

Transelectrica®

Societate Administrată în sistem Dualist

---

**RAPORT de MONITORIZARE**  
**Servicii tehnologice de sistem**  
**Luna Aprilie 2019**



romania2019.eu  
Președinția României la Consiliul Uniunii Europene

---

## Abrevieri

ANRE – Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei

HHI – Indexul Herfindahl-Hirschman

PRE – Parte Responsabilă cu Echilibrarea

PE – Piața de Echilibrare

OTS – Operatorul de Transport și de Sistem

SEN – Sistemul Electroenergetic Național

UD – unitate dispecerizabilă

NF – notificare fizică

DEN – Dispecerul Energetic Național

C1 – Cota de piață a celui mai mare participant la piață

C3 – Suma cotelor de piață a primilor 3 participanți

NPS – Numărul minim al producătorilor reziduali

TTC – Capacitate Totală de Transfer

NTC – Capacitatea Netă de Transfer pe liniile de interconexiune

ATC – Capacitatea Disponibilă de Transfer

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 continute de aceste rapoarte (cele care nu au caracter confidential) sunt publicate pe site-ul **[www.transelectrica.ro](http://www.transelectrica.ro)**.

## Servicii tehnologice de sistem

- Contractele încheiate între Furnizorii de STS și Transelectrica S.A. au acoperit 97,50% din necesarul UNO – DEN.
- În raport sunt prezentate volumele solicitate de CNTEE Transelectrica S.A. prin necesarul UNO – DEN, cantitățile reglementate, cantitățile licitate, precum și cantitățile asigurate de producători.
- 9 participanți la piața de echilibrare au furnizat servicii de sistem tehnologice: CE Hunedoara S.A., CE Oltenia S.A., Hidroelectrică S.A., Romgaz S.A., Electrocentrale Galați, Bepco S.R.L., Electro Energy Sud, Veolia Energie Iași, Veolia Energie Prahova.
- Pierderile în rețeaua de transport au fost contractate pe PCCB cu: Hidroelectrică SA (C364, C365/2018), EDS (C399/2018), EFT Furnizare (C411/2018), Next Energy Partners (C352/2018), Monsson Trading (C354/2018), Entrex Services (C353/2018), SN Nuclearelectrică (C433, C434/2018), GEN-I (C467/2018), CE Oltenia (C216, C217, C218/2018) cantitatea totală achiziționată incluzând și cantitățile tranzacționate de către C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. pe PZU, PI și PE.

## Date statistice

### Preturi medii [lei/hMW] și Costuri [lei]

Rezerve	Preturi medii	Cost Servicii	Penalizari pentru	Costuri totale
	ponderate [lei/hMW]	contractate [lei]	servicii contractate și nerealizate [lei]	STS [lei]
Reglaj secundar la varf /in afara varfului de consum*	79.72	24,436,000.00	168,000.00	24,268,000.00
Reglaj Tertiari Rapid	48.66	24,270,000.00	67,900.00	24,202,100.00
Reglaj Tertiari Lent	14.64	7,380,324.00	0.00	7,380,324.00
Pierderi in retea (PCCB)	155.07	13,694,286.00	0.00	13,694,286.00
Pierderi in retea (total)**	270.23	21,646,255.82	0.00	21,646,255.82

### Cantitati [hMW/h]

Solicitate	Rezerve			Energii de reglaj disponibile		
	Contractate	Realizate	Nerealizate	med	min	max
*500,00/450,00	*481,33/383,45	*479,13/382,52	*2,20/0,93	*490,14/394,50	*380/290	*540/490
691.67	691.67	690.72	0.94			
700.00	700.00	700.00	0.00			
69.99	69.99	69.99	0.00			

### Participanti

Numar	HHI
2	5943
7	7258
3	4235
9	2039

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

\*\* Includ pierderile in retea contractate prin PCCB, PZU, PE, intraday.

