala achizitionata incluzand si cantitatile tranzactionate de catre C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. pe PZU, PI si PE.

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*	70.92	23,336,093.80	9,171.43	23,326,922.37
Reglaj Tertiari Rapid	43.12	22,464,712.00	526,030.54	21,938,681.46
Reglaj Tertiari Lent	17.64	9,233,170.00	55,647.00	9,177,523.00
Pierderi in retea (PCCB)	177.49	8,742,196.25	0.00	8,742,196.25
Pierderi in retea (total)**	206.19	17,883,276.23	0.00	17,883,276.23

* Banda de reglaj secundar la varf /in afara varfului
In urma unei evaluari din punct de vedere tehnic, cantitatile solicitate, in cazul rezervei de reglaj secundar, au fost diminuate cu 50 hMW/h in orele din afara varfului, pe fondul preturilor extrem de ridicate la licitatiile organizate de catre OTS, comparativ cu preturile luate in calcul in tariful aprobat.

** Includ pierderile in retea contractate prin PCCB, PZU, PE, intraday.
Preturile medii au fost calculate prin raportarea costurilor totale ale STS la cantitatile realizate.
Pierderile in retea au fost contractate cu CE Oltenia (C101/2016), A Energy Ind (C235/2016), SN Nuclearelectrica (C123/2017), Menarom (C143/2017), Romgaz (C147/2017), Tinmar Energy SA (C167, 168/2017), Monsson Trading (C187/2017).

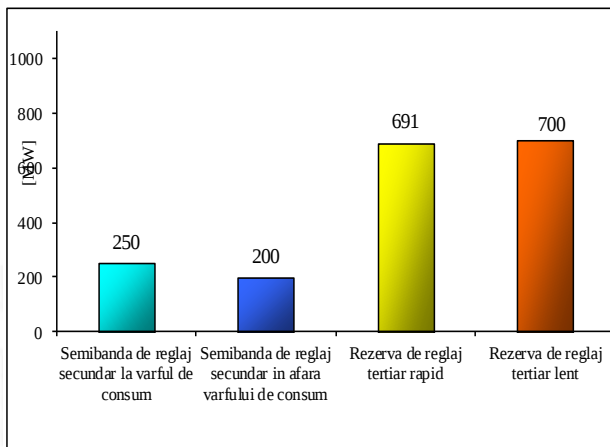
Cantitati [hMW/h]

Rezerve				Energii de reglaj disponibile		
Solicitate	Contractate	Realizate	Nerealizate	med	min	max
*500,00/400,00	*500,00/400,00	*499,81/400,00	*0,19/0,00	*529,10/462,07	*470/404	*562/532
691.41	691.41	682.96	8.45			
700.00	700.00	698.37	1.63			
66	66	66	0.00			

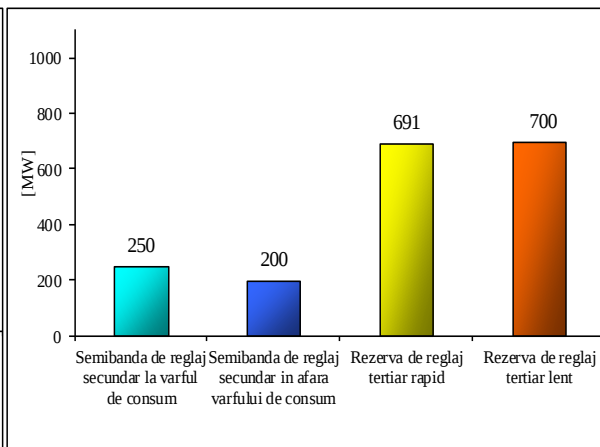
Participanti

Numar	HHI
3	5043
7	6562
3	5069
7	2233

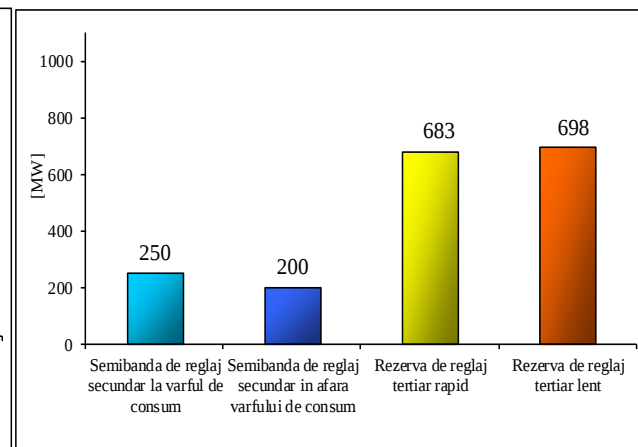
Cantitati medii solicitate [hMW/h]



Cantitati medii contractate [hMW/h]



Cantitati medii realizate [hMW/h]



