



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

CNTEE TRANSELECTRICA SA

Raport trimestrial
Ianuarie – Septembrie 2025



	Cifre cheie	3
	Date financiare	4
	Date operaționale	22
	Dezvoltare RET	27
	Evenimente semnificative	34
	Alte aspecte	45
	Anexe	51

RAPORT PRIVIND ACTIVITATEA ECONOMICO – FINANCIARĂ

A CNTEE "TRANSELECTRICA" SA

conform prevederilor art. 69 din legea nr.24/ 2017 modificată prin legea 11/2025 privind piața de capital și Regulamentul nr.5/ 2018 emis de Autoritatea de Supraveghere Financiară (ASF)

pentru perioada încheiată la data de 30 septembrie 2025

Data raportului:	14 noiembrie 2025
Denumirea societății comerciale:	CNTEE TRANSELECTRICA SA, societate administrată în sistem dualist
Sediul social:	București, Str. Olteni nr. 2 - 4, sector 3, cod poștal 030786
Număr de telefon / fax:	021 303 5611/ 021 303 5610
Cod unic la ONRC:	13328043
Număr de ordine în RC:	J2000008060404
Cod LEI (Legal Entity Identifier)	254900OLXOUQC90M036
Data înființării Companiei:	31.07.2000/ OUG 627
Capital social:	733.031.420 lei, subscris și vărsat
Piața reglementată pe care se tranzacționează valorile mobiliare emise:	Bursa de Valori București, categoria Premium
Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise:	73.303.142 acțiuni cu o valoare nominală de 10 lei/ acțiune, acțiuni în formă dematerializată, nominative, ordinare, indivizibile, liber tranzacționabile de la 29.08.2006 sub simbolul TEL
Valoarea de piață:	4.486.152.290,40 lei (61,20 lei/acțiune la 30.09.2025)
Standardul contabil aplicat:	Standardele internaționale de raportare financiară
Auditarea:	Situațiile financiare trimestriale întocmite la data de 30.09.2025 nu sunt auditate. Sumele corespunzătoare datei de 31 decembrie 2024 sunt auditate de auditor financiar extern.

DECLARAȚIA PERSOANELOR RESPONSABILE

După cunoștințele noastre, situațiile financiare interimare separate simplificate la data și pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 au fost întocmite în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate 34 - "Raportarea Financiară Interimară", și oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea poziției financiare și contului de profit și pierdere ale CNTEE Transelectrica SA.

Prezentul raport cuprinde informații corecte și complete cu privire la situația economico-financiară și activitatea CNTEE Transelectrica SA.

București, 06 noiembrie 2025

**Ștefăniță
MUNTEANU
Președinte Directorat**

**Victor
MORARU**

**Membru
Directorat**

**Cătălin-Constantin
NADOLU**

**Membru
Directorat**

**Cosmin-Vasile
NICULA**

**Membru
Directorat**

**Florin-Cristian
TĂTARU**

**Membru
Directorat**



Cifre cheie 9L 2025 vs 9L 2024

CIFRE CHEIE

FINANCIAR

4.150	mil lei	▼	-33%	Venituri
			y/y	
465	mil lei	▼	-33%	EBITDA
			y/y	
183	mil lei	▼	-56%	Profit net
			y/y	
38,50	TWh	▲	0,5%	Energie tarifată**
			y/y	

OPERAȚIONAL

2,07%	*	▼	- 0,08	pp	CPT
			y/y		
31,00	TWh	▼	-2,1%		Energie transportată***
			y/y		

INVESTIȚII

375	mil lei	▼	-14%	Achiziții de imobilizări corporale și necorporale
			y/y	
386	mil lei	▼	-28%	Mijloace fixe înregistrate în evidența contabilă (PIF)
			y/y	

CPT - Consum Propriu Tehnologic

* Ponderea consumului propriu tehnologic în energia electrică preluată de rețeaua electrică de transport (energia transportată). Datele la luna septembrie 2025 sunt preliminare

** Cantitatea tarifată este definită prin cantitatea de energie electrică extrasă din rețelele electrice de interes public (rețeaua de transport și rețelele de distribuție), mai puțin exporturile de energie electrică

*** Cantitatea transportată este definită prin cantitatea de energie vehiculată fizic în rețeaua de transport

Notă: Pentru ușurința citirii și înțelegerii rezultatelor, anumite cifre prezentate în grafice și/ sau tabele utilizează mil. lei ca unitate de măsură și sunt rotunjite la această unitate. Această convenție de prezentare poate determina, în anumite cazuri, diferențe minore între cifrele totalizatoare, totalurile obținute prin însumarea elementelor componente și procente calculate.



Date financiare

Sinteza rezultatelor financiare la 30 septembrie 2025 este prezentată mai jos. Rezultatele financiare trimestriale la 30.09.2025 nu sunt auditate, iar varianta extinsă a acestora, pentru aceeași perioadă, este prezentată în Anexe la prezentul Raport.

Contul separat de profit și pierdere				
[mil RON]	9L 2025	9L 2024	Impact	Impact (%)
	1	2	3=1-2	4=1/2
Volum tarifat de energie [TWh]	38,50	38,32	0,2	0,5%
ACTIVITĂȚI CU PROFIT PERMIS				
Venituri operaționale	1.716	1.745	(29)	(2%)
Transport și alte venituri din piața de energie, din care:	1.666	1.555	111	7%
Tarif reglementat	1.376	1.200	176	15%
Alte venituri din PE*	55	166	(111)	(67%)
Interconexiune	235	189	46	25%
Alte venituri	50	190	(140)	(74%)
Costuri operaționale	(1.095)	(1.058)	(37)	(4%)
Cheltuieli privind operarea sistemului	(487)	(508)	22	4%
Reparații și mentenanță	(105)	(84)	(21)	(25%)
Cheltuieli cu personalul	(308)	(286)	(22)	(8%)
Alte costuri	(195)	(179)	(16)	(9%)
EBITDA	621	687	(66)	(10%)
Amortizare	(290)	(263)	(27)	(10%)
EBIT	331	424	(92)	(22%)
ACTIVITĂȚI ZERO PROFIT				
Venituri operaționale	2.434	4.426	(1.992)	(45%)
V.Servicii de sistem	395	413	(18)	(4%)
V.Piața de echilibrare	2.039	4.013	(1.973)	(49%)
Costuri operaționale	(2.590)	(4.418)	1.827	41%
C.Servicii de sistem	(551)	(406)	(145)	(36%)
C.Piața de echilibrare	(2.039)	(4.012)	1.972	49%
EBIT	(156)	8	(164)	n/a
TOATE ACTIVITĂȚILE (CU PROFIT PERMIS ȘI ZERO PROFIT)				
Venituri operaționale	4.150	6.171	(2.020)	(33%)
Costuri operaționale	(3.685)	(5.476)	1.790	33%
EBITDA	465	695	(230)	(33%)
Amortizare	(290)	(263)	(27)	(10%)
EBIT	175	432	(256)	(59%)
Rezultat financiar	29	16,46	12	74%
EBT	204	448	(244)	(55%)
Impozit pe profit	(21)	(38)	16	44%
Profit net	183	410	(228)	(56%)

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

**Piața de energie (ITC, energie reactivă, vânzare CPT, schimburi energie, aj. avarie)

Situția separată a poziției financiare				
[mil RON]	9L 2025	2024	Δ	Δ (%)
	1	2	3=1-2	4=1/2
Active imobilizate				
Imobilizări corporale	5.925	5.775	151	3%
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	4	6	(2)	(29%)
Imobilizări necorporale	274	312	(39)	(12%)
Imobilizări financiare	88	86	2	2%
Total active imobilizate	6.291	6.179	112	2%
Active circulante				
Stocuri	48	47	1	1%
Creanțe	2.437	3.779	(1.342)	(36%)
Numerar și echivalente	889	672	218	32%
Total active circulante	3.384	4.497	(1.114)	(25%)
Total active	9.675	10.676	(1.002)	(9%)
Capitaluri proprii	5.726	5.815	(89)	(2%)
Datorii pe termen lung				
Venituri în avans pe termen lung	738	537	201	37%
Împrumuturi pe termen lung	2	8	(6)	(75%)
Alte datorii pe termen lung	326	338	(11)	(3%)
Total datorii pe termen lung	1.066	883	183	21%
Datorii curente				
Datorii comerciale și alte datorii	2.791	3.862	(1.071)	(28%)
Împrumuturi pe termen scurt	12,5	24,3	(11,8)	(48%)
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire	5	7	(2)	(31%)
Alte datorii pe termen scurt	75	73	2	2%
Impozit pe profit de plată	-	12,6	(12,6)	(100%)
Total datorii curente	2.883	3.978	(1.096)	(28%)
Total datorii	3.949	4.861	(912)	(19%)
Capitaluri proprii și datorii	9.675	10.676	(1.002)	(9%)

Situția separată a fluxurilor de trezorerie				
[mil RON]	9L 2025	9L 2024	Δ	Δ (%)
Numerar net generat din activitatea de exploatare	858	803	55	7%
Numerar net utilizat în activitatea de investiții	(335)	(376)	41	11%
Numerar net utilizat în activitatea de finanțare	(306)	(47)	(259)	n/a
Creșterea/(diminuarea) netă a numerarului și echivalentelor de numerar	218	381	(163)	(43%)
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	672	519	152	29%
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	889	900	(10)	(1%)

REZULTATE OPERAȚIONALE

I. Volumul de energie tarifat

În intervalul ianuarie-septembrie 2025, cantitatea totală de energie electrică tarifată pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică (38,50 TWh) a înregistrat o ușoară creștere de 0,5% comparativ cu aceeași perioadă a anului 2024 (diferența între cele două perioade fiind de 0,2 TWh).

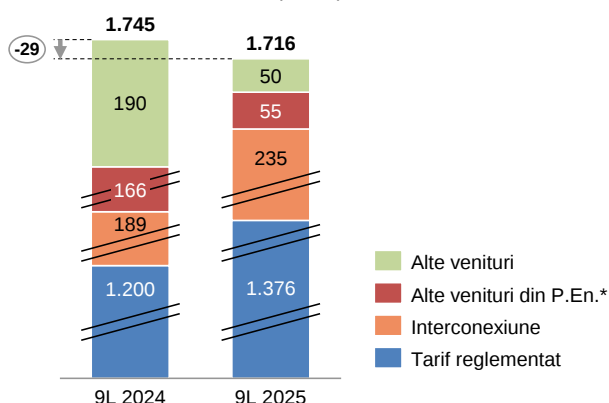
Segmentul profit permis



Venituri operaționale

Segmentul **activităților cu profit permis** a înregistrat o scădere cu 2% a veniturilor (1.716 mil lei în 9L 2025 față de 1.745 mil lei în 9L 2024) pe fondul scăderii 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.

Venituri operaționale activități cu profit permis
(mil lei)



* (ITC, energie reactivă, vânzare CPT, schimburi energie, ajutoare avarie)

Creșterea veniturilor din transport și alte venituri din piața de energie (1.666 mil lei în 9L 2025 față de 1.555 mil lei în 9L 2024) a fost 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.

În intervalul ianuarie-septembrie 2025 **veniturile din alocarea capacității de interconexiune** au înregistrat o creștere, de la 189 mil lei în 9L 2024 la 235 mil lei în 9L 2025 (+25%).

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.

Mecanismul de alocare a capacității de interconexiune constă în organizarea de licitații anuale, lunare, zilnice și intrazilnice. Licitările pe granița România-Serbia, licitațiile pe termen lung pe granițele cu Ungaria și Bulgaria și cele pe termen scurt pe granițele cu Moldova și Ucraina sunt explicite - se licitează doar capacitate de transport, iar cele zilnice (granițele cu Ungaria și Bulgaria) și intrazilnice (granițele cu Ungaria și Bulgaria) sunt implicite - se alocă simultan cu energia și capacitatea, prin mecanismul de cuplare.

În data de 8 iunie 2022 a avut loc punerea în funcțiune a proiectului Core FB MC (Core Flow-Based Market Coupling), fiind astfel inițiată cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri în regiunea de calcul al capacităților Core. Mecanismul de cuplare a pieței pe bază de fluxuri optimizează piața europeană de energie electrică pentru 13 țări (Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia).

În data de 18 martie 2025 a avut loc lansarea proiectului IDA (Intraday Auctions) pentru granițele de ofertare ale României (România-Bulgaria și România-Ungaria). În conformitate cu articolul 55 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor este necesară stabilirea prețurilor capacității intrazilnice. Astfel, pe baza Deciziei ACER nr. 01/2019 privind Metodologia de stabilire a prețurilor capacității interzonale intrazilnice, a fost introdus un mecanism de licitație pentru a îndeplini acest obiectiv. Aceasta este așa-numita licitație intrazilnică – “IDA” care înseamnă licitația implicită de tranzacționare intrazilnică pentru corelarea simultană a ordinelor din diferite zone de ofertare și alocarea capacității transzonale intrazilnice disponibile la granițele zonei de ofertare prin aplicarea unui mecanism de cuplare a pieței.

Începând cu anul 2025, prin Decizia ANRE nr. 2624/10.12.2024 pentru aprobarea modalității de acoperire a cheltuielilor prognozate pentru anul 2025 din veniturile obținute din alocarea capacității de interconexiune transfrontalieră, s-a aprobat efectuarea cheltuielilor de mentenanță RET pentru anumite proiecte de mentenanță majoră și mentenanță minoră, din veniturile obținute din alocarea capacității de interconexiune transfrontalieră.

Extinderea cuplării piețelor are ca efect uniformizarea prețului energiei în Europa, acesta fiind și unul dintre obiectivele principale ale Regulamentului (UE) 2015/1222 „de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor”.

Veniturile din Inter TSO Compensation (ITC) au fost la 9L 2025 în sumă de 17,6 mil lei, mai mici (-5,2 mil lei), comparativ cu aceeași perioadă din anul 2024 când au fost 22,8 mil lei și provin în cea mai mare parte din schimburile programate de energie electrică cu țările considerate perimetrice mecanismului, respectiv Ucraina și Republica Moldova.

Începând cu data de 01 iulie 2024, Ucraina a aderat la mecanismul ITC și nu a mai fost considerată țară perimetrică. Ca urmare, schimburile luate în considerare au fost doar cele cu Republica Moldova. În general, România este țară plătitoare în cadrul mecanismului, dar în mod excepțional se pot înregistra venituri și din decontările lunare.

Veniturile înregistrate în urma aplicării mecanismului ITC au înregistrat scădere în intervalul ianuarie-septembrie 2025 cu următoarele mențiuni:

- deși schimburile de energie cu țările perimetrice luate în considerare au fost doar cele cu Republica Moldova, acestea au crescut de circa 2 ori;
- valoarea tarifului pentru schimburile cu țările perimetrice a fost de 2,5 EUR/MWh până la 14 mai 2025, respectiv 1,5 EUR/MWh începând cu 15 mai 2025, față de 3 EUR/MWh în 2024.

Veniturile din tranzacționarea energiei pentru consumul propriu tehnologic (CPT) au fost obținute în principal din vânzarea energiei în excedent rezultată din diferența dintre prognoza pe termen lung și mediu și prognoza pe termen scurt (pe fiecare interval de decontare) pe Piața Intra zilnică administrată de OPCOM și respectiv din diferența dintre CPT prognozat și CPT efectiv realizat (pe fiecare interval de decontare) pe Piața de Echilibrare.

În 9L 2025, Compania a înregistrat venituri din tranzacționarea energiei pentru CPT (35,2 mil lei) mai mici comparativ cu perioada similară a anului 2024 (80,8 mil lei), respectiv cu suma de -46 mil lei.

Veniturile obținute din tranzacțiile pe **Piața Intra zilnică** au fost cu circa 19% mai mari decât veniturile realizate în perioada similară a anului precedent, ca urmare a creșterii energiei vândute pe piața intrazilnică în urma corecțiilor de prognoză cât mai aproape de momentul livrării, precum și a prețurilor ușor crescute pe această piață. Veniturile obținute din tranzacțiile pe **Piața de Echilibrare** au fost de 2,3 ori mai mici, având în vedere că CPT fizic înregistrat în perioada ianuarie-septembrie 2025 a fost cu circa 6% mai mic decât în perioada

similară a anului precedent. Având în vedere creșterea ponderii producției energiei solare și eoliene, se observă o creștere a ofertei de energie pe intervalele de vârf și a ponderii intervalelor cu prețuri foarte mici și chiar negative pentru prețurile pe piețele pe termen scurt.

Venituri din ajutoare de avarie

În intervalul ianuarie-septembrie 2025 s-au înregistrat venituri din ajutoare de avarie în sumă de 0,3 mil lei comparativ cu 61 mil lei venituri înregistrate în ianuarie-septembrie 2024. În 9L 2025 au fost acordate ajutoare de avarie către Serbia (luna martie) pe fondul opririlor accidentale de grupuri din această țară.

Venituri din capitalizarea consumului propriu tehnologic (CPT)

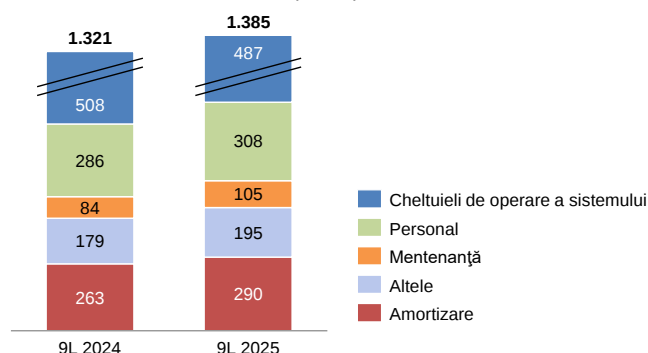
Începând cu data de 30 septembrie 2022, Compania aplică prevederile OUG nr. 119/2022, prin care costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile recunoscute în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial iar activele rezultate în urma capitalizării se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării.

Astfel, în intervalul ianuarie-septembrie 2025 Compania a înregistrat venituri din capitalizarea CPT în sumă de 0,9 mil lei (față de 49,3 mil lei venit înregistrat în 9L 2024), reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT inclus în tariful de reglementare, pentru perioada 01 ianuarie – 31 martie 2025.

Cheltuieli operaționale

Pe segmentul **activităților cu profit permis**, cheltuielile (inclusiv amortizarea) au înregistrat o creștere de 5% (1.385 mil lei în 9L 2025 față de 1.321 mil lei 9L 2024), fiind influențate în principal de creșterea cheltuielilor cu mentenanța, a celor cu personalul și altor costuri (în principal alte cheltuieli privind impozite și taxe +20 mil lei).

Costuri operaționale activități cu profit permis
(mil lei)



Din categoria **cheltuielilor de operare a sistemului** cel mai mare impact l-au avut cheltuielile cu CPT.

CPT: În intervalul ianuarie-septembrie 2025 costurile cu achiziția energiei pentru acoperirea consumului propriu tehnologic au fost în sumă de 401 mil lei, mai mici cu 8% (-34 mil lei) comparativ cu suma de 434 mil lei înregistrată în ianuarie-septembrie 2024, având în vedere o serie de aspecte, în principal:

- datorită caracteristicilor sale, CPT în Rețeaua Electrică de Transport (RET) este puternic dependent de condițiile meteorologice, de structura producției și a consumului de energie electrică la nivel național, de repartizarea fluxurilor de energie electrică în rețeaua de transport internă și pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte puțin spre deloc controlabilă în condițiile unei piețe de energie regionale interconectate și cuplate;
- ca urmare a condițiilor meteorologice și a fluxurilor pe liniile de interconexiune, valoarea CPT înregistrată în perioada ianuarie-septembrie 2025 a fost mai mică cu 6% decât cea înregistrată în anul precedent;
- în primele trei luni ale anului 2024, comparativ cu aceeași perioadă din anul 2025, ca urmare a prevederilor OUG nr. 153/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022, CNTEE Transelectrica SA a achiziționat energie electrică pentru acoperirea a 75% din cantitatea aferentă prognozei de CPT validate prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE), la prețul reglementat de 450 lei/MWh;
- Începând cu 1 aprilie 2024, mecanismul de achiziție centralizată a energiei electrice (MACEE) a fost modificat prin OUG nr. 32/2024, în sensul:
 - ✓ reducerii prețului de achiziție reglementat la valoarea de 400 lei/MWh
 - ✓ eliminării obligativității de participare a producătorilor la mecanism
 - ✓ modificării perioadei de aplicare a mecanismului de la 31.03.2025 la 31.12.2024
 - ✓ permiterii participării la mecanism și a altor producători, cu capacități de producție mai mici de 10MW.

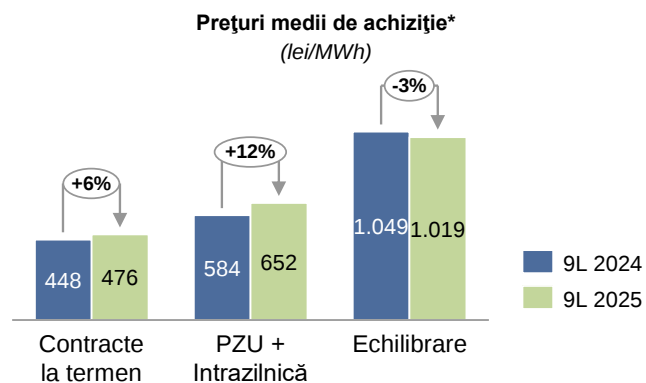
Modificările introduse prin OUG 32/2024 au condus spre o ieșire treptată din schema de sprijin și o revenire la mecanismele de piață concurențiale. Ca urmare, începând cu 01.01.2025, energia necesară acoperirii CPT a fost achiziționată în proporție de circa 50% prin contracte bilaterale, la un preț mediu pentru primele nouă luni ale anului 2025 de 476 lei/MWh.

- Eliminarea mecanismului MACEE, cu preț reglementat, creșterea consumului și temperaturile scăzute în principal 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.

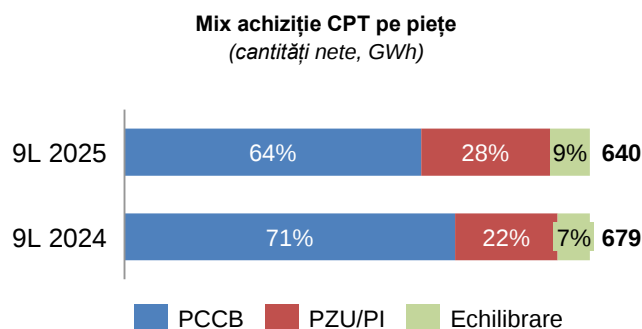
- Prețul PZU depinde foarte mult de condițiile meteorologice (secetă, precipitații, fenomene extreme) și de prețurile de pe piața europeană. Piața pentru Ziua Următoare este o piață imprevizibilă, cu un grad ridicat de volatilitate, prețurile putând să crească și cu 30-40% în decurs de o săptămână.
- Începând cu data de 01 Iulie 2024 au intrat în vigoare o serie de modificări ale Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea, în conformitate cu cerințele codurilor Europene, care au condus la prețuri foarte mari pe Piața de Echilibrare. Aceste prețuri prezintă un grad mare de volatilitate și incertitudine, dar situându-se totuși sub valorile maxime din anul 2024. Consumul propriu tehnologic înregistrat în perioada analizată a fost mai mic cu circa 6% față de perioada similară a anului 2024, conducând la costuri rezultate din acoperirea dezechilibrelor de energie pe această piață mai mici față de aceeași perioadă a anului 2024.

Prețul mediu net al energiei achiziționate pe toate piețele în 9L 2025 a fost 571 lei/MWh, mai mare față de prețul din perioada similară a anului 2024, respectiv 520 lei/MWh.



*prețul mediu s-a calculat la valoarea netă (achiziții – vânzări)

Mixul de achiziție (cantitativ net) prezintă următoarele componente în cele două perioade analizate:



Cheltuielile cu Inter TSO Compensation (ITC)

În perioada ianuarie-septembrie 2025 aceste cheltuieli au fost mai mari cu 13 mil lei comparativ cu aceeași perioadă din anul precedent. Acestea se stabilesc în cadrul mecanismului de compensare/decontare a efectelor utilizării rețelei electrice de transport (RET) pentru tranzite de energie electrică între TSO-urile care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E.

Factorii care influențează valorile costurilor/veniturilor cu mecanismul ITC sunt schimbările de energie electrică – import, export, tranzit pe liniile de interconexiune ale SEN, corelate cu fluxurile de energie electrică tranzitate la nivelul tuturor țărilor participante la mecanism.

Cheltuieli privind consumul de energie - consum servicii interne stații din RET

În vederea desfășurării activității de transport a energiei electrice în stațiile electrice și operării Sistemului Electroenergetic Național în condiții de siguranță, Compania trebuie să achiziționeze energie electrică pentru acoperirea consumului aferent serviciilor interne din stațiile electrice de înaltă tensiune ce se află în administrarea Companiei.

Aceste cheltuieli au înregistrat o scădere cu suma de 5,8 mil lei în 9L 2025 (28,4 mil lei) comparativ cu 9L 2024 (34,2 mil lei).

Cheltuieli CPT tranzit RED (cf. decizie ANRE)

În luna iunie 2025 s-au înregistrat cheltuieli privind CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele operatorilor de distribuție concesionari la nivelul de tensiune de 110 kV (pentru cota atribuită OTS) în sumă de 17,4 mil lei.

Prin deciziile ANRE nr. 2780/20.12.2024 și nr. 2781/20.12.2024, au fost aprobate cantitățile prognozate de CPT și costurile corespunzătoare aferente tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru anul 2025, pentru societățile Rețele Electrice România S.A. și Distribuție Energie Oltenia S.A.

Cheltuielile cu reparații și mentenanța RET au fost în sumă de 101 mil lei, mai mari cu 22 mil față de 9L 2024.

Începând cu anul 2025, prin Decizia ANRE nr. 2624/10.12.2024 pentru aprobarea modalității de acoperire a cheltuielilor prognozate pentru anul 2025 din veniturile obținute din alocarea capacității de interconexiune transfrontalieră, s-a aprobat efectuarea cheltuielilor de mentenanță RET pentru anumite proiecte de mentenanță majoră și mentenanță minoră, din veniturile obținute din alocarea capacității de interconexiune transfrontalieră.

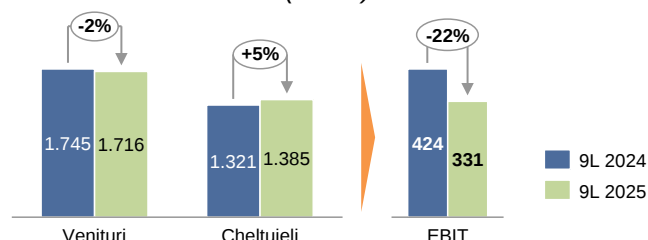
Cheltuielile cu amortizarea prezintă o creștere cu 27 mil lei influențată în principal de înregistrarea cheltuielilor cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale (+12 mil lei), calculată la valoarea justă a imobilizărilor corporale la 31 decembrie 2024, corelată cu punerile în funcțiune a lucrărilor de investiții și cu recepționarea activelor.

Totodată în primele nouă luni ale anului 2025 cheltuielile cu amortizarea activelor necorporale-CPT suplimentar sunt în valoare de 68,2 mil lei și prezintă o creștere față de ianuarie-septembrie 2024 (+14 mil lei). Costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 - 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, s-au capitalizat trimestrial, iar activele rezultate în urma capitalizării se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării.

Rezultat operațional-profit permis

Activitățile cu profit permis au înregistrat un rezultat pozitiv 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 sunt diminuate cu suma de 29 mil lei, iar cheltuielile operaționale (inclusiv amortizarea) au crescut cu suma de 64 mil lei.

Structura EBIT activități profit permis
(mil lei)



Segmentul zero profit

Segmentul **activităților zero-profit** au 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 pieței de echilibrare, a tarifului aprobat de ANRE comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent, în contextul creșterii cantității cu 0,5%.

Segmentul **activităților zero-profit** a înregistrat de asemenea o diminuare semnificativă a costurilor (-1.827 mil lei) determinată în principal de valoarea diminuată a cheltuielilor pe piața de echilibrare.

Veniturile/Cheltuielile privind piața de echilibrare au fost de peste 2,3 ori mai mici în 9L 2025 față de 9L 2024.

Piața de echilibrare a fost influențată în principal de următoarele elemente:

- evoluția dezechilibrelor contractuale înregistrate la nivelul furnizorilor de energie electrică pe piața de echilibrare;
- evoluția hidraulicității;
- evoluția producției și consumului de energie electrică;
- evoluția producției centralelor aflate în perioada de probă;
- creșterea accelerată a puterii instalate la prosumatori;
- îmbunătățirea controlului/monitorizării la nivelul furnizorilor pentru producția prosumatorilor pe care îi au în portofoliu și creșterea preocupării la nivelul acestora pentru estimarea/ajustarea prognozelor de producție a prosumatorilor în raport cu poziția contractuală;

Pentru perioada următoare din anul 2025 cele mai importante elemente care vor avea un impact semnificativ asupra evoluției pieței de echilibrare sunt:

- *contextul regional și european de evoluție a pieței de energie electrică,*
- *cadrul de reglementare al ANRE, de ajustare a funcționării pieței de echilibrare,*
- *evoluția consumului și impactul prosumatorilor asupra pieței de energie electrică,*
- *prognozele de precipitații și de temperatură,*
- *comportamentul participanților la piață;*
- *evoluția producție solare și eoliene,*
- *evoluția hidraulicității,*
- *evoluția producției și a consumului de energie electrică la nivel național,*
- *comportamentul participanților la piață,*
- *evoluția contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare.*

Veniturile din serviciile de sistem au înregistrat o scădere în procent de 4% comparativ cu perioada similară a anului trecut (395 mil lei în 9L 2025 față de 413 mil lei în 9L 2024), determinată de diminuarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii, în condițiile creșterii cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu un procent de 0,5%.

Achiziția serviciilor de sistem/capacitatea de echilibrare se efectuează de Companie în baza necesarului stabilit de către Dispeceratul Energetic Național (DEN), unitate organizațională din cadrul Companiei, care răspunde de asigurarea stabilității și siguranței funcționării SEN, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 127/08.12.2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a

Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale Președintelui ANRE, cu modificările și completările ulterioare.

În perioada ianuarie-septembrie 2025, Compania a contractat energie reactivă de la a Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA., conform:

- Deciziei ANRE nr. 2281/2024, privind acordarea derogării pentru operatorul de transport și de sistem la achiziționarea pe bază de piață a serviciului energie electrică reactivă pentru reglajul tensiunii în rețea,
- Hotărârilor Transelectrica prin care au fost aprobate prețurile maxime pentru achiziționarea serviciului de sistem energie reactivă aferent reglajului tensiunii în rețeaua electrică de transport;
- realizărilor confirmate de Dispeceratul Energetic Național.

Trebuie precizat faptul că, în concordanță cu tendința constatată pe piața de echilibrare, s-a manifestat o creștere accentuată a prețului de achiziție a Rezervei terțiare rapide - reducere de putere începând cu luna mai 2025.

Dacă în primele cinci luni ale anului prețurile medii au oscilat între 15 și 23 lei/hMW, în luna iunie 2025 s-a înregistrat o explozie a valorilor, cu o medie generală de peste 108 lei/hMW. Această creștere nu este justificată nici de modificări semnificative ale cererii sau ofertei, nici de factori tehnici obiectivi, ci reprezintă o modificare bruscă și unilaterală a comportamentului de ofertare al unui grup restrâns de participanți.

Valoarea **cheltuielilor privind serviciile de sistem/capacitate de echilibrare** în 9L 2025, a înregistrat o creștere (36%) comparativ cu aceeași perioadă din 2024.

Pe piața capacităților de echilibrare, în concordanță cu tendința de evoluție pe piața de echilibrare în primele nouă luni ale anului 2025, s-a înregistrat un trend de reducere a prețului de achiziție pentru RRFa la creștere și reducere de putere și un trend de creștere începând cu luna mai 2025 la RRFm la reducere de putere:

- prețul mediu de achiziție în semestrul I 2025, pentru RRFa la creștere – 60,51 lei/hMW,
- prețul mediu de achiziție în semestrul I 2025, pentru RRFa la reducere – 62,75 lei/hMW;
- prețul mediu de achiziție în semestrul I 2025, pentru RRFm la creștere – 36,57 lei/hMW;

- prețul mediu de achiziție în semestrul I 2025, pentru RRFm la reducere – 38,09 lei/hMW.

În trimestrul III 2025 dinamica prețurilor pe piața capacităților de echilibrare a consolidat tendințele observate în Semestrul I în sensul că:

- pentru RRFa s-a menținut un ritm de scădere, prețurile medii coborând la 30,97 lei/hMW la creștere și 33,58 lei/hMW la reducere;
- în cazul RRFm, la creștere s-a înregistrat o ușoară majorare a prețului mediu, până la 37,73 lei/hMW, în timp ce la reducere s-a consemnat o creștere accentuată, cu un preț mediu de 253,18 lei/hMW, evoluție aliniată trendului ascendent început în luna mai 2025.

Pentru perioada următoare a anului 2025 estimăm că un impact semnificativ privind evoluția costurilor cu achiziția serviciilor de sistem/capacitate de echilibrare prin licitații zilnice și pe sens la nivelul Transelectrica, îl vor avea:

- comportamentul de piață al participanților înregistrați la piața capacităților de echilibrare,
- cadrul de reglementare al ANRE privind piața de energie electrică, evoluția prețurilor pe piața de echilibrare,
- evoluția prețurilor pe piața de echilibrare,
- cât și contextul regional și european de evoluție a pieței de energie electrică.

Rezultat operațional-zero profit

EBIT generat de **activitățile zero-profit** a înregistrat un rezultat negativ în primele nouă luni din 2025 în sumă de 156 mil lei, comparativ cu primele nouă luni din 2024 când acesta înregistra un rezultat pozitiv în valoare de 8 mil lei.

Pentru activitatea de servicii de sistem, 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.

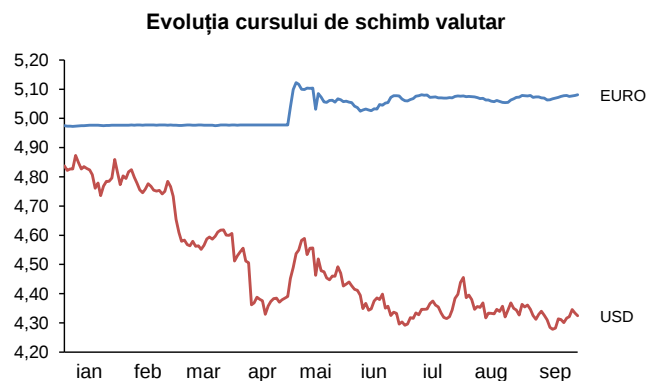
Surplusul/deficitul de venit față de costurile rezultate din desfășurarea acestei activități se calculează pe perioade de programare a tarifului.

II. Rezultat Financiar

Rezultatul financiar înregistrat în 9L 2025 în valoare netă de 29 mil lei, comparativ cu rezultatul de 16 mil lei din aceeași perioadă a anului trecut, a fost influențat în principal de dividendele încasate de la filialele Opcom SA și Teletrans SA, precum și de creșterea veniturilor din dobânzile încasate în perioada analizată.

În cele două perioade analizate, nivelul veniturilor și cheltuielilor din diferențele de curs valutar a fost influențat, în principal, de volumul tranzacțiilor aferente segmentului de activitate privind cuplarea piețelor coroborat cu evoluția ratelor de schimb valutar a monedei naționale în raport cu moneda euro.

Evoluția cursului de schimb RON/EUR și RON/USD în 9L 2025 este redată în graficul următor:



III. Rezultat brut Companie (EBT)

Venituri operaționale totale

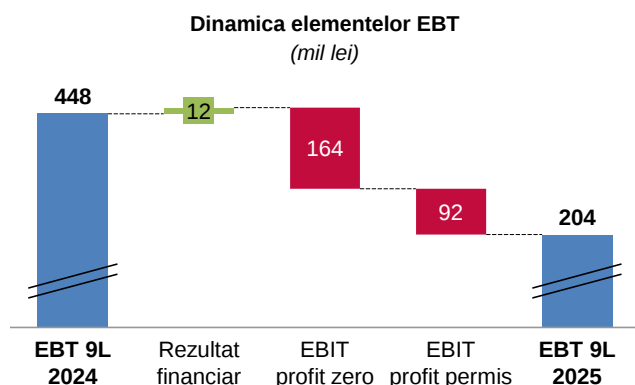
Veniturile totale operaționale realizate în 9L 2025 au înregistrat o scădere în procent de 33% comparativ cu aceeași perioadă a anului anterior (4.150 mil lei în 9L 2025 față de 6.171 mil lei în 9L 2024), în contextul impactului semnificativ a reducerii veniturilor din activitățile zero-profit (piața de echilibrare), cât și a veniturilor conjuncturale (venituri din ajutoare de avarie, a veniturilor din capitalizare CPT).

Cheltuieli operaționale totale

Cheltuielile totale operaționale (inclusiv amortizarea) realizate în pe parcursul primelor nouă luni ale anului 2025 au înregistrat o scădere de 31% comparativ cu perioada similară a anului anterior 3.975 mil lei în 9L 2025 față de 5.739 mil lei în 9L 2024 în contextul impactului semnificativ a reducerii cheltuielilor din activitățile zero-profit, concomitent cu creșterea cu 36% a cheltuielilor privind serviciile de sistem/capacitate de echilibrare.

Rezultatul brut a înregistrat o diminuare în perioada analizată, de la 448 mil lei în perioada ianuarie - septembrie 2024 la 204 mil lei în perioada ianuarie - septembrie 2025.

Dinamica între rezultatul înregistrat în 9L 2025 comparativ cu 9L 2024, descompusă pe componentele constitutive ale rezultatului, este prezentată în graficul următor:



IV. Rezultat net

Rezultatul brut influențat cu impozitul pe profit în valoare de 21 mil lei la 9L 2025 față de 38 mil lei în 9L 2024, cât și datorită impactului activităților zero profit din perioada analizată, au condus la un **rezultat net** la sfârșitul intervalului ianuarie-septembrie 2025 în valoare de 183 mil lei, în scădere față de 410 mil lei în intervalul ianuarie-septembrie 2024.

POZIȚIA FINANCIARĂ

I. Active imobilizate

Activele imobilizate au înregistrat în intervalul ianuarie-septembrie 2025 comparativ cu decembrie 2024, o creștere în sumă de 112 mil lei, determinată de creșterea valorii nete a imobilizărilor corporale (+151 mil lei) concomitent cu diminuarea valorii nete a imobilizărilor necorporale (-39 mil lei).

Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing – clădiri

Imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri reprezintă dreptul de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing. Începând cu 01.10.2020 a intrat în vigoare contractul de închiriere valabil pe o perioadă de 5 ani.

La data de 05.05.2025 a fost semnat Actul Adițional nr. 2 la contractul C232/2020, prelungind în aceleași condiții durata cu 6 luni până la 01.04.2026.

La data de 30 septembrie 2025, valoarea contabilă netă a dreptului de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum este în sumă de 4,2 mil lei.

Imobilizări necorporale

Imobilizările necorporale în curs de execuție la 30 septembrie 2025 înregistrează un sold de 28 mil lei reprezentat de proiectele aflate în derulare, dintre care cele mai semnificative sunt:

- Modernizarea sistemului de mesagerie electronică în cadrul CN Transelectrica SA– 12,9 mil lei;
- Dezvoltare software dedicat, necesar determinării cantităților de rezerve utilizând metoda probabilistică – 5,9 mil lei;

- Sistem de monitorizare a calității energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS) – 3 mil lei;
- Dezvoltare platforma MARI – 2,5 mil lei;
- Program pentru calculul off-line al curenților de scurtcircuit, verificarea reglajelor protecțiilor, determinarea echivalenților de sistem și simularea scenariilor de defect în rețele electrice – 2,6 mil lei.