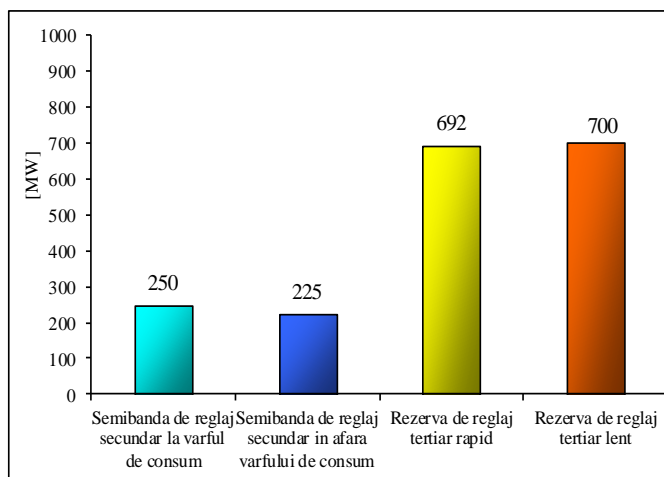
Preturile medii au fost calculate prin raportarea costurilor totale ale STS la cantitatile realizate.

Pierderile in retea au fost contractate cu Hidroelectrica SA (C364, C365/2018), EFT Furnizare (C411/2018),

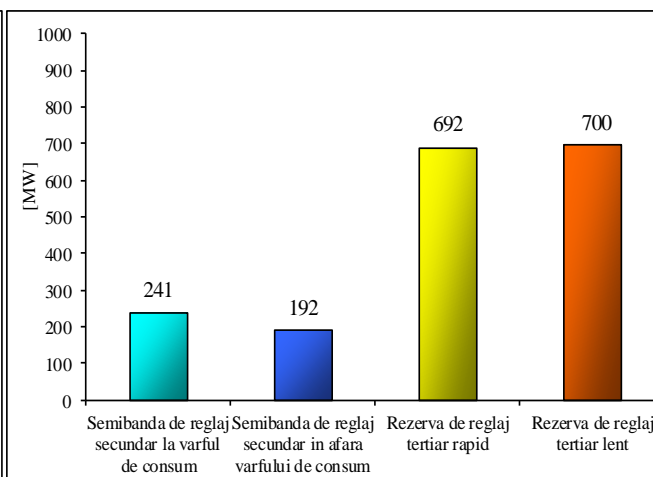
Next Energy Partners (C352/2018), Monsson Trading (C354/2018), Entrex Services (C353/2018), SN Nuclearelectrica

(C433, C434/2018), EDS (C399/2018), GEN-I (C467/2018), CE Oltenia (C216, C217, C218/2018).

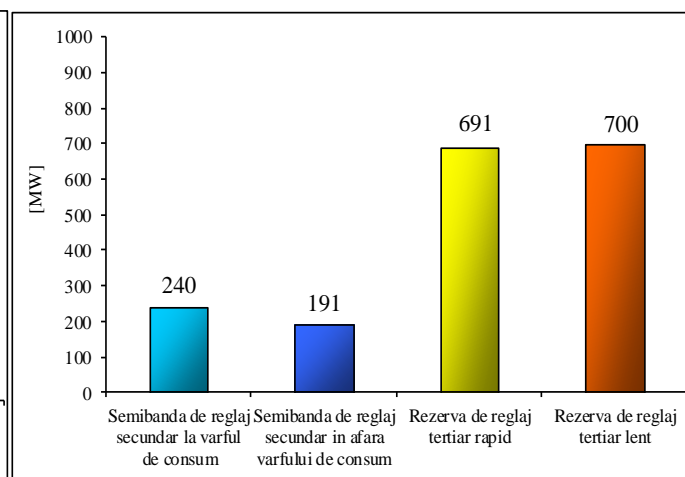
Cantitati medii solicitate [hMW/h]



Cantitati medii contractate [hMW/h]



