



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice
Transelectrica SA - Sediul Social: Str. Olteni, nr. 2-4, C.P. 030786, București,
România, Număr de ordine în Registrul Comerțului: J2000008060404,
Cod Unic de înregistrare 13328043; Telefon +4021 270 04 53, Fax +4021 303 56 10
Capital subscris și vărsat: 733.031.420 lei

www.transelectrica.ro

**Către: Bursa de Valori București – Departament Operațiuni Emitenți Piețe Reglementate
Autoritatea de Supraveghere Financiară - Direcția Generală Supraveghere - Direcția Emitenți**

Comunicat conform prevederilor Legii 24/2017, Regulamentului ASF nr. 5/2018 și ale Codului BVB

Data raportului: **14 august 2025**

Denumirea entității emitente: **CNTEE TRANSELECTRICA SA, Societate Administrată în Sistem Dualist**

Sediul social: București, Str. Olteni nr. 2-4, sector 3

Număr de telefon/fax: 021 30 35 611/021 30 35 610

Codul unic de înregistrare: 13328043

Număr de ordine în Registrul Comerțului: J2000008060404

Capital social subscris și vărsat: 733.031.420 RON

Codul LEI: 2549000LXCOUQC90M036

Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise: Bursa de Valori București

Eveniment important de raportat:

Rezumat al rezultatelor financiare aferente închiderii Semestrului I an 2025

Raportarea include:

- Situații Financiare Interimare Separate Simplificate neauditate la data de 30 iunie 2025
- Situații Financiare Interimare Consolidate Simplificate neauditate întocmite la data de 30 iunie 2025 în conformitate cu OMFP 2844/2016
- Situații Financiare Interimare Consolidate Simplificate neauditate întocmite la data de 30 iunie 2025 în conformitate cu IFRS-EU
- Raportul cu privire la activitatea CNTEE "Transelectrica" S.A. în perioada ianuarie-iunie 2025
- Raportul semestrial consolidat pentru Semestrul I 2025

Segmentul activităților cu profit permis a înregistrat un rezultat în sumă de 218 mil lei în S1 2025, în scădere cu 99 mil lei față de rezultatul în sumă de 317 mil lei realizat în S1 2024, în contextul în care veniturile operaționale sunt mai mici cu suma de 54 mil lei, iar cheltuielile operaționale (inclusiv amortizarea) au crescut cu suma de 45 mil lei.

Scăderea veniturilor operaționale (1.151 mil lei la 30 iunie 2025 față de 1.205 mil lei la 30 iunie 2024) a fost influențată în principal de scăderea cu 44 mil lei a veniturilor din tranzacții CPT, a veniturilor conjuncturale din ajutoare de avarie (-60 mil lei) și capitalizare CPT (-23 mil lei).

Veniturile din transport și alte venituri din piața de energie au înregistrat o creștere de 73 mil lei, respectiv de la 1.046 mil lei în S1 2024 la 1.119 mil lei în S1 2025 influențată în principal, de creșterea cantității de energie electrică transportată și de tariful aprobat de ANRE, care a condus la o apreciere a veniturilor din tarif reglementat cu 124 mil. lei (+16%) față de aceeași perioadă a anului precedent.

Creșterea au înregistrat și veniturile din alocarea capacității de interconexiune (+49 mil lei) care în intervalul ianuarie – iunie 2025 au ajuns la 151 mil lei (de la 102 mil lei în același interval din anul 2024), creștere influențată de modelul de formare al prețului în funcție de cerere și ofertă din Ungaria și Bulgaria. Alocările implicite, în care sunt prevăzute simultan capacitate și energie, sunt puternic influențate de variațiile prețului energiei electrice pe bursele din Europa.

Creșterea cu 5% a cheltuielilor operaționale, inclusiv amortizarea (933 mil lei în S1 2025 față de 888 mil lei S1 2024) a fost influențată în principal de creșterea cheltuielilor cu mentenanța și reparații RET, a cheltuielilor cu personalul, a amortizării și a cheltuielilor privind operarea sistemului.

Modificările introduse prin OUG 32/2024 au condus spre o ieșire treptată din schema de sprijin și o revenire la mecanismele de piață concurențiale. Ca urmare, începând cu 01.01.2025, energia necesară acoperirii CPT a fost achiziționată în proporție de circa 50% prin contracte bilaterale, la un preț mediu mai mare față de perioada similară a anului 2024.

Eliminarea mecanismului MACEE, cu preț reglementat, creșterea consumului și temperaturile scăzute din luna februarie, precum și scăderea producției hidroelectrice au condus la creșterea importurilor și la o creștere a prețurilor energiei pe piețele pe termen scurt față de perioada similară a anului 2024.