În primele nouă luni ale anului 2025 s-au înregistrat transferuri din imobilizări necorporale în curs la imobilizări necorporale în sumă de 14,5 mil lei, din care cele mai importante sunt:

- Înlocuirea componentelor hardware, actualizarea și dezvoltarea aplicațiilor specifice ale Platformei Pieței de Echilibrare - II DAMAS, componenta achiziție servicii de migrare și upgrade, aplicații specifice Pieței de Echilibrare – 11,5 mil lei;
- Program off-line pentru realizarea modelelor individuale de rețea, calcul regim permanent, calcul capacitate transfrontalieră, modul de conversie format CGMES (cf. cerințe ENTSO-E), în vederea programării și funcționării SEN pe diverse orizonturi de timp – 1,1 mil lei.
- Instrument Software/Aplicație/Program pentru efectuarea și administrarea calculelor ingineresti – 0,2 mil lei.

Începând cu data de 30 septembrie 2022, Compania aplică prevederile OUG nr. 119/2022, prin care costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic și respectiv, consumul tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial.

Astfel, costurile capitalizate se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării și se

remunerează cu 50% din rata reglementată de rentabilitate aprobată de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivelor costuri și se recunosc ca o componentă distinctă.

În anul 2025, s-au înregistrat venituri din capitalizarea CPT suplimentar, doar în primul trimestru, în sumă de 0,9 mil lei (de natură nemonetară) reprezentând costuri suplimentare cu achiziția de energie electrică în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic față de costul recunoscut în tarif.

Valoarea contabilă netă a imobilizării necorporale rezultată din capitalizarea CPT-ului suplimentar este în sumă de 230 mil lei.

II. Active circulante

Activele circulante la 30 septembrie 2025 (3.384 mil lei) au înregistrat o scădere în procent de 25% comparativ cu valoarea înregistrată la 31 decembrie 2024 (4.497 mil lei), datorată scăderii creanțelor.

Creanțele comerciale înregistrează o scădere cu 28% față de 31 decembrie 2024 (2.702 mil lei la 31 decembrie 2024 comparativ cu 1.950 mil lei la 30 septembrie 2025). Evoluțiile cele mai importante le-au avut:

- **clienții din activitatea operațională** care datorită scăderii volumului tranzacțiilor rezultate din cuplarea piețelor de energie (trimestrul III al anului 2025 față de trimestrul IV al anului 2024) au generat un sold mai mic al creanțelor din activitatea operațională (1.396 mil lei la data de 30 septembrie 2025 față de 1.899 mil lei la data de 31 decembrie 2024).
- **clienții – piața de echilibrare** care datorită scăderii volumului tranzacțiilor din piața de echilibrare în trimestrul III al anului 2025, față de trimestrul IV din anul 2024 a determinat și scăderea soldului clienților din contractele încheiate pentru acest tip de activitate (415 mil lei la data de 30 septembrie 2025 față de 668 mil lei la data de 31 decembrie 2024).

Principalii clienți în sold pe piața de energie electrică sunt reprezentați de: IBEX, Bursa Română de Mărfuri, MAVIR, Electrica Furnizare SA, RAAN, Hidroelectrică, PPC ENERGIE SA, Ciga Energy SA, JAO, OPCOM. Ponderea acestora este de 64,8% în total creanțe comerciale.

- **clienții - schema de sprijin**, care au înregistrat o scădere în primele nouă luni din 2025 (-0,6 mil lei) determinată, în principal, de scăderea valorii facturate pentru colectarea contribuției lunare.

Compania desfășoară activitățile aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, în calitate de administrator al schemei de sprijin, în conformitate cu prevederile HGR nr.

1215/2009, „principalele atribuții fiind de colectare lunară a contribuției pentru cogenerare și plata lunară a bonusurilor”.

La data de 30 iunie 2025, Compania înregistrează creanțe de încasat în sumă de 132 mil lei, reprezentate de facturile emise aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, din care în principal:

- supracompensare pentru perioada 2011-2013 în sumă de 76,70 mil lei, respectiv de la RAAN – 63,46 mil lei și CET Govora SA – 13,23 mil lei;
- bonus necuvenit pentru 2014 în sumă de 3,91 mil lei, respectiv de la RAAN – 1,98 mil lei, și CET Govora – 1,93 mil lei;
- bonus necuvenit pentru 2015 în sumă de 0,56 mil lei, respectiv de la CET Govora – 0,53 mil lei, Interagro – 0,03 mil lei;
- bonus necuvenit pentru 2020 în sumă de 0,52 mil lei de la Donau Chem;
- contribuție pentru cogenerare neîncasată de la furnizorii consumatorilor de energie electrică în sumă de 21,3 mil lei, respectiv de la: Transenergo Com – 5,9 mil lei, Petprod – 4,4 mil lei, Romenergy Industry – 2,7 mil lei, RAAN – 2,4 mil lei, UGM Energy – 1,5 mil lei, Nova Power & GAS – 0,9 mil lei, CET Govora – 0,9 mil lei, KDF Energy – 0,5 mil lei etc.

Până la data prezentului raport, Compania a încasat toate creanțele aferente supracompensării activității privind schema de sprijin pentru anul 2024 (suma de 8,6 mil lei) de la Contourglobal Solutions, precum și suma de 8,4 mil lei din bonusul necuvenit stabilit prin Decizii ANRE pentru anul 2024, de la următorii producători: Bepco SRL, Electro Energy Sud, Electrocentrale București, Electrocentrale Craiova, Electroulaj SA, Municipiul Iași, Soceram SA, Termoficare Oradea, Thermoenergy Group și Vest Energo.

Alte creanțe la data de 30 septembrie 2025, în sumă de 181 mil lei au înregistrat o scădere în procent de 22% (-51 mil lei) comparativ cu valoarea înregistrată la 31 decembrie 2024 și includ în principal:

- **debitori diverși** (120 mil lei), din care:
 - penalități de întârziere la plată calculate clienților rău platnici, în sumă de 83 mil lei (din care suma de 25,85 mil lei reprezintă penalități aferente schemei de sprijin).

Cele mai mari penalități de întârziere la plată au fost înregistrate de clienții: Romelectro (24,5 mil lei), RAAN (16,9 mil lei), Electromontaj SA (10,4 mil lei), CET Govora (9,6 mil lei), OPCOM (4,6 mil lei), Electrogrup (3,5 mil lei), Total Electric Oltenia (3,3 mil lei), Multiservice G&G SRL (2,2 mil lei), Petprod (1,9 mil lei),

GE Digital Service Europe (1,1 mil lei).

- compensații datorate de furnizori pentru nelivrarea energiei electrice: Arelco Power (0,99 mil lei), Enol Grup (2,54 mil lei) și Next Energy Partners (8,39 mil lei).
- creanța de recuperat de la OPCOM reprezentând TVA-ul aferent aportului în natură la capitalul social al filialei în sumă de 4,52 mil lei.
- sume primite cu caracter de subvenție în sumă de 32,5 mil lei aferentă contractelor de racordare la RET;
- cheltuieli înregistrate în avans în sumă de 15 mil lei reprezentate în principal de impozit pe construcții speciale, taxa pe stâlp – 4,6 mil lei, impozite și taxe (2,2 mil lei), cotizații interne și internaționale (2 mil lei), CPT (1,9 mil lei), contribuție AMEPIP (1,8 mil lei), chirie și mentenanță clădire birouri (0,8 mil lei), contribuție ANRE (0,7 mil lei), polițe asigurări (0,5 mil lei), servicii diverse (0,5 mil lei) și altele;
- alte creanțe sociale în sumă de 4,9 mil lei reprezentând concedii medicale achitate de angajator salariaților, sume ce urmează a fi recuperate de la Casa Națională de Asigurări de Sănătate, conform legislației în vigoare.

Avansurile către furnizori achitate la 30 septembrie 2025 reprezentate de furnizori debitori pentru prestări servicii în sumă de 225 mil lei au scăzut semnificativ (-545 mil lei) față de decembrie 2024 când au fost în sumă de 770 mil lei.

Soldul reprezintă în principal sume din tranzacțiile aferente mecanismului de cuplare prin preț ICP – Interim Coupling Project, SIDC - Single Intraday Coupling, SDAC - Single Day-ahead Coupling și IDA - "IntraDay Auction" (MAVIR – 184 mil lei, IBEX – 39,2 mil lei și JAO – 1,9 mil lei).

Startul cuplării de succes SDAC Single Day-ahead Coupling s-a efectuat în data de 28 octombrie 2021 și reprezintă rezultatul cooperării dintre Operatorii Desemnați ai Pieței de Energie Electrică (OPEED) și Operatorii de transport și sistem (OTS) din Bulgaria și România, respectiv IBEX EAD, OPCOM SA, ESO EAD și Transelectrica. Scopul SDAC este de a crea o piață de energie pan-europeană unică transfrontalieră pentru ziua următoare.

În calitate de agent de transfer pentru zona de ofertare a României, CNTEE Transelectrica SA are rolul de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA și IBEX.

Lansarea cuplării pieței de energie pe bază de fluxuri în regiunea Core, în data de 08 iunie 2022, a reprezentat tranziția de la mecanismul de cuplare ICP – Interim Coupling Project la FBMC – Flow Based Market Cuupling, optimizând piața europeană de energie

electrică pentru 13 țări: Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia.

În cadrul proiectului FBMC, Transelectrica are rolul atât de Shipper (Agent de Transfer), cât și de CCP – Central Counterparty. În calitate de CCP, Compania are sarcina de a transfera fluxurile financiare generate de fluxurile de energie electrică, urmare a procesului de cuplare.

Începând cu data de 18 Martie 2025 a fost pusă în funcțiune o noua piață cuplată de energie electrică, IDA - "IntraDay Auction", care presupune tranzacții transfrontaliere de energie electrică, între OPCOM și piețele de energie electrică din statele vecine ale UE, Ungaria și Bulgaria. Și în cadrul acestei activități, Compania își păstrează rolul de Shipper (Agent de transfer).

TVA de recuperat în sumă de 279 mil lei este aferentă deconturilor pentru perioada iunie - septembrie 2025, din care până la data prezentului raport, Compania nu a încasat sume.

Ajustările de depreciere existente în sold la 30 septembrie 2025, calculate pentru creanțe comerciale și penalitățile aferente, sunt în valoare de 198 mil lei. Cele mai mari sunt înregistrate pentru JAO (30,6mii lei), CET Govora (24,6 mii lei), Romelectro (24,5 mil lei), Arelco Power (14,5 mil lei), Total Electric Oltenia SA (14,2 mil lei), Romenergy Industry (13,5 mil lei), Elsaco Energy (9,3 mil lei), OPCOM (9,1 mil lei), RAAN (8,5 mil lei), Next Energy Partners (8,4 mil Iri).

Datorii

Datoriile pe termen lung în sumă de de 1.066 mil lei la data de 30 septembrie 2025 au înregistrat o creștere în procent de 21% față de valoarea înregistrată la data de 31 decembrie 2024 care era în sumă de 883 mil lei.

Datoriile purtătoare de dobândă

La data de 30 septembrie 2025 valoarea împrumuturilor pe termen lung s-a diminuat față de 31 decembrie 2024 (-6 mil lei), în principal datorită rambursărilor efectuate conform acordurilor de împrumut existente, iar valoarea împrumuturilor pe termen scurt a înregistrat de asemenea, o scădere de 48%.

În intervalul ianuarie-septembrie 2025, **datoriile curente** au înregistrat o diminuare în procent de 28%, de la 3.978 mil lei la 31 decembrie 2024 la 2.883 mil lei la 30 septembrie 2025, în principal pe fondul scăderii datoriilor comerciale și altor datorii.

Impact în evoluția datoriilor comerciale au avut:

- **furnizorii pe piața de energie** care au scăzut cu 724 mil lei și înregistrează sold în sumă de 1.529 mil lei la 30 septembrie 2025 față de 2.253 mil lei la decembrie 2024.

Această evoluție a fost influențată în principal de:

- **scăderea soldului datoriilor aferente activității operaționale** cu 434 mil lei, influențată de modelul de formare al prețului în funcție de cerere și ofertă pentru cuplarea pieței de energie electrică. Alocările implicite, în care sunt prevăzute simultan capacitate și energie, au fost puternic influențate de variațiile prețului energiei electrice pe bursele din Europa.

Furnizorii pe piața de energie electrică sunt reprezentați în principal de: MAVIR, IBEX, Hidroelectrica SA, S Complexul energetic Oltenia SA, Nova Power&Gas, Bursa Română de Mărfuri, OMV Petrom SA, OPCOM, CIGA Energy SA, Joint Allocation Office.

La 30 septembrie 2025, ponderea acestora în total furnizori de energie este de 71%.

- **scăderea soldului "datoriilor aferente pieței de echilibrare"** cu 270 mil lei a fost determinată în principal de scăderea volumului tranzacțiilor înregistrate pe piața de echilibrare în trimestrul III al anului 2025, comparativ cu trimestrul IV al anului 2024.

- **scăderea datoriilor aferente schemei de sprijin către furnizori (producători)** cu 20 mil lei a fost determinată de scăderea valorii bonusului lunar pentru cogenerarea de înaltă eficiență din luna septembrie 2025 față de luna decembrie 2024.

- **furnizorii de imobilizări** au înregistrat o scădere ușoară, (-0,3 mil lei) datorită efectuării plăților ajunse la scadență,
- **furnizori alte activități** au scăzut de asemenea cu un procent de 16% (-12 mil lei), scădere reprezentată în principal de categoria datoriilor aferente serviciilor prestate de către terți neajunse la scadență.
- **"alte datorii"** au scăzut cu 25% (- 342 mil lei), de la soldul de 1.372 mil lei în 31 decembrie 2024 la 1.030 mil lei în 30 septembrie 2025.

Structura "**alte datorii**" se prezintă, astfel:

- **creditori diverși** în sumă de 303 mil lei (au scăzut cu 82 mil lei față de 31 decembrie 2024) și sunt reprezentați în principal de poziția netă a schemei de sprijin privind cogenerarea de înaltă eficiență, poziție de datorie (281,8 mil lei), contracte de studii de soluție pentru racordarea la RET (17,9 mil lei), redevență trim III 2025 (1,8 mil lei), garanții și altele (1 mil lei),

- **clienți creditori** la data de 30 septembrie 2025 în sumă de 378 mil lei (au scăzut cu 457 mil lei față de 31 decembrie 2024) și reprezintă în principal sume încasate în avans în cadrul tranzacțiilor aferente mecanismelor de cuplare prin preț în valoare de 374 mil lei, ICP (*Interim Coupling Project*), SIDC (*Single Intraday Coupling*), SDAC (*Single Day-ahead Coupling*), FBMC (*Flow Based Market Coupling*) și IDA (*Intra Day Auction*), de la: BRM (200 mil lei), IBEX (108 mil lei), MAVIR (51 mil lei), OPCOM (11 mil lei) și JAO (4 mil lei)
- **dividendele cuvenite acționarilor Companiei** și neplătite la data de 30 septembrie 2025, în sumă de 0,8 mil lei, se află la dispoziția acționarilor prin intermediul agentului de plată.
- **datoria pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri**, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing, este în sumă de 4,6 mil lei,
- **alte datorii pe termen scurt** în sumă de 344,2 mil lei sunt reprezentate, în principal, de garanțiile de bună plată a contractelor pe piața de energie electrică încheiate de Transelectrica în sumă de 318 mil lei, TVA neexigibilă în perioada de raportare în sumă de 20 mil lei și impozitul minim global estimat aferent Grupului, ca urmare a aplicării prevederilor *Legii nr. 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de întreprinderi multinaționale și a grupurilor naționale de mari dimensiuni* în sumă de 5,6 mil lei.

III. Capitaluri proprii

Capitalurile proprii au înregistrat o diminuare, determinată în principal de variația următoarelor elemente:

- înregistrarea în rezultatul reportat a profitului net la data de 30 septembrie 2025 în sumă de 183 mil lei,
- înregistrarea distribuirii profitului aferent anului 2024 ca dividende ce au fost alocate acționarilor în anul 2025 în sumă de 279 mil lei.

Astfel capitalurile proprii la sfârșitul primelor nouă luni din 2025 sunt în valoare de 5.726 mil lei față de 5.815 mil lei la 31 decembrie 2024.

EVOLUȚIA ACȚIUNILOR

Simbol:	TEL
ISIN:	ROTSSELACNOR9
Tip:	Acțiuni
Segment:	Principal
Categorie:	Premium
Stare:	Tranzactionabila

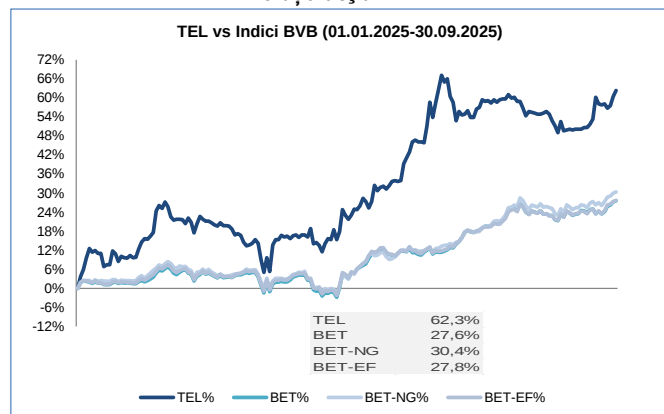
Primele nouă luni ale anului 2025 au debutat cu un preț de tranzacționare de 37,70 lei/acțiune, deschizând parcursul spre prețul maxim al perioadei de 63,00 lei/acțiune înregistrat în data de 7 iulie 2025 ce a generat acționarilor un randament maxim de aproximativ 67% YTD.

Prețul final al perioadei a adus acțiunilor TEL o capitalizare bursieră de 4.486 mil lei.

Variația randamentului acțiunilor TEL față de BET, BET-NG și BET-EF a oscilat în cadrul perioadei analizate și a înregistrat în data de 7 iulie 2025, evoluție pozitivă cu o creștere de 56 p.p. față de BET, 54 p.p. față de BET-NG și 55 p.p. față de BET-EF.

Tranzacționarea acțiunilor TEL pe parcursul primelor nouă luni ale anului 2025 pe piața de capital din România a înregistrat 32.413 tranzacții cu un număr mediu de 175 tranzacții/zi și 4.153.005 acțiuni tranzacționate, cu o valoare totală de 216.566 mii lei.

Evoluția acțiunii TEL



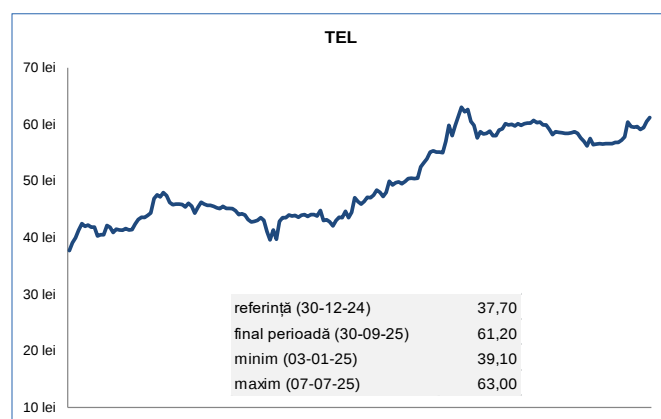
Acțiunile Transelectrica fac parte din structura următorilor indici bursieri: BET | BET-TR | BET-TRN | BET-XT | BET-XT-TR | BET-XT-TRN | BETPlus | BET-NG | BET-EF | BET-BK. Dintre aceștia cei mai reprezentativi pentru Companie sunt:

- indicele BET (Bucharest Exchange Trading - indicele de referință al pieței de capital ce reflectă evoluția celor mai lichide 20 companii listate pe piața reglementată a BVB),
- indicele BET-NG (Bucharest Exchange Trading Energy & Related Utilities - indice sectorial care reflectă evoluția companiilor din domeniul energie și utilităților listate pe piața reglementată a BVB).
- indicele BET-EF (Bucharest Exchange Trading Energy, Utilities And Financials Index- indice sectorial care reflectă evoluția companiilor din domeniul energie, utilităților și financiar cu excepția fondurilor de investiții listate pe piața reglementată a BVB).

Conform ultimei date de ajustare periodică înregistrată în data de 12.09.2025, acțiunile TEL dețin o pondere de 1,97% în indicele BET, 3,38% în indicele BET-NG și 2,54% în indicele BET-EF.

Pe plan internațional acțiunile TEL fac parte din componența indicilor MSCI Frontier și MSCI România.

Evoluția acțiunii TEL în raport cu cei doi indici se regăsește prezentată în graficul alăturat:



PRINCIPALELE RISCURI ȘI INCERTITUDINI

Analiza problemelor decizionale în condiții de risc implică o evaluare a alternativelor de decizie și a consecințelor acestora, având în vedere incertitudinea efectelor deciziilor.

Managementul riscului la nivelul Companiei presupune identificarea, evaluarea și implementarea măsurilor de control pentru optimizarea rezultatelor, în conformitate cu prevederile legale și cu limitele de volatilitate acceptate.

Riscurile identificate sunt analizate periodic și sistematic, fiind consemnate în Registrul riscurilor și monitorizate prin fișe specifice și planuri de implementare a măsurilor de control.

Din perspectiva managementului riscului financiar, rezultatele financiare ale Companiei în perioada ianuarie – septembrie 2025 au fost expuse la o serie de riscuri generate atât de instrumentele financiare utilizate, cât și de cadrul operațional specific de monopol reglementat.

Aceste riscuri includ: riscul valutar, riscul de lichiditate, riscul de contrapartidă, riscul privind prevederile din acordurile de finanțare, riscul de credit, riscul deteriorării ratingului de credit, riscul investițional, riscul de rată a dobânzii, riscul de neîndeplinire a condițiilor legale, riscul de reglementare, riscuri tehnice și operaționale, riscul de preț, riscul macroeconomic – deficitul bugetar.

Principalele riscuri identificate și analiza lor specifică pentru perioada ianuarie – septembrie 2025 sunt prezentate în continuare:

➤ fluctuația ratei dobânzii

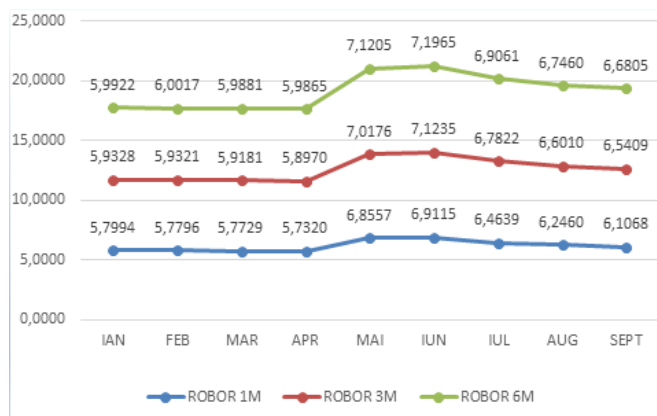
În vederea limitării impactului fluctuației ratei dobânzii asupra lichidității Companiei, au fost contractate credite pe termen lung cu rată fixă a dobânzii, iar creditele pe termen scurt beneficiază de cele mai avantajoase rate negociate, predominant variabile.

În perioada ianuarie - septembrie 2025, ratele de dobândă pe piața monetară națională au înregistrat o tendință oscilantă, cu ROBOR 1M fluctuând între 5,7320% și 6,9115%.

Compania este expusă riscului de rată a dobânzii în principal prin linia de credit revolving pe termen scurt, cu rată variabilă, neutilizată la 30 septembrie 2025. Creditele pe termen lung, contractate în euro, sunt purtătoare de dobândă fixă.

Compania monitorizează permanent indicatorii macroeconomici iar acest risc nu s-a materializat în perioada analizată.

Graficul prezintă evoluția ROBOR în perioada ianuarie - Septembrie 2025.



➤ variația cursului valutar

Riscul valutar exprimă o probabilitate de a înregistra pierderi financiare din contractele comerciale internaționale sau din alte raporturi economice (depreciere RON vs valute), din cauza modificării cursului de schimb valutar în perioada dintre încheierea contractului și scadența acestuia.

O metodă prin care se pot evita astfel de efecte este reprezentată de înscrierea în contracte, atunci când este posibil, a clauzelor de ajustare a prețurilor în funcție de evoluția cursului de schimb. Aplicarea diferitelor măsuri extracontractuale pot proteja Compania de prezența efectelor negative.

Pentru limitarea impactului fluctuației cursului valutar, Compania negociază prin intermediul departamentului specializat, rate avantajoase de schimb valutar și monitorizează permanent indicatorii macroeconomici. Pentru onorarea obligațiilor în valută, Compania are deschise conturi în valută la bănci comerciale din cadrul sistemului bancar românesc și aplică politici prudente de lichiditate pentru a asigura disponibilitățile necesare plăților externe.

Nivelul veniturilor și cheltuielilor din diferențele de curs valutar realizate în primele 9 luni ale anului 2025 a fost influențat în mod preponderent de volumul tranzacțiilor aferente segmentului de activitate privind cuplarea piețelor, corelat cu evoluția ratelor de schimb valutar ale monedei naționale față de moneda euro. Această dinamică a generat atât creșteri ale veniturilor, datorate în special performanțelor pe piața de alocare capacitate și pe segmentul de interconectare, cât și majorări ale cheltuielilor aferente diferențelor de curs valutar.

De asemenea riscul valutar în primele 9 luni ale anului 2025 a fost determinat de o combinație de factori interni și externi, inclusiv politici fiscale, situația politică internă și tendințele piețelor financiare globale.

Deși BNR a asigurat menținerea unui curs stabil, leul a resimțit presiuni de depreciere față de euro, determinate de nivelul ridicat al deficitului de cont curent și de cererea crescută de valută.

Fluctuațiile cursului de schimb leu/valută în această perioadă au avut un impact semnificativ, cursul mediu Euro/RON pentru primele 9 luni ale anului 2025 fiind de 5,0259 lei.

Graficul prezintă evoluția cursului EURO/USD în perioada Ianuarie - Septembrie 2025.



➤ prevederile din acordurile de finanțare

În cadrul contractelor de finanțare, există clauze privind respectarea unor indicatori financiari (covenanți), încălcarea acestor clauze putând atrage după sine, în baza unei notificări prealabile și a unui timp rezonabil, plata anticipată a facilităților de finanțare.

De asemenea, unele facilități de finanțare prezintă clauze penalizatoare în cazul rambursării anticipate.

În primele 9 luni ale anului 2025, Compania a respectat prevederile (covenanții) stipulate în acordurile de finanțare existente, menținând un nivel foarte scăzut al ratei de îndatorare și asigurând conformitatea cu termenele și condițiile convenite.

Pe parcursul perioadei analizate, nu s-au primit notificări privind nerespectarea acestor clauze, fapt ce reflectă o gestionare prudentă și eficientă a obligațiilor contractuale și financiare asumate de Companie.

➤ **riscul de credit:** reprezintă o pierdere financiară datorită incapacității sau refuzului unui partener contractual de a-și îndeplini obligațiile contractuale. Acest risc rezultă în principal din creanțele comerciale. Procesul de facturare și încasare de la clienți s-a derulat eficient în perioada analizată, termenele de plată fiind respectate sau înregistrându-se abateri nesemnificative.

➤ riscul de preț

Transelectrica nu este direct expusă fluctuațiilor prețurilor de piață ale energiei, deoarece veniturile sale provin în mare parte din tarifele reglementate pentru serviciile de transport al energiei electrice. Totuși, volatilitatea pieței poate afecta indirect Compania, influențând cererea de energie.

Creșterile semnificative ale prețurilor pe piața liberă pot determina consumatorii să reducă consumul sau să migreze către contracte alternative mai avantajoase, afectând astfel volumul energiei transportate de Transelectrica.

Politici energetice naționale și europene, deciziile guvernamentale și reglementările ANRE (Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei) pot influența prețurile, cum ar fi politica de tranziție energetică sau schimbările de taxe și impozite.

Creșterea sau scăderea capacității de producție din surse regenerabile (eoliană, solară) poate determina fluctuații semnificative ale prețului energiei, mai ales în perioadele de vreme extremă (vânt sau soare).

O măsură de gestionare a acestui risc este reprezentată de colaborarea cu ANRE pentru a ajusta periodic tarifele de transport al energiei electrice, având în vedere fluctuațiile pieței de energie, astfel încât să reflecte costurile de operare și investițiile necesare. Investițiile în tehnologie și în managementul avansat al energiei, pot determina o flexibilitate a Companiei în fața fluctuațiilor pieței de energie.

Datorat imprevizibilității pieței de energie (care pot duce la creșteri semnificative de costuri asociate CPT), acest risc poate afecta Compania într-o varietate de moduri, iar impactul său poate fi amplificat de volatilitatea piețelor de energie la nivel național și internațional.

Conform Ordinului Ministrului Energiei nr. 60 din 26 august 2025, valabil începând cu 1 septembrie 2025, ANRE a aprobat creșterea tarifelor pentru serviciile de sistem de la aproximativ 7,04 lei/MWh la circa 12,79 lei/MWh. Această ajustare are un caracter dual: pe de o parte, generează venituri suplimentare pentru companie; pe de altă parte, dacă costurile de achiziție a serviciilor sau compensărilor cresc sau dacă reglementările impun plăți retroactive ori corecții, pot surveni presiuni financiare adiționale.

➤ riscul de contrapartidă

Reprezintă riscul ca într-o tranzacție financiară, cealaltă parte să nu-și respecte obligațiile contractuale.

Evaluarea bonității contrapartidei (ratinguri de credit, analize financiare) și solicitarea de garanții sunt măsuri

pe care Compania le utilizează pentru a monitoriza, gestiona și trata acest tip de risc.

Pe termen scurt, Transelectrica are contractată o linie de credit pentru finanțarea schemei de sprijin de tip bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență, cu o dobândă variabilă calculată în funcție de referința ROBOR 1M.

În relațiile contractuale derulate în primele 9 luni ale anului 2025, Compania a monitorizat cu atenție riscul de contrapartidă.

În perioada analizată, nu au fost identificate alte expuneri semnificative la riscul de contrapartidă, ceea ce reflectă calitatea ridicată a partenerilor comerciali cu care Transelectrica colaborează, dar și eficiența măsurilor interne implementate pentru prevenirea acestui risc.

➤ **riscul macroeconomic - deficitul bugetar**

Inflația ridicată din România și politica monetară restrictivă au influențat major costurile cu dobânzile și costurile operaționale suportate de Companie.

Conform celor mai recente previziuni de la Comisia Europeană și observatorii economici, deficitul bugetar al României pentru anul 2025 este estimat la aproximativ 8,6% din PIB.

Pentru a finanța deficitul bugetar, România a crescut nivelul datoriei publice, la finalul anului 2025 se preconizează o creștere la circa 59,4% din PIB.

Această creștere a datoriei a ridicat semne de întrebare privind sustenabilitatea fiscală pe termen lung și a contribuit la volatilitatea piețelor financiare.

Lipsa unor măsuri privind reducerea deficitului ar putea duce la suspendarea fondurilor UE, creșteri de dobânzi la finanțare și retrogradări în ratingul de credit, afectând Compania în mod direct și indirect, prin diverse canale economice, fiscale și de reglementare.

Transelectrica, fiind implicată în proiecte de modernizare a rețelei și de interconectare europeană, poate fi afectată prin întârzierea unor proiecte strategice.

Un deficit mare duce, de obicei, la creșterea dobânzilor pe piața internă.

În cazul unor împrumuturi pentru investiții din partea Transelectrica (ex.proiecte de modernizare rețea, digitalizare etc.), Compania se va putea confrunta cu rate mai mari ale dobânzii, crescând astfel costurile de capital.

Deficitul bugetar este adesea asociat cu o depreciere a leului, ceea ce afectează companiile cu componente de costuri în valută.

Deși impactul unui deficit bugetar este semnificativ, Transelectrica are câteva avantaje:

- Activitatea de transport al energiei electrice este o activitate de interes general în domeniul energiei electrice, autorizată și monitorizată de o autoritate publică, cu caracter de monopol natural;
- Are reglementări ANRE care oferă o anumită stabilitate veniturilor;
- Este listată la BVB, deci are un acces relativ bun la capital.

Aceste riscuri pot influența capacitatea Companiei de a investi, de a-și menține marjele de profit și de a livra randamente către acționari.

Compania acordă o importanță deosebită analizei mediului de risc și identificării din timp a unor posibile riscuri ce pot apare în viitor precum și folosirea unor sisteme de avertizare timpurie.

Compania nu se limitează la a trata consecințele unor evenimente care s-ar produce, ci adoptă un stil de management reactiv, implementând măsuri preventive, luate în avans, menite să atenueze manifestarea unor eventuale riscuri.

➤ **riscul privind neîndeplinirea condițiilor legale**

Riscul privind neîndeplinirea condițiilor legale pentru Transelectrica se referă la posibilitatea de a nu respecta anumite obligații prevăzute de legislația națională sau europeană, ceea ce poate avea consecințe semnificative asupra activității sale.

Lichiditatea Companiei ar putea fi afectată de penalizări cauzate de neconformități semnalate în cadrul activităților de control periodic din partea organelor abilitate (ANAF, CCR, MFP etc).

- **riscul de lichiditate** – acesta reprezintă riscul ca Transelectrica să nu-și poată onora obligațiile de plată la scadență. O politică prudentă de gestionare a riscului de lichiditate implică menținerea unui nivel suficient de numerar, echivalent de numerar și disponibilitate financiară prin facilități de credit contractate adecvat. Compania monitorizează nivelul intrărilor de numerar previzionate din încasarea creanțelor comerciale, precum și nivelul ieșirilor de numerar previzionate pentru plata datoriilor comerciale și a altor datorii.

Compania acordă atenție sporită gestiunii eficiente a trezoreriei, prin administrarea eficientă a fluxurilor de numerar și optimizarea surplusului de lichiditate pentru a putea onora obligațiile financiare pe măsură ce acestea ajung la scadență, precum și disponibilitatea,

În caz de necesitate, de a apela la finanțări prin facilități de credit adecvate.

Pentru situațiile ce impun finanțarea capitalului de lucru, Compania apelează la credite pe termen scurt, sub forma liniilor de credit revolving.

Pe parcursul primelor 9 luni ale anului 2025, Compania a menținut un nivel adecvat al lichidității. Fluxurile de numerar operaționale au fost pozitive, asigurând capacitatea Companiei de a-și onora obligațiile pe termen scurt.

Alte riscuri ce pot influența performanța financiară a Companiei pot fi:

- **riscul deteriorării ratingului de credit** ca urmare a înrăutățirii indicatorilor financiari, climatului macroeconomic și politic sau/și înrăutățirii performanței financiare a Companiei.

Acest risc reflectă un complex de factori, cu potențial efect asupra creșterii costurilor de finanțare pe piața de credit, ceea ce poate afecta semnificativ Compania având în vedere o posibilă nevoie de capital necesar a fi atras pentru finanțarea planului de investiții din cadrul Planului de Dezvoltare RET 2024-2033.

În data de 18 Martie 2025 agenția de rating Moody's a revizuit perspectiva ratingului de credit de la "stabil" la "negativ" pentru Companie, menținând ratingul de credit pe termen lung la Baa3 și BCA la ba1.

Această modificare este consecința directă a schimbării perspectivei ratingului suveran al României de către Moody's din data 14 Martie 2025.

Monitorizând elementele analizate de agentia de rating, precum lichiditatea, veniturile, structura datoriei, covenantii, capitalul de lucru, Compania nu se află în dificultate financiară însă schimbarea perspectivei ca urmare a rating-ului suveran poate influența costurile de finanțare și o diminuare a interesului investitorilor.

Rating-ul de credit al Companiei acordat în data de 18 Martie 2025 a rămas neschimbat pe toată perioada analizată.

➤ **riscul investițional**

În perioada ianuarie-septembrie 2025, Transelectrica a continuat implementarea planului său de investiții (CAPEX) pentru modernizarea și extinderea rețelei de transport, monitorizând constant stadiul de execuție al proiectelor majore și evoluția costurilor.

Eforturile s-au concentrat pe respectarea termenelor stabilite și pe identificarea timpurie a oricăror potențiale riscuri de depășire a bugetelor sau de întârziere. De asemenea, Compania a efectuat analize periodice privind perspectivele de rentabilitate ale acestor

investiții, asigurând astfel o alocare prudentă a capitalului și urmărind maximizarea beneficiilor economice pe termen lung.

În perioada analizată, Transelectrica a monitorizat activ performanța filialelor care furnizează servicii esențiale, evaluând capacitatea acestora de a susține operațiunile companiei-mamă.

Eforturile s-au concentrat pe asigurarea continuității și calității serviciilor prestate, identificarea timpurie a potențialelor riscuri operaționale sau financiare la nivelul filialelor și implementarea măsurilor preventive necesare pentru a minimiza impactul asupra activității Transelectrica.

Datorită gestionării proactive a riscurilor asociate investițiilor în active și a performanței filialelor, potențialul impact negativ a fost eficient mitigat pe parcursul perioadei ianuarie - septembrie 2025 contribuind la stabilitatea și dezvoltarea durabilă a Companiei.

➤ **riscuri tehnice și operaționale**

Materializarea riscurilor de natură tehnică sau rezultate din nerespectarea procedurilor sau sistemelor existente, generate de comportamentului angajaților sau de evenimente externe, ar putea influența negativ activitatea Companiei.

În perioada analizată s-a constatat menținerea expunerii la risc la nivel similar cu anul anterior.

Evenimentele meteorologice severe au avut un impact semnificativ asupra infrastructurii: la 7 iulie 2025, în stația de transformare Cluj Napoca, un stâlp al Liniei Electrice Aeriene (LEA) 400 kV Gădălin-Roșiori - nr. 171 - a fost doborât din cauza fenomenelor meteo extreme, iar la 8 iulie 2025, în stația de transformare Timișoara, 13 stâlpi ai LEA 220 kV Reșița-Timișoara - nr. 187-195, 209-2012 - au căzut, provocând întreruperi semnificative.

Consecințele acestor evenimente includ întreruperi în alimentarea cu energie electrică, costuri importante de remediere, penalizări și compensații, precum și o creștere a cheltuielilor operaționale pentru întreținerea infrastructurii afectate. Pe termen mediu și lung, este de așteptat o creștere a costurilor pentru reparații, întreținere preventivă și posibile pierderi de venituri cauzate de perioadele de întrerupere a transportului de energie și scăderea ajutoarelor de compensare a pierderilor tehnice (CPT).

În plus, la data de 23 septembrie 2025, Transelectrica a finalizat fuziunea prin absorbție dintre filialele TELETRANS și Formenerg, un pas important care aduce potențialul de eficientizare operațională, consolidare de resurse și reducere a costurilor, însă

care implică și costuri de integrare, ajustări contabile și posibile provocări legate de alinierea proceselor și infrastructurii.

Astfel, Compania rămâne atentă și dedicată gestionării proactive a riscurilor tehnice și operaționale, pentru a susține continuitatea serviciilor și stabilitatea financiară pe termen lung.

➤ **riscul legislativ**

Se referă la posibilitatea ca modificările în legislație, reglementări sau politici guvernamentale să afecteze negativ Compania.

În anul 2025, Guvernul a implementat mai multe schimbări care au afectat impozitele pe venit, TVA și impozitele pe profit. Aceste modificări au fost adesea realizate într-un timp scurt și au impus companiilor să se adapteze rapid, crescând riscurile de neconformitate din cauza dificultății de a înțelege și implementa noile reglementări.