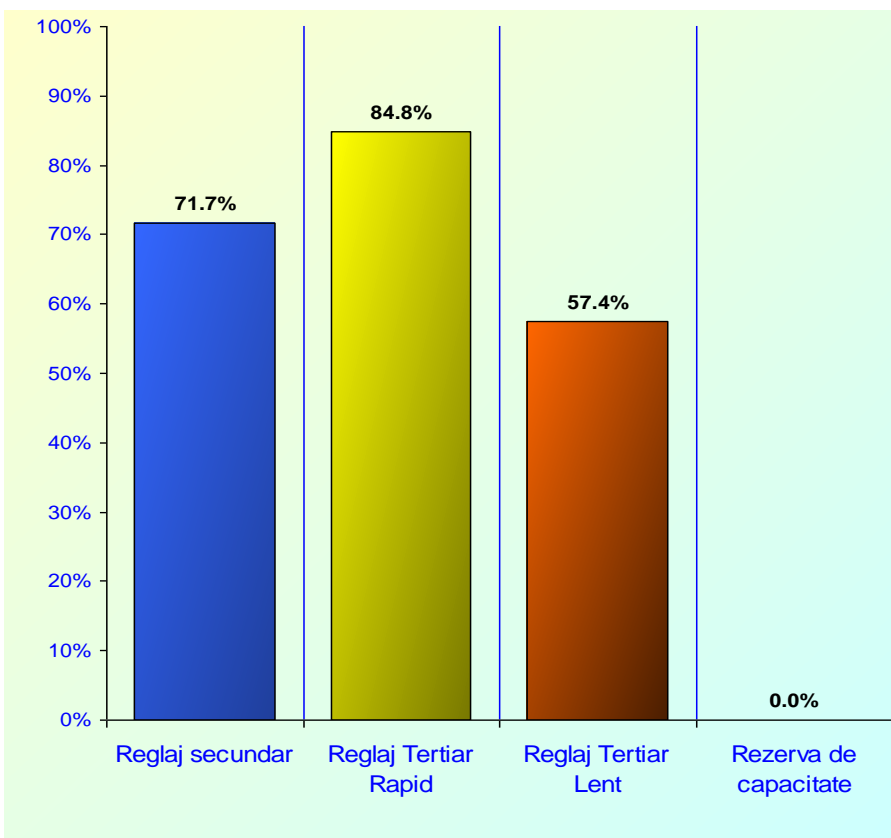
Cantitati medii realizate [hMW/h]



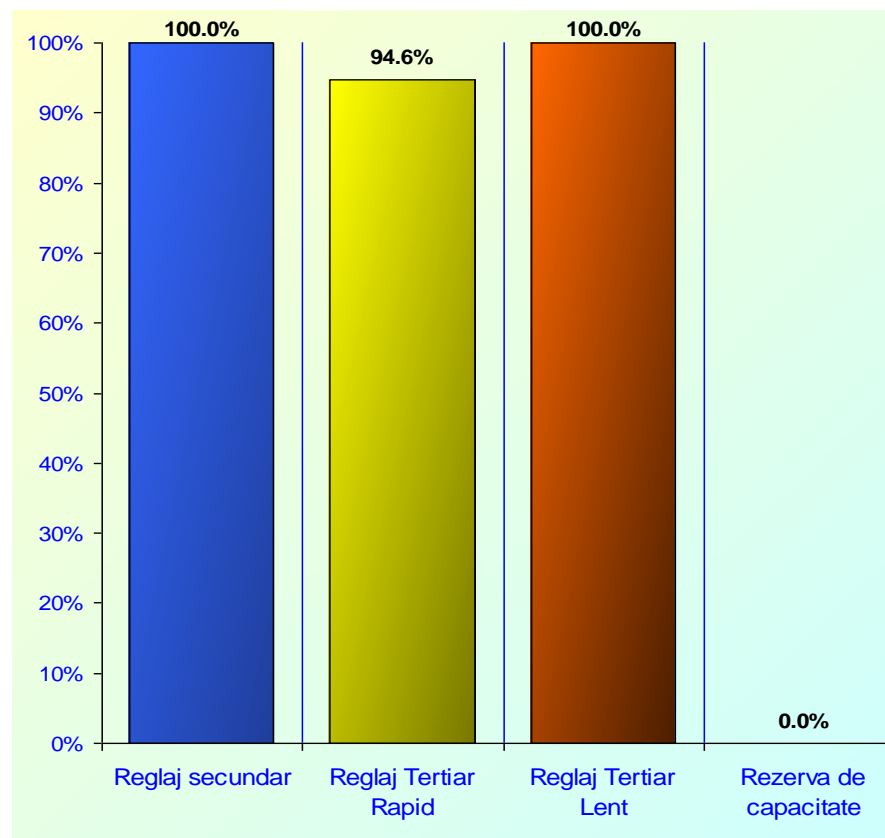
# Servicii tehnologice de sistem

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

**C1**



**C3**



**Public**



Societate Administrată în sistem Dualist

## Persoane de contact

---

**Email: [Monitorizare.Piata@transelectrica.ro](mailto:Monitorizare.Piata@transelectrica.ro)**

**Fax: 021 3035630**