



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

The National Power Grid Company Transelectrica
 2-4 Olteni Street Bucharest, District 3, 030786, Romania
 Trade Register Number J2000008060404, Single Registration Code 13328043
 Phone +4021 270 04 53, Fax +4021 303 56 10
 Share capital subscribed and paid: 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: **26 martie 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: 254900OLXCOUQC90M036

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

Începând cu data de **26 martie 2026**, Situațiile financiare separate și consolidate pentru anul 2025, inclusiv Rapoartele anuale aferente anului 2025, cât și Rapoartele auditorului financiar, vor putea fi accesate în format electronic, Raport Financiar Anual ESEF pe pagina de internet a Companiei, www.transelectrica.ro, în secțiunea Relații Investitori-Raportări Periodice și vor face parte din lista materialelor introduse pe ordinea de zi a Adunării generale ordinare anuale a acționarilor, convocată pentru data de **29(30) aprilie 2026**.

Rezumat al rezultatelor financiare aferente anului 2025

Anul 2025 s-a desfășurat într-un context energetic caracterizat de transformări accelerate și cerințe de reglementare tot mai complexe, pe fondul tranziției către un sistem energetic decarbonizat și interconectat la nivel european. În acest cadru, Transelectrica și-a îndeplinit cu responsabilitate rolul de unic Operator de Transport și Sistem al energiei electrice din România, asigurând funcționarea sigură, stabilă și echilibrată a Sistemului Electroenergetic Național.

În linie cu obiectivele strategice ale Companiei, Transelectrica a continuat să acorde prioritate dezvoltării și modernizării Rețelei Electrice de Transport, cu accent pe integrarea surselor regenerabile, creșterea capacității de evacuare a noilor producători din surse regenerabile, în mod special, și adaptarea infrastructurii la noile profile de consum. Aceste direcții de acțiune sunt esențiale pentru susținerea securității energetice, a stabilității sistemului și a dezvoltării economice pe termen lung.

Astfel, pe parcursul anului 2025, ținând cont de Reglementările legislative europene și naționale privind piața de energie electrică în conjunctura actuală de pe piața de energie electrică, Compania a înregistrat venituri totale operaționale în cuantum de 5.573 mil. lei comparativ cu anul precedent când s-au înregistrat venituri totale operaționale de 7.879 mil. lei.

Nr.crt.	Venituri operaționale	U.M.	2025	2024
	Venituri totale Companie	<i>[mil lei]</i>	5.573	7.879
1	Venituri activitati cu profit permis, din care principalele elemente:	<i>[mil lei]</i>	2.333	2.343
	<i>Venit tarif reglementat transport</i>	<i>[mil lei]</i>	1.855	1.619
	<i>Venituri interconexiune</i>	<i>[mil lei]</i>	337	282
	<i>Alte venituri (capitalizarea CPT)</i>	<i>[mil lei]</i>	1	102
2	Venituri activități zero profit	<i>[mil lei]</i>	3.240	5.537

În cadrul segmentului activităților cu profit permis comparativ cu anul precedent, Compania a înregistrat un rezultat pozitiv în sumă de 463 mil lei la 31 decembrie 2025, dar în scădere față de rezultatul în sumă de 531 mil lei realizat la 31 decembrie 2024, în contextul în care veniturile operaționale au fost diminuate cu 0,4% (-10 mil lei), iar cheltuielile operaționale (inclusiv amortizarea) au crescut cu 3% (+58 mil lei).

Veniturile din interconexiune au înregistrat o creștere de 55 mil lei respectiv de la 282 mil lei în anul 2024 la 337 mil lei în anul 2025, corespunzătoare nivelului de utilizare a disponibilităților capacității de interconexiune de către traderii de pe piața de energie electrică. Piața de alocare a capacităților de interconexiune este fluctuantă, prețurile evoluând în funcție de cererea și necesitatea participanților pe piața de energie electrică de a achiziționa capacitate de interconexiune. Astfel, creșterea din perioada analizată a fost influențată de modelul de formare al prețului în funcție de cerere și ofertă. Alocările implicite, în care sunt prevăzute simultan capacitate și energie, sunt puternic influențate de variațiile prețului energiei electrice pe bursele din Europa.

În anul 2025, Compania a înregistrat venituri din tranzacționarea energiei pentru CPT (45,8 mil lei) mai mici comparativ cu perioada similară a anului 2024 (95,5 mil lei), respectiv -49,6 mil lei.

Creșterea cheltuielilor operaționale, inclusiv amortizarea cu 58 mil lei (1.870 mil lei la 31 decembrie 2025 față de 1.812 mil lei la 31 decembrie 2024), a fost influențată în principal de creșterea cheltuielilor cu mentenanța, a celor cu personalul și altor costuri (în principal cheltuieli cu impozite și taxe +27 mil lei).

Eliminarea mecanismului de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE) cu preț reglementat de la 1 aprilie 2024, precum și eliminarea schemelor de plafonare a prețurilor la energia electrică și gaze începând cu 1 iulie 2025 au condus la creșteri ale prețului pe piețele pe termen scurt.

Segmentul activităților zero-profit a înregistrat un rezultat negativ la 31 decembrie 2025 (-142 mil lei), comparativ cu rezultatul pozitiv realizat la 31 decembrie 2024 (+48 mil lei). Veniturile activității zero profit au înregistrat o scădere semnificativă determinată în principal de diminuarea veniturilor pe piața de echilibrare (-2.290 mil lei) datorită prețurilor înregistrate la nivelul pieței de echilibrare, a tarifului aprobat de ANRE pentru serviciile de sistem comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent, în contextul scăderii cantității cu 0,2%.