Aceste modificări, alături de inflația persistentă și creșterea costurilor operaționale, pot duce la presiuni financiare semnificative în cazul în care tarifele reglementate nu reflectă în mod adecvat costurile reale. Ajustările târzii sau insuficiente pot cauza dezechilibre financiare, afectând fluxul de numerar și producând riscuri legate de planificarea bugetară și sustenabilitatea investițiilor.

Compania monitorizează și se adaptează mereu noilor modificări fiscale și de reglementare pentru a asigura conformitatea cu noile cerințe legislative.

Nu au fost identificate cazuri semnificative de neconformitate în primelor 9 luni ale anului 2025, toate declarațiile fiscale fiind depuse la termen.

Introducerea unor impozite noi, cum ar fi „taxa pe stâlp” (impozit pe construcții), poate genera incertitudine și riscuri privind impactul financiar suportat de Companie, care deține infrastructură extinsă (posturi, stații de transformare, linii electrice etc.).

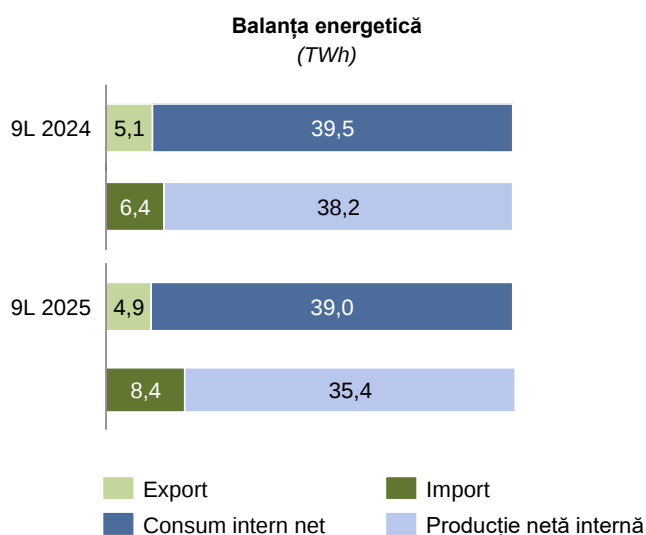


Date operaționale

BALANȚA ENERGETICĂ SEN

Analizând evoluția componentelor balanței energetice, în perioada ianuarie – septembrie 2025 comparativ cu aceeași perioadă din anul 2024, se observă o scădere în procent de 1% a consumului intern net¹ și o scădere cu 7% a producției nete de energie.

Schimbările fizice transfrontaliere de export au înregistrat în 9L 2025 o scădere de 4% față de aceeași perioadă din anul 2024, iar cele de import au înregistrat o creștere în procent de 33%.



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 ale consumului, toate celelalte luni au înregistrat scăderi ale acestuia, cu valori cuprinse între (-1,76%) în luna ianuarie și respectiv (-8,96%) în luna august.

Creșterea semnificativă a consumului înregistrat în luna februarie 2025 a fost influențată în mare parte de temperatura medie lunară, care a înregistrat valoarea de -2,10°C, comparativ cu februarie 2024, când s-au înregistrat +6,0°C; în ceea ce privește scăderile de consum din lunile iulie – august, acestea au avut un trend descrescător tot mai pronunțat de 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 (cantitate care nu este măsurată), se înregistrează o scădere a consumului măsurat la nivel național.

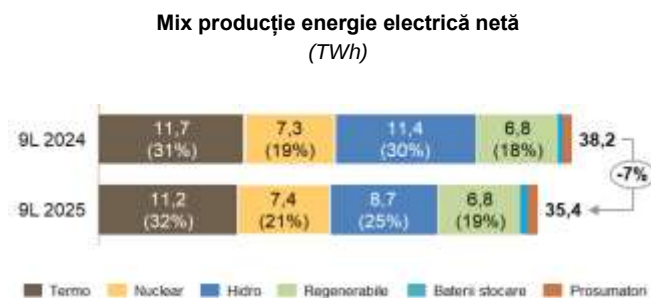
Lunile ianuarie ÷ iulie 2025 includ energia injectată în rețea de către prosumatori, dar fără consumul intern al acestora. În ceea ce privește energia netă produsă pentru lunile august și septembrie 2025, aceasta nu include cantitățile de energie introduse în rețea de către prosumatori. De asemenea, pentru luna septembrie 2025 valorile pentru energiile regenerabile sunt provizorii.

MIXUL DE PRODUCȚIE

În ceea ce privește mixul de producție, în perioada ianuarie - septembrie 2025 comparativ cu aceeași perioadă a anului 2024, s-a înregistrat o scădere pe componentele din surse Termo în procent de 5% și Hidro în procent de 23%. Creștere au înregistrat componentele Regenerabile și Nuclear în procent de 1%.

La sfârșitul intervalului ianuarie – septembrie 2025 producția din baterii a cumulat valoarea de 122,74 GWh, în timp ce valoarea înregistrată pentru prosumatori a fost de 1.138 GWh.

Analizând ponderile componentelor mixului de producție netă pentru intervalul ianuarie – septembrie 2025 se observă că cea mai mare pondere, 32%, este reprezentată de componenta Termo urmată de componenta Hidro 25%, iar energia produsă din surse regenerabile și nucleară au o pondere de 19% respectiv 21%.



PARCUL NAȚIONAL DE PRODUCȚIE

Puterea instalată în centralele pe surse termo a înregistrat o creștere ușoară cu aproximativ 0,5%, de la

¹ valorile nu includ consumul aferent serviciilor proprii din centralele de producere energie electrică; valoarea consumului net include pierderile din rețelele de transport și distribuție, consumul pompelor din stațiile hidro cu acumulare prin pompaj precum și stocare consum

5.477 MW instalați la 01 octombrie 2024, la 5.507 MW instalați la 01 octombrie 2025.

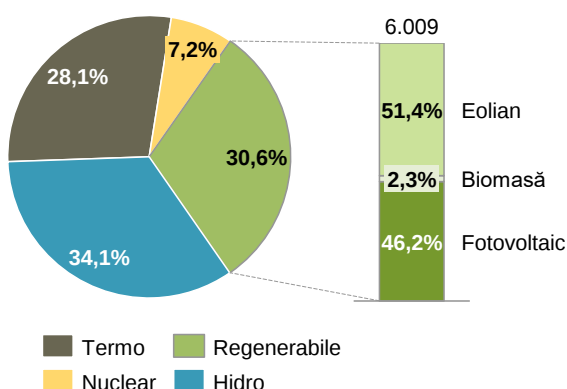
La data de 10 octombrie 2025, puterea instalată în instalațiile de stocare totaliza 256,3 MW, iar la data de 01.09.2025 puterea instalată la prosumatori totaliza 3.021 MW.

La data de 01 octombrie 2025, puterea brută instalată în SEN totaliza 19.617 MW, cu următoarea structură pe surse primare de energie: cărbune – 2.762 MW (2.162

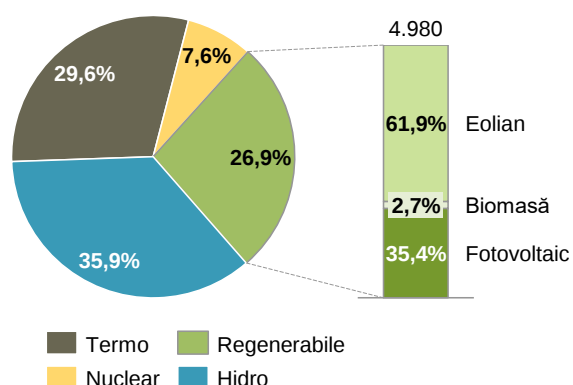
MW net), hidrocarburi – 2.745 MW (2.215 MW net), nuclear – 1.413 MW (1.300 MW net), hidro – 6.688 MW (6.365 MW net), eolian – 3.091 MW (3.034 MW net), fotovoltaic – 2.779 MW (2.676 MW net), biomasă – 139 MW (127 MW net).

Puterea instalată aferentă perioadei ianuarie - septembrie 2025 comparativ cu ianuarie-septembrie 2024, este redată în graficele care ce urmează:

Putere instalată 9L 2025 (19.617 MW. valoare brută)

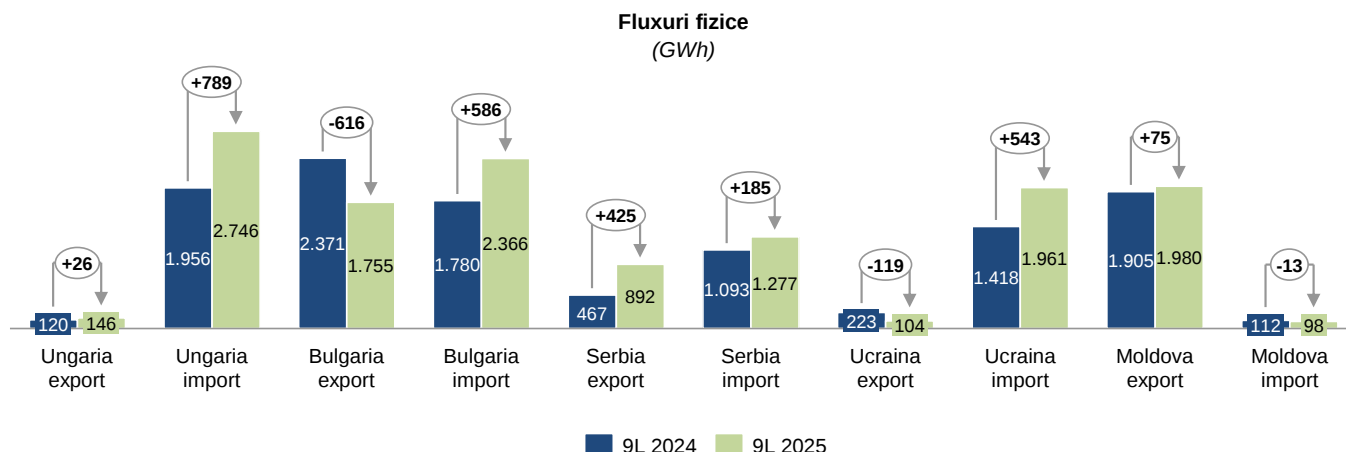


Putere instalată 9L 2024 (18.509 MW. valoare brută)



FLUXURI TRANSFRONTALIERE

Fluxurile fizice atât de import cât și de export pe fiecare graniță sunt prezentate în cele ce urmează:



Distribuția fluxurilor fizice de import (9L 2025: 8,4 TWh, 9L 2024: 6,4 TWh) / export (9L 2025: 4,9 TWh, 9L 2024: 5,1 TWh) pe liniile de interconexiune în intervalul ianuarie – septembrie 2025 față de ianuarie - septembrie 2024 se prezintă astfel:

- exportul a scăzut pe granița cu Bulgaria și Ucraina și a crescut pe granița cu Serbia, Ungaria și Moldova, iar
- importul a crescut pe granița cu Bulgaria, Serbia, Ungaria, Ucraina și a scăzut pe granița cu Moldova.

Concret, comparativ cu intervalul ianuarie - septembrie 2024, fluxurile fizice de export au scăzut pe granița cu Bulgaria (-26% -616GWh), și Ucraina (-53% -119GWh)

și au crescut pe granița cu Serbia (+91% +425GWh), Ungaria (+22% +26GWh) și Moldova (+4% +75 GWh).

Față de trimestrul III din anul 2024, s-a înregistrat o creștere de 33% a schimburilor comerciale la import și de 55% a schimburilor comerciale la export, respectiv o scădere de 57% 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).

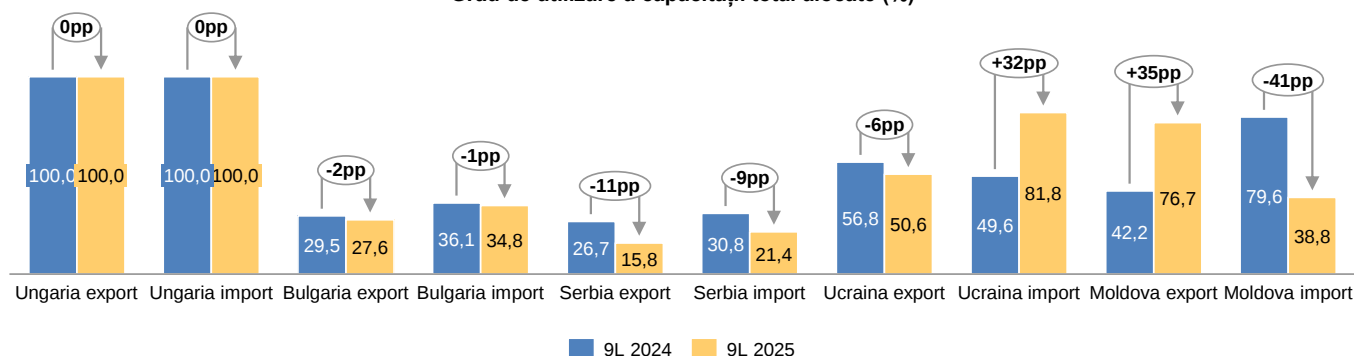
Schimburile comerciale includ cantitatea de energie electrică importată și exportată ca urmare a participării Transelectrica S.A. în calitate de membru operațional în platforma europeană Imbalance Netting (IGCC), începând cu data de 17 decembrie 2021. În data de 01 iulie 2024, la ora 00:00, blocul de reglaj frecvență – putere de schimb RFP-TEL aparținând Transelectrica S.A., a fost actualizat în ceea ce privește modul de activare a rezervelor de tip RRFa, activarea acestora realizându-se în ordinea de merit a prețurilor oferite de către participanți, cu ciclul de optimizare la 4 secunde.

Prin această actualizare, Transelectrica, Operatorul de Transport și Sistem din România, se conformează obligațiilor legale instituite prin regulamentul european (UE) 2017/2195 al Comisiei din 2 august 2017 de stabilire a unei linii directoare privind operarea

sistemului de transport al energiei electrice (art. 21), fiind pregătit din punct de vedere tehnic, pentru a se alătura platformei de echilibrare europene pentru rezerva de restabilire a frecvenței cu activare automată, PICASSO.

Pe granița cu Ungaria, gradul de utilizare este de 100%, atât la import cât și la export, având în vedere că licitațiile pe termen scurt sunt de tip implicit (se alocă simultan capacitate și energie), iar începând cu ianuarie 2023, s-a trecut complet în cazul licitațiilor pe termen lung de la mecanismul de alocare de tip Drepturi Fizice de Capacitate la mecanismul de alocare de tip Drepturi Financiare de Capacitate (capacitatea alocată la licitațiile anuală și lunară nu mai reprezintă un drept fizic care poate fi utilizat de către participant, ci doar un drept financiar al acestuia).

Grad de utilizare a capacității total alocate (%)



Gradul de utilizare a drepturilor totale de capacitate pe o graniță și direcție, reprezintă raportul exprimat procentual dintre energia aferentă schimburilor

comerciale realizate (notificate) la nivelul unei luni și energia corespunzătoare drepturilor totale de capacitate.

CONSUMUL PROPRIU TEHNOLOGIC

Datorită caracteristicilor sale, Consumul Propriu Tehnologic (CPT) în Rețeaua Electrică de Transport (RET) este puternic dependent de condițiile meteorologice, de structura producției și a consumului de energie electrică la nivel național, de repartizarea fluxurilor de energie electrică în rețeaua de transport internă și pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte puțin spre deloc controlabilă în condițiile unei piețe de energie regionale interconectate și cuplate.

Factorii care au influențat semnificativ CPT-ul în intervalul ianuarie – septembrie 2025, ca exemplu precipitațiile și distribuția fluxurilor fizice transfrontaliere, nu sunt sub controlul Transelectrica.

FACTORI EVOLUȚIE CPT

În luna ianuarie 2025 CPT-ul a scăzut față de luna ianuarie 2024 cu 8%, ca urmare a fluxurilor fizice de import/export mai avantajoase pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Republica Moldova, care au condus la reducerea

transportului de energie la distanță față de surse, precum și a condițiilor meteorologice caracterizate de cantități de precipitații mai mici, care au determinat scăderea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,25% în 2024 la 2,09% în 2025.

Energia intrată în contur scăzut cu 0,8% în luna ianuarie 2025 (31,4 GWh) față de perioada similară din 2024, ca urmare a creșterii cu 17,6% (583,5 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET și cu 29,4% (69 GWh) a energiei primite din RED, în condițiile creșterii cu 119,2% (621,1 GWh) a energiei primite din import.

În luna februarie 2025 CPT-ul a scăzut față de luna februarie 2024 cu 9%, ca urmare a fluxurilor fizice de import/export mai favorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina și Ungaria, care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse, dar și a condițiilor meteorologice mult mai

favorabile, caracterizate de cantități de precipitații mai mici, care au determinat scăderea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,17% în 2024 la 1,95% în 2025.

Energia intrată în contur a crescut cu 1,2% (44,5 GWh) în luna februarie 2025 față de perioada similară din 2024, ca urmare a creșterii și cu 133,7% (592,7 GWh) a energiei primite din import, în condițiile scăderii cu 13,8% (402,7 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET și cu 51,7% (145,4 GWh) a energiei primite din RED.

În luna martie 2025 CPT-ul a crescut față de luna martie 2024 cu 3,2%, în special ca urmare a fluxurilor fizice de import/export mai defavorabile pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Serbia și Bulgaria, care au condus la creșterea transportului de energie la distanță față de surse, dar și a condițiilor meteorologice mai defavorabile, caracterizate de cantități de precipitații mai mari, care au determinat creșterea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 2,24% în 2024 la 2,31% în 2025.

Energia intrată în contur a scăzut cu 0,2% (6,3 GWh) în martie 2025 față de perioada similară din 2024, ca urmare a scăderii cu 14,5% (412,2 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET și cu 4,3% (11,2 GWh) a energiei primite din RED, în condițiile creșterii cu 78,6% (417,2 GWh) a energiei primite din import.

În luna aprilie 2025 CPT-ul a crescut față de luna aprilie 2024 cu 0,8%, ca urmare a creșterii cu 3,7% a energiei intrate în conturul RET, în condițiile în care fluxurile fizice de import/export au fost mai avantajoase pe liniile de interconexiune de pe toate granițele cu excepția celei cu Republica Moldova, conducând la reducerea transportului de energie la distanță față de surse, iar condițiile meteorologice au fost caracterizate de cantități de precipitații mai mici, care au determinat scăderea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,44% în 2024 la 2,37% în 2025. Energia intrată în contur crescut cu 3,7% în luna aprilie 2025 (116,7 GWh) față de perioada similară din 2024, ca urmare a creșterii cu 38% (256,2 GWh) a energiei primite din import, în condițiile scăderii cu 9,9% (29,3 GWh) a energiei primite din RED și cu 5,1% (110,2 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET.

În luna mai 2025 CPT-ul a crescut față de luna mai 2024 cu 1,1%, ca urmare a creșterii cu 5,4% a energiei intrate în conturul RET, precum și a condițiilor

meteorologice caracterizate de cantități de precipitații mai mari, care au determinat creșterea pierderilor corona, în condițiile în care fluxurilor fizice de import/export au fost mai avantajoase pe liniile de interconexiune de pe toate granițele, conducând la reducerea transportului de energie la distanță față de surse.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,36% în 2024 la 2,27% în 2025. Energia intrată în contur crescut cu 5,39% în luna mai 2025 (160,8 GWh) față de perioada similară din 2024, ca urmare a creșterii cu 2,18% (42,6 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET, cu 14,88% (38,0 GWh) a energiei primite din RED și cu 10,33% (80,2 GWh) a energiei primite din import.

În luna iunie 2025 CPT-ul a scăzut față de luna iunie 2024 cu 24,7%, ca urmare a scăderii energiei intrate în conturul RET, fluxurilor fizice de import/export mai avantajoase pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Serbia, care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse, precum și a condițiilor meteorologice caracterizate de cantități de precipitații mai mici, care au determinat scăderea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,21% în 2024 la 1,88% în 2025. Energia intrată în contur scăzut cu 11,26% în luna iunie 2025 (375,8 GWh) față de perioada similară din 2024, ca urmare a scăderii cu 20,54% (481,9 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET, în condițiile creșterii cu 7,64% (59,1 GWh) a energiei primite din import și cu 21,41% (46,6 GWh) a energiei primite din RED.

În luna iulie 2025 CPT-ul a scăzut față de luna iulie 2024 cu 9,5%, ca urmare a scăderii energiei intrate în conturul RET, în condițiile în care fluxurile fizice de import/export au fost mai avantajoase pe liniile de interconexiune de pe toate granițele cu excepția celei cu Republica Moldova, conducând la reducerea transportului de energie la distanță față de surse.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 1,92% în 2024 la 1,84% în 2025. Energia intrată în contur a scăzut cu 5,34% în luna iulie 2025 (203,9 GWh) față de perioada similară din 2024, ca urmare a scăderii cu 11,35% (305,9 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET, în condițiile creșterii cu 8,51% (83,5 GWh) a energiei primite din import și cu 12,85% (18,5 GWh) a energiei primite din RED.

Condițiile meteorologice au fost caracterizate de cantități de precipitații ușor mai mari, determinând creșterea pierderilor corona.

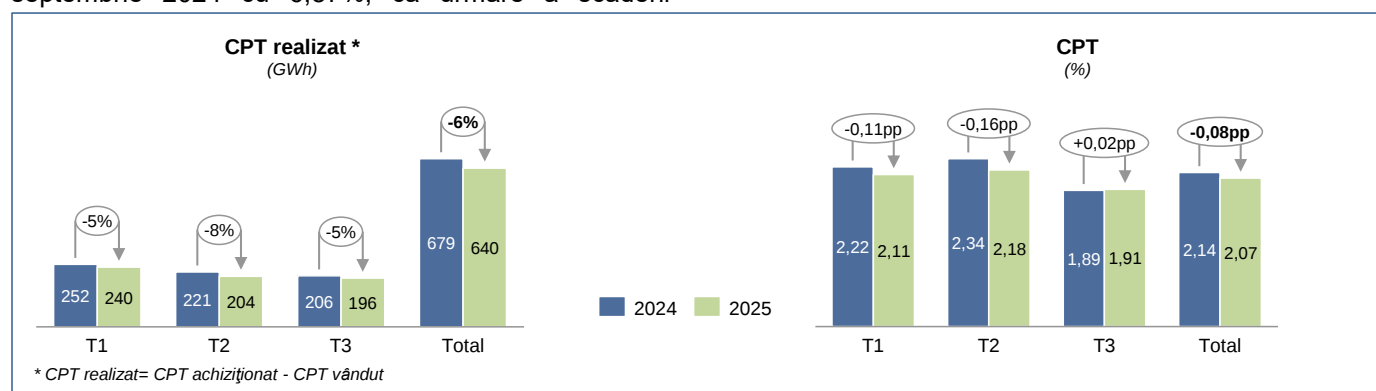
În luna august 2025 CPT-ul a crescut față de luna august 2024 cu 3,96%, ca urmare a structurii de producție mai defavorabile și a fluxurilor fizice de import/export mai dezavantajoase pe linia de interconexiune cu Ucraina, conducând la creșterea transportului de energie la distanță față de surse.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a crescut de la 1,71% în 2024 la 1,89% în 2025. Energia intrată în contur a scăzut cu 6,35% în luna august 2025 (225,9 GWh) față de perioada similară din 2024, ca urmare a scăderii cu 6,52% (164,3 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET și cu 11,09% (101,8 GWh) a energiei primite din import, în condițiile creșterii 33,25% (40,2 GWh) a energiei primite din RED. Condițiile meteorologice au fost similare din punct de vedere al precipitațiilor.

În luna septembrie 2025 CPT-ul a scăzut față de luna septembrie 2024 cu 6,87%, ca urmare a scăderii

energiei intrate în conturul RET, a fluxurilor fizice de import/export mai avantajoase pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ungaria, Ucraina și Serbia, care au condus la reducerea transportului de energie la distanță față de surse, precum și a condițiilor meteorologice caracterizate de cantități de precipitații mai mici, care au determinat scăderea pierderilor corona.

Procentul pierderilor raportat la energia intrată în RET a scăzut de la 2,05% în 2024 la 2,00% în 2025. Energia intrată în contur a scăzut cu 4,47% în luna septembrie 2025 (155,2 GWh) față de perioada similară din 2024, ca urmare a scăderii cu 8,71% (222,7 GWh) a energiei primite de la producătorii racordați la RET și cu 7,79% (13,9 GWh) a energiei primite din RED, în condițiile creșterii cu 11,01% (81,4 GWh) a energiei primite din import.



Concluzii

Pe ansamblul trimestrului I din 2025 CPT-ul în RET a scăzut cu 4,7% comparativ cu perioada similară din 2024, în special ca urmare a fluxurilor fizice mai avantajoase pe liniile de interconexiune de pe granițele cu Ucraina, Ungaria și Moldova și a condițiilor meteorologice mai favorabile din primele două luni, caracterizate de cantități mai reduse de precipitații, care au determinat reducerea pierderilor corona. Raportat la energia intrată în conturul RET pierderile au scăzut de la 2,22% la 2,11%.

Pe ansamblul semestrului I din 2025 CPT-ul în RET a scăzut cu 6% comparativ cu perioada similară din anul 2024, ca urmare a scăderii energiei intrate în RET în luna iunie, dar în principal 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.

Raportat la energia intrată în conturul RET, pierderile au scăzut de la 2,27% la 2,14%, în condițiile în care energia intrată în RET în prima jumătate a anului 2025 a fost cu doar 0,4% sub cu cea din anul anterior.

Pe ansamblul trimestrului III din 2025 CPT-ul în RET a scăzut cu 4,61% comparativ cu perioada similară din 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 luna septembrie, caracterizate de cantități mai reduse de precipitații, care au determinat reducerea pierderilor corona. Raportat la energia intrată în conturul RET pierderile au crescut de la 1,89% la 1,91%, în condițiile în care energia intrată în RET în prima jumătate a anului 2025 a fost cu 5,39% sub cu cea din anul anterior.



Dezvoltare RET

MIJLOACELE FIXE ÎNREGISTRATE ÎN CONTABILITATE

Creșterea valorii totale a imobilizărilor corporale la data de 30 septembrie 2025 față de 31 decembrie 2024 a fost determinată de creșterea valorii imobilizărilor corporale în curs concomitent cu înregistrarea amortizării imobilizărilor corporale.

Valoarea mijloacelor fixe înregistrate în contabilitate în ianuarie-septembrie 2025 este de 385,8 mil lei (536,1 mil lei în aceeași perioadă a anului 2024) în scădere cu 150 mil lei.

La 30 septembrie 2025, cele mai mari transferuri din imobilizări corporale în curs la imobilizări corporale, sunt reprezentate în principal de punerea în funcțiune a obiectivelor de investiții, dintre care cele mai semnificative sunt enumerate mai jos:

- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 176,8 mil lei;
- Creșterea siguranței în funcționare a zonei de rețea Argeș-Vâlcea, realizarea Stației 400 kV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 kV – 83,4 mil lei;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET Etapa I + Etapa II (H.CA nr.17/2007) – 50 mil lei 49.998.525;
- LEA 400 kV d.c. Gutinaș - Smârdan (Etapa I și II de finanțare) - 30,7 mil lei;
- Mărirea capacității de transport a LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni – Fântânele – 14,8 mil lei;

- Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme on-line (tip SMART GRID) – 12,3 mil lei;
- Relocare rețele electrice de înaltă tensiune - LEA 400 kV(220kV) Gutinaș - Focșani Vest circuit comun cu LEA 400 (220) kV Focșani Vest - Barboși și Autostrada Buzău – Focșani, proiectare și execuție – 5,1 mil lei;
- Înlocuire instalație interioară de încălzire și climatizare clădire administrativă sediul U.T.T Bucuresti (S.F+P.T+C.S) – 2,7 mil lei;
- Eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între drum de legătură DN 69 cu A1 și LEA 220 kV Arad - Calea Aradului – 1,9 mil lei;
- Înlocuirea stâlpului tip PASC 400109 - 5.3 SBC M3 de la borna nr. 235 a LEA 400 kV Mintia – Arad – 1,8 mil lei;
- Cumpărarea cotei-parți de 49,6% deținută de către Smart SA, din imobilul Centru de Instruire Păltiniș – 1,7 mil lei;
- Realizarea lucrărilor din Stația 400/110/20kV Medgidia Sud aparținând CNTEE Transelectrica SA, aferente LEA 110 kV Medgidia Sud - FCM II circ. 1 și 2, care aparține E-Distribuție Dobrogea SA – 1,2 mil lei.

IMOBILIZĂRI CORPORALE ȘI NECORPORALE

Achizițiile de imobilizări corporale și necorporale în 9L 2025 sunt în sumă de 374,6 mil lei, în scădere comparativ cu aceeași perioadă a anului 2024 când achizițiile au fost în sumă de 433,7 mil lei.

Soldul imobilizărilor corporale în curs de execuție conform poziției financiare la 30 septembrie 2025, în sumă de 959 mil lei, este reprezentat de proiectele în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 298,3 mil lei;
- Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20kV Sibiu Sud și Bradu – 127,9 mil lei;

- Retehnologizarea Stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu – 87,7 mil lei;
- Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București, racordați la Stația 400/220/110 KV București Sud – 68,9 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa II – 52,5 mil lei;
- Racordare la RET a CEE 300 MW Ivești, CEE 88 MW Fălciu 1 și CEE 18 MW Fălciu 2 prin noua Stație (400)/220/110 kV Banca – 46,9 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 400/110/20 kV Smârdan – 41 mil lei;

- Stația 400 kV Stâlpu – 41 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 110 kV Medgidia Sud – 27,9 mil lei;
- Retehnologizarea Stației 110 kV Timișoara și trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcälaz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timișoara – 11,4 mil lei;

- Sistem de monitorizare a calității energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS) – 11,3 mil lei;
- LEA 400 kV d.c. (1 c.e.) Constanța Nord-Medgidia Sud – 9 mil lei;
- Modernizarea Stației 220/110 kV Calafat – 9 mil lei.

PROGRAMUL ANUAL DE INVESTIȚII

Cheltuielile pentru investiții la 30 septembrie 2025 pe principalele capite din programul anual de investiții se prezintă astfel:

Nr. crt.	Categorii de cheltuieli	Programat *	Realizat (mil lei)	
		(mil lei)	9L 2025	9L 2024
	Total general (A+B)	737,61	436,28	456,46
A	Cheltuieli proprii Companiei	613,00	395,88	427,54
B	Investiții finanțate din tarif de racordare	124,61	40,41	28,92

(*) PAI 2025 rev. A4

Astfel, gradul de realizare a programului anual de investiții la 30 septembrie 2025 este de 59,1% față de Program și 82,6% față de bugetat Trimestrul I + II + III la Total General și de 64,6% față de Program și 86,8% față de bugetat Trimestrul I + II + III la categoria Cheltuieli proprii Companiei.

Valoarea realizată a investițiilor în continuare este de 358,77 mil lei și reprezintă 90,6% din cheltuielile de investiții proprii Companiei realizate în anul 2025.

Valoarea realizată a investițiilor finanțate din tarif de racordare este de 40,41 mil lei, corespunzător solicitărilor de executare a unor lucrări de relocări de rețele sau racordare la rețea a unor producători.

Programul de investiții pentru anul 2025 a fost revizuit de patru ori până la 30.09.2025.

Planul de dezvoltare al Companiei pentru următorii 10 ani include un program complex de investiții, care urmărește consolidarea securității energetice, digitalizarea și implementarea conceptului SMART GRID, ceea ce va genera, pe de o parte, creșterea capacității de integrare a energiei regenerabile în sistem și pe de altă parte creșterea capacității de interconexiune.

În ceea ce privește capacitatea RET de a integra noi unități de producție din surse regenerabile, trebuie menționat potențialul eolian și solar al regiunilor Dobrogea (sud-estul țării) și Banat (sud-vestul țării).

Aceste regiuni, deja congestionate, nu mai permit integrări de noi capacități, însă luând în considerare investițiile în curs de realizare precum și cele planificate doar pentru aceste două regiuni, până în 2027, vor fi aproximativ 5.000 de MW suplimentari disponibili.

ASPECTE CONTRACTUALE

Cele mai importante contracte de investiții semnate în 9L 2025 sunt:

- Construirea unei noi linii electrice aeriene (LEA) de 400 kV simplu circuit (S.C.) Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN – 688,35 mil lei,
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Portile de Fier - Anina – Reșița – Timișoara - Săcälaz - Arad. LEA 400 kV Timișoara - Arad, (etapa III) – 185,21 mil lei,
- Trecerea la 400 kV a stației Teleajen și re tehnologizarea stației 110 kV Teleajen – 161,95 mil lei.

FONDURI EUROPENE

Colaborarea dintre Transelectrica și Universitatea Politehnica din București

Investiția în formarea tinerilor reprezintă un obiectiv de bază pentru Companie.

Transelectrica participă la procesul de selecție inițiat de Universitatea Politehnica București pentru înființarea și operaționalizarea unui Consorțiu pentru crearea unei rute profesionale complete pentru învățământul tehnic, unde, împreună cu UPB s-a depus cererea de finanțare pentru implementarea proiectului **“Campus Dual Politehnica București”**.

Proiectul se derulează pe o perioadă de 3 ani (termen maxim de implementare: până la data de 30 iunie 2026). Începând cu luna noiembrie 2023 și până în prezent, în cadrul C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. se organizează stagii de practică pentru un număr de 5 elevi înscriși în învățământul dual la Colegiul Tehnic de Poștă și Telecomunicații “Gheorghe Airinei”.

În perioada ianuarie-iunie 2025, cei 11 elevi ai Colegiului Tehnic de Poștă și Telecomunicații “Gheorghe Airinei” București, cu care am încheiat contracte individuale de pregătire practică în învățământul dual, au continuat stagiile de practică în cadrul Companiei.



De asemenea, au avut loc întâlniri pentru desemnarea unor specialiști din cadrul Companiei care să fie cadre didactice asociate în cadrul programului de licență dual “Energia regenerabilă și tehnologii sustenabile”.

În luna mai 2025, a fost aprobat prin hotărâre de guvern programul de masterat dual “Sisteme de energie regenerabilă”, în cadrul Universității Naționale de Știință și Tehnologie Politehnica București. Pentru acest program de masterat, tot în luna mai a avut loc

prima sesiune de admitere, iar din comisia de admitere a făcut parte și un reprezentant al Companiei.

În luna iulie 2025 a avut loc a doua sesiune de admitere la programul de masterat dual “Sisteme de energie regenerabilă”, din comisia de admitere făcând parte și un reprezentant al Companiei.

În luna august 2025, a fost aprobat prin hotărâre de guvern programul de licență dual “Energie regenerabilă și tehnologii sustenabile”.

Fondul de Modernizare

În prezent sunt în derulare 11 Contracte de finanțare:

1. Construirea unei noi linii electrice aeriene de 400 kV (d.c.) Medgidia Sud-Constanța Nord, echipată cu un singur circuit;
2. Construirea unei noi linii electrice aeriene de 400 kV (1c) Gădălin – Suceava, inclusiv interconectarea la SEN;
3. Etapa II “Axul Banat”, Construirea unei noi linii electrice aeriene de 400kV Reșița – Timișoara/Săcălaz, Retehnologizarea stației 110 /220 kV Timișoara și trecerea la 400 kV;
4. Etapa III “Axul Banat”, Construirea unei noi linii electrice aeriene de 400 kV Timișoara/Săcălaz – Arad, Retehnologizarea stației de 110kV Arad și trecerea la 400kV și construirea noii stații Săcălaz de 400 kV;
5. Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Brazi Vest-Teleajen-Stâlp;
6. Proiect pilot - Retehnologizarea Stației de 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală;
7. Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20 kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu;
8. Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (tip SMART GRID);
9. Digitalizarea RET prin instalarea a 2 sisteme online pentru Contorizarea și managementul datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro, și pentru Monitorizarea calității energiei electrice;
10. Proiect pilot DigiTEL Green – Retehnologizare stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului;
11. Proiect Pilot DigiTEL Power Lines of the Future – Trecerea LEA 400 kV Isaccea-Tulcea Vest de la simplu circuit la dublu circuit.

În perioada ianuarie-septembrie 2025, pentru proiectele 1-11, în conformitate cu prevederile Contractelor de finanțare, au fost elaborate și transmise către Ministerului Energiei rapoarte semestriale de progres pentru semestrul I al anului 2025, precum și alte categorii de informații solicitate de către Minister (raportări aferente procedurilor de achiziții publice etc).

De asemenea, responsabilii Contractelor de finanțare participă, în mod constant, la reuniuni tehnice online cu reprezentanții Ministerului Energiei în scopul monitorizării contractelor finanțate din Fondul pentru Modernizare.

În perioada ianuarie-septembrie 2025 au fost depuse Cereri de prefinanțare/ Cereri de rambursare, în valoare totală de 77.858.087,03 lei, pentru următoarele proiecte:

Proiectul “LEA 400 kV d.c. Gutinaș Smârdan”

În ceea ce privește Proiectul “LEA 400 kV d.c. Gutinaș Smârdan”, finanțat prin Programul Operațional Infrastructură Mare 2014-2020, Axa prioritară 8 - *Sisteme inteligente și sustenabile de transport al energiei electrice și gazelor naturale, Obiectivul specific 8.1 – Creșterea capacității Sistemului Energetic Național pentru preluarea energiei produse din resurse regenerabile, în perioada iunie-septembrie 2024 au fost depuse 2 (două) cereri de rambursare cu o valoare totală rambursată de 27.590.123,87 lei către Autoritatea de Management – POIM.*

Prin semnarea Contractului de finanțare nr. 146 din 12 decembrie 2024, proiectul Liniei Electrice Aeriene (LEA) 400 kV dublu circuit Gutinaș-Smârdan a intrat în Etapa a II-a de implementare începând cu 1 ianuarie 2025. Această fază este finanțată din Programul de Dezvoltare Durabilă 2021-2027 (cod MySMIS2021+: 326878), beneficiind de o alocație nerambursabilă de 100.339.057,89 lei din Fondul de Coeziune. Etapa inițială, finalizată la 31 decembrie 2024, a fost susținută prin Programul Operațional Infrastructură Mare 2014-2020 (cod MySMIS2014+: 129245), cu o finanțare de 138.136.986,79 lei din Fondul European de Dezvoltare Regională.

Lansarea publică a etapei a doua a fost marcată prin publicarea anunțului în presa națională la 6 martie 2025, urmată de organizarea, în 26 martie 2025, a ședinței oficiale de începere a derulării Contractului de finanțare din fonduri nerambursabile nr. 146/2024.

În luna iunie 2025 a fost încasată valoarea de 7.211.894,87 lei, reprezentând cheltuiala nerambursabilă aferentă Cererii de rambursare nr. 1, finanțată prin programul PDD 2021-2027.

A fost inițiată implementarea Hotărârii de Guvern nr.174/2025 din 27 februarie 2025, care aprobă scoaterea definitivă din fondul forestier național a 0,1941 ha și ocuparea temporară a 32,6358 ha pentru realizarea LEA 400 kV d.c. Gutinaș–Smârdan, astfel, în perioada iulie–august 2025 Regia Națională a Pădurilor – Romsilva a predat integral suprafețele către CNTEE Transelectrica SA, cu respectarea obligațiilor privind regenerarea și compensațiile silvice. În consecință, antreprenorului i-a fost acordat accesul efectiv pe amplasamente pentru continuarea lucrărilor, conform programului de execuție.

Planul REPowerEU

Planul REPowerEU stabilește o serie de măsuri menite să reducă rapid dependența de combustibilii fosili din Rusia și să accelereze tranziția verde, sporind în același timp reziliența sistemului energetic din UE.

Obiectivul investiției finanțate prin REPowerEU este de a crește flexibilitatea și de a soluționa blocajele din rețeaua de electricitate pentru accelerarea integrării capacităților suplimentare de energie regenerabilă și pentru creșterea gradului de reziliență a rețelei, consolidând, în același timp, securitatea cibernetică printr-o mai bună capacitate de reacție la atacurile cibernetice.