Public

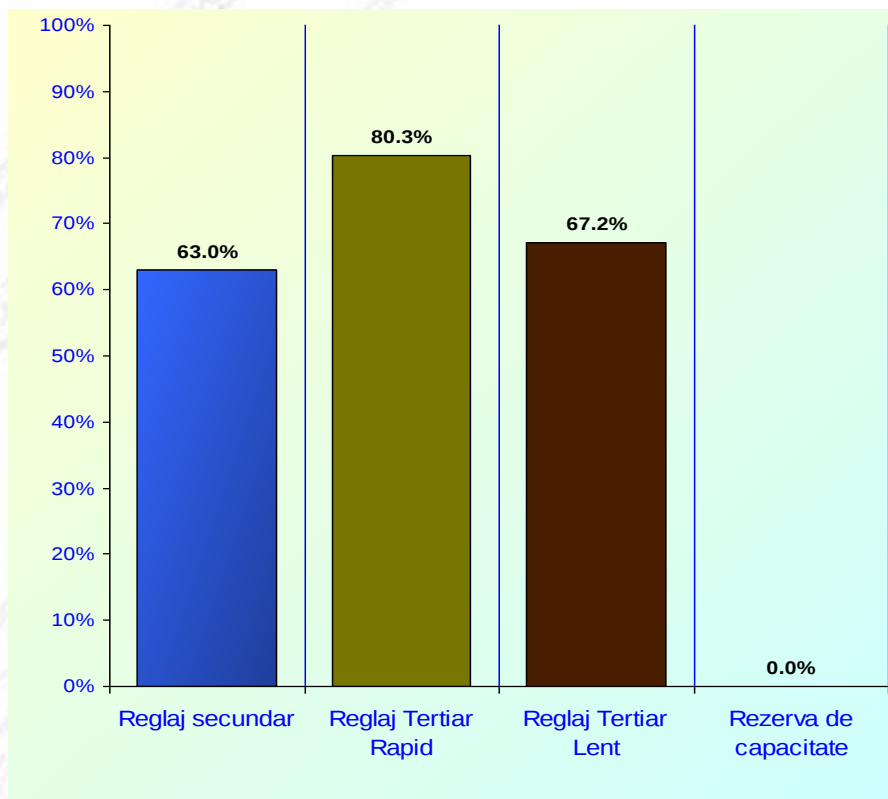


Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

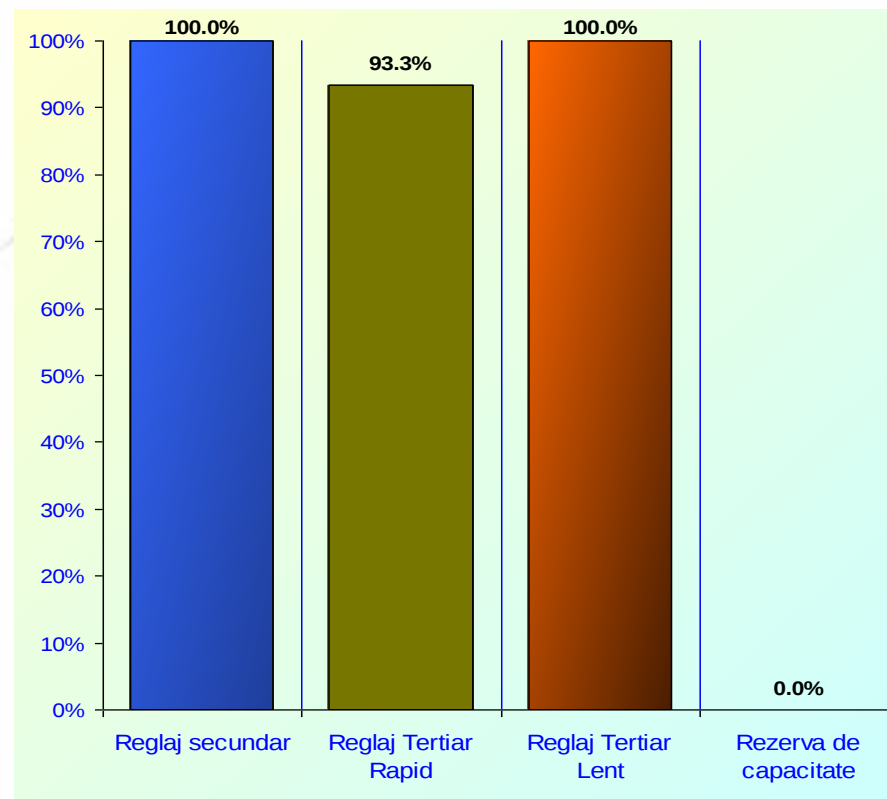
Servicii tehnologice de sistem

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

Email: Monitorizare.Piata@transelectrica.ro

Fax: 021 3035630