



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: **27 februarie 2026**

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 preliminare aferente anului 2025

Raportarea include:

- Situații Financiare Separate Preliminare neauditate la data de 31 decembrie 2025
- Raportul preliminar cu privire la activitatea CNTEE "Transelectrica" S.A. în perioada ianuarie-decembrie 2025

Segmentul activităților cu profit permis a înregistrat un rezultat pozitiv în sumă de 460 mil lei în anul 2025, dar în scădere cu 71 mil lei față de rezultatul în sumă de 531 mil lei realizat în anul 2024, în contextul în care veniturile operaționale au fost mai mici cu suma de 11 mil lei (0,5%), iar cheltuielile operaționale inclusiv amortizarea au crescut cu suma de 60 mil lei (3%).

Scăderea veniturilor operaționale (2.332 mil lei la 31 decembrie 2025 (valoare preliminară) față de 2.343 mil lei la 31 decembrie 2024) a fost influențată în principal de scăderea cu 50 mil lei a veniturilor din tranzacții CPT, a veniturilor conjuncturale din ajutoare de avarie (-53 mil lei), a veniturilor conjuncturale din litigii (-95 mil lei) și capitalizare CPT (-101 mil lei) în contextul creșterii cu 235 mil lei veniturilor din tarif transport și creșterii cu 55 mil lei a veniturilor din alocarea capacității de interconexiune.

Veniturile din transport și alte venituri din piața de energie au înregistrat o creștere de 186 mil lei, respectiv de la 2.087 mil lei în anul 2024 la 2.273 mil lei (valoare preliminară) în anul 2025 influențată în principal, de creșterea tarifului mediu pentru serviciul de transport aprobat de ANRE, care a condus la o apreciere a veniturilor din tarif reglementat cu 235 mil. lei (+15%) față de aceeași perioadă a anului precedent.

Creșterea veniturilor din alocare de capacitate de interconexiune (+55 mil lei) care în ianuarie – decembrie 2025 a ajuns la 337 mil lei (de la 282 mil lei în ianuarie-decembrie 2024), este corespunzătoare nivelului de utilizare a disponibilităților capacității de interconexiune de către traderii de pe piața de energie electrică, de alocările implicite în care sunt prevăzute simultan capacitate și energie și sunt puternic influențate de variațiile prețului energiei electrice pe bursele din Europa.

Creșterea cu 3% a cheltuielilor operaționale, inclusiv amortizarea (1.872 mil lei în anul 2025 față de 1.812 mil lei în an 2024) a fost influențată în principal de creșterea cheltuielilor cu mentenanța rețelei (+32 mil lei), a cheltuielilor de personal (+40 mil lei), a cheltuielilor cu impozitul pe construcții speciale (+22 mil) și a cheltuielilor cu tariful de monitorizare AMEPIP (+ 3 mil față de anul 2024).

Creșterea prețurilor de pe piața europeană de energie, reducerea capacităților interne pe bază de combustibili convenționali și dependența de producția volatilă din regenerabile crește dependența de importuri în perioadele de cerere ridicată și implicit prețul pe piața spot. Astfel, prețul mediu al energiei achiziționate de pe PZU în anul 2025 a fost mai mare cu 6% față de prețul din anul anterior.

Segmentul activităților zero-profit a înregistrat o scădere a veniturilor (-2.292 mil lei) de la 5.537 mil lei în 2024 la 3.244 mil lei în anul 2025, determinată în principal de diminuarea veniturilor pe piața de echilibrare (-2.286 mil lei) fiind influențată de evoluția producției și a consumului, de creșterea accelerată a puterii instalate la prosumatori și de evoluția dezechilibrelor contractuale înregistrate la nivelul furnizorilor de energie pe acesta piață.

Valoarea cheltuielilor privind serviciile de sistem/capacitate de echilibrare în anul 2025, a înregistrat o creștere de cca (35%) comparativ cu aceeași perioadă din 2024, ceea ce a condus la un rezultat negativ de 142 mil lei pe acest segment.

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.	2025	2024	Impact*
Financiar				
Cantitate tarifată	[TWh]	51,73	51,82	▼ 0,2%
ACTIVITĂȚI CU PROFIT PERMIS				
Tarif mediu transport (realizat)	[lei/MWh]	35,85	31,25	▲ 15%
Venituri operaționale, din care:	[mil lei]	2.332	2.343	▼ 0,5%
Venit tarif reglementat transport	[mil lei]	1.854	1.619	▲ 15%
Venituri interconexiune	[mil lei]	337	282	▲ 20%
Venituri din capitalizarea CPT	[mil lei]	1	102	▼ 99%
Cheltuieli operaționale, din care:	[mil lei]	(1.483)	(1.455)	▼ 2%
Cheltuieli privind CPT	[mil lei]	(541)	(609)	▲ 11%
EBITDA	[mil lei]	849	888	▼ 4%
Amortizare	[mil lei]	(389)	(356)	▼ 9%
EBIT	[mil lei]	460	531	▼ 13%
ACTIVITĂȚI PROFIT ZERO				
EBIT	[mil lei]	(142)	48	▼ n/a
TOATE ACTIVITĂȚILE (cu Profit Permis și Profit Zero)				
EBIT	[mil lei]	319	579	▼ 45%
Profit net	[mil lei]	328	586	▼ 44%
Operațional**				
Consum intern net	[TWh]	53,1	53,5	▼ 0,8%
Producție netă internă	[TWh]	49,3	50,6	▼ 2%
Export(-)/Import(+) net	[TWh]	3,72	2,91	▲ 28%

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

**valorile lunii decembrie 2025 sunt preliminare

Consumul de energie electrică la nivelul SEN, în anul 2025, a înregistrat o ușoară scădere, de -0,5%. Scăderi ale consumului au fost înregistrate în lunile ianuarie, martie, iunie, iulie, august, noiembrie și decembrie, în restul anului fiind înregistrate ușoare creșteri ale acestuia, cu excepția lunii februarie, care a avut o creștere de 6,12%.

Pe ansamblul anului 2025 CPT-ul în RET a scăzut cu 6,94% 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 și a condițiilor meteorologice mai favorabile din lunile ianuarie, februarie, aprilie, iunie, septembrie și decembrie, caracterizate de cantități mai reduse de precipitații, care au determinat reducerea pierderilor corona.

La 31 decembrie 2025 gradul de realizare a programului anual de investiții este de 104,91% față de programul anual de investiții aferent anului 2025 aprobat de AGA.

Raportul cu privire la activitatea preliminară a Companiei din perioada ianuarie-decembrie 2025 și Situațiile Financiare Separate Preliminare la data de 31 decembrie 2025, sunt disponibile începând cu data de 27 februarie 2026, 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.

DIRECTORAT

**Ștefăniță
MUNTEANU**
Președinte

**Victor
MORARU**
Membru
Directorat

**Cătălin-Constantin
NADOLU**
Membru
Directorat

**Cosmin-Vasile
NICULA**
Membru
Directorat

**Florin-Cristian
TĂTARU**
Membru
Directorat