După semnarea Contractului de finanțare dintre Secretariatul General al Guvernului (Coordonator de reformă și/sau investiție) și C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. (Beneficiar) din data de 09.04.2024 s-au realizat activități aferente pentru implementarea Investiției 5. Digitalizarea, eficientizarea și modernizarea rețelei naționale de transport a energiei electrice (alocare 56.237.200 euro), finanțată prin Planul Național de Redresare și Reziliență, aferentă Componentei 16. REPowerEU , care cuprinde următoarele Subinvestiții:

- *Subinvestiția 5a. – Instalarea de centrale fotovoltaice (CEF) și instalații de stocare a energiei electrice destinate alimentării serviciilor interne instalate în stațiile C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. (alocare 29.557.000 euro);*
- *Subinvestiția 5b. – Retehnologizarea SMART SA – filiala C.N.T.E.E. Transelectrica S.A (alocare 18.240.000 euro);*
- *Subinvestiția 5c. - Optimizarea rețelei de comunicații și crearea unui centru de date –Teletrans SA, filiala C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. (alocare 8.440.200 euro).*

În data de 09.04.2024 a fost semnat Contractul de finanțare pentru implementarea acestei investiții între C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. și Secretariatul General

al Guvernului, în calitate de Coordonator de reformă și/sau investiție.

În perioada ianuarie-septembrie 2025 au fost transmise către Secretariatul General al Guvernului raportări săptămânale, bilunare, trimestriale și rapoarte de progres privind stadiul implementării Investiției 5.

Totodată, pentru Subinvestiția 5a. – *Instalarea de centrale fotovoltaice (CEF) și instalații de stocare a energiei electrice destinate alimentării serviciilor interne instalate în stațiile C.N.T.E.E. Transelectrica S.A.* în perioada de referință, au fost elaborate, depuse și încasate cereri de transfer, în valoare de 1.152.287,65 lei.



Programul Horizon

Reprezentanții Companiei participă în cadrul Consorțiilor formate pentru dezvoltarea proiectelor **dezvoltarea proiectelor TwinEU și SmartTwin** finanțate prin Programul de Cercetare – Inovare al Uniunii Europene Horizon.

Proiectul TwinEU (Digital Twin for Europe) finanțat prin programul Horizon Europe, a demarat la data de 01.01.2024 și se va derula pentru o perioadă de 36 de luni.

- Compania face parte din consorțiul format pentru dezvoltarea acestui proiect, – care reunește 71 de parteneri din Europa, printre care se numără operatori de transport și sistem, companii de tehnologie, universități și institute de cercetare, asociații europene, dezvoltatori de soluții.
- Obiectivul proiectului vizează creșterea nivelului de eficiență și de penetrare a tehnologiilor smart în cadrul rețelelor electrice conducând către o rețea cu adevărat inteligentă. Rezultatele proiectului sunt așteptate să contribuie la dezvoltarea unor noi arhitecturi de rețele inteligente, precum și la integrarea acestora în cadrul infrastructurii digitale europene.

➤ *Beneficiile pentru Companie constau în instruirea și familiarizarea personalului cu soluțiile tehnice de dezvoltare a rețelei de transport folosind tehnologiile Smart și cu beneficiile pe care acestea le pot aduce sistemului, având în vedere necesitatea găsirii unor soluții pentru integrarea energiei din surse regenerabile la cotele stabilite în Planul Național Integrat Energie și Schimbări Climatice (PNIESC) pentru anul 2030 și a îndeplinirii obligațiilor impuse de ANRE*

➤ În trimestrul I al anului 2024, Compania a încasat prefinanțarea în sumă de 65.625 euro, reprezentând 75% din valoarea bugetului estimat la rambursare.

În perioada ianuarie-septembrie 2025, activitatea în cadrul proiectului a continuat conform graficului, reprezentanții Companiei contribuind activ la acțiunile aflate în derulare.

Proiecte de Interes Comun

Proiectul de Interes Comun CARMEN (Carpathian Modernized Energy Network)

În decursul anului 2024, Compania a reluat procesul de obținere a finanțării prin Mecanismul de Interconectare a Europei (CEF). A fost demarat procesul de pregătire a aplicației de finanțare comună a partenerilor implicați în proiect (Delgaz Grid S.A., C.N.T.E.E. „Transelectrica” S.A. și Elektroenergien Sistem Operator EAD) în cadrul apelului de proiecte deschis la data de 30.04.2024. În cadrul Proiectului CARMEN, C.N.T.E.E. „Transelectrica” – S.A. a inclus următoarele Obiective de investiții:

- „Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș și Roșiori;
- „Modernizarea și mărirea capacității de transport a LEA 220 kV: Fântânele – Ungheni,”
- „Platformă națională de Sincrofazori, conectată la Platforma Internațională pentru schimb Date Sincrofazori (IPDE);
- „Instalații pentru reglajul circulațiilor de putere activă cu scopul limitării congestiilor din RET”.

În urma analizei procesului de pregătire a aplicației și a oportunității de accesare a finanțării, s-a decis amânarea depunerii acesteia pentru anul 2024, concluzionându-se că șansele de succes vor fi mai ridicate în cadrul apelului următor, programat pentru anul 2025.

Astfel, pentru Proiectul **CARMEN** (Carpathian Modernized Energy Network), în perioada ianuarie-septembrie 2025, s-a desfășurat procesul de elaborare a aplicației de finanțare prin Mecanismul de Interconectare a Europei (CEF), iar în data de 12 septembrie 2025 a fost depusă aplicația, fiind solicitată la finanțare suma de **71.737.484 euro**.



Evenimente

În legătură cu **elementele, evenimentele sau factorii de incertitudine care au influențat activitatea pe parcursul primelor 9 luni ale anului 2025**, se pot menționa:

Incertitudini

- Volatilitatea pieței construcțiilor și a materialelor din domeniul energetic, precum și actualul context geopolitic au determinat o creștere spectaculoasă a prețurilor și implicit a bugetelor și devizelor proiectelor de investiții finanțate din fonduri europene nerambursabile, cu impact asupra valorii contribuției Companiei la finanțarea proiectelor.
- Întârzieri mari înregistrate în avizarea de către instituțiile abilitate a proiectelor de acte normative care reglementează transferul dreptului de administrare, în numele statului român, asupra unor terenuri aflate pe culoarul liniilor electrice aeriene pe care le construiește C.N.T.E.E. Transelectrica S.A., fapt care a indus întârzieri în asigurarea de către companie, a accesului antreprenorilor la aceste terenuri, având ca efect înregistrarea unor mari întârzieri în implementarea proiectelor și respectarea termenelor de punere în funcțiune a proiectelor de investiții linii electrice aeriene, având, la rândul său ca efect, unele întârzieri în respectarea graficului de rambursare a sumelor eligibile pentru proiectele cu finanțare nerambursabilă. Ca o consecință a acestui fapt, Transelectrica a trebuit să ia în considerare riscul de a nu putea beneficia în totalitate de fondurile

nerambursabile europene care i-au fost alocate, cu efect negativ și asupra ratei de absorbție de fonduri europene a României.

Evenimente

- În luna august 2025 au fost depuse aplicații în vederea obținerii finanțării prin Fondul pentru Modernizare pentru următoarele investiții:
- *Optimizarea funcționării liniilor electrice aeriene prin extinderea sistemului de monitorizare online DigiTEL Smart Lines;*
- *Creșterea calității reglajului de tensiune în stația Gutinaș.*

Perspective 2025

Compania are în vedere următoarele:

- Abordarea oportunităților de finanțare nerambursabilă vizează două paliere:
- *procesul de monitorizare a oportunităților de finanțare nerambursabilă lansate de autoritățile finanțatoare de la nivel național și european, care se desfășoară în mod constant,*
- *identificarea oportunităților de finanțare care se realizează corelat cu prioritățile de dezvoltare ale Companiei, precum și cu nevoile identificate în ceea ce privește susținerea implementării acestora.*
- Continuarea unei bune colaborări inter-instituționale, cu Ministerul Investițiilor și Proiectelor Europene, Ministerul Energiei, Ministerul Economiei, Secretariatul General al Guvernului și celelalte entități guvernamentale, pentru asigurarea cadrului legal necesar implementării proiectelor de interes comun și de importanță națională pe care le implementează Compania.

INVESTIȚII FINANCIARE ALE COMPANIEI

La nivel european, sectorul energetic se află într-un proces de transformare, punându-se accent pe tranziția de la un model preponderent național de evoluție și dezvoltare a sectorului energetic, la un model de dezvoltare integrată și coordonată la nivel european care să asigure dezvoltarea unitară la nivel continental dar care să permită și adaptarea la specificațiile naționale totodată cu urmărirea intereselor legitime ale statelor europene.

În acest context Compania este afiliată următoarelor entități:

- **TSCNET**
- **JAO**
- **GECO POWER COMPANY**

TSCNET (TSCNET Services GmbH)

A fost constituit pentru a deservi Operatorii de Transport și de Sistem (OTS) din regiunea est-central-vestică a Europei (regiunea CORE) în vederea implementării coordonate a codurilor europene de rețea. Afilierea se face cu participarea în cadrul acționariatului TSCNET prin efectuarea unei tranzacții de cumpărare de acțiuni în cadrul societății.

Prin Hotărârea nr. 9 a AGEA din data de 05 iunie 2018 s-a aprobat afilierea Companiei la Centrul de coordonare a securității din regiunea CORE, TSCNET prin participarea la capitalul social cu un aport de 470.500 euro (1 acțiune – 2.500 EUR).

JAO (Joint Allocation Office)

Începând cu anul 2019, licitațiile pentru alocarea capacităților pe termen lung se realizează coordonat de către JAO care a fost desemnat ca Operator al Platformei Unice de Alocare (SAP).

Transelectrica a fost invitată de JAO să devină parte a acționariatului acestuia.

Prin Hotărârea nr.10 a AGEA din data de 20 august 2018 s-a aprobat afilierea Companiei la acționariatul Joint Allocation Office (JAO) cu o subscriere în numerar în valoare de 259.325 euro, fiindu-i alocate 50 de acțiuni.

GECO POWER COMPANY

Adunarea generală a acționarilor întrunită în data de 12 august 2024 a decis prin HAGEA nr.4, participarea Companiei la capitalul social al unei noi societăți, alături de celelalte părți relevante desemnate la nivelul Republicii Azerbaidjan, Georgiei, și Ungariei.

Compania, alături de Azerenerji Open Joint Stock Company, JSC Georgian State Electrosystem și MVM Energy Private Limited Liability Company, a constituit o societate cu răspundere limitată cu sediul în România, organizată și funcționând potrivit legii române, cu un capital social total de 15 mil lei împărțit în 1.500.000 părți sociale în valoare de 10 lei fiecare, în care aportul Companiei este de 3,75 mil lei, corespunzător unui număr de 375.000 părți sociale în valoare de 10 lei fiecare și reprezentând o cotă de participare la capitalul social precum și la beneficii/pierderi de 25%.



Evenimente semnificative

IANUARIE – SEPTEMBRIE 2025

- **Hotărârea nr. 1 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 15 ianuarie 2025**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei întrunită în ședință în data de 15 ianuarie 2025:

- a aprobat indicatorii cheie de performanță rezultați din Planul de Administrare,
- nu a aprobat indemnizația fixă a membrilor Consiliului de Supraveghere al Companiei ca fiind în cuantum de 42.350 lei brut/lună,
- nu a aprobat stabilirea limitelor generale ale remunerației și celelalte beneficii ce vor fi acordate de către C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. membrilor Directoratului, incluzând indemnizația fixă, precum și alte avantaje acordate acestora,
- a aprobat stabilirea datei de 06 februarie 2025 ca dată de înregistrare a acționarilor asupra cărora se vor răsfrânge efectele Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor.

- **Planificare investiții de peste 9,4 miliarde de lei pentru dezvoltarea rețelei electrice de transport**

În data de 20 ianuarie 2025, printr-un comunicat de presă, Transelectrica a adus la cunoștința persoanelor interesate faptul că va implementa un plan de dezvoltare a Rețelei Electrice de Transport pentru perioada 2024-2033, aprobat de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei, în valoare de 9,49 miliarde de lei, cu peste 2 miliarde de lei mai mult decât planul precedent.

Noul plan include proiectele de investiții deja aflate în derulare, precum și 12 proiecte noi, structurate pe 4 axe prioritare de dezvoltare:

- ✓ rețehnologizare/modernizare RET,
- ✓ siguranța alimentării consumului,
- ✓ integrarea producției din surse regenerabile și din centrale noi în Dobrogea și Moldova și
- ✓ creșterea capacității de interconexiune.

Valoarea Planului de Dezvoltare a RET pentru perioada 2024-2033 înregistrează o creștere de 2,3 miliarde de lei față de valoarea planului precedent aferent perioadei 2022-2031, iar structura cheltuielilor de investiții, din punct de vedere al obiectivelor prioritare urmărite, este:

- Lucrări de investiții care au ca scop rețehnologizarea rețelilor electrice de transport (RET) existente – 30% din valoarea totală a investițiilor planificate în perioadă este alocată;
- Lucrări de investiții care au ca scop integrarea producției din surse regenerabile și din alte centrale noi – 28% din valoarea totală a investițiilor planificate în perioadă este alocată;
- Investiții planificate în vederea creșterii capacității de interconexiune – 26% din valoarea totală a investițiilor planificate în perioadă este alocată;
- Investiții destinate creșterii siguranței alimentării cu energie electrică – 13% din valoarea totală a investițiilor planificate în perioadă este alocată.

Astfel, Compania își propune pentru următorii 10 ani proiecte de investiții în valoare de aproape 2,7 miliarde de lei destinate integrării noilor unități de producție de energie din surse regenerabile, atât din Dobrogea și Moldova, cât și din alte zone.

Planul de Dezvoltare al RET pentru perioada 2024-2033 include proiecte de interes european care contribuie la implementarea priorităților strategice ale Uniunii Europene privind infrastructura energetică transeuropeană din următoarele clustere de investiții: Proiectul 138 „Black Sea Corridor”, Proiectul 144 „Mid Continental East Corridor”, Proiectul 259 Ungaria - România și Proiectul 341 North CSE Corridor.

- **Moody's confirmă rating-ul Baa3, perspectivă stabilă**

Compania a informat acționarii și părțile interesate că în data de 20.01.2025 a fost notificată cu privire la faptul că Agenția Internațională de Rating Moody's Investors Service a publicat confirmarea rating-ului pe termen lung „Baa3”, menținând totodată perspectiva stabilă.

- **Linia Aeriană 400 kV Reșița-Pancevo a intrat în exploatare comercială**

Conform Comunicatului Companiei, în data de 29 ianuarie 2025 a intrat în exploatare comercială și cel de-al doilea circuit al liniei electrice aeriene dublu circuit (LEA) 400 kV Reșița (RO) - Pancevo (RS), respectiv circuitul 1, marcând un pas important în consolidarea interconexiunii rețelilor electrice de transport ale României și Serbiei.

Anul trecut în luna noiembrie, a fost operaționalizat comercial circuitul 2 al LEA 400 kV Reșița Pancevo, ca urmare a punerii în funcțiune parțiale a noii stații 400 kV Reșița.

Odată cu operaționalizarea comercială completă a LEA 400 kV Reșița – Pancevo, capacitatea de schimb transfrontalier a României cu Serbia ajunge până la 1000 MW.



Astfel, LEA 400 kV Reșița-Pancevo devine cea de-a 11-a linie de interconexiune de 400 kV dintre România și țările vecine, reafirmând angajamentul Transelectrica pentru dezvoltarea infrastructurii energetice și integrarea pieței regionale de electricitate.

LEA 400 kV Reșița-Pancevo are o lungime totală de 131 de kilometri, dintre care 63 de kilometri pe teritoriul României.

Intrarea în exploatare comercială completă a liniei de interconexiune dintre Reșița și Pancevo s-a realizat în cadrul etapei a doua a proiectului de construire a nivelului de 400 kV în Stația Electrică de Transformare Reșița, etapă care va fi finalizată integral până la sfârșitul primului trimestru al acestui an.

- **Retehnologizarea Stației Stâlp și construirea noii stații de 400 kV**

Printr-un comunicat emis în data de 31 ianuarie 2025, Compania a anunțat că demarează lucrările de execuție pentru investiția privind construirea „Stației Electrice 400 kV Stâlp” și pentru investiția „Modernizare celule 110 kV și medie tensiune în Stația Stâlp”.

Ca urmare a semnării contractului de execuție și finalizare a lucrărilor, care a avut loc în luna ianuarie,

conducerea Transelectrica și membrii echipei responsabile de implementarea investiției au avut prima întâlnire cu reprezentanții contractorului, respectiv Electromontaj SA.

Realizarea investiției pentru retehnologizarea stației existente Stâlp și construirea noii stații de 400 kV au la bază atât necesitatea evacuării energiei produse în zona Dobrogea de viitoare grupuri 3 și 4 ale Centralei Nucleare Cernavodă, a realizării și racordării la rețea a noilor centrale din surse regenerabile, precum și a consolidării siguranței în alimentare a consumatorilor.

Astfel, finalizarea noii stații de 400 kV Stâlp va permite racordarea Liniei Electrice Aeriene 400 kV Cernavodă – Stâlp, linie finalizată și racordată în prezent în stația Gura Ialomiței, precum și conectarea Axului LEA Brazi Vest - Teleajen – Stâlp, după finalizarea lucrărilor de trecere la tensiunea de 400 kV, aflate în derulare la această dată.

Lucrările de execuție, cu o valoare de aproximativ 95 de milioane de lei, au ca termen de finalizare luna ianuarie 2027.

- **Înregistrare la ONRC Geco Power Company-Green Energy Corridor Power Company**

Compania a informat publicul investitor în data de 31 ianuarie 2025 asupra înregistrării la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București a societății Joint Venture, respectiv ”GECO POWER COMPANY-Green Energy Corridor Power Company.

- **Hotărârea nr. 2 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 24 februarie 2025**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei întrunită în ședință în data de 24 februarie 2025:

- a aprobat efectuarea de către „Transelectrica” de operațiuni și servicii financiare cu disponibilul bănesc în lei sau valută, decizia pentru fiecare operațiune de trezorerie de acest tip (inclusiv schimburi valutare și constituire depozite bancare) fiind în competența Directoratului, în limita maximă de până la 500.000.000 lei (sau echivalent în euro) pe tranzacție;
- a aprobat achiziționarea de către Companie a serviciilor de asistență juridică și reprezentare în fața instanțelor de judecată în vederea apărării intereselor Companiei în cauza ce face obiectul dosarului nr. 28414/3/2024, în limita a 50.000 lei, fiind incluse toate cheltuielile ocazionate cu reprezentarea în instanță până la pronunțarea unei sentințe definitive;
- a aprobat numirea PKF FINCONTA SRL în calitate de auditor financiar al C.N.T.E.E. Transelectrica

S.A., pentru o perioadă de 12 luni, dar nu mai târziu de 31.12.2025;

- a aprobat conținutul actului adițional la contractul de mandat încheiat între membrii Consiliului de Supraveghere și societate prin includerea indicatorilor aprobați prin Hotărârea Adunării Generale a Acționarilor nr. 1/15.01.2025 și împuternicirea reprezentantului Secretariatului General al Guvernului în Adunarea Generală a Acționarilor pentru a semna în numele Companiei actele adiționale la contractele de mandat cu persoanele numite în calitate de membri ai Consiliului de Supraveghere.

- **Moody's a revizuit perspectiva de la „stabilă” la „negativă”**

Compania a informat acționarii și părțile interesate că Agenția Internațională de Rating Moody's Investors Service (Moody's) a revizuit perspectiva ratingului de credit al Companiei de la "stabil" la "negativ". Această modificare este consecința directă a schimbării perspectivei ratingului suveran al României de către Moody's, anunțată la data de 14 martie 2025.

Ratingul de credit pe termen lung al "Transelectrica" S.A. a fost menținut la Baa3, iar evaluarea de credit de baza (BCA) a fost confirmată la ba1.

- **Retehnologizare Stația electrică de transformare 220/110/20 kV Baru Mare**

Transelectrica a inaugurat finalizarea procesului de retehnologizare a stației 220/110/20 kV Baru Mare, un proiect important pentru funcționarea sigură și stabilă a rețelei electrice din regiune. Odată cu această investiție, Compania a încheiat procesul de modernizare a tuturor stațiilor electrice de transformare din județul Hunedoara, consolidând infrastructura energetică din zonă.

- **Hotărârea nr. 3 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 1 aprilie 2025**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei întrunită în ședință în data de 1 aprilie 2025:

- a aprobat stabilirea Programului de investiții pe exercițiul financiar 2025 și estimările pentru anii 2026 și 2027;
- a aprobat Bugetul de venituri și cheltuieli al Companiei pe anul 2025, precum și estimările pentru anii 2026 și 2027;
- a aprobat reconfirmarea, conform art. 38 și art. 39 al OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare, a punctului 10 al Hotărârii AGOA nr. 3

din 29 aprilie 2024, respectiv: stabilirea, limitelor generale ale remunerației și celelalte beneficii ce vor fi acordate de către C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. membrilor Directoratului, incluzând indemnizația fixă, indemnizația variabilă, precum și alte avantaje acordate acestora.

- **Solicitare acționar majoritar**

Compania a informat publicul investitor cu privire la faptul că în data de 08 aprilie 2025 a înregistrat adresa acționarului majoritar (reprezentat legal prin Secretariatul General al Guvernului), având ca subiect Memorandumul cu tema: *Mandatarea reprezentanților statului în Adunarea Generală a Acționarilor/Consiliul de Administrație, după caz, la societățile naționale, companiile naționale și societățile cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, în vederea luării măsurilor ce se impun pentru repartizarea unei cote de minim 90% din profitul net realizat al anului 2024 sub formă de dividende/vărsăminte la bugetul de stat, în vederea ducerii la îndeplinire a prevederilor acestuia.*

Solicitarea acționarului majoritar și răspunsul pe care l-a formulat Compania sunt postate pe site-ul Companiei, în secțiunea Relații Investitori/AGA/Materiale, aferent ședinței AGOA anuală, convocată pentru data de 29 (30) aprilie 2025.

- **Exercițiu de restaurare a SEN realizat cu succes din Hidrocentrala Porțile de Fier I**

Aproape 100 de specialiști tehnici și dispeceri din sistemul electroenergetic național, din cadrul Transelectrica, Hidroelectrica, OMV Petrom, Romgaz, CE Oltenia, CNE Cernavodă, DEER, PPC Rețele Electrice, Distribuție Energie Oltenia, Delgaz Grid, Nova Power&Gas și Monsson au realizat, în data de 8 aprilie 2025, un exercițiu de restaurare a SEN din Centrala Hidroelectrică Porțile de Fier I, cu alimentare din sistemul sârbesc.

La această acțiune de restaurare au fost invitați și deținători de instalații de stocare de mari dimensiuni, întrucât în contextul integrării în sistem a unor volume din ce în ce mai mari de energie regenerabilă rolul stocării devine tot mai important pentru siguranța sistemului.

Exercițiul organizat la Centrala Hidroelectrică Porțile de Fier I a presupus pornirea unui grup având sursă de alimentare din Serbia, din CHE Djerdap I, și a implicat dispeceri din cadrul Transelectrica - DEN, Hidroelectrica - CHE Porțile de Fier I și Dispecerul Energetic Național din Serbia.

Pe tot parcursul exercițiului, instalațiile energetice s-au comportat conform parametrilor proiectați și așteptați, acțiunea fiind una de succes.

Menționăm că acțiunile de restaurare a SEN sunt organizate ca urmare a obligațiilor legale pe care Transelectrica le are în calitate de Operator de Transport și Sistem, membru al rețelei interconectate europene, în conformitate cu prevederile Regulamentului European 2196/2017.

De asemenea, un alt obiectiv al exercițiilor de acest tip este instruirea și pregătirea personalului operativ și tehnic al entităților din cadrul Sistemului Electroenergetic Național, sarcină aflată în responsabilitatea Transelectrica.

Apărarea și restaurarea sunt activități esențiale, care permit gestionarea unor situații de urgență și readucerea sistemului la starea normală de funcționare.



- **Trecere cu succes a provocărilor generate de un consum minim istoric**

Sistemul Electroenergetic Național (SEN) a trecut cu succes provocările tehnice fără precedent din primele două zile ale Sărbătorilor Pascale, când consumul de electricitate a atins niveluri minime istorice, pe fondul suprapunerii sărbătorilor pascale pentru creștinii ortodocși și catolici.

Duminică, în Prima Zi de Paște, consumul a coborât până la aproximativ 2.500 MW – cel mai scăzut nivel istoric, iar luni, A Doua Zi de Paște, în intervalul 12:00 – 13:00, consumul minim instantaneu a fost de 2.701 MW.

Instalațiile de stocare au avut un rol important în echilibrarea sistemului, consumul acestora depășind 130 MW în ambele zile, respectiv 135 MW duminică și 133 MW luni.

Acest echilibru al sistemului în condiții excepționale a fost posibil datorită colaborării extraordinare și a

implicării constante a entităților din SEN, autorități, producători și operatori de rețea, dar mai ales datorită profesionalismului, vigilenței și devotamentului colegilor care au fost prezenți la datorie.

- **Hotărârea nr. 4 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 29 aprilie 2025**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei întrunită în ședință în data de 29 aprilie 2025:

- nu a aprobat situațiile financiare separate ale CNTEE „Transelectrica”–S.A. pentru exercițiul financiar al anului 2024;
- nu a aprobat situațiile financiare consolidate ale CNTEE „Transelectrica”–S.A în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024;
- nu a aprobat situațiile financiare consolidate întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024;
- nu a aprobat repartizarea profitului contabil rămas după deducerea impozitului pe profit la data de 31.12.2024 în sumă de 585.924.311 lei;
- nu a aprobat dividendul brut pe acțiuni din profitul înregistrat la data de 31.12.2024 la valoarea de 2,12 lei;
- nu a aprobat descărcarea de gestiune a membrilor Directoratului și a membrilor Consiliului de Supraveghere pentru anul financiar 2024;
- a aprobat Raportul de remunerare aferent anului financiar 2024;
- a aprobat „Politica de remunerare a membrilor din conducerea executivă și neexecutivă a CNTEE „Transelectrica”– S.A. revizuită la nivelul lunii martie 2025;
- nu a aprobat Raportul anual asupra situațiilor financiare individuale ale Companiei pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2024;
- nu a aprobat Raportul anual asupra situațiilor financiare consolidate întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană ale Companiei pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2024;

- nu a aprobat Raportul anual asupra situațiilor financiare consolidate ale Companiei întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2024;
- nu a aprobat Raportul de sustenabilitate consolidat al CNTEE „Transelectrica”–S.A. pentru anul 2024;
- nu a aprobat stabilirea datei de 05 iunie 2025 ca dată „ex date”, dată calendaristică de la care acțiunile Companiei obiect al Hotărârii Adunării generale ordinare a acționarilor se tranzacționează fără drepturile care derivă din respectiva hotărâre;
- a aprobat stabilirea datei de 06 iunie 2025 ca dată de înregistrare a acționarilor asupra cărora se vor răsfrânge efectele Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor;
- nu a aprobat stabilirea datei de 26 iunie 2025 ca „data plății” dividendului brut pe acțiune din profitul înregistrat la data de 31.12.2024.

Precizări, drept la replică, articol publicat de Asociația Prosumatorilor și Consumatorilor de Energie

Având în vedere comunicatul de presă intitulat „*Transelectrica: 18 milioane de euro încasate necuvenit în 2024*”, publicat de Asociația Prosumatorilor și Consumatorilor de Energie și conținând afirmații tendențioase, cu potențialul de a induce în eroare opinia publică și de a afecta în mod nejustificat imaginea Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA, Compania a considerat necesară prezentarea unor clarificări esențiale, în spiritul transparenței și al unei informări corecte.

Astfel, prin intermediul Comunicatului de presă publicat pe site-ul Companiei, s-a reiterat faptul că veniturile Companiei Naționale de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA sunt reglementate și controlate de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE), instituție care aprobă tarifele practicate de Transelectrica pentru transportul energiei electrice și pentru achiziția serviciilor de sistem.

De asemenea, în ceea ce privește tariful pentru transportul energiei electrice, criteriul de dimensionare a tarifului este acoperirea costurilor necesare pentru dezvoltarea, întreținerea și exploatarea rețelei de transport al energiei electrice cu care este prestat serviciul public de transport al energiei electrice iar în ceea ce privește tariful pentru achiziția serviciilor de sistem, criteriul de dimensionare a tarifului este

acoperirea costurilor cu achiziția de la furnizori terți autorizați (producători de energie electrică, instalații de stocare a energiei electrice, consumatori de energie electrică comandabili) a serviciilor de sistem necesare pentru buna și sigura funcționare a Sistemului Electroenergetic Național.

Comunicatul în întregime poate fi consultat pe pagina de internet a Companiei accesând linkul https://web.transelectrica.ro/noutati/lista_noutati.html.

Hotărârea nr. 5 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 11 iunie 2025

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei întrunită în ședință în data de 11 iunie 2025:

- a aprobat Situațiile financiare separate ale CNTEE „Transelectrica”–S.A. pentru exercițiul financiar al anului 2024;
- a aprobat Situațiile financiare consolidate ale CNTEE „Transelectrica”–S.A. întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024;
- a aprobat Situațiile financiare consolidate întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024;
- a aprobat repartizarea profitului contabil rămas după deducerea impozitului pe profit la data de 31.12.2024 (*în procent de 90% conform Memorandum acționar majoritar*) în sumă de 585.924.311 lei;
- a aprobat dividendul brut pe acțiune din profitul înregistrat la data de 31.12.2024, la valoarea de 3,81 lei;
- descărcarea de gestiune a membrilor Directoratului și a membrilor Consiliului de Supraveghere pentru anul financiar 2024;
- a aprobat Raportul anual asupra situațiilor financiare individuale ale Companiei pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2024;
- Raportul anual asupra situațiilor financiare consolidate întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană ale Companiei pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2024;

- Raportul anual asupra situațiilor financiare consolidate ale Companiei întocmit în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 pentru aprobarea reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea Europeană pentru exercițiul financiar încheiat la data de 31 decembrie 2024;
- Raportul de sustenabilitate consolidat al CNTEE „Transelectrica” – S.A. pentru anul 2024;
- a aprobat stabilirea datei de 31 iulie 2025 ca „data plății” dividendului brut pe acțiune din profitul înregistrat la data de 31.12.2024.

70 de ani de funcționare neîncetată a Dispecerului Energetic Național, un reper pentru siguranța și securitatea energetică a României

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. a marcat 70 de ani de la asigurarea primei ture, la 13 iunie 1955, în cadrul Dispecerului Energetic Național (DEN) – structura-cheie care asigură, în timp real, siguranța funcționării sistemului electroenergetic național și coordonarea acestuia în rețeaua interconectată europeană.

Aniversarea a fost celebrată printr-un eveniment care a reunit oficiali guvernamentali, oficiali din cadrul autorității de reglementare din sectorul energetic, reprezentanți ai Parlamentului, lideri ai celorlalți operatori din sistemul energetic, precum și actuali și foști angajați ai Dispecerului Energetic Național.

Dispecerul Energetic Național a avut o evoluție impresionantă de-a lungul timpului. La data de 1 februarie 1955 s-a înființat Dispecerul Energetic Național, inițial sub denumirea de Serviciul Dispecer Național.

La inițiativa conducătorilor tehnici și a dispecerilor care au contribuit la înființarea Dispecerului Energetic Național, în data de 13 iunie 1955, s-a asigurat prima tură, aceasta fiind și data oficială de naștere a DEN.

Acest moment a reprezentat baza pentru dezvoltarea și transformările ulterioare ale conducerii Sistemului Electroenergetic Național.

Astfel, 13 iunie 1955 este data care marchează punctul de pornire pentru transformările și dezvoltarea ulterioare ale conducerii Sistemului Electroenergetic Național (SEN).

Înființarea Dispecerului Energetic Național, la 13 iunie 1955, a fost impusă de interconectarea sistemelor energetice zonale ale Ardealului și Moldovei, în 1954.

Precizări privind misiunea de audit de conformitate realizată de Curtea de Conturi la Compania

Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA

Ca urmare a apariției în spațiul public a unor informații referitoare la concluziile unui raport de audit de conformitate întocmit de Curtea de Conturi, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA a adus la cunoștința acționarilor și investitorilor, prin intermediul unui comunicat de presă, unele clarificări care se regăsesc integral pe pagina de internet a Companiei accesând următorul link <https://www.transelectrica.ro/web/tel/rapoarte-curente>.

Nu în ultimul rând, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA reafirmă angajamentul ferm față de principiile transparenței, responsabilității și informării corecte a investitorilor și acționarilor, asigurând că orice informație de interes va fi comunicată public în măsura în care este completă, certă și relevantă, evitând crearea unor percepții distorsionate, tensionate sau speculative, care nu reflectă realitatea și pot afecta nejustificat interesele legitime ale Companiei și ale acționarilor săi.

Exercițiu complex de restaurare a Sistemului Electroenergetic Național, realizat de Transelectrica în parteneriat cu Hidroelectrica și în colaborare cu Operatorul de Transport și Sistem din Bulgaria

În data de 21 iunie 2025, Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA, în colaborare cu SPEEH Hidroelectrica SA și cu Operatorul de Transport și Sistem din Bulgaria – ESO – EAD, a desfășurat cel mai complex exercițiu de restaurare a Sistemului Electroenergetic Național (SEN), care a presupus pornirea fără tensiune a centralelor hidroelectrice CHE Lotru și CHE Vidraru.

Activitățile s-au desfășurat în Centrala Hidroelectrică Vidraru, Centrala Hidroelectrică Lotru și în zona de rețea adiacentă, în Stația Electrică de Transformare 400/220/110/20 kV Arefu, în Stația Electrică de Transformare 400/220/110/20 kV Sibiu Sud, în Stația Electrică de Transformare 400/220/110/20 kV Bradu, în Stația Electrică de Transformare 220/110/20 kV Târgoviște și în Stația Electrică 110/20 kV Șotânga.

Exercițiul a avut ca scop testarea și validarea capacității de a restaura Sistemul Electroenergetic Național în scenariul unei avarii majore, prin metoda „bottom-up”, adică prin repornirea sistemului de la nivel local, cu ajutorul unor surse autonome de energie și extinderea treptată către întreaga rețea.

Au fost create două insule energetice independente, care au fost sincronizate în Stația Electrică de Transformare 400/220/110/20 kV Arefu, iar ulterior s-a realizat sincronizarea cu sistemul energetic al Bulgariei, pe un traseu tehnic special configurat.

Exercițiul face parte dintr-o serie de testări inițiate de Transelectrica, în parteneriat cu Hidroelectrica, menite să asigure pregătirea tehnică și operațională a sistemului pentru situații de urgență.

Acțiunea continuă demersurile similare realizate anterior la CHE Vidraru, CHE Lotru și CHE Porțile de Fier I.

Acțiunile de restaurare ale SEN sunt realizate în conformitate cu obligațiile legale pe care Transelectrica le are în calitate de Operator de Transport și Sistem, membru al rețelei de interconectare europene, în baza Regulamentului European nr. 2196/2017 privind codul rețelei pentru situații de urgență și restaurare.

Într-un context regional în care securitatea energetică devine tot mai importantă, aceste tip de exerciții contribuie la întărirea capacității de reacție rapidă, îmbunătățirea cooperării transfrontaliere în Europa de sud – est, precum și la creșterea rezilienței sistemului energetic național.

Procedura de plată a dividendelor distribuite în temeiul HAGOA nr. 5/2025

În temeiul Hotărârii nr. 5 a Adunării generale ordinare a acționarilor din data de 11 iunie 2025, CNTEE "Transelectrica" S.A. (TEL) a transmis, prin intermediul unui comunicat, procedura de plată a dividendelor din profitul înregistrat la data de 31.12.2024.

Valoarea dividendului brut aferent exercițiului financiar 2024 este de 3,81 lei brut/acțiune iar dividendele se vor efectua, începând cu data de 31 iulie 2025 (data plății), către acționarii înregistrați la data de 11 iulie 2025 în Registrul Acționarilor TEL (dată ex-date 10 iunie 2025), prin intermediul Depozitarului Central SA (DC) și al agentului de plată BRD – Group Société Générale (BRD).

Hotărârea nr. 6 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 8 iulie 2025

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei, în temeiul prevederilor Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare, întrunită în ședință în data de 08 iulie 2025:

- a aprobat raportul de evaluare, conform prevederilor art. 30 alin. (7) și art. 30 alin. (71) din OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare, întocmit de Păun Costin Mihai, membru al Consiliului de Supraveghere, înregistrat cu nr. 23093/30.05.2025,

- a aprobat raportul de evaluare, conform prevederilor art. 30 alin. (7) și art. 30 alin. (71) din OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare, întocmit de Atanasiu Teodor, membru al Consiliului de Supraveghere, înregistrat cu nr. 23088/30.05.2025,
- a aprobat raportul de evaluare, conform prevederilor art. 30 alin. (7) și art. 30 alin. (71) din OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare, întocmit de Vasilescu Alexandru-Cristian, membru al Consiliului de Supraveghere, înregistrat cu nr. 23089/30.05.2025,
- a aprobat raportul de evaluare, conform prevederilor art. 30 alin. (7) și art. 30 alin. (71) din OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare, întocmit de Zezeanu Luminița, membru al Consiliului de Supraveghere, înregistrat cu nr. 23092/30.05.2025,
- a aprobat raportul de evaluare, conform prevederilor art. 30 alin. (7) și art. 30 alin. (71) din OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare, întocmit de Dascăl Cătălin-Andrei, membru al Consiliului de Supraveghere, înregistrat cu nr. 23090/30.05.2025,
- a aprobat raportul de evaluare, conform prevederilor art. 30 alin. (7) și art. 30 alin. (71) din OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare, întocmit de Orlandea Virgil-Dumitru, membru al Consiliului de Supraveghere, înregistrat cu nr. 23091/30.05.2025,
- a aprobat raportul de evaluare, conform prevederilor art. 30 alin. (7) și art. 30 alin. (71) din OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare, întocmit de Rusu Rareș Stelian, membru al Consiliului de Supraveghere, înregistrat cu nr. 23094/30.05.2025

Incident în rețeaua electrică de transport în zona de vest a țării

În data de 9 iulie 2024, Compania a anunțat faptul că, în urma fenomenelor meteorologice extreme înregistrate, în după-amiaza zilei de 8 iulie 2025 în zona de vest a țării, manifestate prin furtuni violente și rafale de vânt cu viteze cuprinse între 90 și 120 km/h (cod roșu), o porțiune a Liniei Electrice Aeriene dublu circuit (LEA) 220 kV Reșița–Timișoara a fost semnificativ afectată, mai mulți stâlpi fiind avariați, pe raza județului Timiș.

Totodată, condițiile meteo severe de vijelii și vânt puternic (cod roșu) manifestate recent în zona de vest și nord-vest a țării au afectat și Linia Electrică Aeriană 400 kV Roșiori – Gădălin, unde a fost avariat un stâlp de pe traseul LEA.

Incidentul care a afectat LEA 220 kV Reșița - Timișoara nu a generat întreruperi în alimentarea cu energie electrică a consumatorilor, însă a afectat temporar disponibilitatea completă a rețelei electrice de transport (RET) în zona de vest a țării.

Echipele de intervenție au fost mobilizate imediat după producerea evenimentului au fost în teren pentru evaluarea pagubelor și stabilirea măsurilor tehnice necesare remedierii, fiind implicate toate entitățile tehnice cu responsabilități din cadrul Transelectrica și a filialei SMART SA.