Piața de echilibrare este folosită de Transelectrica pentru asigurarea echilibrării în timp real a consumului cu producția, pentru garantarea funcționării sigure și stabile a SEN și pentru administrarea oricărei restricții din cadrul SEN..

Indicatori	U.M.	2025	2024	Δ
Financiar				
Cantitate tarifată	[TWh]	51,73	51,82	▼ 0,2%
ACTIVITĂȚI CU PROFIT PERMIS				
Venituri totale operaționale	[mil lei]	2.333	2.343	▼ 0,4%
Tarif mediu transport (realizat)	[lei/MWh]	31,25	30,65	▲ 2%
Venituri din transport și alte activități pe piața de energie	[mil lei]	2.273	2.087	▲ 9%
EBITDA	[mil lei]	852	888	▼ 4%
Amortizare	[mil lei]	(389)	(356)	▼ 9%
EBIT	[mil lei]	463	531	▼ 13%
ACTIVITĂȚI PROFIT ZERO				
EBIT	[mil lei]	(142)	48	▼ n/a
TOATE ACTIVITĂȚILE (CU PROFIT PERMIS ȘI PROFIT ZERO)				
EBIT	[mil lei]	321	579	▼ 44%
Profit net	[mil lei]	360	586	▼ 39%
Operațional				
Consum intern net	[TWh]	53,2	53,5	▼ 1%
Producție netă internă	[TWh]	49,5	50,6	▼ 2%
Import net	[TWh]	3,7	2,9	▲ 28%

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

Rezultatul net al Companiei **pentru toate activitățile (cu profit permis și zero profit)** este de **360 mil lei** în scădere cu 214 mil lei (comparativ cu anul 2024 când acesta a fost de în sumă de 586 mil lei), în principal datorită impactului generat de rezultatul activităților zero profit, în contextul în care rezultatul activităților cu profit permis a fost diminuat în principal de scăderea cu 196 mil lei a componentei „Alte venituri”, de ex. venituri conjuncturale care nu s-au mai regăsit în anul 2025 (venituri din ajutoare de avarie și litigiul câștigat cu ANAF în anul 2024 în cuantum de 95 mil lei, etc)

Față de anul 2024, s-a înregistrat o creștere de 31% a schimburilor comerciale la import și de 33% a schimburilor comerciale la export, respectiv o scădere de 27% a energiei tranzitate, pe fondul unui consum intern de energie electrică la nivelul SEN mai redus față de perioada similară de anul trecut și în condițiile variațiilor de hidraulicitate din această perioadă (comparativ cu anul trecut, s-au înregistrat valori mult mai scăzute în luna iulie 2025 și în a doua jumătate a lunii septembrie și mai mari în cursul lunii august 2025).

La nivelul întregului an 2025 CPT-ul în RET a fost mai mic cu 6,9% comparativ cu anul 2024, 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 lunile ianuarie, februarie, aprilie, iunie septembrie și decembrie, caracterizate de cantități mai reduse de precipitații, care au determinat reducerea pierderilor corona.

Gradul de realizare a programului anual de investiții la 31 decembrie 2025 este de 104,9% față de Programul Anual de Investiții 2025 aprobat AGA de 96,5% față de Programul Anual de Investiții 2025 Revizia A6 la Total General și de 96,9% la categoria Cheltuieli proprii Companiei (în condițiile în care valoarea aprobată pentru cheltuieli de investiții proprii Companiei a rămas nemodificată în PAI Revizia A6 față de PAI aprobat AGA).

Categoriile de cheltuieli		Programat 2025*	Realizat 2025	Realizat 2024
		(mil lei)	(mil lei)	(mil lei)
Total general (A+B)		715,89	691,05	665,70
A	Cheltuieli proprii Companiei	613,00	594,22	619,06
I	Investiții în continuare	554,89	538,24	597,85
II	Investiții noi	17,25	16,51	5,46
III	Alte cheltuieli de investiții	40,86	39,47	15,75
B	Investiții finanțate din tarif de racordare	102,89	96,82	46,64

(*)PAI 2025 rev.A6

Situațiile financiare separate și consolidate la data de 31 decembrie 2025, cât și Rapoartele anuale cu privire la activitatea Companiei din perioada ianuarie-decembrie 2025 sunt disponibile începând cu data de 26 martie 2026, după cum urmează:

- online, pe website-ul www.transelectrica.ro, secțiunea Relații Investitori Raportări Periodice / Rapoarte, respectiv <https://www.transelectrica.ro/web/tel/aga> ;

- la sediul Companiei: str. Olteni nr. 2-4, sector 3, București.

Pentru a asigura conformitatea cu cerințele Regulamentului delegat (UE) 2019/815 al Comisiei din 17 decembrie 2018, care completează Directiva 2004/109/CE a Parlamentului European și a Consiliului în privința standardelor tehnice de reglementare privind specificarea unui format unic de raportare electronică cu modificările ulterioare, este disponibil și Raportul financiar anual în format ESEF.

Raportul financiar anual care cuprinde Raportul Administratorilor, Situațiile financiare separate, Raportul de Sustenabilitate, Raportul consolidat, Situațiile financiare consolidate OMFP, Situații financiare consolidate IFRS, a fost pregătit în format xHTML (Extensible Hypertext Markup Language). Situațiile financiare consolidate IFRS incluse în Raportul financiar anual au fost marcate și etichetate folosind limbaj de marcare iXBRL (Inline Extensible Business Reporting Language) și taxonomia IFRS.

**Ștefăniță
MUNTEANU**
Președinte
Directorat

**Cătălin-Constantin
NADOLU**
Membru
Directorat

**Cosmin-Vasile
NICULA**
Membru
Directorat

**Florin-Cristian
TĂTARU**
Membru
Directorat