



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 noiembrie 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: 2549000LXCQUQC90M036

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

Eveniment important de raportat:

Rezumat al rezultatelor financiare aferente închiderii Trimestrului III an 2025

Raportarea include:

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

Segmentul activităților cu profit permis a înregistrat un rezultat în sumă de 331 mil lei în 9L 2025, în scădere cu 92 mil lei față de rezultatul în sumă de 424 mil lei realizat în 9L 2024, în contextul în care veniturile operaționale au fost mai mici cu suma de 29 mil lei, iar cheltuielile operaționale au crescut cu suma de 64 mil lei, din care cele mai mari creșteri au fost la mentenanța RET, impozite și amortizare.

Scăderea veniturilor operaționale (1.716 mil lei la 30 septembrie 2025 față de 1.745 mil lei la 30 septembrie 2024) a fost influențată în principal de scăderea cu 46 mil lei a veniturilor din tranzacții CPT, a veniturilor conjuncturale din ajutoare de avarie (-61 mil lei) și capitalizare CPT (-48 mil lei) în contextul creșterii cu 46 mil lei a veniturilor din alocarea capacității de interconexiune.

Veniturile din transport și alte venituri din piața de energie au înregistrat o creștere de 111 mil lei, respectiv de la 1.555 mil lei în 9L 2024 la 1.666 mil lei în 9L 2025 influențată în principal, de creșterea cantității de energie electrică (+0,5%), cât și de tariful mediu pentru serviciul de transport aprobat de ANRE, care a condus la o apreciere a veniturilor din tarif reglementat cu 176 mil. lei (+15%) față de aceeași perioadă a anului precedent.

Creșterea veniturilor din alocare de capacitate de interconexiune (+46 mil lei) care în ianuarie – septembrie 2025 au ajuns la 235 mil lei (de la 189 mil lei în ianuarie-septembrie 2024), a fost 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 (1.385 mil lei în 9L 2025 față de 1.321 mil lei în 9L 2024) a fost influențată în principal de creșterea cheltuielilor cu mentenanța RET, a cheltuielilor cu amortizarea, a celor cu personalul, dar și a cheltuielilor cu impozite și taxe (OUG 156/2024 actualizată prin OG 21/2025).

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 pe toate piețele în perioada ianuarie – septembrie 2025 a fost mai ridicat față de prețul la 9L 2024.

Segmentul activităților zero-profit a înregistrat o scădere a veniturilor (-1.992 mil lei) de la 4.426 mil lei din 9L 2024 la 2.434 mil lei în 9L 2025, determinată în principal de diminuarea veniturilor pe piața de echilibrare (-1.973 mil lei) datorită prețurilor înregistrate la nivelul acestei piețe și a tarifului aprobat de ANRE comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent, în contextul creșterii cantității cu 0,5%.

Valoarea cheltuielilor privind serviciile de sistem/capacitate de echilibrare în 9L 2025, a înregistrat o creștere de cca (36%) comparativ cu aceeași perioadă din 2024, ceea ce a condus la un rezultat negativ pe acest segment, de 156 mil lei.

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.	9L 2025	9L 2024	Impact*
Financiar				
Cantitate tarifată	[TWh]	38,50	38,32	▲ 0,5%
ACTIVITĂȚI CU PROFIT PERMIS				
Tarif mediu transport (realizat)	[lei/MWh]	35,75	31,32	▲ 14%
Venituri operaționale, din care:	[mil lei]	1.716	1.745	▼ 2%
Venit tarif reglementat transport	[mil lei]	1.376	1.200	▲ 15%
Venituri interconexiune	[mil lei]	235	189	▲ 25%
Venituri din capitalizarea CPT	[mil lei]	1	49	▼ 98%
Cheltuieli operaționale, din care:	[mil lei]	(1.095)	(1.058)	▼ 4%
Cheltuieli privind CPT	[mil lei]	(401)	(434)	▲ 8%
EBITDA	[mil lei]	621	687	▼ 10%
Amortizare	[mil lei]	(290)	(263)	▼ 10%
EBIT	[mil lei]	331	424	▼ 22%
ACTIVITĂȚI PROFIT ZERO				
EBIT	[mil lei]	(156)	8	▼ n/a
TOATE ACTIVITĂȚILE (cu Profit Permis și Profit Zero)				
EBIT	[mil lei]	175	432	▼ 59%
Profit net	[mil lei]	183	410	▼ 56%
Operațional**				
Consum intern net	[TWh]	39,0	39,5	▼ 1%
Producție netă internă	[TWh]	35,4	38,2	▼ 7%
Export(-)/Import(+) net	[TWh]	3,57	1,27	▲ 180%

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

**valorile lunii septembrie 2025 sunt preliminare

În ceea ce privește consumul de energie electrică la nivelul SEN, cu excepția lunilor februarie (+6,12%), aprilie (+1,12%) și mai (+2,13%) care au înregistrat creșteri, toate celelalte luni au înregistrat scăderi, cu valori cuprinse între (-1,76%) în luna ianuarie și respectiv (-8,96%) în luna august.

În ceea ce privește scăderile de consum din lunile iulie – august, acestea au avut un trend descrescător tot mai pronunțat de la o lună la alta, pe măsura creșterii duratei intervalului zilnic al radiației solare, cu alte cuvinte, o dată cu creșterea producției de energie la nivelul prosumatorilor, s-a înregistrat o scădere a consumului măsurat la nivel național.

Pe ansamblul trimestrului III din 2025 CPT-ul în RET a scăzut cu 4,61% comparativ cu perioada similară din 2024, în special ca urmare a scăderii energiei intrate în conturul RET, a fluxurilor fizice pe liniile de interconexiune mai avantajoase în ansamblu și a condițiilor meteorologice mai favorabile din luna septembrie, caracterizate de cantități mai reduse de precipitații, care au determinat reducerea pierderilor corona.

Raportul cu privire la activitatea Companiei din perioada ianuarie-septembrie 2025, Situațiile Financiare Interimare Separate, Situațiile Financiare Interimare Consolidate întocmite în conformitate cu OMFP 2844/2016 și cu IFRS-EU la data de 30 septembrie 2025, Raportul trimestrial consolidat pentru T3 2025, sunt disponibile începând cu data de 14 noiembrie 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