În gestionarea situației a fost stabilită o cooperare permanentă cu autoritățile competente și cu operatorul local de distribuție.

Sistemul Electroenergetic Național (SEN) funcționează în condiții de siguranță, fiind monitorizat în permanență de către Dispecerul Energetic Național.

Mobilizare pentru înlocuirea stâlpului avariat de pe Linia Electrică Aeriană 400 kV Gădălin – Roșiori

În data de 16 iulie 2025, intervenția de înlocuire a stâlpului de înaltă tensiune al Liniei Electrice Aeriene 400 kV Gădălin – Roșiori, avariat în urma furtunii violente din zona localității Jibou, județul Sălaj, a fost finalizată cu succes, linia fiind repusă în funcțiune.

Intervenția, asigurată de echipele tehnice ale SMART SA, filiala Transelectrica, și ale Sucursalei Teritoriale de Transport Cluj – Napoca, a fost una de mare complexitate și s-a desfășurat în condiții dificile de teren, într-o zonă greu accesibilă pentru utilaje și echipamente.

Echipele de intervenție s-au mobilizat rapid și au lucrat fără oprire, într-o adevărată cursă contra cronometru, pentru a reda în sistem cât mai rapid linia electrică aeriană indisponibilizată.

Pentru aceasta, au fost necesare o serie de activități logistice complexe, precum adaptarea unor drumuri de acces, transportul agabaritic, pe o distanță de câteva sute de kilometri, al unui stâlp cu o înălțime de peste 30 metri și o greutate de circa 7,5 tone, precum și aducerea în teren a unei macarale pe șenile de mare tonaj.

Datorită unui efort coordonat și intens, linia a fost repusă sub tensiune, iar funcționarea în condiții de siguranță a rețelei în zona de nord – vest a țării a fost restabilită integral.

Transelectrica investește continuu în modernizare, mentenanță și extinderea rețelei.

În ultimii trei ani, Transelectrica a construit 60% din liniile nou construite în ultimii 20 de ani, respectiv 305 kilometri de linii de 400 kV și 220 kV, din totalul de 496 kilometri finalizați de la începutul anilor 2000.

Până în 2030 Transelectrica are în pregătire, în diferite etape sau în lucru, peste 740 de kilometri de noi linii electrice aeriene.

Hotărârea nr. 7 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 18 august 2025

Adunarea generală extraordinară a acționarilor Companiei, în temeiul prevederilor Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare întrunită în data de 15 august 2025:

- nu a aprobat achiziționarea de către C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. a serviciilor de consultanță și respectiv asistență juridică și reprezentare în fața instanțelor de judecată în vederea apărării intereselor Companiei în ceea ce privește ducerea la îndeplinire a recomandărilor auditorilor publici externi și a contestării actelor emise de către Curtea de Conturi ca urmare a misiunii de audit de conformitate efectuată la C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. în ceea ce privește recomandările pe care, în urma analizei interne, Compania le consideră nejustificate.

Tarif reglementat aplicabil de la 01 septembrie 2025

Compania a informat publicul investitor asupra publicării în Monitorul Oficial nr.796/27.08.2025 a Ordinului ANRE nr.60/2025 privind aprobarea tarifului pentru achiziția serviciilor de system practicat de Companie. Prin urmare, tariful reglementat aferent achiziției serviciilor de system, aplicabil începând cu 01 septembrie 2025 este:

Serviciu	Tarif* aplicabil de la 01 iunie 2025 lei/MWh	Tarif* aplicabil de la 01 septembrie 2025 lei/MWh
Tarif pentru achiziția serviciilor de sistem	7,04	12,79

*Modificarea valorii tarifului a fost determinată de aplicarea mecanismului de corectare a deviațiilor semnificative de la prognoza care a stat la baza aprobării tarifului intrat în vigoare la data de 01 iunie 2025, în conformitate cu prevederile cadrului de reglementare emis de ANRE.

Trofeul Energeticianului 2025

În data de 12 septembrie 2025 la Constanța, Compania

a desemnat câștigătorii celei mai importante competiții profesionale din sectorul energetic – Trofeul Energeticianului ediția 2025.

Evenimentul, găzduit anul acesta de Sucursala Teritorială de Transport Constanța, în perioada 08 – 12 septembrie, a reunit 70 de profesioniști din toate sucursalele teritoriale ale Companiei, Dispecerul Energetic Național și din structurile financiar-investiții, care și-au demonstrat competențele teoretice, tehnice și practice în cadrul a 10 categorii de specialitate.

Trofeul Energeticianului este mai mult decât o competiție: este un exercițiu de excelență, un spațiu de validare a celor mai buni specialiști și, în același timp, o dovadă a faptului că performanța în energie se construiește prin cunoștințe, disciplină, pasiune și dedicare.

Finalizarea fuziunii prin absorbție dintre filialele Teletrans și Formenerg

În data de 23 septembrie 2025 a fost finalizată procedura de fuziune prin absorbție dintre filiala Societatea pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețelele Electrice de Transport – TELETRANS S.A., în calitate de societate absorbantă, și Societatea „Formenerg” S.A., în calitate de societate absorbită.

Conform legislației aplicabile, începând cu data de 23 septembrie 2025, filiala Teletrans a preluat toate drepturile și obligațiile asumate anterior fuziunii de către filiala Formenerg.

Consolidarea rezultată la nivelul grupului Transelectrica va avea ca efect eficientizarea operațională și optimizarea utilizării resurselor.

EVENIMENTE ULTERIOARE

Convocarea adunării generale ordinare a acționarilor

În data de 09 octombrie 2025, Directoratul Companiei a convocat în conformitate cu prevederile Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale Actului constitutiv al Companiei în vigoare, Adunarea generală ordinară a acționarilor în data de 11 Noiembrie 2025 având pe ordinea de zi:

- Numirea societății Deloitte Audit SRL în calitatea de auditor financiar al Companiei pentru o perioadă de 3 ani.

Hotărârea nr. 8 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 13 octombrie 2025

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei, în temeiul prevederilor Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare, întrunită în ședință în data de 13 octombrie 2025:

- a aprobat formularea unei acțiuni în pretenții în contradictoriu cu Dogaru-Tulică Adina-Loredana, Popescu Mihaela, Morariu Marius Vasile, Năstasă Claudiu Constantin și Blăjan Adrian Nicolae, foști membri ai Consiliului de Supraveghere, în vederea recuperării prejudiciului cauzat Companiei ca urmare a revocării membrilor Directoratului (Cătălin Nițu, Ovidiu Anghel, Andreea-Mihaela Miu, Bogdan Marcu și Marius Viorel Stanciu) și împuternicirea Directoratului de a exercita acțiunea în justiție, respectiv de a promova și semna cererea de chemare în judecată a lui Dogaru-Tulică Adina-Loredana, Popescu Mihaela, Morariu Marius Vasile, Năstasă Claudiu Constantin și Blăjan Adrian Nicolae;
- a aprobat formularea unei acțiuni în pretenții, în contradictoriu cu Oleg Burlacu, Jean Badea, Ciprian Constantin Dumitru, Mircea Cristian Staicu, Mihaela Constantinovici și Mihaela Popescu, membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere, pentru restituirea sumelor încasate în cursul anului 2020 pentru participarea la Comitetul de Securitate Energetică (considerat ca fiind inexistent din punct de vedere legal de către Curtea de Conturi a României) și împuternicirea Directoratului de a exercita acțiunea în justiție, respectiv de a promova și semna cererea de chemare în judecată a lui Oleg Burlacu, Jean Badea, Ciprian Constantin Dumitru, Mircea Cristian Staicu, Mihaela Constantinovici și Mihaela Popescu.

Hotărârea nr. 9 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din 14 octombrie 2025

Adunarea generală extraordinară a acționarilor Companiei, în temeiul prevederilor Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare, întrunită în ședință în data de 14 octombrie 2025:

- nu a aprobat achiziționarea de către Companie a serviciilor de consultanță și respectiv asistență juridică și reprezentare în fața instanțelor de judecată în vederea apărării intereselor Companiei în legătură cu ducerea la îndeplinire și respectiv contestarea Hotărârii Plenului Curții de Conturi a României și în subsidiar a Raportului de Audit de Conformitate și a Scrisorii de Management, întocmite de Curtea de Conturi.

Modificare componență comitet consultativ din cadrul Consiliului de Supraveghere

Compania a informat acționarii și investitorii asupra faptului că, în conformitate cu atribuțiile sale statutare și legale, Consiliul de Supraveghere a decis, în ședința din data de 16 octombrie 2025, modificarea componenței Comitetului de Nominalizare și Remunerare.

Prin urmare, comitetele consultative din cadrul Consiliului de Supraveghere sunt:

- *Comitetul de Nominalizare și Remunerare:*

VASILESCU Alexandru-Cristian – președinte
DASCĂL Cătălin-Andrei
ORLANDEA Dumitru Virgil
ZEZEANU Luminița
ATANASIU Teodor
PĂUN Costin-Mihai

- *Comitetul de Audit:*

ZEZEANU Luminița – președinte
ATANASIU Teodor
RUSU Rareș Stelian
PĂUN Costin-Mihai
VASILESCU Alexandru-Cristian

- *Comitetului pentru Investiții și Securitate Energetică:*

PĂUN Costin-Mihai - președinte
DASCĂL Cătălin Andrei
ZEZEANU Luminița
ATANASIU Teodor
ORLANDEA Dumitru Virgil

- *Comitetul pentru gestiunea riscurilor:*

ATANASIU Teodor – președinte
VASILESCU Alexandru-Cristian
DASCĂL Cătălin-Andrei
RUSU Rareș Stelian
ORLANDEA Dumitru Virgil.

Construcția a două linii electrice aeriene de 400 kV care închid magistrala de energie electrică din nordul țării și consolidează interconexiunea României cu Republica Moldova

În data de 21 octombrie 2025, la Suceava, a avut loc primul comandament pentru demararea a două

investiții majore pentru dezvoltarea infrastructurii de transport al energiei electrice, respectiv Linia Electrică Aeriană 400 kV Gădălin – Suceava și Linia Electrică Aeriană 400 kV de interconexiune Suceava (RO) – Bălți (MD), pe teritoriul României.

Prin aceste două lucrări de importanță majoră, Transelectrica încheie Inelul de 400 kV din zona de nord a țării, o verigă puternică pentru creșterea securității energetice a României, și consolidează interconexiunea cu Republica Moldova.

Linia Electrică Aeriană (simplu circuit) 400 kV Gădălin – Suceava, inclusiv interconectarea la SEN este un obiectiv de investiții de utilitate publică și de interes național, unul dintre cele 11 proiecte de investiții cu finanțare din Fondul pentru Modernizare

LEA 400 kV Gădălin – Suceava va închide magistrala energetică de 400 kV în zona de nord a țării, fiind una dintre cele mai complexe lucrări de infrastructură energetică națională, traversând un teren muntos extrem de dificil. Totodată Linia Electrică Aeriană 400 kV Gădălin – Suceava va fi linia cu cea mai mare lungime din România, respectiv 260 de kilometri și va conecta două regiuni geografice ale țării importante ale României: Ardealul și Moldova. Noua linie va străbate teritoriul a trei județe (Cluj, Bistrița – Năsăud și Suceava) și a 40 de localități.

Proiectul LEA 400 kV Suceava – Bălți, pentru porțiunea din proiect de pe teritoriul României reprezintă un obiectiv de investiții de importanță strategică care va facilita schimburile transfrontaliere de energie și va contribui la accelerarea integrării surselor regenerabile de energie din nord – estul țării.

Importanța strategică a acestui proiect rezidă nu numai din perspectiva celor două sisteme energetice naționale, dar și din perspectiva sistemului energetic european, asupra căruia actualul context internațional exercită o presiune semnificativă, necesitând acțiuni de consolidare în vederea asigurării alimentării cu energie electrică. Proiectul asigură securitatea energetică a Republicii Moldova prin intermediul diversificării surselor de aprovizionare, urmărind crearea premiselor integrării sale în piața unică europeană de energie și, în acest context, exprimând voința politică comună pentru examinarea soluțiilor posibile și realizarea 3/3 proiectelor necesare schimbului de energie pe termen lung dintre România și Republica Moldova.

Noua linie electrică aeriană de 400 kV Suceava – Bălți va străbate o distanță de aproximativ 93 de kilometri, traversând 17 localități din județele Suceava și Botoșani. Cu 302 stâlpi de înaltă tensiune, acest proiect va completa un ax strategic Gădălin – Suceava – Bălți,

creând o punte de energie între Ardeal, Moldova și Republica Moldova.

Convocarea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor

În data de 24 octombrie 2025 Directoratul Companiei, în conformitate cu prevederile Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale Actului constitutiv al Companiei în vigoare, a convocat Adunarea generală extraordinară a acționarilor în data de 28 noiembrie 2025, având următoarea ordine de zi:

- Aprobarea "Planului de dezvoltare a rețelei electrice de transport pentru perioada 2026 – 2035 – sinteză", care conține prezentarea integrată a proiectelor prioritare pentru dezvoltarea Rețelei Electrice de Transport, calendarul de implementare, estimarea investițiilor necesare și identificarea surselor de finanțare aferente și mandatarea Directoratului Companiei să aprobe modificările "Planului de dezvoltare a RET perioada 2026-2035" care vor surveni în urma consultării publice lansate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, cu respectarea coordonatelor principale aprobate de Adunarea Generală a Acționarilor;
- Informarea privind achizițiile de produse, servicii și lucrări, angajamente care implică obligații importante ale Companiei cu o valoare mai mare de 5.000.000 euro, precum și credite și garanții pentru credite cu o valoare sub 50.000.000 euro.



Alte aspecte

STRUCTURA ACȚIONARIATULUI

Structura acționariatului Companiei la data de 30.09.2025 este următoarea:

Denumire acționar	Nr. acțiuni	Pondere în total
Statul român prin SGG	43.020.309	58,7%
PAVĂL Holding	4.753.567	6,5%
Fondul de Pensii Administrat Privat NN	4.007.688	5,5%
Alți acționari - persoane juridice	16.687.313	22,7%
Alți acționari - persoane fizice	4.834.265	6,6%
Total	73.303.142	100%

COMPONENȚA DIRECTORATULUI

La data prezentului raport componența Directoratului este după cum urmează:

Ștefăniță MUNTEANU	Președinte Directorat
Cătălin-Constantin NADOLU	Membru Directorat
Victor MORARU	Membru Directorat
Florin-Cristian TĂTARU	Membru Directorat
Vasile-Cosmin NICULA	Membru Directorat

TARIFE

În conformitate cu prevederile *Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice*, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE

I) Tariful de transport aplicat în trimestrul III 2025

Prin Ordinul Președintelui ANRE nr.99/2024, s-au aprobat tarifele de introducere a energiei electrice în rețeaua de transport (T_G) și de extragere a energiei

nr.68/2024, s-a stabilit tariful de transport aplicat în anul 2025 începând cu data de 1 ianuarie.

electrice din rețea (T_L), practicate de CNTEE Transelectrica S.A., valabile de la 01 ianuarie 2025, conform tabelului de mai jos:

Transportul energiei electrice*	u.m.	Tarif aplicat în anul 2024	Tarif în vigoare de la 1 ianuarie 2025 conform Ordin ANRE nr. 99/20.12.2024	Diferență (%)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)=(4)/(3)
T _G (componenta de injecție în rețele)	Lei/MWh	3,82	3,29	-13,87%
T _L (componenta de extracție din rețele)	Lei/MWh	27,72	33,03	19.16%

*Notă: Începând cu data de 1 ianuarie 2025 s-a eliminat noțiunea de "tarif mediu de transport". Până la data de 1 ianuarie 2025, ANRE aproba o valoare medie a tarifului de transport și valorile tarifelor de injecție în rețea T_G (tarif plătit de producători) și de extracție din rețea T_L (tarif plătit de consumatori). În derularea contractelor de transport se aplică doar tarifele T_G și T_L. Tariful mediu de transport avea doar o valoare indicativă și reprezenta un indicator al evoluției în timp a tarifului de transport în ansamblul acestuia indiferent de modul de alocare a costurilor pe cele două tarife TG și TL.

Componentele tarifare ce alcătuiesc tarifele de introducere a energiei electrice în rețeaua de transport (TG) și de extragere a energiei electrice din rețea (T_L),

practicate de CNTEE Transelectrica S.A., valabile de la 01 ianuarie 2025, sunt prezentate în tabelele de mai jos:

Componente tarifare - Tarif de introducere a energiei electrice în rețeaua de transport (TG)

	Tarif de la 01 ianuarie 2025 (lei/MWh), conform Ordin ANRE nr. 99/20.12.2024, din care:	Componenta tarifară corespunzătoare venitului reglementat CPT care se recuperează de la producători (C_CPT_P) (lei/MWh)	Componenta tarifară corespunzătoare venitului reglementat CPT suplimentar capitalizat care se recuperează de la producători (C_CPT_S_P) (lei/MWh)
Tarif de introducere a energiei electrice în rețeaua de transport (T _G)	3,29	2,84	0,45

Componente tarifare - Tarif de ieșcare a energiei electrice din rețeaua de transport (TL)

	Tarif de la 01 ianuarie 2025 (lei/MWh), conform Ordin ANRE nr. 99/20.12.2024, din care:	Componenta tarifară corespunzătoare venitului reglementat nonCPT (CT_nonCPT) (lei/MWh)	Componenta tarifară corespunzătoare venitului reglementat CPT care se recuperează de la clienții finali (C_CPT_C) (lei/MWh)	Componenta tarifară corespunzătoare venitului reglementat CPT suplimentar capitalizat care se recuperează de la clienții finali (C_CPT_S_C) (lei/MWh)
Tarif de extragere a energiei electrice din rețele (T_L)	33,03	24,01	7,73	1,29

Valorile planurilor de investiții anuale ale CNTEE „Transelectrica” S.A., aprobate de către ANRE, corespunzătoare perioadei a V-a de reglementare (2025 - 2029), defalcate pe surse de finanțare cât și valoarea minimă obligatorie pentru totalul investițiilor realizate din surse proprii pentru perioada a V-a de reglementare și valorile minime obligatorii pentru investițiile realizate în rețeaua electrică de transport al energiei electrice din surse proprii corespunzătoare

II)Tariful pentru achiziția serviciilor de sistem aplicat în trimestrul III 2025

În baza prevederilor *Metodologiei de stabilire a tarifului pentru achiziția serviciilor de sistem*, aprobată prin Ordinul ANRE nr.116/2022, CNTEE Transelectrica SA a transmis la ANRE, propunerea și fundamentarea tarifului pentru achiziția serviciilor de sistem începând cu data de 1 septembrie 2025.

perioadei a V-a de reglementare, au rămas nemodificate față de cele prezentate în *“Raportul aferent trimestrului I 2025”*.

De asemenea, valorile aferente celorlalte elemente cheie din cadrul veniturilor liniarizate aprobate de ANRE pentru perioada V de reglementare (2025-2029), au rămas nemodificate față de cele prezentate în *“Raportul aferent trimestrului I 2025”*.

Având în vedere cele menționate mai sus și în urma analizării elementelor de fundamentare a tarifului, ANRE a comunicat CNTEE Transelectrica SA că valoarea tarifului pentru achiziția serviciilor de sistem începând cu data de 1 septembrie, este de 12,79 lei/MWh, aprobat prin Ordinul ANRE nr.60/2025.

Serviciul de sistem	u.m.	Tarif în vigoare (aplicabil de la 01 septembrie 2025) cnf. Ordin ANRE nr.60/2025	Tarif aplicat în perioada 01 iunie 2025 – 31 august 2025 cnf. Ordin ANRE nr.21/2025	Diferență (%)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)=(3)/(4)
Tarif	Lei/MWh	12,79	7,04	81,69%

Ajustarea în sens pozitiv a tarifului începând cu data de 1 septembrie 2025, s-a efectuat în baza îndeplinirii prevederilor Art.22 și Art.23 din cadrul Metodologiei de stabilire a tarifului pentru achiziția serviciilor de sistem, aprobată prin Ordinul ANRE nr.116/2022. Articolele menționate mai sus prevăd următoarele:

- *Art.22 Pentru evitarea înregistrării ulterioare a unui nivel semnificativ al corecțiilor datorate modificării prețurilor de achiziție și/sau a cantităților de servicii de sistem achiziționate prevăzute la art. 2, OTS are obligația să calculeze, pentru trimestrul I, respectiv pentru semestrul I al unei perioade tarifare t-1, diferența dintre veniturile și costurile realizate și cele prognozate, la care se adaugă valoarea corecțiilor neefectuate aferente perioadei/ perioadelor*

anterioare, și să transmită calculul la ANRE la data de 1 mai, respectiv la data de 1 august a anului t-1;

- *Art.23 În cazul în care OTS constată că valoarea determinată conform prevederilor art. 22 prezintă o variație mai mare de „5% din veniturile prognozate pentru aceeași perioadă, acesta este obligat să transmită la ANRE și solicitarea de revizuire a tarifului pentru achiziția serviciilor de sistem, care va include valoarea determinată conform prevederilor art. 22, cu valabilitate până la sfârșitul perioadei tarifare.*

Astfel, în urma verificării intermediare la finalul primului semestru al anului 2025 a situației costurilor și veniturilor aferente activității de servicii de sistem, ANRE a ajustat în mod corespunzător valoarea tarifului începând cu data de 1 septembrie 2025.

Evenimente ulterioare perioadei raportate privind tariful pentru achiziția serviciilor de sistem:

În baza prevederilor articolului nr.25 din cadrul *Metodologiei de stabilire a tarifului pentru achiziția serviciilor de sistem*, aprobată prin Ordinul ANRE nr.116/2022, la data de 1 octombrie 2025, CNTEE Transelectrica SA a transmis la ANRE, propunerea și fundamentarea tarifului pentru achiziția serviciilor de sistem începând cu data de 1 ianuarie 2026.

LITIGII

Cele mai importante litigii cu impact asupra Companiei sunt prezentate în cele ce urmează:

Notă: Pentru ușurința citirii și înțelegerii, toate sumele de la acest capitol sunt exprimate în lei/eur

• RAAN

În dosarul nr. **9089/101/2013**, la data de 19.09.2013, Tribunalul Mehedinți a dispus deschiderea procedurii generale a insolvenței împotriva RAAN.

La data de 09.03.2015, Tribunalul Mehedinți a confirmat planul de reorganizare al debitoarei Regia Autonomă Pentru Activități Nucleare propus de administratorul judiciar Tudor&Asociații SPRL și votat de Adunarea Generală a Creditorilor conform procesului-verbal din 28.02.2014.

La data de 14.06.2016, s-a dispus deschiderea procedurii falimentului împotriva RAAN.

CNTEE Transelectrica SA a formulat contestație la tabelul suplimentar de creanțe, care a făcut obiectul dosarului nr. 9089/101/2013/a152 împotriva debitoarei RAAN, întrucât lichidatorul judiciar nu a înscris o creanță în valoare de 78.096.209 lei pe motiv că "aceasta nu figurează ca fiind datorată în evidențele contabile ale RAAN." Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrierii în tabel a sumei de 78.096.209 lei este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulată la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013. S-a depus în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe, Tribunalul Mehedinți încuviințând proba cu expertiza contabilă. Prin Hotărârea 163/20.06.2019, soluția Tribunalului Mehedinți: s-a admis excepția decăderii. S-a admis în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. S-a respins în rest cererile conexate. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. obligă pârâta să plătească reclamantei 1.000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată în ședință publică. Document Hotărâre 163/20.06.2019. Transelectrica a declarat apel în termenul legal. La termenul din 06.11.2019, Curtea de Apel Craiova a dispus respingerea apelului Transelectrica, ca nefondat. Decizie definitivă. Hotărâre 846/06.11.2019.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. 9089/101/2013, CNTEE Transelectrica SA a fost înscrisă la masa credală cu următoarele creanțe: 2.162.138,86 lei + 16.951.117,14 lei.

Termen continuare procedură pentru încasare creanțe, valorificare bunuri și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare: **10.12.2025**.

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte dosare aflate în diferite stadii de judecată. Acțiuni ale RAAN împotriva CNTEE Transelectrica SA derivând din contractul nr. C137/08.04.2011.

*Dosarul nr. **28460/3/2017** - Obiectul dosarului: obligarea subscrisei la plata sumei totale de 12.346.063 lei. Soluția CAB 27.09.2021: Suspendă judecata apelului până la soluționarea definitivă a dosarelor nr.28458/3/2017, nr.26024/3/2015. Soluția din data de 23.05.2022: Respinge ca neîntemeiată cererea de repunere a cauzei pe rol. Menține suspendată judecata apelului. La termenul din data de 20.05.2024 a fost admis apelul, s-a schimbat sentința apelată în sensul că: a fost admisă cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 12.346.063,10 lei, reprezentând debit principal și penalități, cu drept de recurs. Hotărâre 806/20.05.2024. Transelectrica a declarat recurs cu termen în data de **13.11.2025**.*

*Dosarul nr. **3694/3/2016** - Pretenții 15.698.721,88 lei. Termen de judecată la data de 08.11.2021: cauza a fost suspendată până la soluționarea definitivă a Dosarelor nr. 26024/3/2015 și nr. 28458/3/2017. Soluția 03.06.2024: s-a admis apelul, s-a schimbat în tot sentința apelată, în sensul că: s-a admis cererea de chemare în judecată. A fost obligată pârâta să plătească reclamantei suma de 12.727.101,99 lei, reprezentând contravaloare bonus și regularizare a ante-supracompensării pentru care au fost emise facturi serie SRTF, precum și suma de 2.917.619,81 lei, reprezentând penalități de întârziere aferente debitului principal, pentru care au fost emise facturi serie SRTF, cu drept de recurs. Hotărâre 898/03.06.2024. Transelectrica a declarat recurs.*

La termenul din data de 16.10.2025 ICCJ respinge recursul declarat de recurenta-pârâtă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva deciziei civile nr. 898 A din 3 iunie 2024, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VI-a civilă, ca nefondat. Definitivă.

• **MUNICIPIUL REȘIȚA**

Dosarul nr. **2494/115/2018****, înregistrat pe rolul Tribunalului Caraș Severin.

Obiectul dosarului: Prin cererea de chemare în judecată, reclamantul Municipiul Reșița solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata următoarelor sume: 2.129.765,86 lei, reprezentând chiria pentru suprafața de teren ocupată temporar din fondul forestier aferentă anului 2015; 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2016; 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2018; dobândă legală penalizatoare de la scadență și până la plata efectivă.

Soluția Tribunalului CS: Suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, prin Primar, în contradictoriu cu pârâta Transelectrica, având ca obiect pretenții, în temeiul art. 413 alin.(1) pct.1 C.pr.civ. Cu recurs cât timp durează suspendarea cursului judecării procesului, la instanța ierarhic superioară. Document: Încheiere - Suspendare 22.03.2021.

Suspendarea judecării cauzei s-a dispus până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3154/115/2018* al Tribunalului Caraș Severin.

La termenul din data de 02.03.2023 s-a suspendat judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, în contradictoriu cu pârâta Transelectrica, având ca obiect pretenții. Cu drept de recurs pe toată durata suspendării judecării.

La termenul din 27.06.2024 s-a dispus comunicarea către expert a unui exemplar de pe notele de sedință, aflate la filele 172-174, depuse de către pârâta Transelectrica SA. S-a dispus comunicarea către expert a unui exemplar de pe precizările depuse de către reclamantul Municipiul Reșița ca urmare a cererii formulate de către expert.

În data de 19.09.2024 s-a încuviințat cererea reclamantului de amânare a cauzei și s-a dispus comunicarea către acesta a unui exemplar al raportului de expertiză. S-a prorogat discutarea cu privire la onorariul definitiv al raportului de expertiză după studierea acestuia de către ambele părți. S-a amânat judecarea cauzei, față de lipsa raportului de expertiză, la data de 10.10.2024.

În data de 10.10.2024 s-a stabilit în sarcina reclamantei și pârâtei să plătească fiecare câte 1000 lei onorariu expert, s-a dispus efectuarea unui supliment de expertiză.

La termenul din 12.12.2024 s-a acordat un nou termen de judecată în vederea studierii raportului suplimentar de expertiză și formularea eventualelor obiecțiuni, de către reprezentanții părților. S-a amânat judecarea

cauzei la termenele 13.02.2025, 20.02.2025 și ulterior la 27.02.2025.

La termenul din 27.02.2025, instanța a respins excepția prescripției dreptului la acțiune privind pretențiile constând în chiria aferentă anului 2015 și excepția tardivității formulării modificărilor de acțiune, excepții invocate de pârâta Transelectrica. A calificat excepția lucrului judecat ca fiind o apărare de fond referitoare la efectul pozitiv al lucrului judecat. A respins cererea de chemare în judecată formulată de pârâta Municipiul Reșița în contradictoriu cu pârâta Transelectrica. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare.

La termenul din data de 29.05.2025 a fost admisă cererea de completare a dispozitivului sentinței civile nr. 150/27.02.2025, pronunțată de Tribunalul Caraș-Severin în dosarul nr. 2494/115/2018** formulată de pârâta Transelectrica. S-a dispus completarea dispozitivului cu următoarea dispoziție: a fost obligată reclamanta să plătească pârâtei suma de 2500 lei cheltuieli de judecată constând în onorariu expert. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare.

Mun. Reșița a declarat apel. Termen fixat în data de **20.01.2026**.

• **ANAF**

În anul 2017 s-a finalizat Inspekția fiscală generală începută la sediul Transelectrica SA la data de 14.12.2011, control ce a vizat perioada decembrie 2005 – decembrie 2010.

Inspekția fiscală generală a început la data de 14.12.2011 și s-a încheiat la 26.06.2017, data discuției finale cu Transelectrica SA.

Ca urmare a finalizării controlului, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, respectiv impozit pe profit și TVA, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere) aferente cu privire la serviciile de sistem tehnologice de sistem (STS) facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspekției fiscale.

Potrivit Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 în sumă totală de 99.013.399 lei, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, în sumă de 35.105.092 lei, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/ majorări de întârziere și penalități de întârziere), în sumă de 63.908.307 lei.

În principal, Raportul de inspekție fiscală al ANAF a consemnat următoarele obligații de plată suplimentare: impozit pe profit în sumă de 13.726.800 lei, precum și accesorii, datorate pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă (acestea au fost distruse în incendiul izbucnit în noaptea de 26-27 iunie

2009, la punctul de lucru din clădirea Millenium Business Center din str. Armand Călinescu nr. 2-4, sector 2, unde Compania își desfășura activitatea), documente cu regim special.

Aceste facturi au făcut obiectul unui litigiu cu ANAF care a emis un raport de inspecție fiscală în data de 20 septembrie 2011 prin care a fost estimată TVA colectată pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă.

Compania a contestat în termenul legal, conform OG nr. 92/2003 privind Codul de procedură fiscală, Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

ANAF a emis titlul executoriu nr. 13540/22.08.2017 în baza căruia au fost executate obligațiile suplimentare de plată stabilite prin Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Compania a solicitat anularea titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017 la Curtea de Apel – dosar nr. **7141/2/2017**. Soluția pe scurt: Admite excepția necompetenței materiale a Curții de Apel București – SCAF. Declină în favoarea Judecătoriei Sector 1 București competența materială de soluționare a cauzei. Fără cale de atac. Pronunțată în ședință publică din 08.02.2018. Document: Hotărâre nr.478/2018 din 08.02.2018.

În urma declinării competenței, pe rolul Judecătoriei Sector 1 a fost înregistrat **dosarul nr. 8993/299/2018** prin care Compania a contestat executarea silită pornită în temeiul titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017, care are la bază Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 emisă de ANAF - Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili

Soluția pe scurt: Admite cererea de suspendare a judecării formulate de contestatoare. În baza art. 413 alin. (1) pct. 1 cod proc. civilă suspendă judecata până la soluționarea definitivă a **dosarului nr. 1802/2/2018**, aflat pe rolul Curții de Apel București, Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Cu recurs pe toată durata suspendării, cererea de recurs urmând a se depune la judecătoria sectorului 1 București. Pronunțată în ședință publică. Document: Încheiere - Suspendare 17.04.2018.

S-a reluat judecarea cauzei iar la termenul din data de 10.10.2024 pentru comunicarea înscrisurilor depuse la dosar de către contestatoare către intimată a fost amânată judecarea cauzei la data de 21.11.2024 și ulterior pentru 06.03.2025. În data de 06.03.2025, instanța de judecată a amânat pronunțarea cauzei la data de 17.04.2025. Următorul termen de judecată în data de **13.11.2025** pentru lipsă raport de expertiză.

- **CONAID COMPANY SRL**

Obiectul dosarului nr. **36755/3/2018** este Constatat refuz nejustificat încheiere act adițional contract racordare RET C154/2012 și pretenții în valoare de 17.216.093,43 lei, paguba suferită și 100.000 euro, contravaloare beneficiu nerealizat estimat.

La termenul din 03.01.2024 TMB admite excepția prescripției dreptului material la acțiune, invocată prin întâmpinare. Respinge cererea ca prescrisă. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Hotărâre 4/2024.

Conaid Company SRL a declarat apel cu termen de judecată fixat în data de 27.03.2025. La termenul din 27.03.2025 instanța admite apelul. Anulează sentința civilă apelată și trimite cauza primei instanțe, pentru soluționarea fondului. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Transelectrica a declarat recurs.

- **OPCOM**

Dosar nr. **22567/3/2019** - Obiectul dosarului: acțiune în pretenții pe dreptul comun.

Obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 4.517.460 lei, aferentă facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016, reprezentând contravaloare TVA, aferent aportului adus de către CNTEE Transelectrica SA la capitalul social al Societății OPCOM SA, emisă în baza Contractului de împrumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finanțarea proiectului de investiții "Electricity Market Project".

Obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 1.293.778,27 lei aferenta facturilor TEL 19 T00 nr.17/28.01.2019 și TEL 19 T00 nr. 131/10.07.2019 reprezentând dobânda legală penalizatoare, calculată pentru neplata la termen a facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016.

Suspendă judecata cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului 31001/3/2017, având ca obiect acțiune în anulare hotărâre AGA Opcom (în care Transelectrica nu este parte și în care la data de 01.02.2021 s-a dispus respingerea apelurilor declarate, soluția fiind definitivă).

Soluția TMB Admite excepția prescripției. Respinge acțiunea ca fiind prescrisă. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 3021/03.12.2021. Până în prezent hotărârea pronunțată în acest dosar nu a fost redactată. După redactarea și comunicarea Sentinței Civile nr. 3021/ 03.12.2021, Compania va putea declara apel împotriva acestei hotărâri. Transelectrica a declarat apel.

Soluția CAB conform Hotărâre nr.1532/12.10.2022: Respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimată a sumei de 11.325,21 lei cu titlu de

cheltuieli de judecată. Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Transelectrica a formulat recurs împotriva Deciziei civile nr.1532/12.10.2022 pronunțată de CAB. . În data de 19.09.2023 la ICCJ s-a admis recursul, s-a casat decizia 1532/12.10.2022 și s-a transmis cauza spre o nouă judecată aceleiași instanțe. Definitivă. Hotărâre 1640/19.09.2023.

Dosar nou **22567/3/2019*** cauza a fost transmisă spre rejudecare. La termenul din data de 18.02.2025, s-a respins apelul ca nefondat. Apelanta-reclamantă a fost obligată la plata către intimata-pârâtă a sumei de 28.777,79 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de a formula recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Hotărâre 235/18.02.2025. Transelectrica a declarat recurs, care se afla în procedura de filtru la ICCJ.

Dosar nr. **24242/3/2021** - Tribunalul București Secția a VI-a Civilă - Obiectul dosarului: Reclamanta OPCOM solicită constatare nulitate act – aport în natură.

În data de 07.11.2023 Solutia TMB pe scurt: a fost calificată excepția inadmisibilității ca apărare de fond. S-a respins cererea de chemare în judecată ca nefondată. Cu drept de a formula apel, în termen de 30 zile de la comunicare pentru părți, Hotărâre 2600/07.11.2023.

OPCOM a declarat apel. La termenul din 13.03.2025, CAB respinge apelul ca nefondat. Obligă reclamanta (OPCOM) la plata către stat a sumei de 179.550,57 lei reprezentând taxa judiciară de timbru. Cu recurs în termen de 30 zile de la comunicare.

Dosarul nr. **44380/3/2024 are ca obiect:** pretentii și încheiere act adițional pentru suma de 2.914.065,21, cval. servicii calculare drepturi de incasat și obligatii de plata ale tranzacțiilor realizate de PRE și PPE + doabanda legala. Termen suspendat.

• **CURTEA DE CONTURI**

Ca urmare a unui control desfășurat în anul 2017, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia acestui control. Compania a formulat mai multe contestații împotriva măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi a României (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitând anularea acestora, precum și a Încheierii nr. 77/03.08.2017, înregistrată la registratura Societății sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr.19211/26.05.2017. Contestațiile au fost pe rolul Curții de Apel București dintre care **dosarul nr.6581/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 6 precum și a măsurii dispuse la punctul II.9, la termenul de judecată din data de 31.03.2023: Conform

procesului-verbal din 29.03.2023, dosarul nr. 6581/2/2017 a fost versionat în cadrul completului 12 Fond al Secției a VIII-a Contencios administrativ și fiscal sub nr. **6581/2/2017*** Solutia pe scurt: Pentru a da posibilitatea părților să depună concluzii scrise și pentru a delibera, amână pronunțarea la următoarele termene 31.03.2023, 13.04.2023, 28.04.2023, 12.05.2023.

La termenul de judecată din data de 26.05.2023 s-a admis cererea de chemare în judecată. S-a anulat parțial Încheierea nr. 77/03.08.2017, în ceea ce privește respingerea pct. 6 din Contestația nr. 26140/17.07.2017, Decizia nr. 8/27.06.2017 în privința constatărilor de la pct. 6 și a măsurii dispuse la pct. 11.9, precum și Raportul de control nr. 19211/26.05.2017 în privința constatărilor de la pct. 3.2. Obligă pârâta la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în quantum total de 10.450 de lei, reprezentând taxă judiciară de timbru și onorariul expertului judiciar. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Hotărâre 920/26.05.2023.

Transelectrica a declarat recurs respins ca nefondat în data de 23.01.2025. Hotărâre definitivă nr.288/2025.

- Obiectul dosarului cu **nr.2153/2/2021** este anularea actului administrativ emis ca urmare a controlului efectuat de CCR în perioada ianuarie-iulie 2020 prin care a dispus 10 măsuri de implementat de către Companie cuprinse în Decizia nr.15/2020.

La termenul din 10.12.2021 CAB respinge cererea de chemare în judecată formulată de Companie. Transelectrica a declarat recurs respins ca nefondat în data de 07.03.2024. Hotărâre definitivă nr.1319/2024.

• **ALTELE**

Compania este implicată în litigii semnificative, în special pentru recuperarea creanțelor (de ex.: Total Electric Oltenia SA, Regia Autonomă de Activități Nucleare, Energy Holding SRL, UGM Energy Trading SRL, CET Bacău, CET Govora, Nuclearelectrica, CET Brașov, Elsaco Energy SRL, Arelco Power SRL, Opcom, Menarom PEC SA Galați, Romelectro SA, Transenergo Com SA, ENNET GRUP SRL, PET Communication, ISPE, EXPLOCOM GK SRL, Grand Voltage și alții).

Compania a înregistrat ajustări pentru pierderi de valoare pentru clienții și alte creanțe în litigiu și pentru clienții în faliment.

Totodată, Compania este implicată și în litigii cu foști membri ai Directoratului și Consiliului de Supraveghere, cu privire la contractele de mandat încheiate între Companie și aceștia. Pentru aceste litigii, Compania are constituit provizion.



