



Societate Administrată în sistem Dualist

---

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

---

## 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



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](http://www.transelectrica.ro)**.

# Observatii generale

---

## Servicii tehnologice de sistem

- Contractele incheiate între Furnizorii de STS și Transelectrica au acoperit 99,94 % din necesarul UNO – DEN.
- În raport sunt prezentate volumele solicitate de CNTEE Transelectrica SA prin 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 Galati S.A., Bepco S.R.L., Electro Energy Sud S.A., Electrocentrale București S.A., OMV Petrom S.A.
- Pierderile în rețeaua de transport au fost contractate pe PCCB cu: SPEEH 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 (C434/2018), 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.

# Servicii tehnologice de sistem

## 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*	80.00	27,997,600.00	0.00	27,997,600.00
Reglaj Tertiari Rapid	48.73	25,101,000.00	80,700.00	25,020,300.00
Reglaj Tertiari Lent	14.41	7,515,916.00	0.00	7,515,916.00
Pierderi in retea (PCCB)	267.52	11,958,218.50	0.00	11,958,218.50
Pierderi in retea (total)**	290.55	22,262,579.83	0.00	22,262,579.83

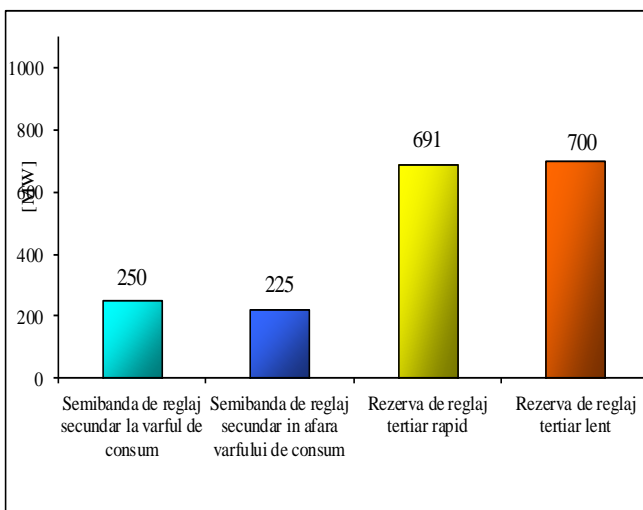
**Cantitati [hMW/h]**

Rezerve				Energii de reglaj disponibile			Participantii	
Solicitate	Contractate	Realizate	Nerealizate	med	min	max	Numar	HHI
*500,00/450,00	*498,84/449,03	*498,84/449,03	*0,00/0,00	*549,34/519,64	*431/434	*772/960	3	5718
691.41	691.41	689.24	2.17				5	7519
700.00	700.00	700.00	0.00				3	5199
60	60	60	0.00				8	1944

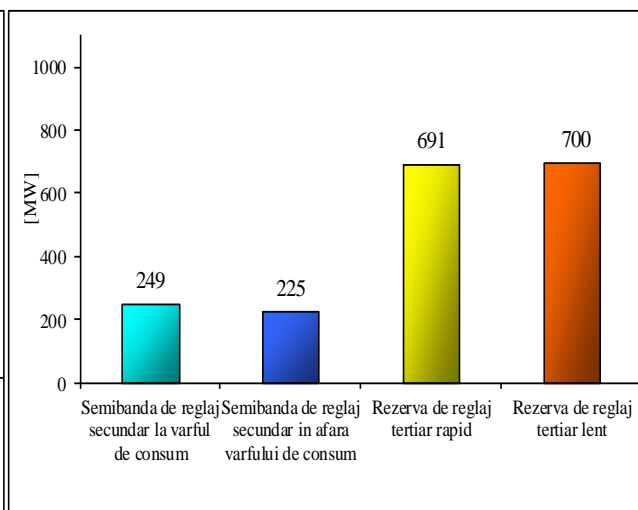
\* Banda de reglaj secundar la varf /in afara varfului

\*\* 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 Hidroelectricita SA (C364, C365/2018), EDS (C399/2019), EFT Furnizare (C411/2018), Next Energy Partners (C352/2018), Monsson Trading (C354/2018), Entrex Services (C353/2018), SN Nuclearelectrica (C434/2018), CE Oltenia (C216, C217, C218/2018).