Astfel, prețul mediu al energiei achiziționate de pe piețele pe termen scurt în perioada ianuarie – iunie 2025 a fost mai ridicat decât prețul la S1 2024.

Segmentul activităților zero-profit a înregistrat un rezultat pozitiv la 30 iunie 2025 în sumă de 46 mil lei, comparativ cu S1 2024 (-50 mil lei), în condițiile în care veniturile/cheltuielile pe piața de echilibrare au fost de aproximativ 2 ori mai mici în S1 2025 față de S1 2024.

Pentru activitatea de servicii de sistem/ capacitate de echilibrare, potrivit reglementărilor ANRE surplusul/deficitul de venit față de costurile recunoscute rezultate din desfășurarea acestei activități urmează a fi compensate prin corecție tarifară ex-post (corecție negativă/pozitivă) aplicată de ANRE în tarif în anii următori celui în care s-a înregistrat surplusul/deficitul respectiv.

Indicatori	U.M.	S1 2025	S1 2024	Δ
Financiar				
Cantitate tarifată	[TWh]	25,87	25,40	▲ 1,8%
ACTIVITĂȚI CU PROFIT PERMIS				
Tarif mediu transport (realizat)	[lei/MWh]	35,77	31,53	▲ 13%
Venituri operaționale, din care:	[mil lei]	1.151	1.205	▼ 4%
Venit tarif reglementat transport	[mil lei]	925	801	▲ 16%
Venituri interconexiune	[mil lei]	151	102	▲ 48%
Venituri din capitalizarea CPT	[mil lei]	1	24	▼ 96%
Cheltuieli operaționale, din care:	[mil lei]	(741)	(716)	▼ 3%
Cheltuieli privind CPT	[mil lei]	(288)	(296)	▲ 3%
EBITDA	[mil lei]	410	489	▼ 16%
Amortizare	[mil lei]	(192)	(172)	▼ 12%
EBIT	[mil lei]	218	317	▼ 31%
ACTIVITĂȚI PROFIT ZERO				
EBIT	[mil lei]	46	(50)	▲ n/a
TOATE ACTIVITĂȚILE (cu Profit Permis și Profit Zero)				
EBIT	[mil lei]	264	267	▼ 1%
Profit net	[mil lei]	256	264	▼ 3%
Operațional				
Consum intern net	[TWh]	26,1	26,3	▼ 1%
Producție netă internă	[TWh]	23,6	26,2	▼ 10%
Export(-)/Import(+) net	[TWh]	2,4	0,01	▲ n/a

*+Venituri, impact pozitiv (▲), +Cheltuieli, impact negativ (▼)

În primul semestru al anului 2025, s-a înregistrat o scădere în procent de 1% a consumului intern net și o scădere cu 10% a producției nete de energie. În ceea ce privește scăderile de consum din lunile ianuarie (-1,76%), martie (-3,71%), mai (-2,53%) și iunie (-9,52%), acestea au un trend descrescător tot mai pronunțat de la o lună la alta, pe măsură ce crește durata intervalului zilnic al radiației solare cu alte cuvinte, o dată cu creșterea producției de energie la nivelul prosumatorilor, se înregistrează o scădere a consumului măsurat la nivel național.

Pa ansamblul semestrului I din 2025 CPT-ul în RET a scăzut cu 6% comparativ cu perioada similară din 2024, în special ca urmare a fluxurilor fizice mai avantajoase pe liniile de interconexiune, în mod deosebit a celor de pe granițele cu Ucraina și Ungaria și a condițiilor meteorologice mai favorabile din lunile ianuarie, februarie, aprilie și iunie, caracterizate de cantități mai reduse de precipitații, care au determinat reducerea pierderilor corona.

Raportul cu privire la activitatea Companiei din perioada ianuarie-iunie 2025, Situațiile Financiare Interimare Separate, Situațiile Financiare Interimare Consolidate Întocmite în conformitate cu OMFP 2844/2016 și cu IFRS-EU la data de 30 iunie 2025, Raportul semestrial consolidat pentru S1 2025, sunt disponibile începând cu data de 14 august 2025, după cum urmează:

- online, pe website-ul www.transelectrica.ro, secțiunea Relații Investitori Raportări Periodice/ Rapoarte, respectiv <https://www.transelectrica.ro/rapoarte-2025>;
- la sediul Companiei: str. Olteni nr. 2-4, sector 3, București.

**Ștefăniță
MUNTEANU**
Președinte
Directorat

**Victor
MORARU**
Membru
Directorat

**Cătălin-Constantin
NADOLU**
Membru
Directorat

**Cosmin-Vasile
NICULA**
Membru
Directorat

**Florin-Cristian
TĂTARU**
Membru
Directorat