Anexe

ANEXA 1: Situația separată a poziției financiare

[mil RON]	9L 2025	2024	Δ	Δ (%)
	1	2	3=1-2	4=1/2
ACTIVE				
Active imobilizate				
Imobilizări corporale	5.925	5.775	150,7	2,6%
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	4	6	(2)	(29%)
Imobilizări necorporale	274	312	(38,9)	(12%)
Imobilizări financiare	88	86	2	2%
Total active imobilizate	6.291	6.179	112	1,8%
Active circulante				
Stocuri	48	47	1	1%
Creanțe	2.437	3.779	(1.342)	(36%)
Numerar și echivalente	889	672	218	32%
Impozit pe profit de recuperat	10	0	10	n/a
Total active circulante	3.384	4.497	(1.114)	(25%)
Total active	9.675	10.676	(1.002)	(9%)
CAPITALURI PROPRII ȘI DATORII				
Capitaluri proprii				
Capital social ,din care	733	733	-	n/a
<i>Capital social subscris</i>	733	733	-	n/a
Primă de emisiune	50	50	-	n/a
Rezerve legale	147	147	-	n/a
Rezerve din reevaluare	1.432	1.514	(82)	(5%)
Alte rezerve	264	257	8	3%
Rezultat reportat	3.100	3.115	(14)	(0,5%)
Total capitaluri proprii	5.726	5.815	(89)	(2%)
Datorii pe termen lung				
Venituri în avans pe termen lung	738	537	201	37%
Împrumuturi pe termen lung	2,0	7,9	(6)	(75%)
Datorii privind impozitele amânate	238	244	(6)	(2%)
Obligații privind beneficiile angajaților	88	88	-	n/a
Alte datorii pe termen lung	0	6	(6)	(100%)
Total datorii pe termen lung	1.066	883	183	21%
Datorii curente				
Datorii comerciale și alte datorii	2.791	3.862	(1.071)	(28%)
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire	4,6	6,6	(2,0)	(31%)
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	15	18	(3)	(17%)
Împrumuturi pe termen scurt	13	24	(11,77)	(48%)
Provizioane	32	33	(0)	(1%)
Venituri în avans pe termen scurt	27	22	5	23%
Impozit pe profit de plată	0,00	12,62	(12,62)	(100%)
Total datorii curente	2.883	3.978	(1.096)	(28%)
Total datorii	3.949	4.861	(912)	(19%)
Total capitaluri proprii și datorii	9.675	10.676	(1.002)	(9%)

ANEXA 2: Contul separat de profit și pierdere

[mil RON]									
Indicator	2023	9L 2024	2024	9L 2025	Bugetat 9L 2025	Realizat 9L 2025 vs 9L 2024	Realizat 9L 2025 vs 9L 2024 (%)	Realizat vs Bugetat 9L 2025	Realizat vs Bugetat 9L 2025 (%)
0	1	2	3	4	5	6=4-2	7=4/2	8=4-5	9=4/5
Venituri din exploatare									
Venituri din serviciile de transport	1.956	1.493	2.024	1.666	1.639	172	12%	27	2%
Venituri din serviciile de sistem	391	474	633	395	445	(79)	(17%)	(50)	(11%)
Venituri din piața de echilibrare	2.269	4.013	4.966	2.039	4.299	(1.973)	(49%)	(2.260)	(53%)
Alte venituri	102	190	256	50	54	(140)	(74%)	(4)	(7%)
Total venituri din exploatare	4.718	6.171	7.879	4.150	6.438	(2.020)	(33%)	(2.287)	(36%)
Cheltuieli din exploatare									
Cheltuieli privind operarea sistemului	(640)	(508)	(716)	(487)	(593)	22	4%	106	18%
Cheltuieli cu piața de echilibrare	(2.269)	(4.012)	(4.966)	(2.039)	(4.299)	1.972	49%	2.260	53%
Cheltuieli privind serviciile de sistem	(499)	(406)	(524)	(551)	(469)	(145)	(36%)	(82)	(17%)
Amortizare	(334)	(263)	(356)	(290)	(293)	(27)	(10%)	3	1%
Cheltuieli cu personalul	(348)	(286)	(373)	(308)	(307)	(22)	(8%)	(1)	(0,4%)
Reparații și mentenanță	(115)	(84)	(129)	(105)	(131)	(21)	(25%)	26	20%
Materiale și consumabile	(8)	(5)	(9)	(5)	(10)	0	2%	4	46%
Alte cheltuieli din exploatare	(270)	(174)	(229)	(190)	(243)	(16)	(9%)	53	22%
Total cheltuieli din exploatare	(4.484)	(5.739)	(7.301)	(3.975)	(6.344)	1.764	(31%)	2.369	37%
Profit din exploatare	234	432	579	175	93	(256)	(59%)	82	88%
Venituri financiare	36	23	27	64	21	41	181%	43	n/a
Cheltuieli financiare	(36)	(6)	(14)	(35)	(3)	(29)	(458%)	(32)	n/a
Rezultat financiar net	0	16	13	29	18	12	74%	11	60%
Profit înainte de impozitul pe profit	234	448	592	204	111	(244)	(55%)	92	83%
Impozit pe profit	(21)	(38)	(6)	(21)	(15)	16	44%	(7)	(46%)
Profitul exercițiului	214	410	586	183	97	(228)	(56%)	86	89%

ANEXA 3: Situația separată a fluxurilor de trezorerie

[Mil RON]	9L 2025	9L 2024	Δ
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare			
Profitul/pierderele perioadei	182,53	410,41	(227,9)
Cheltuiala cu impozitul pe profit	21,17	30,94	(9,8)
Cheltuieli de exploatare privind amortizarea si deprecierea imobilizarilor (inclusiv CPT suplimentar)	289,85	263,31	26,5
Venituri din productia de imobilizari necorporale (inclusiv CPT suplimentar)	(0,92)	(49,29)	48,4
Cheltuieli cu ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale	2,15	0,01	2,1
Reversarea ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale	-	(2,06)	2,1
Pierderi din creanțe și debitori diverși	1,67	2,93	(1,26)
Cheltuieli/Venituri nete cu ajustările pentru deprecierea debitorilor diverși	0,12	1,67	(1,5)
Cheltuieli nete cu ajustările pentru deprecierea stocurilor	(0,76)	(1,01)	0,3
Profit/Pierdere netă din vânzarea de imobilizări corporale	0,76	2,83	(2,1)
Cheltuieli nete cu ajustările de valoare privind imobilizările corporale	(2,83)	-	(2,8)
Cheltuieli/ Venituri nete privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli	(0,47)	(7,65)	7,2
Cheltuieli cu dobânzile, veniturile din dobânzi și venituri nerealizate din diferențe de curs valutar	(29,86)	(17,78)	(12,1)
Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant	463,41	634,30	(170,9)
Modificări în:			
Clienți și conturi asimilate - energie și alte activități	1.085,12	(380,69)	1.465,8
Clienți - echilibrare	252,48	130,06	122,4
Clienți - cogenerare	0,60	2,70	(2,1)
Stocuri	0,11	0,71	(0,6)
Datorii comerciale și alte datorii - energie și alte activități	(810,04)	414,47	(1.224,5)
Datorii - echilibrare	(270,18)	109,81	(380,0)
Datorii - cogenerare	(20,39)	(108,61)	88,2
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	(3,05)	(4,12)	1,1
Venituri în avans	204,12	26,82	177,3
Fluxuri de trezorerie activitate exploatare	902,18	825,45	76,7
Dobânzi plătite	(0,85)	(1,55)	0,7
Impozit pe profit plătit	(42,93)	(20,97)	(22,0)
Numerar net generat din activitatea de exploatare	858,41	802,93	55,5
Fluxuri de trezorerie din activitatea de investiții			
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(374,59)	(433,68)	59,1
Titluri de participare deținute la GECCO Power Company Corridor Power Company SRL	(3,75)	-	(3,8)
Încasări din finanțare nerambursabilă CE	9,09	35,79	(26,7)
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale	1,38	2,40	(1,0)
Dobânzi încasate	10,01	4,99	5,0
Dividende încasate	23,03	14,65	8,4
Numerar net utilizat în activitatea de investiții	(334,84)	(375,85)	41,0
Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de finanțare			
Rambursări ale împrumuturilor pe termen lung	(18,10)	(17,97)	(0,13)
Plăți leasing clădire	(8,98)	(7,99)	(1,0)
Dividende plătite	(278,63)	(20,57)	(258,1)
Numerar net utilizat în activitatea de finanțare	(305,72)	(46,53)	(259,2)
Creșterea/(diminuarea) netă a numerarului și echivalentelor de numerar	217,85	380,55	(162,7)
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	671,56	519,36	152,2
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	889,41	899,91	(10,5)

ANEXA 4: Indicatorii economico-financiari conform Regulamentului 5/2018 ASF

Indicatori	Formula de calcul	9L 2025	2024
Indicatorul lichidității curente (x)	<u>Active curente</u> Datorii curente	1,17	1,13
Indicatorii gradului de îndatorare* (x):			
(1) Indicatorul gradului de îndatorare	<u>Capital împrumutat</u> x 100 Capital propriu	0,33%	0,67%
(2) Indicatorul gradului de îndatorare	<u>Capital împrumutat</u> x 100 Capital angajat	0,33%	0,66%
Viteza de rotație clienți (zile)	<u>Sold mediu clienți** x nr.zile</u> Cifra de afaceri	65,32	51,58
Viteza de rotație active imobilizate (x)	<u>Cifra de afaceri</u> Active imobilizate	0,65	1,24

* In cadrul indicatorilor gradului de îndatorare, capitalul împrumutat conține împrumuturile pe termen scurt, împrumuturile pe termen lung și alte împrumuturi/datorii asimilate pe termen scurt și lung aferente leasing-ului clădiri conform IFRS16.

**S-au luat în considerare la calcularea soldului mediu clienții care au aport în cifra de afaceri (energie, echilibrare, alți clienți, clienți facturi de întocmit). Valorile corespunzătoare clienților: incerți, din mecanismul de cuplare piețe, schema de cogenerare și supracompensarea, nu au fost incluse în soldul mediu.

ANEXA 5: Acte constitutive modificate în intervalul ianuarie-septembrie 2025

La momentul elaborării prezentului raport nu există acte constitutive modificate în intervalul ianuarie-septembrie 2025.

ANEXA 6: Acte de numire/revocare emise în ianuarie-septembrie 2025

Consiliul de Supraveghere

- La momentul elaborării prezentului raport nu există acte de numire/revocare ale Consiliului de Supraveghere.

Directorat

- La momentul elaborării prezentului raport nu există acte de numire/revocare ale Directoratului Companiei.

ANEXA 7 RAPORT (conform HAGEA nr. 4/29.04.2015) privind contractele semnate în trimestrul III 2025 pentru achiziția de bunuri, servicii și lucrări, a căror valoare este mai mare de 500.000 Euro/achiziție (pentru achizițiile de bunuri și lucrări) și respectiv de 100.000 Euro/achiziție (pentru servicii)

Nr. Crt.	Număr Contract	Obiectul Contractului	Durata (luni)	Valoarea		Tip Contract	Temeiul Legal	Procedura de Achiziție
				Mii Lei	Mii Euro			
0	1	2	3	4	5	6	7	8
1	C 2097/2025	CONSTRUIREA UNEI NOI LINII ELECTRICE AERIENE (LEA) DE 400 KV SIMPLU CIRCUIT (S.C.) GĂDĂLIN - SUCEAVA, INCLUSIV INTERCONECTAREA LA SEN	69	688.355	0	Lucrări	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
2	SB 20/2025	SERVICII SPECIALIZATE DE PAZĂ, MONITORIZARE ȘI INTERVENȚIE PENTRU OBIECTIVELE STT SIBIU	36	13.765	0	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
3	PT 27/7439/2025	SERVICII DE ÎNTREȚINERE A CULOARELOR DE TRECERE A LEA 220-400KV DIN ZONE CU VEGETAȚIE ARBORICOLĂ	36	6.228	0	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
4	C 2270/2025	PROIECT PILOT DIGITEL POWER OF THE FUTURE – TRECERE LEA 400 KV ISACCEA-TULCEA VEST DE LA SIMPLU CIRCUIT LA DUBLU CIRCUIT (PROIECTARE)	36	3.379	0	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Licitație deschisă
5	BA 35/2025	SERVICII SPECIALIZATE DE PAZĂ, MONITORIZARE ȘI INTERVENȚIE PENTRU OBIECTIVELE STT BACĂU	6	2.673	0	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Negociere fără invitație prealabilă la o procedură concurențială de ofertare
6	C 2114/2025	SERVICII DE MONITORIZARE A CALITĂȚII APELOR UZATE DIN STAȚIILE ELECTRICE DE TRANSPORT/CONEXIUNE, SEDIILE CNTEE TRANSELECTRICA SA ȘI SOLUTII DE REDUCERE A POLUĂRII	36	849	0	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură simplificată
7	BA 38/2025	SERVICII DE REPARAȚII ȘI MENTENANȚĂ PENTRU SISTEM INTEGRAT DE SECURITATE LA STAȚIA ELECTRICĂ GUTINAȘ	36	786	0	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură simplificată
8	PT 24/6782/2025	SERVICII DE COSIRE ȘI ÎNDEPĂRTAREA VEGETAȚIEI ÎN SCOPUL PREVENIRII INCENDIILOR ÎN STAȚIILE ELECTRICE DIN GESTIUNEA STT PITEȘTI	36	691	0	Servicii	Legea 99/2016 + HG 394/2016	Procedură simplificată

Anexa 6 – Glosar de termeni

„ANRE”	Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei Electrice
„BAR”	Baza reglementată a activelor
„BVB”	Bursa de Valori București. operatorul pieței reglementate pe care sunt tranzacționate Acțiunile
„CAB”	Curtea de Apel București
„CEE”	Comunitatea Economică Europeană
„Companie”. „CNTEE”. „TEL”	Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA
„CPT”	Consum Propriu Tehnologic
„CS”	Consiliul de Supraveghere
„DEN”	Dispecerul Energetic Național
„EBIT”	Profit operațional înainte de dobânzi și impozit pe profit
„EBITDA”	Profit operațional înainte de dobânzi, impozit pe profit și amortizare
„EBT”	Profit operațional înainte de impozitul pe profit
„ENTSOE”	Rețeaua Europeană a Operatorilor de Transport și de Sistem pentru Energie Electrică
„HG”	Hotărâre a Guvernului
„IFRS”	Standardele Internaționale de Raportare Financiară
„LEA”	Linii electrice aeriene
„Leu” sau „Lei” sau „RON”	Moneda oficială a României
„MFP”	Ministerul Finanțelor Publice
„MO”	Monitorul Oficial al României
„OG”	Ordonanță a Guvernului
„OPCOM”	Operatorul Pieței de Energie Electrică din România OPCOM SA
„OUG”	Ordonanță de Urgență a Guvernului
„PZU”	Piața pentru Ziua Următoare
„RET”	Rețeaua Electrică de Transport. rețea electrică de interes național și strategic cu tensiunea de linie nominală mai mare de 110 kV
„SEN”	Sistemul Electroenergetic Național
„RS”	Reglaj secundar
„RTL”	Reglaj terțiar lent
„SMART”	Societatea Comercială pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport SMART SA
„SS”	Serviciul de sistem
„TEL”	Indicator bursier pentru Transelectrica
„TSR”	Randament total pentru acționari
„UE”	Uniunea Europeană
„u.m.”	Unitate de măsură
„USD” sau “dolari US”	Dolarul american. moneda oficială a Statelor Unite ale Americii
„WACC”	Costul Mediu Ponderat al Capitalului



Transelectrica®

Societate Administrată în Sistem Dualist

CNTEE Transelectrica SA
Societate administrată în sistem dualist



Situații Financiare Interimare Separate Simplificate
la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la
30 septembrie 2025

Întocmite în conformitate cu
Standardul Internațional de Contabilitate 34 – “Raportarea Financiară Interimară”

CNTEE Transelectrica SA

Situția separată simplificată a poziției financiare la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	Nota	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Active			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale		5.925.413.809	5.774.758.870
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri		4.250.837	5.964.180
Imobilizări necorporale (inclusiv CPT suplimentar)		273.529.291	312.464.795
Imobilizări financiare		87.881.769	85.767.355
Total active imobilizate	4	6.291.075.706	6.178.955.200
Active circulante			
Stocuri		47.832.809	47.175.766
Creanțe comerciale și alte creanțe	5	2.436.541.375	3.778.692.640
Impozit pe profit de recuperat		9.919.773	-
Alte active financiare		-	-
Numerar și echivalente de numerar	6	889.409.690	671.557.851
Total active circulante		3.383.703.647	4.497.426.257
Total active		9.674.779.353	10.676.381.457
Capitaluri proprii și datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social, din care:		733.031.420	733.031.420
- Capital social subscris		733.031.420	733.031.420
Prima de emisiune		49.842.552	49.842.552
Rezerve legale		146.606.284	146.606.284
Rezerve din reevaluare		1.431.738.724	1.514.138.168
Alte rezerve		264.349.169	256.706.249
Rezultat reportat		3.100.295.790	3.114.650.000
Total capitaluri proprii	7	5.725.863.939	5.814.974.673
Datorii pe termen lung			
Venituri în avans pe termen lung	8	737.915.381	537.371.101
Împrumuturi	9	1.954.269	7.918.172
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire – termen lung	10	-	-
Datorii privind impozitele amânate		238.051.558	243.910.434
Obligații privind beneficiile angajaților		88.335.459	88.335.459
Alte datorii pe termen lung		-	5.612.979
Total datorii pe termen lung		1.066.256.667	883.148.145
Datorii curente			
Datorii comerciale și alte datorii	10	2.790.815.661	3.861.508.368
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire – termen scurt	10	4.572.990	6.607.203
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	11	15.381.475	18.431.750
Împrumuturi	9	12.517.805	24.287.300
Provizioane	10	32.142.933	32.595.447
Venituri în avans pe termen scurt	8	27.227.883	22.211.901
Impozit pe profit de plată		-	12.616.670
Total datorii curente		2.882.658.747	3.978.258.639
Total datorii		3.948.915.414	4.861.406.784
Total capitaluri proprii și datorii		9.674.779.353	10.676.381.457

Notele atașate 1-22 constituie parte integrantă a acestor situații financiare interimare separate simplificate.

CNTEE Transelectrica SA

Contul separat de profit și pierdere pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	Nota	01 iulie – 30 septembrie 2025	01 iulie – 30 septembrie 2024	01 ianuarie – 30 septembrie 2025	01 ianuarie – 30 septembrie 2024
Venituri					
Venituri din serviciul de transport		547.152.049	508.198.601	1.665.732.461	1.493.476.642
Venituri din servicii de sistem		113.482.983	162.490.501	395.104.819	474.185.392
Venituri din piața de echilibrare		548.926.305	783.775.552	2.039.445.501	4.012.864.936
Alte venituri		18.267.396	30.906.968	50.028.504	190.033.910
Total venituri	13	1.227.828.733	1.485.371.622	4.150.311.285	6.170.560.880
Cheltuieli din exploatare					
Cheltuieli pentru operarea sistemului	14	(128.613.576)	(153.233.904)	(486.686.888)	(508.434.713)
Cheltuieli cu piața de echilibrare	14	(548.476.277)	(782.620.157)	(2.039.416.623)	(4.011.905.718)
Cheltuieli privind serviciile de sistem	14	(316.491.337)	(105.070.688)	(551.081.018)	(406.027.734)
Amortizare	15	(97.803.160)	(91.667.299)	(289.853.018)	(263.310.178)
Cheltuieli cu personalul	16	(106.377.461)	(98.157.062)	(308.032.878)	(285.650.164)
Reparații și mentenanță		(45.266.080)	(32.554.506)	(105.269.012)	(84.430.922)
Materiale și consumabile		(2.353.331)	(2.058.634)	(5.139.490)	(5.250.441)
Alte cheltuieli din exploatare	17	(71.645.700)	(55.664.862)	(189.722.985)	(174.008.116)
Total cheltuieli din exploatare		(1.317.026.922)	(1.321.027.112)	(3.975.201.912)	(5.739.017.986)
Profit din exploatare		(89.198.189)	164.344.510	175.109.373	431.542.894
Venituri financiare		9.160.097	3.068.871	64.014.410	22.803.353
Cheltuieli financiare		(5.851.442)	(2.802.322)	(35.419.591)	(6.342.322)
Rezultat financiar net	18	3.308.655	266.549	28.594.819	16.461.031
Profit înainte de impozitul pe profit		(85.889.534)	164.611.059	203.704.192	448.003.925
Impozit pe profit curent	12	(11.981.335)	17.858.813	21.172.875	37.590.535
Profitul exercițiului		(73.908.199)	146.752.246	182.531.317	410.413.390

Notele atașate 1-22 constituie parte integrantă a acestor situații financiare interimare separate simplificate.

CNTEE Transelectrica SA

Contul separat de profit și pierdere pentru perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	<u>Nota</u>	<u>01 iulie – 30 septembrie 2025</u>	<u>01 iulie – 30 septembrie 2024</u>	<u>01 ianuarie – 30 septembrie 2025</u>	<u>01 ianuarie – 30 septembrie 2024</u>
Profitul exercițiului		(73.908.199)	146.752.246	182.531.317	410.413.390
Alte elemente ale rezultatului global		-	-	-	-
Rezultatul global total		(73.908.199)	146.752.246	182.531.317	410.413.390

Situațiile financiare interimare separate simplificate prezentate au fost semnate de către conducerea Companiei la data de **06 noiembrie 2025**.**DIRECTORAT,**

Președinte	Membru	Membru	Membru	Membru
Ștefăniță MUNTEANU	Victor MORARU	Cătălin-Constantin NADOLU	Cosmin-Vasile NICULA	Florin-Cristian TĂTARU

Director Direcția Economică și Financiară
Ana-Iuliana DINU

Manager Departament Contabilitate
Georgiana-Beatrice ȘTEFAN

Notele atașate 1-22 constituie parte integrantă a acestor situații financiare interimare separate simplificate.

CNTEE Transelectrica SA

Situția separată a modificărilor capitalurilor proprii la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	Capital social	Prime de emisiune	Rezerve legale	Rezerva din reevaluare	Alte rezerve	Rezultat reportat	Total
Sold la 1 ianuarie 2024	733.031.420	49.842.552	146.606.284	1.634.711.533	195.710.506	2.430.243.814	5.190.146.109
Rezultatul global al perioadei							
Profitul exercițiului	-	-	-	-	-	585.924.311	585.924.311
Alte elemente ale rezultatului global, din care:							
Recunoaștere câștig actuarial aferent planului de beneficii determinat	-	-	-	-	-	(1.535.364)	(1.535.364)
Surplus din reevaluarea imobilizărilor corp.	-	-	-	-	-	-	-
Datorie privind imp. amânat af. rez. din reev.	-	-	-	-	-	-	-
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultatul reportat	-	-	-	(120.542.130)	-	120.542.130	-
Total alte elemente ale rezultatului global al perioadei	-	-	-	(120.542.130)	-	119.006.766	(1.535.364)
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	(120.542.130)	-	704.931.077	584.388.947
Alte elemente							
Majorarea rezervei legale	-	-	-	-	-	-	-
Alte elemente	-	-	-	-	-	(11)	(11)
Total alte elemente	-	-	-	-	-	(11)	(11)
Contribuții de la și distribuiri către acționari							
Derecunoașterea imobilizărilor de natura patrimoniului public	-	-	-	(31.235)	-	-	(31.235)
Subvenții aferente imobilizărilor aparținând domeniului public al statului	-	-	-	-	60.995.743	-	60.995.743
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	(20.524.880)	(20.524.880)
Total contribuții de la și distribuiri către acționari	-	-	-	(31.235)	60.995.743	(20.524.880)	40.439.628
Sold la 31 decembrie 2024	733.031.420	49.842.552	146.606.284	1.514.138.168	256.706.249	3.114.650.000	5.814.974.673
Sold la 1 ianuarie 2025	733.031.420	49.842.552	146.606.284	1.514.138.168	256.706.249	3.114.650.000	5.814.974.673
Rezultat global al perioadei							
Profitul exercițiului	-	-	-	-	-	182.531.317	182.531.317
Alte elemente ale rezultatului global, din care							
Recunoaștere pierdere/profit actuarial aferent planului de beneficii determinat	-	-	-	-	-	-	-
Surplus din reevaluarea imobilizărilor corp.	-	-	-	-	-	-	-
Datorie privind imp. amânat af. rez. din reev.	-	-	-	-	-	-	-
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultatul reportat	-	-	-	(82.399.444)	-	82.399.444	-
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	(82.399.444)	-	82.399.444	-
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	(82.399.444)	-	264.930.761	182.531.317
Alte elemente							
Majorarea rezervei legale	-	-	-	-	-	-	-
Alte elemente	-	-	-	-	-	-	-
Total alte elemente	-	-	-	-	-	-	-
Contribuții de la și distribuiri către acționari							
Derecunoașterea imobilizărilor de natura patrimoniului	-	-	-	-	-	-	-
Subvenții aferente imobilizărilor aparținând domeniului public al statului	-	-	-	-	7.642.920	-	7.642.920
Distribuirea dividendelor	-	-	-	-	-	(279.284.971)	(279.284.971)
Total contribuții de la și distribuiri către acționari	-	-	-	-	7.642.920	(279.284.971)	(271.642.051)
Sold la 30 septembrie 2025	733.031.420	49.842.552	146.606.284	1.431.738.724	264.349.169	3.100.295.790	5.725.863.939

Notele atașate 1-22 constituie parte integrantă a acestor situații financiare interimare separate simplificate.

CNTEE Transelectrica SA

Situția separată a fluxurilor de trezorerie la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025	Perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2024
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profitul perioadei	182.531.317	410.413.390
Ajustări pentru:		
Cheltuiala cu impozitul pe profit	21.172.874	30.937.716
Cheltuieli cu amortizarea (inclusiv CPT suplimentar)	289.853.018	263.310.178
Venituri din productia de imobilizari necorporale (inclusiv CPT suplimentar)	(924.241)	(49.287.300)
Cheltuieli cu ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale	2.150.684	6.032
Reversarea ajustărilor pentru deprecierea creanțelor comerciale	-	(2.056.083)
Pierderi din creanțe și debitori diverși	1.668.980	2.926.236
Cheltuieli/Venituri nete cu ajustările pentru deprecierea debitorilor diverși	119.393	1.665.480
Venituri/Cheltuieli nete cu ajustările pentru deprecierea stocurilor	(764.445)	(1.014.475)
Profit/Pierdere netă din vânzarea de imobilizări corporale	762.964	2.825.834
Cheltuieli nete cu ajustările de valoare privind imobilizările corporale	(2.826.635)	-
Venituri nete privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli	(467.171)	(7.646.709)
Cheltuieli financiare privind ajustările pentru pierdere de valoare a imobilizărilor	1.844.370	-
Cheltuieli cu dobânzile, veniturile din dobânzi și venituri nerealizate din diferențe de curs valutar	(31.706.729)	(17.780.927)
Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant	463.414.379	634.299.372
Modificări în:		
Clienți și conturi asimilate - energie și alte activități	1.085.122.984	(380.689.129)
Clienți – echilibrare	252.481.436	130.061.916
Clienți – cogenerare	601.742	2.702.316
Stocuri	107.402	705.808
Datorii comerciale și alte datorii - energie și alte activități	(810.039.245)	414.471.057
Datorii - echilibrare	(270.182.029)	109.807.787
Datorii - cogenerare	(20.393.510)	(108.605.501)
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	(3.050.275)	(4.117.253)
Venituri în avans	204.115.899	26.816.512
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare	902.178.783	825.452.885
Dobânzi plătite	(845.091)	(1.550.656)
Impozit pe profit plătit	(42.925.427)	(20.970.745)
Numerar net generat din activitatea de exploatare	858.408.265	802.931.484
Fluxuri de trezorerie din activitatea de investiții		
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(374.590.231)	(433.681.444)
Titluri de participare deținute la GECCO POWER COMPANY CORRIDOR POWER COMPANY SRL	(3.750.000)	-
Încasări din finanțare nerambursabilă CE	9.087.283	35.791.846
Dobânzi încasate	10.010.893	4.988.293
Dividende încasate	23.026.115	14.649.757
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale	1.379.514	2.401.042
Numerar net utilizat în activitatea de investiții	(334.836.426)	(375.850.506)
Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de finanțare		
Rambursări ale împrumuturilor pe termen lung	(18.104.336)	(17.971.420)
Rambursări împrumuturi pe termen scurt	-	-
Plăți leasing clădire	(8.982.523)	(7.992.105)
Dividende plătite	(278.633.141)	(20.568.455)
Numerar net utilizat în activitatea de finanțare	(305.720.000)	(46.531.980)
Creșterea/(diminuarea) netă a numerarului și echivalentelor de numerar	217.851.839	380.548.998
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	671.557.851	519.358.908
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	889.409.690	899.907.906

Notele atașate 1-22 constituie parte integrantă a acestor situații financiare interimare separate simplificate.

1. Informații generale

Principala activitate a CNTEE Transelectrica SA („Compania”) constă în: prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, operator al pieței de echilibrare, administrator al schemei de sprijin de tip bonus, alte activități conexe. Aceste activități se desfășoară în conformitate cu prevederile licenței de funcționare nr. 161/2000 emisă de ANRE, actualizată prin Decizia ANRE nr. 1793/26.08.2025, a Condițiilor generale asociate licenței aprobate prin Ordinul ANRE nr. 104/2014, cu modificările și completările ulterioare și a certificării finale a Companiei ca operator de transport și sistem al Sistemului Electroenergetic Național conform modelului de separare a proprietății („ownership unbundling”) prin Ordinul ANRE nr. 164/07.12.2015.

Adresa sediului social este: Strada Olteni, nr. 2-4, București, sectorul 3. În prezent, activitatea executivului Companiei se desfășoară în cadrul sediului social.

Situațiile financiare interimare separate întocmite la data de 30 septembrie 2025 nu sunt auditate.

2. Bazele întocmirii

a) Declarația de conformitate

Aceste situații financiare interimare separate simplificate au fost întocmite în conformitate cu IAS 34 *Raportarea financiară interimară*. Acestea nu includ toate informațiile necesare pentru un set complet de situații financiare în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („SIRF”). Cu toate acestea, anumite note explicative sunt incluse pentru a explica evenimentele și tranzacțiile care sunt semnificative pentru înțelegerea modificărilor survenite în poziția financiară și performanța Companiei de la ultimele situații financiare anuale separate la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

b) Raționamente profesionale și estimări

Raționamentele semnificative utilizate de către conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Companiei și principalele surse de incertitudine referitoare la estimări au fost aceleași cu cele aplicate situațiilor financiare separate întocmite pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

3. Politici contabile semnificative

Politicile contabile aplicate în aceste situații financiare interimare separate simplificate sunt aceleași cu cele aplicate în situațiile financiare separate ale Companiei pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

4. Imobilizări corporale, necorporale și financiare

a) Imobilizări corporale

Creșterea valorii totale a imobilizărilor corporale la data de 30 septembrie 2025 față de 31 decembrie 2024 a fost determinată de creșterea valorii imobilizărilor corporale în curs concomitent cu înregistrarea amortizării imobilizărilor corporale.

Astfel, creșterea **valorii imobilizărilor corporale în curs** în primele nouă luni ale anului 2025 a fost determinată, în principal, de realizarea lucrărilor de investiții în stațiile și liniile electrice de înaltă tensiune, după cum urmează:

- Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu – 95.581.759;
- Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București, racordați la Stația 400/220/110 kV București Sud – 53.690.643;
- Retehnologizarea Stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu – 47.896.511;
- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 23.095.772;
- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa II – 17.906.073;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET (H.CA nr. 17/2007) – 14.799.903;
- Sistem de monitorizare a calității energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS) – 10.587.385;

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare puterii din Centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montare de sisteme on-line (tip SMART GRID) – 9.420.737;
- Relocare/protecție rețea înaltă tensiune LEA 400 kV s.c Urechești-Domnești și LEA 400 kV s.c Brazi Vest-Domnești la intersecția cu Autostrada de Centură București - Km 0+000, Km 100+900, Lotul 3, Sector1, Km 85+300, Km 100+765 - Centura Sud, Sector 2, Km:0+00 – 8.791.489;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița – 8.321.610;
- LEA 400 kV d.c. (1 c.e.) Constanța Nord-Medgidia Sud – 8.268.602;
- Modernizare Stația 220/110 kV Calafat – 8.102.485;
- Servicii de proiectare necesare pentru racordarea la RET a locului de producere Centala Electrică Fotovoltaică Călugăreni 2, cu putere aprobată de evacuare de 121,298 MW și putere instalată de 123,55 MW, localitatea Călugăreni, jud. Giurgiu – 6.917.860;
- Relocare LOT 1 (intersecția 6) Focșani-Bacău - 5.331.263;
- Trecerea la 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest - Teleajen - Stâlp, inclusiv achiziție AT 400 MVA 400/220/20 kV, lucrări de extindere stațiile 400 kV și 220 kV aferente, în Stația 400/220/110 kV Brazi Vest – 4.974.513;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II, LEA 400 kV d.c. Reșița - Timișoara – Săcălaz – 3.083.956;
- Relocare rețele electrice de înaltă tensiune – LEA 400 kV Bacău Sud - Roman Nord la intersecția cu Autostrada Bacău - Pașcani Lot 1 – 2.972.918;
- Stația 400 kV Stâlp – 2.816.512;
- Înlocuirea componentelor hardware, actualizarea și dezvoltarea aplicațiilor specifice ale Platformei Pieței de Echilibrare - II DAMAS, componenta achiziție servicii de migrare și upgrade, aplicații specifice Pieței de Echilibrare – 2.723.653;
- Relocarea rețelilor 220 KV pentru Autostrada de Centură București, Km 0+000-km 100+900, Sector Centura Nord, Km 0+000-Km 52+770, LOT 3 Km 39+000-Km 47+600 – 2.569.762;
- Retehnologizare Stația 110 kV Timișoara și Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timișoara – 2.480.088;
- Implementarea funcțiilor noi și modificărilor software în sistemul informatic EMS - SCADA pentru punerea în aplicare a cerințelor legislative europene și naționale – 2.070.163;
- Modernizare sistem de comandă-control-protecție-metering 220 kV, 110 kV în Stația 220/110/20 kV Ghizdaru – 2.068.901.

La 30.09.2025, cele mai mari **transferuri din imobilizări corporale în curs la imobilizări corporale**, în sumă de **385.842.346 lei**, sunt reprezentate în principal de punerea în funcțiune a obiectivelor de investiții, din care enumerăm pe cele mai semnificative:

- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 176.794.711;
- Creșterea siguranței în funcționare a zonei de rețea Argeș-Vâlcea, realizarea Stației 400 kV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 kV – 83.359.978;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET Etapa I + Etapa II – 49.998.525;
- LEA 400 kV d.c. Gutinaș - Smârdan (Etapa I și II de finanțare) - 30.737.788;
- Mărirea capacității de transport a LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni – Fântânele – 14.831.594;
- Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme on-line (tip SMART GRID) – 12.343.859;
- Relocare rețele electrice de înaltă tensiune - LEA 400 kV(220kV) Gutinaș - Focșani Vest circuit comun cu LEA 400 (220) kV Focșani Vest - Barboși și Autostrada Buzău – Focșani, proiectare și execuție – 5.052.777;
- Înlocuire instalație interioară de încălzire și climatizare clădire administrativă sediul Sucursalei București – 2.718.800;
- Eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între drum de legătură DN 69 cu A1 si LEA 220 kV Arad - Calea Aradului – 1.927.357;
- Înlocuirea stâlpului tip PASC 400109 - 5.3 SBC M3 de la borna nr. 235 a LEA 400 kV Mintia – Arad – 1.767.419;
- Cumpărarea cotei-parți de 49,6% deținută de către Smart SA, din imobilul Centru de Instruire Păltiniș – 1.702.589;
- Realizarea lucrărilor din Stația 400/110/20 kV Medgidia Sud aparținând CNTEE Transelectrica SA, aferente LEA 110 kV

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Medgidia Sud - FCM II circ. 1 și 2, care aparține E-Distribuție Dobrogea SA – 1.195.657;

- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa I - Înlocuire bobine compensare, celule aferente și celulă de 400 kV Stupina – 955.370;
- Proiect pilot - Măsuri pentru protecția păsărilor, care se află în arii natural protejate, solicitate în avizele de mediu pentru Sucursala București – 527.058;
- Înlocuire baterii de acumulatori nr. 1 și nr. 2 - 220 V c.c. și 220 kV din Stația 400/220/110 kV Slatina – 434.206;
- Extinderea sistemului Wi-Fi acces rețea proprie și internet – 373.993;
- Reglementarea coexistenței între LEA 400 kV Bradu-Brașov în deschiderea stâlpilor nr. 314 - nr. 315 și drumul național DN73F km 0+000-8+450 – 357.665;
- Înlocuire baterii de acumulatori nr. 1 și nr. 2 - 220 V c.c. și 400 kV din Stația 400/220/110 kV Slatina – 339.056;
- Racordare CEF Horia 1 lucrări în Stația Arad – 322.250;
- Contract pentru realizarea condițiilor de coexistență dintre LEA 400 kV Gutinaș - Smârdan și obiectivul Autostrada Focșani - Bacău, lot 1, intersecția 2 – 270.310;
- Reamenajare drum Stația Focșani Vest în zona de acces – 150.239.

În primele nouă luni ale anului 2025 s-au înregistrat trei ieșiri din imobilizări corporale în curs de execuție prin recunoașterea pe costurile operaționale ale Companiei pentru următoarele proiecte:

- „Racordare la RET a CEE 136 MW Platonești, jud. Ialomița, prin realizarea unei celule de 110 kV în Stația electrică 400/110 kV Gura Ialomiței” - 2.889.337;
- „Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa III” - 2.781.635;
- „Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa IV” - 4.277.804.