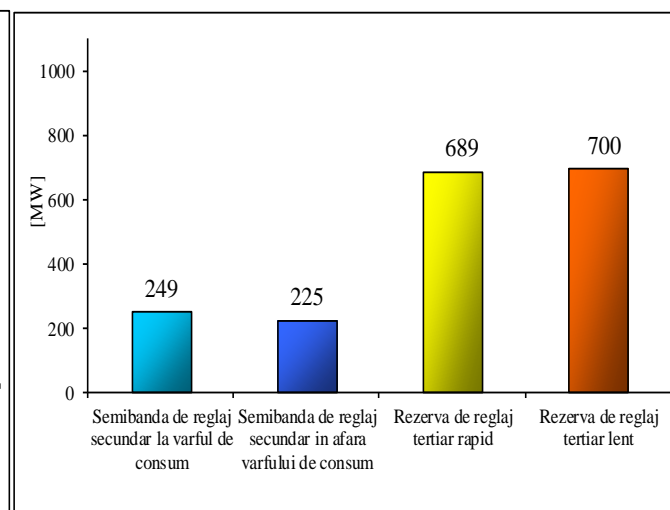
**Cantitati medii solicitate [hMW/h]**



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



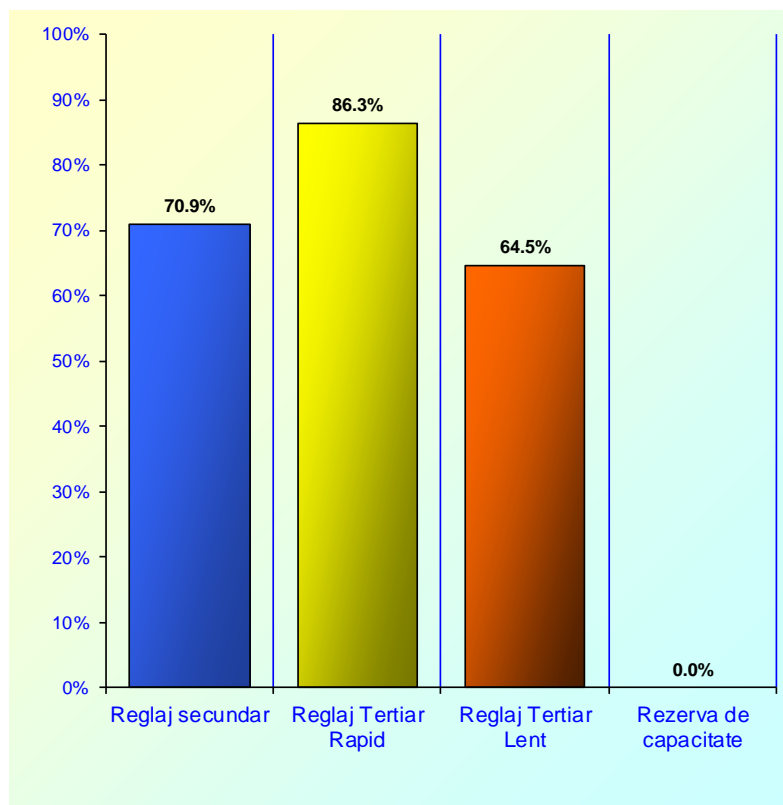
**Cantitati medii realizate [hMW/h]**



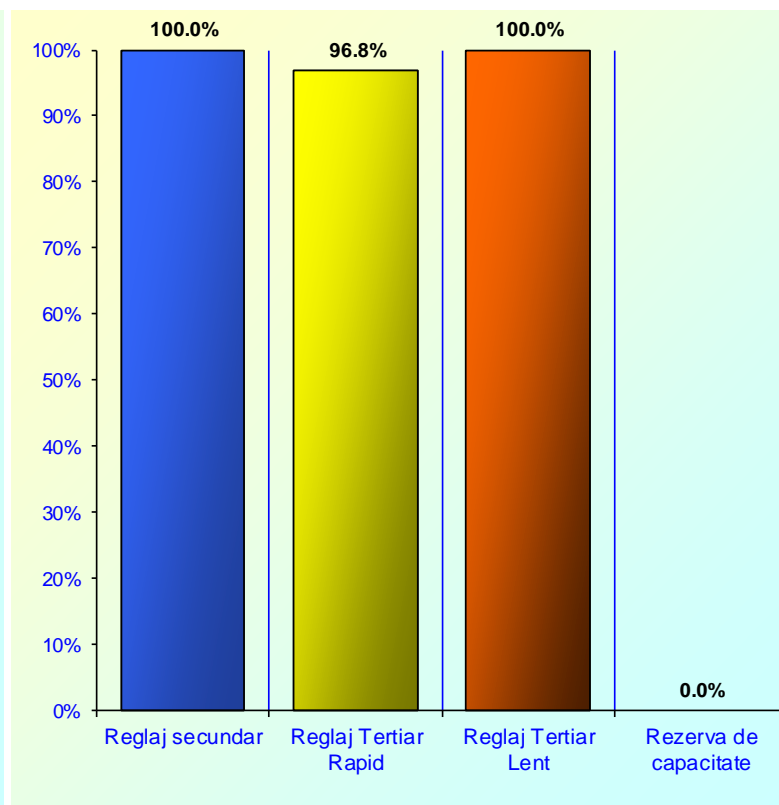
# Servicii tehnologice de sistem

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

C1



C3



## Persoane de contact

---

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

**Fax: 021 3035630**