Soldul **imobilizărilor corporale în curs de execuție** la 30 septembrie 2025, în sumă de **958.575.169 lei**, este reprezentat de proiectele în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 297.292.078;
- Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20kV Sibiu Sud și Bradu – 127.938.260;
- Retehnologizarea Stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu – 87.717.650;
- Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București, racordați la Stația 400/220/110 kV București Sud – 68.877.590;
- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa II – 52.469.081;
- Racordare la RET a CEE 300 MW Ivești, CEE 88 MW Fălciu 1 și CEE 18 MW Fălciu 2 prin noua Stație (400)/220/110 kV Banca – 46.884.983;
- Retehnologizarea Stației 400/110/20 kV Smârdan – 41.025.715;
- Stația 400 kV Stâlp – 40.969.300;
- Retehnologizarea Stației 110 kV Medgidia Sud – 27.888.454;
- Retehnologizarea Stației 110 kV Timișoara și trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timișoara – 11.384.688;
- Sistem de monitorizare a calității energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS) – 11.284.593;
- LEA 400 kV d.c. (1 c.e.) Constanța Nord-Medgidia Sud – 9.081.468;
- Modernizarea Stației 220/110 kV Calafat – 8.968.592;
- Rel/protecție rețea înaltă tensiune LEA 400 kV s.c Urechești-Domnești și LEA 400 kV s.c Brazi Vest-Domnești la intersecția cu Autostrada de Centură București-Km 0+000, Km 100+900, Lotul 3, Sector 1, Km 85+300, Km 100+765-Centura Sud, Sector 2, Km:0+00 – 8.791.489;
- LEA 400 kV Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN – 8.524.388;
- Trecerea la 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest - Teleajen - Stâlp, inclusiv achiziție AT 400 MVA 400/220/20 kV, lucrări de extindere stațiile 400 kV și 220 kV aferente, în Stația 400/220/110 kV Brazi Vest – 8.024.299;
- Servicii de proiectare necesare pentru racordarea la RET a locului de producere Centala Electrică Fotovoltaică Călugăreni 2, cu putere aprobată de evacuare de 121,298 MW și putere instalată de 123,55 MW, localitatea Călugăreni, jud. Giurgiu – 6.917.860;

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II, LEA 400 kV d.c. Reșița - Timișoara – Săcălaz – 6.573.940;
- Implementarea funcțiilor noi și modificărilor software în sistemul informatic EMS - SCADA pentru punerea în aplicare a cerințelor legislative europene și naționale – 6.320.841;
- Relocare LOT 1 (intersecția 6) Focșani-Bacău – 5.331.263;
- Relocare Rețelelor 220 kV pentru autostrada de centură București, Km 0+000 - Km 52+770, LOT 4 Km 47+600 - Km 52+070 – 4.764.823;
- Modernizarea instalațiilor de 110 kV și 400 (220 kV) din Stația Focșani Vest – 4.512.921;
- LEA 400 kV Suceava - Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României - 4.479.680;
- Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST) și intervenție rapidă în SEN - etapa II – 4.177.583;
- Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din Centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montare de sisteme on-line (tip SMART GRID) – 3.731.429;
- Modernizare celule 110 kV și medie tensiune în Stația electrică Stâlp – 3.217.080;
- Extindere cu noi funcționalități a sistemului de control și evidență informatizată a accesului în obiectivele CNTEE Transelectrica SA – 3.200.918;
- Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV – 3.016.230;
- Relocare rețele electrice de înaltă tensiune – LEA 400 kV Bacău Sud - Roman Nord la intersecția cu Autostrada Bacău - Pașcani Lot 1 – 2.972.918;
- Proiect Pilot - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală – 2.626.833;
- Deviere LEA 110 kV Cetate 1 si 2 în vecinătatea Stației 110/20/6 kV Ostrovul Mare – 2.578.438;
- Relocarea rețelelor 220 KV pentru Autostrada de Centura Bucuresti, km 0+000-km 100+900, Sector Centura Nord, km 0+000-km 52+770, LOT 3 km 39+000-km 47+600 – 2.569.762;
- Racordarea la RET a CEE Dumești 99 MW și CEE Românești 30 MW, județul Iași, prin realizarea unei celule de linie 110 kV în Stația electrică 220/110 kV FAI – 2.545.853;
- Racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEF 7.5 MW Anasun Energy SRL amplasată în zona loc. Ulmi - Jud. Dâmbovița – 2.202.079;
- Modernizare sistem de comandă-control-protecție-metering 220 kV, 110 kV în Stația 220/110/20 kV Ghizdaru (Decizia ST București nr. 268/08.12.2009) – 2.108.901;
- Racordare CEF 409,525 MW Terpezita – 1.794.384;
- Racordare la rețelele electrice de interes public a locului de producere CEF 165,141 MW Iepurești, amplasat în localitatea Iepurești, județul Giurgiu – 1.650.378;
- Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori – 1.559.401;
- Racordare la SEN a Mass Global Mintia – 1.461.599;
- Proiect pilot DigiTEL Green - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului – 1.177.213;
- Sistem integrat de securitate la noua Stație electrică de (400) 220/110 kV Banca – 1.133.202;
- Montarea unei instalații de limitare incendiu cu injecție de azot pentru bobina 400 KVA Oradea Sud – 1.077.470;
- Modernizare depozit Fratelia - STT Timișoara – 1.037.266.

b) Imobilizări necorporale

 *Imobilizărilor necorporale în curs de execuție*

Soldul **imobilizărilor necorporale în curs de execuție** la 30 septembrie 2025, în sumă de **27.948.978 lei**, este reprezentat de proiectele aflate în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- Modernizarea sistemului de mesagerie electronică în cadrul CNTEE Transelectrica SA – 12.853.899;
- Dezvoltare software dedicat, necesar determinării cantităților de rezerve utilizând metoda probabilistică – 5.942.862;
- Sistem de monitorizare a calității energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS) – 3.013.315;

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- Program pentru calculul off-line al curenților de scurtcircuit, verificarea reglajelor protecțiilor, determinarea echivalențelor de sistem și simularea scenariilor de defect în rețele electrice – 2.573.677;
- Dezvoltare platforma MARI – 2.531.563.

În primele nouă luni ale anului 2025 s-au înregistrat **transferuri din imobilizări necorporale în curs la imobilizări necorporale** în sumă de **14.542.207 lei**, din care cele mai importante sunt:

- Înlocuirea componentelor hardware, actualizarea și dezvoltarea aplicațiilor specifice ale Platformei Pieței de Echilibrare - II DAMAS, componentă achiziție servicii de migrare și upgrade, aplicații specifice Pieței de Echilibrare – 11.538.610;
- Program off-line pentru realizarea modelelor individuale de rețea, calcul regim permanent, calcul capacitate transfrontalieră, modul de conversie format CGMES (cf. cerințe ENTSO-E), în vederea programării și funcționării SEN pe diverse orizonturi de timp – 1.117.500;
- Instrument Software/Aplicație/Program pentru efectuarea și administrarea calculelor ingineresti – 228.608.

Imobilizări necorporale – CPT suplimentar

Începând cu data de 30 septembrie 2022, Compania aplică prevederile OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 și aprobată prin Legea nr. 357/13.12.2022, prin care costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic și respectiv, consumul tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial. Astfel, costurile capitalizate se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării și se remunerează cu 50% din rata reglementată de rentabilitate aprobată de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivelor costuri și se recunosc ca o componentă distinctă.

Compania a înregistrat venituri reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT recunoscut în tariful de reglementare până la data de 30 septembrie 2025 în sumă de 455.206.194, astfel:

- 338.526.677 - pentru anul 2022;
- 13.735.364 - pentru anul 2023;
- 102.019.913 - pentru anul 2024;
- 924.241 - pentru trimestrul I anul 2025.

La 30 septembrie 2025, aferentă acestor capitalizări este calculată o amortizare în sumă de 224.740.315. Astfel, valoarea contabilă a imobilizării necorporale rezultată din capitalizarea CPT-ului suplimentar este în sumă de 230.465.879.

Precizăm că acest venit este de natură nemonetară, încasarea acestuia urmând a fi realizată de Companie în mod eșalonat prin tariful de transport în următorii cinci ani de la data capitalizării în conformitate cu prevederile legislative incidente.

c) Imobilizări financiare

Soldul imobilizărilor financiare la 30 septembrie 2025 în valoare de 87.881.769, este reprezentat, în principal:

- de acțiuni deținute de Companie, valoarea netă a acestora este de 83.409.463;
- de garanții pentru ocuparea temporară a terenului, calculate și reținute în conformitate cu art. 39 alin. (1), alin. (2) și alin. (5) din Legea nr. 46/2008 privind Codul Silvic, în vederea realizării obiectivelor de investiții, astfel:
 - LEA 400 kV Reșița – Pancevo (Serbia) în sumă de 4.199.505;
 - LEA d.c. 220 kV Ostrovu Mare RET în sumă de 208.784.

În martie 2025, Compania participă cu un aport de 25% la capitalul social al GECO POWER COMPANY GREEN ENERGY CORRIDOR POWER COMPANY SOCIETATE CU RĂSPUNDERE LIMITATĂ, conform rezoluției Directoratului nr. 7516/05.03.2025, în valoare este de 3.750.000 lei.

Asociații fondatori ai companiei de proiect sunt CNTEE Transelectrica SA, JSC Georgian State Electrosystem, "AZERENERJI" OPEN JOINT STOCK COMPANY și MVM Energy Private Limited Liability Company. Compania asigură implementarea proiectului Green Energy Corridor, un cablu submarin de înaltă tensiune în curent continuu, de 1.200 km, care va traversa Marea Neagră și va conecta România și Georgia, conexiunea fiind prelungită și în Ungaria și Azerbaidjan, în conformitate cu acordul între Guvernele statelor Azerbaidjan, Georgia, România și Ungaria.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

În data de 23 septembrie 2025 a fost finalizată procedura de fuziune prin absorbție dintre filiala Societatea pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețelele Electrice de Transport – TELETRANS S.A., în calitate de societate absorbantă, și Societatea „Formenerg” S.A., în calitate de societate absorbită (ambele societăți fiind filiale ale Companiei).

Conform legislației aplicabile, începând cu data de 23 septembrie 2025, filiala Teletrans a preluat toate drepturile și obligațiile asumate anterior fuziunii de către filiala Formenerg.

În urma fuziunii celor 2 filiale, titlurile de participare ale Transelectrica deținute la TELETRANS au crescut cu 104.050, concomitent cu diminuarea titlurile de participare ale Transelectrica deținute la FORMENERG.

d) Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri

Imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri reprezintă dreptul de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum, str. Olteni 2-4, sector 3 București, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing.

Contractul nr. C232 intrat în vigoare cu 01.10.2020, valabil pe o perioadă de 5 ani, are valoarea de 9.000.000 euro (fără TVA).

La data de 05.05.2025, a fost semnat Actul Adițional nr. 2 la contractul C232/2020, prelungind în aceleași condiții durata cu 6 luni până la 01.04.2026, cu suma de 900.000 euro (fără TVA). Astfel, valoarea totală a contractului, pentru suprafața de 9.000 mp, 35 locuri de parcare și o durată de 66 luni, este de 9.900.000 euro (fără TVA).

La data de 30 septembrie 2025, valoarea contabilă a dreptului de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum este în sumă de 4.250.837 lei.

Pentru acest contract, Compania achită un cuantum lunar de 16.67 euro/mp (fără TVA) pentru închirierea spațiilor de birouri, rezultând o valoare anuală de cca. 1,8 mil. euro.

5. Creanțe comerciale și alte creanțe

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, creanțele comerciale și alte creanțe se prezintă, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Creanțe comerciale	1.950.012.014	2.701.899.740
Alte creanțe	180.544.371	231.066.730
Avansuri către furnizori	224.980.134	769.813.328
TVA de recuperat	279.264.356	271.906.743
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale incerte	(125.239.614)	(123.088.931)
Ajustări pentru deprecierea altor creanțe incerte	(73.019.886)	(72.904.970)
Total creanțe comerciale și alte creanțe	2.436.541.375	3.778.692.640

Structura creanțelor comerciale este următoarea:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Clienți pe piața de energie electrică, din care:	1.943.373.789	2.698.954.123
- clienți - activitate operațională	1.396.244.914	1.898.742.070
- clienți - piața de echilibrare	415.380.090	667.861.526
- clienți - schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență	131.748.785	132.350.527
Clienți din alte activități	6.638.225	2.945.617
Total creanțe comerciale	1.950.012.014	2.701.899.740

• CNTEE Transelectrica SA își desfășoară activitatea operațională în baza Licenței de funcționare nr. 161/2000 emisă de ANRE, actualizată prin Decizia Președintelui ANRE nr. 1793/26.08.2025, pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare.

La data de 30 septembrie 2025, clienții în sold din activitatea operațională înregistrează o scădere față de 31 decembrie 2024 determinată în principal de scăderea volumului tranzacțiilor rezultate din cuplarea piețelor de energie, în trimestrul III al anului 2025 față de trimestrul IV al anului 2024.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Scăderea volumului tranzacțiilor din piața de echilibrare în trimestrul III al anului 2025, față de trimestrul IV 2024 a determinat și scăderea soldului clienților din contractele încheiate pentru acest tip de activitate.

Principalii clienți în totalul creanțelor comerciale sunt reprezentați de: IBEX, Bursa Română de Mărfuri, MAVIR, Electrica Furnizare SA, RAAN, Hidroelectrică, PPC ENERGIE SA, Ciga Energy SA, JAO, OPCOM. Ponderea acestora este de 64,77 % în total creanțe comerciale.

• CNTEE Transelectrica SA desfășoară activitățile aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, în calitate de administrator al schemei de sprijin, în conformitate cu prevederile HGR nr. 1215/2009 cu completările și modificările ulterioare, „*principalele atribuții fiind de colectare lunară a contribuției pentru cogenerare și plata lunară a bonusurilor*”.

La data de 30 septembrie 2025, Compania înregistrează creanțe de încasat din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență în proporție de aproximativ 7% (în scădere față de 31 decembrie 2024) din total creanțe comerciale.

Clienții din schema de sprijin tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență înregistrează la data de 30 septembrie 2025 o scădere a creanțelor determinată, în principal, de scăderea valorii facturate pentru colectarea contribuției lunare.

La data de 30 septembrie 2025, Compania înregistrează creanțe de încasat în sumă de 131.748.785, reprezentate de facturile emise aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, din care:

- supracompensare pentru perioada 2011-2013 în sumă de 76.702.140, respectiv de la RAAN - 63.467.054 și CET Govora SA - 13.235.086;
- bonus necuvenit pentru 2014, în sumă de 3.914.960, respectiv de la RAAN – 1.981.235, CET Govora – 1.933.725;
- bonus necuvenit pentru 2015, în sumă de 563.899, respectiv de la CET Govora - 534.377, Interagro - 29.523;
- bonus necuvenit pentru 2020, în sumă de 522.181 de la Donau Chem;
- contribuție pentru cogenerare neîncasată de la furnizorii consumatorilor de energie electrică, în sumă de 21.339.160, respectiv de la: Transenergo Com – 5.882.073, Petprod - 4.391.193, Romenergy Industry – 2.680.620, RAAN - 2.385.922, UGM Energy – 1.504.046, Nova Power & GAS – 915.600, CET Govora – 900.864, KDF Energy – 473.940 și alții.

Până la data prezentei raportări financiare, Compania a încasat toate creanțele aferente supracompensării activității privind schema de sprijin pentru anul 2024, suma de 8.600.911, de la Contourglobal Solutions, precum și suma de 8.400.873 din bonusul necuvenit stabilit prin Decizii ANRE pentru anul 2024, de la următorii producători: Bepco SRL, Electro Energy Sud, Electrocentrale București, Electrocentrale Craiova, Electroulaj SA, Municipiul Iași, Soceram SA, Termoficare Oradea, Thermoenergy Group și Vest Energo.

Pentru stingerea creanțelor generate de supracompensare și bonus necuvenit, din anii anteriori, Compania a solicitat producătorilor calificați în schema de sprijin efectuarea de compensări reciproce. Pentru producătorii (RAAN, CET Govora) care nu au fost de acord cu această modalitate de stingere a creanțelor și datoriilor reciproce, Compania a aplicat și aplică în continuare prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență: *“în cazul în care producătorul nu a achitat integral către administratorul schemei de sprijin obligațiile de plată rezultate în conformitate cu prevederile prezentului regulament, administratorul schemei de sprijin plătește producătorului diferența dintre valoarea facturilor emise de producător și obligațiile de plată ale producătorului referitoare la schema de sprijin, cu menționarea explicită, pe documentul de plată, a sumelor respective”* și a reținut de la plată sumele aferente schemei de sprijin cuvenite.

• Pe rolul Tribunalului Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a fost înregistrat dosarul nr. 9089/101/2013/a140, având ca obiect “pretenții suma de 86.513.431”, dosar în care Compania are calitatea de reclamantă, pârata fiind **Regia Autonomă pentru Activități Nucleare – RAAN**.

Prin cererea de chemare în judecată formulată de Transelectrica SA, aceasta a solicitat obligarea pârâtei RAAN la plata sumei de 86.513.431.

La data de 19.05.2016, Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a pronunțat o încheiere de ședință, prin care a dispus următoarele: “În baza art. 413 pct. 1 C. pr. civ. Dispune suspendarea cauzei până la soluționarea dosarului nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție. Cu recurs pe toată durata suspendării. Pronunțată azi 19 mai 2016 în ședință publică.” Termen de judecată la data de 06.06.2019. Precizăm că dosarul nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție are ca obiect recurs – anulare Decizie ANRE nr. 743/28.03.2014, iar ca părți RAAN (reclamantă) și ANRE (pârată).

Precizăm de asemenea că, prin încheierea din data de 18.09.2013, pronunțată de Tribunalul Mehedinți, în dosarul nr. 9089/101/2013, s-a dispus deschiderea procedurii generale de insolvență împotriva debitoarei Regia Autonomă pentru Activități Nucleare R.A. (RAAN).

Prin sentința nr. 387/20.03.2014, Tribunalul Mehedinți a confirmat planul de reorganizare al debitoarei Regia Autonomă pentru

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Activități Nucleare, propus de administratorul judiciar Tudor&Asociații SPRL și votat de Adunarea Generală a Creditorilor conform procesului-verbal din 28.02.2014.

Prin hotărârea intermediară nr. 10/28.01.2016, pronunțată de Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal, judecătorul sindic a dispus începerea procedurii falimentului debitoarei, în temeiul art. 107 alin. 1 lit. C din Lg. 85/2006, precum și dizolvarea debitoarei și ridicarea dreptului de administrare al debitoarei.

Prin Decizia nr. 563/14.06.2016, Curtea de Apel Craiova – Secția a II-a Civilă a respins apelurile formulate împotriva hotărârii intermediare nr. 10/28.01.2016, pronunțată de Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal.

Odată cu depunerea declarației de creanță, în procedura falimentului RAAN, CNTEE Transelectrica SA poate invoca prevederile art. 52 din Legea nr. 85/2006, aplicabilă procedurii falimentului RAAN, prevederi preluate de art. 90 din Legea nr. 85/2014, privind dreptul creditorului de a invoca compensarea creanței sale cu cea a debitorului asupra sa, atunci când condițiile prevăzute de lege în materie de compensare legală sunt îndeplinite la data deschiderii procedurii. Transelectrica a fost înscrisă în tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.264.777 lei, în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului. Din suma solicitată de Companie, 89.360.986 lei, nu a fost înscrisă în tabelul preliminar de creanțe suma de 78.096.208,76 lei, pe motiv că „aceasta nu figurează ca fiind datorată în evidențele contabile ale RAAN”. Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrierii în tabel a sumei de 78.096.209 lei este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulată la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013.

Ca urmare a înscrierii în parte a sumei totale solicitate de Transelectrica în cuantum de 89.360.986,06 lei și a adresei nr. 4162/03.10.2016, prin care lichidatorul judiciar ne comunica faptul că doar suma de 11.264.777,30 lei a fost înscrisă în tabelul suplimentar în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, iar suma de 78.096.208,76 lei a fost respinsă, a fost depusă, în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe.

La termenul de judecată din data de 14.02.2019, Tribunalul Mehedinți a dispus conexarea dosarului nr. 9089/ 101/ 2013/a152 la dosarul nr. 9089/101/2013/a140 (având ca obiect pretenții – cerere de plată). Judecarea dosarului a fost amânată, întrucât instanța a considerat că este utilă soluționării cauzei prezentarea Deciziei civile nr. 2969/26.09.2018, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr. 3014/2/2014, având ca obiect anulare decizie Președinte ANRE nr. 743/2014.

Soluția Tribunalului Mehedinți: „Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta RAAN la plata către reclamant Transelectrica a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexe. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă pârâta să plătească reclamantei 1000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată azi 20.06.2019 în ședință publică”. Document: Hotărâre 163/2019 20.06.2019.

Transelectrica a declarat apel în termenul legal. Curtea de Apel Craiova a stabilit primul termen de judecată la data de 30.10.2019. Apelul a fost respins ca nefondat. Transelectrica a formulat cerere de revizuire pentru contrarietate de hotărâri, înregistrată sub numărul de Dosar 1711/54/2019, cu termen de judecată la data de 26.03.2020 la Curtea de Apel Craiova și care urma să trimită dosarul la Înalta Curte de Casație și Justiție pentru competență soluționare.

În data de 26.03.2020, termenul de judecată a fost preschimbat, următorul fiind în data de 21.05.2020.

La data de 21.05.2020, a fost scoasă cauza de pe rol cu următoarea soluție: s-a admis excepția de necompetență materială a Curții de Apel Craiova și s-a dispus înaintarea cauzei la ICCJ – Secția Contencios Administrativ și Fiscal. Hotărâre 140/21.05.2020. Termen 03.02.2021.

La termenul de judecată din data de 03.02.2021, ICCJ a admis excepția tardivității cererii de revizuire și nu s-a mai pronunțat asupra inadmisibilității acesteia.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. **9089/101/2013**, CNTEE Transelectrica SA a fost înscrisă la masa credală cu următoarele creanțe: 2.162.138,86 lei + 16.951.117,14 lei.

Termen continuare procedură pentru încasare creanțe, valorificare bunuri și îndeplinirea celorlalte operațiuni de operațiuni de lichidare: **10.12.2025**.

- CNTEE Transelectrica SA a încheiat cu CET Govora SA o convenție de compensare și eșalonare la plată a sumelor reprezentând creanțe din contravaloarea supracompensării pentru perioada 2011-2013 și a bonusului necuvenit pentru anul 2014 (Convenția nr. C 135/30.06.2015 și Actul adițional nr. 1/04.08.2015). Durata Convenției a fost de 1 an (perioada iulie 2015-august 2016) și a prevăzut dreptul Companiei de a calcula și încasa penalități pe perioada eșalonării la plată.

În baza Convenției, au fost compensate creanțele Companiei de încasat de la CET Govora SA cu datoriile către CET Govora SA, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – octombrie 2015 reținut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 și a prevederilor din Convenție, în sumă de 40.507.669.

Ca urmare a suspendării în instanță, prin Sentința civilă nr. 3185/27.11.2015, a Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 prin care a fost stabilită valoarea supracompensării pentru perioada 2011-2013, CET Govora SA nu a mai respectat obligațiile asumate prin Convenție.

Începând cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generală de insolvență. În vederea recuperării creanțelor izvorâte înaintea deschiderii procedurii de insolvență, Compania a urmat procedurile specifice prevăzute de Legea nr. 85/2014 - Legea insolvenței și a solicitat instanței admiterea creanțelor, potrivit legii. Având în vedere cele prezentate, începând cu data de 9 mai 2016, Compania a sistat aplicarea prevederilor art. 17.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și a achitat lunar către CET Govora bonusul de cogenerare.

Prin Decizia civilă nr. 2430/05.10.2016, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul declarat de ANRE împotriva Sentinței civile nr. 3185/27.11.2015, a casat în parte sentința atacată și a respins cererea de suspendare formulată de CET Govora, hotărârea fiind definitivă. Astfel, începând cu data de 05.10.2016, efectele Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 nu mai sunt suspendate, producând efecte pe deplin.

În aceste condiții, Compania aplică dispozițiile art. 17 alin 5 din Ordinul ANRE nr. 116/2013 pentru datoriile și creanțele reciproce născute ulterior procedurii insolvenței, în sensul reținerii bonusului datorat CET Govora SA până la concurența sumelor aferente schemei de sprijin neachitate Companiei. Transelectrica a fost înscrisă în Tabelul preliminar și în cel definitiv cu o creanță în valoare totală de 28.200.440,31, din care suma de 25.557.189,98 este aferentă schemei de sprijin. Menționăm faptul că, această creanță în sumă de 21.962.243,71 lei, reprezentând debit principal și penalități aferente facturii nr. 8116/08.04.2016 este înscrisă sub condiția suspensivă a pronunțării unei hotărâri judecătorești definitive în favoarea ANRE în dosarul nr. 2428/2/2014 aflat pe rolul Curții de Apel București, având ca obiect anularea deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014.

La termenul din data de 18.07.2018, Tribunalul Vâlcea a pronunțat următoarea soluție:

- *Confirmă planul de reorganizare a debitoarei SC CET Govora SA, plan propus de către administratorul judiciar EURO INSOL SPRL, depus la dosar la data de 25 mai 2018 și publicat în Buletinul Procedurilor de Insolvență nr. 11924 din 13 iunie 2018.*

- *Respinge contestațiile formulate de creditorii Complexul Energetic Oltenia SA, SNTFM CFR Marfă SA, Solek Project Delta SRL, Solek Project Omega SRL, Clean Energy Alternativ SRL și Solar Electric Curtișoara SRL.*

- *Fixează termen de fond pentru continuarea procedurii la data de 8 oct. 2018.*

Cu drept de apel în termen de 7 zile de la comunicare, realizată prin Buletinul Procedurilor de Insolvență. Pronunțată în ședință publică azi 18 iulie 2018. Document: Hotărâre: 1196/18.07.2018.

Prin Decizia nr. 766/03.12.2018, Curtea de Apel Pitești a anulat suma de 28.013.984,83 – reprezentând obligație înscrisă de Companie în Tabloul Creditorilor (Dosarul nr. 1396/90/2016).

În aceste condiții, Compania a inclus suma de 22.188.224,16 aferentă schemei de sprijin în contul debitori diverși, analitic distinct - ANRE, cu impact în poziția netă a schemei de sprijin.

Suma de 22.188.224,16 reprezintă creanța de încasat de la CET Govora aferentă schemei de sprijin (în suma de 25.557.190), corectată cu bonusul reținut de Companie conform art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, în sumă de 3.368.966.

În data de 25.03.2022, prin Hotărârea Guvernului nr. 409/2022, s-a adoptat modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă. Astfel, perioada de aplicare a schemei de sprijin se prelungește până în anul 2033, exclusiv pentru producătorii care îndeplinesc condițiile de accesare a prelungirii schemei de sprijin.

Totodată, se prelungește și închiderea financiară a schemei de sprijin și se va efectua în primul semestru al anului 2034.

Alte creanțe

La data de 30 septembrie 2025, alte creanțe în sumă de **180.544.371** includ în principal:

- debitori diverși (**119.675.498**), din care:
 - penalități de întârziere la plată calculate clienților rău platnici, în sumă de 83.418.792 (din care suma de 25.853.791 reprezintă penalități aferente schemei de sprijin). Cele mai mari penalități de întârziere la plată au fost înregistrate de partenerii: Romelectro (24.464.364), RAAAN (16.901.449), Electromontaj SA (10.436.691), CET Govora (9.606.504), OPCOM (4.625.453), Electrogrup (3.483.653), Total Electric Oltenia (3.288.967), Multiservice G&G SRL (2.162.468), Petprod (1.894.232), GE Digital Service Europe (1.137.326). Pentru penalitățile calculate pentru plata cu întârziere a creanțelor din activitatea operațională au fost înregistrate ajustări de depreciere;
 - compensații datorate de furnizori pentru nelivrarea energiei electrice: Arelco Power (987.555), Enol Grup (2.541.312) și Next Energy Partners (8.395.132). Pentru compensațiile datorate de furnizorii din activitatea operațională au fost înregistrate ajustări de depreciere;
 - creanța de recuperat de la OPCOM reprezentând TVA-ul aferent aportului în natură la capitalul filialei în sumă de 4.517.460.
- sume primite cu caracter de subvenție (**32.480.486**), aferentă contractelor de racordare la RET;
- cheltuieli înregistrate în avans în sumă de **15.014.921** reprezentate în principal de: impozit pe construcții speciale (taxa pe stâlp – 4.568.529), impozite și taxe (2.156.810), cotizații interne și internaționale (2.028.584), CPT (1.935.026), contribuție AMEPIP (1.779.003), chirie și mentenanță clădire birouri (761.295), contribuție ANRE (668.232), polițe asigurări (531.000), servicii diverse (528.071) și altele;

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- alte creanțe sociale în sumă de **4.886.531** reprezentând concedii medicale achitate de angajator salariaților și care urmează a fi recuperate de la Casa Națională de Asigurări de Sănătate, conform legislației în vigoare.

Avansuri către furnizori

La 30 septembrie 2025, avansurile achitate către furnizori sunt reprezentate de furnizori debitori pentru prestări servicii în sumă de **224.980.134** și reprezintă, în principal, sume din tranzacțiile aferente mecanismului de cuplare prin preț (ICP – *Interim Coupling Project*, SIDC - *Single Intraday Coupling*, SDAC - *Single Day-ahead Coupling* și IDA - "*IntraDay Auction*") (MAVIR – 183.722.128, IBEX – 39.228.830 și JAO – 1.878.440).

Aplicarea mecanismului de cuplare prin preț a început în data de 19 noiembrie 2014, dată la care Proiectul „4 Market Market Coupling (4MMC)” care prevede unirea piețelor de energie electrică PZU (Piața Zilei Următoare) din România, Ungaria, Cehia și Slovacia a intrat în faza de operare. În data de 17 iunie 2021 a avut loc lansarea proiectului Interim Coupling, care reprezintă cuplarea piețelor pentru ziua următoare din țările 4MMC cu cele din Polonia, Austria și Germania.

În cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare, bursele de energie electrică corelează, pe bază de licitații, tranzacțiile cu energie electrică pentru ziua următoare ținând seama de capacitatea de interconexiune pusă la dispoziție de OTS prin care se realizează alocarea implicită a acesteia. CNTEE Transelectrica SA, în calitate de OTS, transferă energia electrică, atât fizic, cât și comercial, către vecini (MAVIR-Ungaria) și administrează veniturile din congestii pe interconexiunea respectivă (art. 139 din Ordinul ANRE nr. 82/2014), iar în relație cu OPCOM SA și Bursa Română de Mărfuri SA - BRM SA (începând cu noiembrie 2024) are calitatea de Participant Implicit la Piața Zilei Următoare.

În calitate de Agent de Transfer și de Participant Implicit, CNTEE Transelectrica SA are sarcina comercială de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA, BRM SA și MAVIR.

În data de 19 noiembrie 2019 a avut loc lansarea celui de-al 2-lea val în cadrul soluției unice europene de cuplare a piețelor intrazilnice (SIDC – *Single Intraday Coupling*), cu primele livrări în data de 20 noiembrie. Șapte țări - Bulgaria, Croația, Republica Cehă, Ungaria, Polonia, România și Slovenia s-au alăturat celor paisprezece țări - Austria, Belgia, Danemarca, Estonia, Finlanda, Franța, Germania, Letonia, Lituania, Norvegia, Olanda, Portugalia, Spania și Suedia, care funcționează deja în regim cuplat din iunie 2018.

Mecanismul unic de cuplare a piețelor intrazilnice asigură armonizarea continuă a ofertelor de vânzare și cumpărare a participanților la piața dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare și cumpărare din interiorul propriei zone de ofertare și din orice altă zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate transfrontalieră.

În calitate de Agent de Transfer, CNTEE Transelectrica SA are sarcina comercială de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA, BRM SA, MAVIR și IBEX.

Data de 28 octombrie 2021 a reprezentat startul noii cuplări de succes SDAC *Single Day-ahead Coupling*, rezultatul cooperării dintre Operatorii Desemnați ai Pieței de Energie Electrică (OPEED) și Operatorii de transport și sistem (OTS) din Bulgaria și România, respectiv IBEX EAD, OPCOM SA, ESO EAD și CNTEE Transelectrica SA. Scopul SDAC este de a crea o piață de energie pan-europeană unică transfrontalieră pentru ziua următoare. O piață pentru ziua următoare integrată crește eficiența generală a tranzacționării prin promovarea concurenței efective, creșterea lichidității și permiterea unei utilizări mai eficiente a resurselor de producere în întreaga Europă.

În calitate de agent de transfer pentru zona de ofertare a României, CNTEE Transelectrica SA are rolul de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA, BRM SA și IBEX.

Lansarea cuplării pieței de energie pe bază de fluxuri în regiunea Core, în data de 08 iunie 2022, a reprezentat tranziția de la mecanismul de cuplare ICP – *Interim Coupling Project* la FBMC – *Flow Based Market Coupling*, optimizând piața europeană de energie electrică pentru 13 țări: Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia.

În cadrul proiectului FBMC, Transelectrica are rolul atât de Shipper (Agent de Transfer), cât și de CCP – *Central Counterparty*. În calitate de CCP, Compania are sarcina de a transfera fluxurile financiare generate de fluxurile de energie electrică, urmare a procesului de cuplare.

Începând cu data de 18 Martie 2025 a fost pusă în funcțiune o noua piață cuplată de energie electrică, IDA - "*IntraDay Auction*", care presupune tranzacții transfrontaliere de energie electrică, între OPCOM și piețele de energie electrică din statele vecine ale UE, Ungaria și Bulgaria. Și în cadrul acestei activități, Compania își păstrează rolul de Shipper (Agent de transfer).

TVA de recuperat

TVA de recuperat (279.264.356) – sumă aferentă deconturilor pentru perioada iunie 2025 – septembrie 2025. Până la data întocmirii prezentei raportări, Compania nu a încasat de la stat sume, reprezentând taxa pe valoare adăugată solicitată la rambursare.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale, a creanțelor comerciale incerte și pentru alte creanțe incerte

Politica Transelectrica este a de a înregistra ajustări de depreciere pentru pierdere de valoare în cuantum de 100% pentru clienții în litigiu, în insolvență și în faliment și 100% din creanțele comerciale și alte creanțe neîncasate într-o perioadă mai mare de 180 zile, cu excepția creanțelor restante generate de schema de sprijin. De asemenea, Compania efectuează și o analiză individuală a creanțelor comerciale și a altor creanțe neîncasate.

Cele mai mari ajustări de depreciere la 30 septembrie 2025, calculate pentru creanțele comerciale și penalitățile aferente acestora, au fost înregistrate pentru: JAO (30.647.360), CET Govora (24.645.019), Romelectro (24.468.153), Arelco Power (14.513.236), Total Electric Oltenia SA (14.185.577), Romenergy Industry (13.512.997), Elsaco Energy (9.276.118), OPCOM (9.142.913), RAAN (8.516.707), Next Energy Partners (8.395.132).

Pentru recuperarea creanțelor ajustate pentru depreciere, Compania a luat următoarele măsuri: acționare în instanță, înscriere la masa credală etc.

6. Numerar și echivalente de numerar

Numerarul și echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitelor la vedere și al depozitelor cu maturități inițiale de până la 90 zile de la data constituirii care au o expunere nesemnificativă la riscul de modificare a valorii juste, fiind utilizate de Companie pentru managementul angajamentelor pe termen scurt.

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, numerarul și echivalentele de numerar se prezintă, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
1. Conturi curente la bănci și depozite cu maturități inițiale de până la 90 zile, din care:	889.303.529	671.481.765
a) conturi curente la bănci și depozite cu maturități inițiale de până la 90 zile din activitatea curentă	107.827.980	164.871.298
b) conturi curente la bănci și depozite cu maturități inițiale de până la 90 zile restricționate, din care:	781.475.549	506.610.467
- numerar și depozite din cogenerare de înaltă eficiență	201.425.627	300.321.261
- numerar și depozite din veniturile aferente alocării capacităților de interconexiune utilizate pentru investiții în rețea	2.439.303	3.902.857
- numerar din taxa de racordare	257.666.722	88.098.871
- fonduri europene	3.449.781	4.870.929
- alte conturi restricționate (garanții piețe de energie și dividende)	316.494.116	109.416.549
2. Casa	58.899	76.086
3. Alte echivalente de numerar	47.262	-
Total	889.409.690	671.557.851

7. Capitaluri proprii

În conformitate cu prevederile OUG nr. 86/2014 privind stabilirea unor măsuri de reorganizare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, la data de 20 februarie 2015 a fost înregistrat în Registrul acționarilor Companiei transferul celor 43.020.309 acțiuni din contul Statului Român din administrarea Secretariatului General al Guvernului, în contul Statului Român în administrarea Ministerului Economiei, Comerțului și Turismului.

În baza prevederilor art. 2 din OUG nr. 55/19 noiembrie 2015 privind stabilirea unor măsuri de reorganizare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea unor acte normative, a fost înființat Ministerul Economiei, Comerțului și Relațiilor cu Mediul de Afaceri (MECRMA), prin reorganizarea și preluarea activităților Ministerului Economiei, Comerțului și Turismului, care s-a desființat, și prin preluarea activității și a structurilor în domeniul întreprinderilor mici și mijlocii și mediului de afaceri de la Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri.

Conform prevederilor HG nr. 27/12 ianuarie 2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Economiei, Compania a funcționat sub autoritatea Ministerului Economiei până la data de 5 noiembrie 2019.

În temeiul Ordonanței de Urgență a Guvernului (OUG) nr. 68/2019 pentru stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial nr. 898/06.11.2019, începând cu data de 6 noiembrie 2019, exercitarea drepturilor și îndeplinirea obligațiilor ce decurg din calitatea de acționar a statului la

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. se realizează de către Secretariatul General al Guvernului.

La data de 14.11.2019, Depozitarul Central S.A. a înregistrat transferul unui număr de 43.020.309 acțiuni (reprezentând 58,69% din capitalul social) emise de CNTEE Transelectrica SA, din contul Statului Român prin Ministerul Economiei în contul Statului Român reprezentat de Guvern prin Secretariatul General al Guvernului, ca urmare a punerii în aplicare a prevederilor Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 68/06.11.2019 privind stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative.

La 30 septembrie 2025, acționarii CNTEE Transelectrica SA sunt: Statul Român reprezentat prin Secretariatul General al Guvernului care deține un număr de 43.020.309 acțiuni (58,69%), Fondul de pensii administrat privat NN cu un număr de 4.007.688 acțiuni (5,47%), PAVAL HOLDING cu un număr de 4.753.567 acțiuni (6,49%), alți acționari Persoane Juridice cu un număr de 16.687.313 acțiuni (22,76%) și alți acționari Persoane Fizice cu un număr de 4.834.265 acțiuni (6,59%).

La sfârșitul fiecărei perioade de raportare, capitalul social subscris și vărsat integral al Companiei, în sumă de 733.031.420 este împărțit în 73.303.142 acțiuni ordinare cu o valoare nominală de 10 lei/acțiune și corespunde cu cel înregistrat la Oficiul Registrului Comerțului.

Structura acționariatului la 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024 este următoarea:

Acționar	30 septembrie 2025		31 decembrie 2024	
	Număr de acțiuni	% din capitalul social	Număr de acțiuni	% din capitalul social
Statul Român prin SGG	43.020.309	58,69%	43.020.309	58,69%
Alți acționari persoane juridice	16.687.313	22,76%	16.442.683	22,43%
PAVAL HOLDING	4.753.567	6,49%	4.753.567	6,49%
Fondul de pensii administrat privat NN	4.007.688	5,47%	4.007.688	5,47%
Alți acționari persoane fizice	4.834.265	6,59%	5.078.895	6,92%
Total	73.303.142	100,00%	73.303.142	100,00%

Scăderea capitalurilor proprii la data de 30 septembrie 2025 față de 31 decembrie 2024 a fost determinată, în principal, de variația următoarelor elemente:

- înregistrarea în rezultatul reportat a profitului net, în sumă de 182.531.317, realizat la data de 30 septembrie 2025;
- înregistrarea distribuirii profitului aferent anului 2024 ca dividende ce au fost alocate acționarilor în anul 2025 în sumă de 279.284.971.

8. Venituri în avans

Veniturile în avans sunt reprezentate, în principal, de: tariful de racordare, alte subvenții pentru investiții, fonduri europene nerambursabile încasate de la Ministerul Fondurilor Europene, Ministerul Energiei, Secretariatul General al Guvernului, precum și venituri din utilizarea capacității de interconexiune.

La data de 30 septembrie 2025, situația **veniturilor în avans** se prezintă, astfel:

	30 septembrie 2025	Din care: porțiunea pe termen scurt la 30.09.2025	31 decembrie 2024	Din care: porțiunea pe termen scurt la 31.12.2024
Venituri înregistrate în avans – alocare capacitate de interconexiune	11.361.150	11.361.150	6.728.118	6.728.118
Venituri înregistrate în avans – fonduri europene	2.631.796	2.631.796	3.334.602	3.334.602
Fonduri din tarif de racordare	499.999.343	7.279.083	296.793.165	7.154.699
Fonduri Europene	230.417.921	5.933.774	232.179.802	2.298.734
Alte subvenții	20.733.054	22.080	20.547.315	2.695.748
Total	765.143.264	27.227.883	559.583.002	22.211.901

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Evoluția **veniturilor în avans pe termen scurt** în perioada ianuarie – septembrie 2025 se prezintă, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Sold la începutul perioadei	22.211.901	16.137.336
Încasări în avans aferente capacității de interconexiune	101.296.261	93.714.147
Încasări din fonduri europene	(55)	2.584.899
Transfer din venituri în avans pe termen lung	1.085.756	(2.094.976)
Venituri din utilizarea capacității de interconexiune	(96.663.229)	(88.040.170)
Venituri din fonduri europene	(702.751)	(89.335)
Total	27.227.883	22.211.901

Evoluția **veniturilor în avans pe termen lung** în perioada ianuarie – septembrie 2025 se prezintă, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Sold la începutul perioadei	537.371.101	519.083.803
Subvenții racordare	216.391.291	47.520.391
Fonduri nerambursabile	3.292.779	43.189.235
Fonduri nerambursabile de restituit	-	-
Transfer în venituri în avans pe termen scurt	(29.550.904)	(85.943.609)
Reluarea la venituri a subvențiilor	10.411.114	13.521.281
Total	737.915.381	537.371.101

9. Împrumuturi• *Împrumuturi pe termen lung*

La data de 30 septembrie 2025, valoarea împrumuturilor pe termen lung s-a diminuat față de 31 decembrie 2024 în principal datorită rambursărilor efectuate conform acordurilor de împrumut existente.

Mișcările în împrumuturi în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2025 se prezintă, după cum urmează:

	Valută	Rata dobânzii	Valoare contabilă	Scadență
Sold la 1 ianuarie 2025			31.902.971	
Trageri noi			-	
Rambursări, din care:			(18.104.336)	
BEI 25709	EUR	3,596%	(12.095.658)	10-Sep-2025
BEI 25710	EUR	3,856%+2,847%	(6.008.678)	11-Apr-2028
Diferențe de curs valutar la data rambursării			424.102	
Sold la 30 septembrie 2025			14.222.737	

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, soldurile împrumuturilor pe termen lung contractate de la instituțiile de credit se prezintă, după cum urmează:

Descriere	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
BEI 25709	-	11.974.686
BEI 25710	14.222.737	19.928.285
Total împrumuturi pe termen lung de la instituțiile de credit, din care:	14.222.737	31.902.971

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Descriere	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Porțiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung	(12.268.468)	(23.984.799)
Total împrumuturi pe termen lung, net de ratele curente	1.954.269	7.918.172

Porțiunea pe termen lung a împrumuturilor va fi rambursată, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Între 1 și 2 ani	977.135	6.483.336
Între 2 și 5 ani	977.134	1.434.836
Peste 5 ani	-	-
Total	1.954.269	7.918.172

Compania nu a efectuat activități de acoperire împotriva riscurilor aferent obligațiilor sale în monedă străină sau expunerii la riscurile asociate ratei dobânzii.

Toate împrumuturile pe termen lung aflate în sold la 30.09.2025 sunt purtătoare de dobândă fixă.

● *Împrumuturi pe termen scurt*

Împrumuturile pe termen scurt sunt detaliate, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Porțiunea curentă a creditelor pe termen lung	12.268.468	23.984.799
Credit bancar pe termen scurt	-	-
Dobânzi aferente împrumuturilor pe termen lung și scurt	249.337	302.501
Total împrumuturi pe termen scurt	12.517.805	24.287.300

● *Împrumuturi contractate pentru activitatea curentă*

La data de 30.03.2022 Transelectrica a încheiat contractul de credit nr. **C624 cu Banca Comercială Română** pentru o perioadă de 12 luni pentru finanțarea schemei de sprijin de tip bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență, sub formă de descoperit de cont, în sumă de 175.000.000, cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0% și un comision de 0,088%.

La data de 04.01.2023 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 1 la contractul de credit nr. C624 încheiat cu Banca Comercială Română, având ca obiect exinderea scopului liniei de credit și pentru acoperirea nevoilor temporare de capital de lucru și prelungirea valabilității contractului cu 12 luni (de la 30.03.2023 la 30.03.2024).

La data de 27.03.2024 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 2 la contractul de credit nr. C624 încheiat cu Banca Comercială Română, având ca obiect prelungirea valabilității contractului cu 12 luni (de la 30.03.2024 la 30.03.2025).

La data de 27.03.2025 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 3 la contractul de credit nr. C624 încheiat cu Banca Comercială Română, având ca obiect prelungirea valabilității contractului cu 12 luni (de la 30.03.2025 la 30.03.2026).

Linia de credit este garantată prin:

- ipotecă mobilă asupra contului bancar deschis la bancă;
- ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractele privind contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență încheiate cu Electrica Furnizare SA, Enel Energie SA, Enel Energie Muntenia SA, EON Energie România SA.

La data de 30 septembrie 2025 linia de credit nu este utilizată.

La data de 10.03.2022 Transelectrica a încheiat contractul de credit nr. **C588 cu Banca Transilvania** pentru o perioadă de 12 luni pentru finanțarea capitalului de lucru al Companiei, în sumă de 200.000.000 cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0,05%.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Contractul de credit în sumă de 200 milioane lei are următoarea structură:

- 175 milioane lei – linie de credit revolving utilizată pentru acoperirea nevoilor temporare de capital de lucru pentru achitarea în termen a obligațiilor scadente ale Companiei, cu o perioadă de utilizare de 12 luni, până la data de 09.03.2023;
- 25 milioane lei sub forma unui plafon pentru emitere scrisori de garanție bancară, cu o perioadă de emitere scrisori de 12 luni, până la data de 09.03.2023 și o valabilitate a scrisorilor de 24 luni.

La data de 09.05.2022 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 1 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect prelungirea valabilității utilizării liniei de credit la 24 luni (utilizare linie de credit până la data de 08.03.2024).

La data de 16.06.2022 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 2 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect majorarea plafonului pentru emitere scrisori de garanție bancară de la 25 milioane lei la 40 milioane lei (utilizare plafon până la data de 09.03.2023).

La data de 19.04.2023 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 3 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect modificarea contractelor de garanție.

La data de 07.03.2024 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 4 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect prelungirea valabilității utilizării liniei de credit la 12 luni (utilizare linie de credit până la data de 09.03.2025).

Linia de credit este garantată prin:

- ipotecă mobilă asupra contului bancar deschis la bancă;
- ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractul privind asigurarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem încheiat cu Electrica Furnizare SA.

La data de 30 septembrie 2025 linia de credit este închisă.

10. Datorii comerciale și alte datorii

a) La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, datoriile comerciale și alte datorii se prezintă, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Furnizori piața de energie	1.528.817.808	2.253.148.039
Furnizori de imobilizări	157.842.794	158.164.085
Furnizori alte activități	65.146.881	77.353.875
Sume datorate angajaților	13.272.411	12.833.281
Alte datorii	1.030.308.757	1.372.229.270
Total	2.795.388.651	3.873.728.550

La data de 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, datoriile aflate în sold pe piața de energie în sumă de 1.528.817.808, respectiv 2.253.148.039, prezintă următoarea structură:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Furnizori piața de energie electrică, din care:		
- furnizori - activitate operațională	1.062.470.476	1.496.225.168
- furnizori - piața de echilibrare	441.794.779	711.976.808
- furnizori - schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență	24.552.553	44.946.063
Total	1.528.817.808	2.253.148.039

Furnizorii pe piața de energie electrică sunt reprezentați în principal de: MAVIR, IBEX, Hidroelectrica SA, S Complexul energetic Oltenia SA, Nova Power&Gas, Bursa Română de Mărfuri, OMV Petrom SA, OPCOM, CIGA Energy SA, Joint Allocation Office. La 30 septembrie 2025, ponderea acestora în total furnizori de energie este de 71%.

Scăderea soldului "datoriilor aferente activității operaționale" din perioada analizată a fost influențată de modelul de formare al prețului în funcție de cerere și ofertă pentru cuplarea pieței de energie electrică. Alocările implicite, în care sunt prevăzute simultan capacitate și energie, au fost influențate de variațiile prețului energiei electrice pe bursele din Europa.

Scăderea soldului "datoriilor aferente pieței de echilibrare" a fost determinată de scăderea volumului tranzacțiilor înregistrate pe

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

piața de echilibrare în trimestrul III al anului 2025, comparativ cu trimestrul IV al anului 2024.

Scăderea "datoriilor aferente schemei de sprijin" către furnizori (producători) a fost determinată de scăderea valorii bonusului lunar pentru cogenerarea de înaltă eficiență din luna septembrie 2025, față de luna decembrie 2024.

La data de 30 septembrie 2025, se înregistrează obligații de plată către furnizori (producători) în sumă de 3.368.966 către CET Govora SA (bonus lunar de cogenerare și ante-supracompensare pentru anul 2015). Sumele reprezentând datoriile Companiei aferente schemei de sprijin față de CET Govora au fost reținute la plată în baza art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, întrucât furnizorul (producătorul) înregistrează obligații de plată față de Companie pe schema de sprijin de tip bonus.

Compania a solicitat furnizorului (producătorului) care nu a achitat facturile de supracompensare, acordul pentru efectuarea compensării datoriilor reciproce la nivelul minim al acestora prin Institutul de Management și Informatică (IMI) care gestiona unitar toate informațiile primite de la contribuabili, în baza prevederilor HG nr. 773/2019.

CET Govora nu a fost de acord cu această modalitate de stingere a creanțelor și datoriilor reciproce, motiv pentru care Compania a aplicat și aplică în continuare prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență: *"în cazul în care producătorul nu a achitat integral către administratorul schemei de sprijin obligațiile de plată rezultate în conformitate cu prevederile prezentului regulament, administratorul schemei de sprijin platește producătorului diferența dintre valoarea facturilor emise de producător și obligațiile de plată ale producătorului referitoare la schema de sprijin, cu menționarea explicită, pe documentul de plată, a sumelor respective"* și a reținut de la plată sumele aferente schemei de sprijin cuvenite.

CNTEE Transelectrica SA a încheiat cu CET Govora SA o convenție de compensare și eșalonare la plată a sumelor reprezentând creanțe din contravaloarea supracompensării pentru 2011-2013 și a bonusului necuvenit pentru anul 2014 (Convenția nr. C 135/30.06.2015 și Actul adițional nr. 1/04.08.2015). Durata Convenției a fost de 1 an (perioada iulie 2015-august 2016) și a prevăzut dreptul Companiei de a calcula și încasa penalități pe perioada eșalonării la plată.

În baza Convenției, au fost compensate creanțele Companiei de încasat de la CET Govora SA cu datoriile către CET Govora SA, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – octombrie 2015 reținut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 și a prevederilor din Convenție, în sumă de 40.507.669.

În urma suspendării în instanță, prin Sentința civilă nr. 3185/27.11.2015, a Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 prin care a fost stabilită valoarea supracompensării pentru perioada 2011-2013, CET Govora SA nu a mai respectat obligațiile asumate prin Convenție. Începând cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generală de insolvență. Având în vedere prevederile Legii nr. 85/2014 - Legea insolvenței, Compania a sistat, începând cu data de 9 mai 2016, aplicarea prevederilor art. 17.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și achită lunar către CET Govora bonusul de cogenerare cuvenit de aceasta. Prin Decizia civilă nr. 2430/05.10.2016, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul declarat de ANRE împotriva Sentinței civile nr. 3185/27.11.2015, a casat în parte sentința atacată și a respins cererea de suspendare formulată de CET Govora. Astfel, începând cu data de 05.10.2016, efectele Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 nu mai sunt suspendate, producând efecte pe deplin.

În aceste condiții, Compania aplică dispozițiile art. 17 alin 5 din Ordinul ANRE nr. 116/2013 pentru datoriile și creanțele reciproce născute ulterior procedurii insolvenței, în sensul reținerii bonusului datorat CET Govora SA până la concurența sumelor aferente schemei de sprijin neachitate Companiei.

Diminuarea soldului **"furnizorilor de imobilizări"** la 30 septembrie 2025 față de 31 decembrie 2024 s-a datorat efectuării plăților ajunse la scadență.

Datoriile către **"furnizori alte activități"** sunt reprezentate în principal de datoriile aferente serviciilor prestate de către terți, neajunse la scadență, datorii care au înregistrat o scădere față de 31 decembrie 2024.

La 30 septembrie 2025, Compania nu înregistrează datorii restante către furnizori (bugetul de stat, bugetul local sau alte instituții publice).

Structura datoriilor înregistrate în **"alte datorii"** se prezintă, astfel:

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Creditori diverși	303.140.935	385.402.830
Clienți - creditori	377.593.732	834.707.577
Dividende de plată	785.442	133.613
Datorii - Leasing clădiri pe termen scurt	4.572.990	6.607.203
Datorii - Leasing clădiri pe termen lung	-	-
Alte datorii pe termen scurt	344.215.659	139.765.068
Alte datorii pe termen lung	-	5.612.979
Total	1.030.308.758	1.372.229.270

- „Creditorii diverși”, în sumă de **303.140.935** la 30 septembrie 2025, reprezintă, în principal:
 - poziția netă a schemei de sprijin privind cogenerarea de înaltă eficiență, poziție de datorie, în sumă de 281.791.420.
Poziția netă a schemei de sprijin reprezintă diferența dintre:
 - ✓ valoarea contribuției de colectat de la furnizorii consumatorilor de energie electrică, valoarea supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență, bonusul necuvenit de încasat de la producători, conform deciziilor ANRE, pe de-o parte, și
 - ✓ valoarea bonusului de cogenerare, a antesupracompensării și a bonusului neacordat de achitat către producătorii de energie în cogenerare de înaltă eficiență, beneficiari ai schemei de sprijin, pe de altă parte;
 - 17.895.477 contracte de studii de soluție pentru racordarea la RET;
 - 1.816.438 redevență trim III 2025;
 - 756.996 garanții pentru participare la licitații și altele.
- “Clienții creditori”, la data de 30 septembrie 2025, sunt în sumă de **377.593.732**, din care 374.002.980 reprezintă sume încasate în avans în cadrul tranzacțiilor aferente mecanismelor de cuplare prin preț, ICP (Interim Coupling Project), SIDC (Single Intraday Coupling), SDAC (Single Day-ahead Coupling), FBMC (Flow Based Market Coupling) și IDA (Intra Day Auction), de la: BRM (199.867.362), IBEX (108.155.136), MAVIR (50.978.970), OPCOM (10.590.931) și JAO (4.410.581).
- La 30 septembrie 2025, dividendele cuvenite acționarilor Companiei și neplătite sunt în sumă de **785.442**. Aceste sume se află la dispoziția acționarilor prin intermediul agentului de plată.
- La 30 septembrie 2025, **datoria pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri**, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing, este în sumă de 4.572.990, din care:
 - datorie pe termen scurt: 4.572.990
 - datorie pe termen lung: -
- ”Alte datorii pe termen scurt”, în sumă de **344.215.659**, sunt reprezentate, în principal, de garanțiile de bună plată a contractelor încheiate de CNTEE Transelectrica SA în sumă de 318.355.492, TVA neexigibilă în perioada de raportare în sumă de 19.946.793, impozit minim global estimat aferent Grupului, ca urmare a aplicării prevederilor *Legii nr. 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de întreprinderi multinaționale și a grupurilor naționale de mari dimensiuni* în sumă de 5.612.979 și altele.

b) Provizioane

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, situația provizioanelor se prezintă, astfel:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Provizioane pentru litigii	23.860.499	23.950.036
Provizioane pentru contracte mandat	8.253.262	8.600.444
Alte provizioane	29.172	44.967
TOTAL	32.142.933	32.595.447

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Provizioanele pentru litigii aflate în sold la 30.09.2025, în sumă de 23.860.499, sunt reprezentate în principal de provizioanele constituite pentru următoarele litigii:

- Dosarul nr. 36755/3/2018 – reclamant Conaid Company SRL (17.216.093) – mai multe detalii cu privire la acest dosar sunt prezentate la Nota 19 – Litigii și contingente.
- Dosarul nr. 15561/3/2022 – reclamant SMART SA (4.467.108) - mai multe detalii cu privire la acest dosar sunt prezentate la Nota 19 – Litigii și contingente.
- Dosarul nr. 3083/3/2020 - reclamant NUCLEARELECTRICA SA (1.472.785)

În data de 26.06.2020, Nuclearelectrica a chemat în judecată Compania pentru plata sumei de 1.290.533 lei reprezentând dezechilibru negativ și 182.251 lei, dobândă legală.

După mai multe termene în care a fost amânată cauza (26.06.2020, 16.10.2020, 11.12.2020), din diverse motive, la termenul din 22.12.2020, Instanța a obligat Compania la plata către reclamantă a sumei de 1.290.533,156 lei, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizării acestei sume cu rata inflației de la data de 27.09.2018 și până la data plății efective, la plata sumei de 182.251,94 lei reprezentând dobândă legală penalizatoare calculată de la data de 27.09.2018 și până la data de 31.01.2020, precum și la plata în continuare a dobânzii legale penalizatoare, calculată de la data de 01.02.2020 și până la data plății efective. De asemenea, a obligat pârâta la plata către reclamantă a sumei de 23.441,66 lei, cu titlu de cheltuieli de judecată, constând în taxă judiciară de timbru. A respins cererea pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. (Hotărâre 2698/2020 22.12.2020).

CNTEE Transelectrica SA a declarat apel. În ședința din data de 25.11.2021, Curtea de Apel București admite apelul. Schimbă în parte sentința civilă apelată, în sensul că: Respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată. Menține dispoziția primei instanțe de respingere ca neîntemeiată a cererii pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata către apelanta-pârâtă a sumei de 20.591,66 cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi, 25.11.2021. Document: Hotărâre 1927/2021 25.11.2021.

Nuclearelectrica a declarat recurs, recurs ce s-a suspendat până la soluționarea acțiunii în anulare a ordinului. Termen 12.10.2022.

În temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspendă judecata recursului declarat de recurenta-reclamantă SOCIETATEA NAȚIONALĂ NUCLEARELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 1927/A/25.11.2021, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă, până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2659/2/2020, aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție – Secția de Contencios Administrativ și Fiscal. Definitivă.

”Provizioanele pentru contracte de mandat”, în sumă de 8.253.262 la data de 30 septembrie 2025, reprezintă:

- remunerația reprezentând componenta variabilă, compensația de neconcurență și a celei aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului pentru membrii revocați ai Consiliului de Supraveghere/ Directorat, respectiv pentru mandatele 2020-2024.

”Alte provizioane” în sumă de 29.172 reprezintă concedii de odihnă neefectuate.

11. Alte impozite și obligații pentru asigurările sociale

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, alte impozite și obligații pentru asigurările sociale cuprind:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Contribuția la fondurile de asigurări sociale	12.075.568	14.303.638
Impozit pe salarii	2.183.271	2.861.321
Alte impozite de plată	1.122.636	1.266.791
Total	15.381.475	18.431.750

La 30 septembrie 2025, Compania înregistrează obligații de plată pentru contribuțiile la fondurile de asigurări sociale, impozit pe salarii și alte impozite, care au fost scadente și achitate în luna octombrie 2025.

12. Impozit pe profit

Impozitul pe profit curent și amânat al Companiei este determinat la o rată statutară de 16%.

Cheltuiala cu impozitul pe profit pentru trimestrul III 2025 și trimestrul III 2024, precum și la impozitul pe profit la 30 septembrie 2025 și 30 septembrie 2024 se prezintă, după cum urmează:

CNTEE Tranelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	Trim. III 2025	Trim. III 2024	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Impozitul pe profit curent	(9.773.405)	18.566.608	27.031.750	35.765.813
Impozitul pe profit amânat	(2.207.930)	(707.795)	(5.858.875)	1.824.722
Total	(11.981.335)	17.858.813	21.172.875	37.590.535

13. Venituri din exploatare**Perioada 01 iulie 2025 - 30 septembrie 2025 comparativ cu perioada 01 iulie 2024 - 30 septembrie 2024**

Veniturile din exploatare cuprind veniturile realizate din prestarea de către Companie, pe piața de energie electrică, a serviciilor de transport și de sistem, alocarea capacității de interconexiune, servicii de operare a pieței de echilibrare și alte venituri.

Tarifele aprobate de ANRE pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică, aferente trimestrului III 2025 și trimestrului III 2024 se prezintă, astfel:

	Tarif pentru serviciul de transport de introducere a energiei electrice în rețeaua electrică de transport (TG)	Tarif pentru serviciul de transport pentru extragerea energiei electrice din rețele (TL)	Tarif mediu pentru serviciul de transport	Tarif pentru serviciul de sistem
Ordin nr. 60/26.08.2025 pentru perioada 01 septembrie – 30 septembrie 2025	-	-	-	12,79
Ordin nr. 21/27.05.2025 pentru perioada 01 iulie – 31 august 2025	-	-	-	7,04
Ordin nr. 99/20.12.2024 pentru perioada 01 iulie – 30 septembrie 2025	3,29	33,03	-	-
Ordin nr. 57/28.08.2024 pentru perioada 01 septembrie – 30 septembrie 2024	-	-	-	11,51
Ordin nr. 15/29.05.2024 pentru perioada 01 iulie – 31 august 2024	-	-	-	12,84
Ordin nr. 109/20.12.2023 pentru perioada 01 iulie – 30 septembrie 2024	-	-	31,67	-

Începând cu 01 ianuarie 2025, ANRE aprobă tariful pentru serviciul de transport numai pe cele două componente: tariful de introducere a energiei electrice în rețeaua de transport (TG) și tariful pentru extragerea energiei electrice din rețele (TL), conform Ordinului ANRE nr. 99/20.12.2024.

Modificarea valorii tarifului pentru serviciul de sistem de la 01 septembrie 2025 prin Ordinul ANRE nr. 60/26.08.2025 a fost determinată de aplicarea mecanismului de corectare a deviațiilor semnificative de la prognoza care a stat la baza aprobării tarifului intrat în vigoare la data de 01 iunie 2025 (Ordinul ANRE nr. 21/27.05.2025), în conformitate cu prevederile cadrului de reglementare emis de ANRE.

Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor la care s-au aplicat tarifele pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică se prezintă, astfel:

	Trim. III 2025	Trim. III 2024
Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor (MWh)	12.630.309	12.918.585

CNTEE Tranelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Veniturile din exploatare realizate în trimestrul III 2025 și trimestrul III 2024 se prezintă, astfel:

	Trim. III 2025	Trim. III 2024
Venituri din serviciul de transport	450.945.044	399.497.129
Venituri din alocarea capacității de interconexiune	83.666.568	86.629.029
Venituri din energia reactivă	276.287	269.186
Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)	3.164.447	11.145.525
Venituri din tranzacții CPT	9.099.703	10.657.732
Venituri din serviciul de transport – total	547.152.049	508.198.601
Venituri din servicii de sistem	113.482.983	161.593.753
Venituri din ajutoare de avarie	-	896.748
Venituri din servicii de sistem – total	113.482.983	162.490.501
Venituri din piața de echilibrare	548.926.305	783.775.552
Venituri din alte prestații și alte venituri din exploatare	18.267.396	5.485.824
Venituri din capitalizarea CPT	-	25.421.144
Alte venituri - total	18.267.396	30.906.968
Total venituri din exploatare	1.227.828.733	1.485.371.622

Venituri din serviciul de transport

Veniturile din serviciul de transport au înregistrat o creștere în trimestrul III 2025 comparativ cu trimestrul III 2024 cu suma de 51.447.915, determinată de majorarea tarifului mediu pentru serviciul de transport aprobat de ANRE (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioada analizată, prezentat anterior), în condițiile diminuării cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 2,23%, respectiv cu 288.276 MWh.

Venituri din alocarea capacității de interconexiune

Veniturile din alocarea capacității de interconexiune au înregistrat o scădere în trimestrul III 2025 față de trimestrul III 2024, în sumă de 2.962.461, 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, scăderea 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.

Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)

Veniturile înregistrate în urma aplicării mecanismului ITC provin în cea mai mare parte din schimburile programate de energie electrică cu țările considerate perimetrice mecanismului, respectiv Ucraina și Republica Moldova. În general, România este țară plătitoare în cadrul mecanismului, dar în mod excepțional se pot înregistra venituri și din decontările lunare.

Începând cu data de 01 iulie 2024, Ucraina a aderat la mecanismul ITC și nu a mai fost considerată țară perimetrică. Prin urmare, schimburile luate în considerare au fost doar cele cu Republica Moldova.

Astfel, în trimestrul III 2025, veniturile înregistrate în urma aplicării mecanismului ITC au înregistrat o scădere de 7.981.078 comparativ cu trimestrul III 2024.

Venituri din tranzacții CPT

Veniturile din tranzacționarea energiei pentru CPT sunt obținute din vânzarea energiei în excedent la preț pozitiv și din achiziția energiei de deficit la preț negativ, rezultată din diferența dintre prognoza pe termen lung și mediu și prognoza pe termen scurt (pe fiecare interval de decontare) pe Piața Intrazilnică administrată de OPCOM și, respectiv, din diferența dintre CPT prognozat și CPT efectiv realizat (pe fiecare interval de decontare) pe Piața de Echilibrare.

Aceste venituri au fost mai mici în trimestrul III 2025 comparativ cu trimestrul III 2024 cu suma de 1.558.029.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Veniturile obținute din tranzacțiile pe Piața Intrazilnică au fost mai mari decât cele realizate în anul precedent, ca urmare a creșterii energiei vândute pe piața intrazilnică în urma corecțiilor de prognoză cât mai aproape de momentul livrării, precum și a prețurilor ușor crescute pe această piață.

Veniturile obținute din tranzacțiile pe Piața de Echilibrare au fost semnificativ mai mici, având în vedere că CPT înregistrat în trimestrul III 2025 a fost mai mic decât în perioada similară a anului precedent. Având în vedere creșterea ponderii producției energiei solare și eoliene, se observă o creștere a ofertei de energie pe intervalele de vârf și a ponderii intervalelor cu prețuri foarte mici și chiar negative pentru prețurile pe piețele pe termen scurt.

Venituri din servicii de sistem

Veniturile din serviciile de sistem au înregistrat o scădere în trimestrul III 2025 comparativ cu trimestrul III 2024 cu suma de 48.110.770, determinată atât de diminuarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioada analizată, prezentat anterior), cât și de reducerea cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 2,23%, respectiv cu 288.276 MWh.

Venituri pe piața de echilibrare

Veniturile realizate pe piața de echilibrare au înregistrat o scădere în trimestrul III 2025 față de trimestrul III 2024, cu suma de 234.849.247, determinată, în principal, de următoarele aspecte:

- evoluția dezechilibrelor contractuale înregistrate la nivelul furnizorilor de energie electrică pe piața de echilibrare;
- evoluția hidraulicității;
- evoluția producției și consumului de energie electrică;
- evoluția producției centralelor aflate în perioada de probă;
- creșterea accelerată a puterii instalate la prosumatori;
- îmbunătățirea controlului/monitorizării la nivelul furnizorilor pentru producția prosumatorilor pe care îi au în portofoliu și creșterea preocupării la nivelul acestora pentru estimarea/ajustarea prognozelor de producție a prosumatorilor în raport cu poziția contractuală.

Perioada 01 ianuarie 2025 - 30 septembrie 2025 comparativ cu perioada 01 ianuarie 2024 - 30 septembrie 2024

Tarifele aprobate de ANRE pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică, în perioadele analizate, se prezintă, astfel:

	Tarif pentru serviciul de transport de introducere a energiei electrice în rețeaua electrică de transport (TG)	Tarif pentru serviciul de transport pentru extragerea energiei electrice din rețele (TL)	Tarif mediu pentru serviciul de transport	Tarif pentru serviciul de sistem
Ordin nr. 60/26.08.2025 pentru perioada 01 septembrie – 30 septembrie 2025	-	-	-	12,79
Ordin nr. 21/27.05.2025 pentru perioada 01 iunie – 31 august 2025	-	-	-	7,04
Ordin nr. 99/20.12.2024 pentru perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2025	3,29	33,03	-	-
Ordin nr. 57/28.08.2024 pentru perioada 01 septembrie 2024 – 31 mai 2025	-	-	-	11,51
Ordin nr. 15/29.05.2024 pentru perioada 01 iunie – 31 august 2024	-	-	-	12,84
Ordin nr. 116/20.12.2023 pentru perioada 01 ianuarie – 31 mai 2024	-	-	-	9,17
Ordin nr. 109/20.12.2023 pentru perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2024	-	-	31,67	-

CNTEE Tranelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Începând cu 01 ianuarie 2025, ANRE aprobă tariful pentru serviciul de transport numai pe cele două componente: tariful de introducere a energiei electrice în rețeaua de transport (TG) și tariful pentru extragerea energiei electrice din rețele (TL), conform Ordinului ANRE nr. 99/20.12.2024.

Modificarea valorii tarifului pentru serviciul de sistem de la 01 septembrie 2025 prin Ordinul ANRE nr. 60/26.08.2025 a fost determinată de aplicarea mecanismului de corectare a deviațiilor semnificative de la prognoza care a stat la baza aprobării tarifului intrat în vigoare la data de 01 iunie 2025 (Ordinul ANRE nr. 21/27.05.2025), în conformitate cu prevederile cadrului de reglementare emis de ANRE.

Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor în perioada 01 ianuarie 2025 - 30 septembrie 2025, respectiv 01 ianuarie 2024 - 30 septembrie 2024, se prezintă, astfel:

	01 ianuarie – 30 septembrie 2025	01 ianuarie – 30 septembrie 2024
Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor (MWh)	38.501.434	38.320.926

Veniturile din exploatare realizate în perioada 01 ianuarie 2025 - 30 septembrie 2025, respectiv în perioada 01 ianuarie 2024 - 30 septembrie 2024, se prezintă, astfel:

	01 ianuarie – 30 septembrie 2025	01 ianuarie – 30 septembrie 2024
Venituri din serviciul de transport	1.376.294.795	1.200.385.645
Venituri din alocarea capacității de interconexiune	234.945.357	188.529.365
Venituri din energia reactivă	1.730.279	1.027.198
Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)	17.579.762	22.777.079
Venituri din tranzacții CPT	35.182.268	80.757.355
Venituri din serviciul de transport – total	1.665.732.461	1.493.476.642
Venituri din servicii de sistem	394.836.056	412.986.891
Venituri din ajutoare de avarie	268.763	61.198.501
Venituri din servicii de sistem – total	395.104.819	474.185.392
Venituri pe piața de echilibrare	2.039.445.501	4.012.864.936
Venituri din alte prestații și alte venituri din exploatare	49.104.263	140.746.610
Venituri din capitalizarea CPT	924.241	49.287.300
Alte venituri - total	50.028.504	190.033.910
Total venituri din exploatare	4.150.311.285	6.170.560.880

Venituri din serviciul de transport

Veniturile din serviciul de transport au înregistrat o creștere în perioada ianuarie - septembrie 2025 comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024 cu suma de 175.909.150, determinată atât de majorarea tarifului mediu pentru serviciul de transport aprobat de ANRE (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioada analizată, prezentat anterior), cât și de creșterea cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 0,47%, respectiv cu 180.508 MWh.

Venituri din alocarea capacității de interconexiune

Veniturile din alocarea capacității de interconexiune au înregistrat o creștere în perioada ianuarie - septembrie 2025 față de perioada ianuarie - septembrie 2024, în sumă de 46.415.992, 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

CNTEE Tranelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

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.

Mecanismul de alocare a capacității de interconexiune constă în organizarea de licitații anuale, lunare, zilnice și intrazilnice. Licitările pe granița România-Serbia, licitațiile pe termen lung pe granițele cu Ungaria și Bulgaria și cele pe termen scurt pe granițele cu Moldova și Ucraina sunt explicate - se licitează doar capacitate de transport, iar cele zilnice (granițele cu Ungaria și Bulgaria) și intrazilnice (granițele cu Ungaria și Bulgaria) sunt implicite - se alocă simultan cu energia și capacitatea, prin mecanismul de cuplare.

În data de 8 iunie 2022, a avut loc punerea în funcțiune a proiectului Core FB MC (Core Flow-Based Market Coupling), fiind astfel inițiată cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri în regiunea de calcul a capacităților Core. Mecanismul de cuplare a pieței pe bază de fluxuri optimizează piața europeană de energie electrică pentru 13 țări (Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia).

Începând cu data de 27 octombrie 2021, granița România - Bulgaria a fost integrată în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare (SDAC), capacitatea transfrontalieră dintre România și Bulgaria fiind alocată implicit.

Începând cu noiembrie 2019 a avut loc lansarea celui de-al 2-lea val în cadrul soluției unice europene de cuplare a piețelor intrazilnice (SIDC – Single Intraday Coupling). Mecanismul unic de cuplare a piețelor intrazilnice asigură armonizarea continuă a ofertelor de vânzare și cumpărare a participanților la piața dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare și cumpărare din interiorul propriei zone de ofertare și din orice altă zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate transfrontalieră. Astfel, licitațiile intrazilnice explicate sunt numai pe granițele cu Serbia și Moldova, iar pe granițele cu Bulgaria și cu Ungaria sunt implicite (în cadrul SIDC).

În data de 18 martie 2025 a avut loc lansarea proiectului IDA (Intraday Auctions) pentru granițele de ofertare ale României (România-Bulgaria și România-Ungaria). În conformitate cu articolul 55 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor este necesară stabilirea prețurilor capacității intrazilnice. Astfel, pe baza Deciziei ACER nr. 01/2019 privind Metodologia de stabilire a prețurilor capacității interzonale intrazilnice, a fost introdus un mecanism de licitație pentru a îndeplini acest obiectiv. Aceasta este așa-numita licitație intrazilnică – “IDA” care înseamnă licitația implicită de tranzacționare intrazilnică pentru corelarea simultană a ordinelor din diferite zone de ofertare și alocarea capacității transzonale intrazilnice disponibile la granițele zonei de ofertare prin aplicarea unui mecanism de cuplare a pieței.

Utilizarea veniturilor nete din alocarea capacității de interconexiune se realizează în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr. 171/2019 și al Regulamentului (UE) 2019/943 din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, ca sursă de finanțare a investițiilor pentru modernizarea și dezvoltarea capacității de interconexiune cu sistemele vecine.

Începând cu anul 2025, prin Decizia ANRE nr. 2624/10.12.2024 *pentru aprobarea modalității de acoperire a cheltuielilor prognozate pentru anul 2025 din veniturile obținute din alocarea capacității de interconexiune transfrontalieră*, s-a aprobat efectuarea cheltuielilor de mentenanță RET pentru anumite proiecte de mentenanță majoră și mentenanță minoră, din veniturile obținute din alocarea capacității de interconexiune transfrontalieră.

Extinderea cuplării piețelor are ca efect uniformizarea prețului energiei în Europa, acesta fiind și unul dintre obiectivele principale ale Regulamentului (UE) 2015/1222 „de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor”.

Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)

Veniturile înregistrate în urma aplicării mecanismului ITC provin în cea mai mare parte din schimburile programate de energie electrică cu țările considerate perimetrice mecanismului, respectiv Ucraina și Republica Moldova. În general, România este țară plătitoare în cadrul mecanismului, dar în mod excepțional se pot înregistra venituri și din decontările lunare.

Începând cu data de 01 iulie 2024, Ucraina a aderat la mecanismul ITC și nu a mai fost considerată țară perimetrică. Prin urmare, schimburile luate în considerare au fost doar cele cu Republica Moldova.

Astfel, în perioada ianuarie – septembrie 2025, veniturile înregistrate în urma aplicării mecanismului ITC au înregistrat o scădere de 5.197.317 comparativ cu perioada ianuarie – septembrie 2024, cu următoarele mențiuni:

- deși schimburile de energie cu țările perimetrice luate în considerare au fost doar cele cu Republica Moldova, acestea au crescut de circa 2 ori;
- valoarea tarifului pentru schimburile cu țările perimetrice a fost de 2,5 EUR/MWh până la 14 mai 2025, respectiv 1,5 EUR/MWh începând cu 15 mai 2025, față de 3 EUR/MWh în 2024.

Venituri din tranzacții CPT

Veniturile din tranzacționarea energiei pentru CPT sunt obținute din vânzarea energiei în excedent la preț pozitiv și din achiziția energiei de deficit la preț negativ, rezultată din diferența dintre prognoza pe termen lung și mediu și prognoza pe termen scurt (pe fiecare interval de decontare) pe Piața Intrazilnică administrată de OPCOM și, respectiv, din diferența dintre CPT prognozat și CPT efectiv realizat (pe fiecare interval de decontare) pe Piața de Echilibrare.

CNTEE Tranelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Aceste venituri au fost mai mici în perioada ianuarie – septembrie 2025 comparativ cu perioada ianuarie – septembrie 2024 cu suma de 45.575.087.

Veniturile obținute din tranzacțiile pe Piața Intrazilnică au fost mai mari decât cele realizate în anul precedent, ca urmare a creșterii energiei vândute pe piața intrazilnică în urma corecțiilor de prognoză cât mai aproape de momentul livrării, precum și a prețurilor ușor crescute pe această piață.

Veniturile obținute din tranzacțiile pe Piața de Echilibrare au fost semnificativ mai mici, având în vedere că CPT înregistrat în perioada ianuarie – septembrie 2025 a fost mai mic decât în perioada similară a anului precedent. Având în vedere creșterea ponderii producției energiei solare și eoliene, se observă o creștere a ofertei de energie pe intervalele de vârf și a ponderii intervalelor cu prețuri foarte mici și chiar negative pentru prețurile pe piețele pe termen scurt.

Venituri din servicii de sistem

Veniturile din serviciile de sistem au înregistrat o scădere în perioada ianuarie - septembrie 2025 comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024 cu suma de 18.150.835, determinată de diminuarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioada analizată, prezentat anterior), în condițiile creșterii cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 0,47%, respectiv cu 180.508 MWh.

Pentru activitatea de servicii de sistem cadrul de reglementare specific acesteia conține mecanisme de regularizare care asigură compensarea excesului sau deficitului de venituri raportat la nivelul cheltuielilor necesare pentru desfășurarea activității respective. Astfel, 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. Surplusul/deficitul de venit față de costurile rezultate din desfășurarea acestei activități se calculează pe perioade de programare a tarifului.

Venituri din ajutoare de avarie

În perioada ianuarie - septembrie 2025 au fost acordate ajutoare de avarie în sumă de 268.763 către Serbia (în luna martie), pe fondul opririlor accidentale de grupuri din această țară.

Venituri pe piața de echilibrare

Veniturile realizate pe piața de echilibrare au înregistrat o scădere semnificativă în perioada ianuarie - septembrie 2025 față de perioada ianuarie - septembrie 2024, cu suma de 1.973.419.435, determinată, în principal, de următoarele aspecte:

- evoluția dezechilibrelor contractuale înregistrate la nivelul furnizorilor de energie electrică pe piața de echilibrare;
- evoluția hidraulicității;
- evoluția producției și consumului de energie electrică;
- evoluția producției centralelor aflate în perioada de probă;
- creșterea accelerată a puterii instalate la prosumatori;
- îmbunătățirea controlului/monitorizării la nivelul furnizorilor pentru producția prosumatorilor pe care îi au în portofoliu și creșterea preocupării la nivelul acestora pentru estimarea/ajustarea prognozelor de producție a prosumatorilor în raport cu poziția contractuală.

Venituri din capitalizarea consumului propriu tehnologic (CPT)

Potrivit art. III din OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, și aprobată prin Legea nr. 357/13.12.2022, cu modificările și completările ulterioare, pentru operatorii economici titulari de licență, prestatori ai serviciilor de transport a energiei electrice, costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 - 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial, iar activele rezultate în urma capitalizării se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării.

Astfel, la data de 30 septembrie 2025, Compania a înregistrat venituri din capitalizarea CPT în sumă de 924.241, reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT inclus în tariful de reglementare, pentru perioada 01 ianuarie – 31 martie 2025.

14. Cheltuieli pentru operarea sistemului și din piața de echilibrare

Perioada 01 iulie 2025 - 30 septembrie 2025 comparativ cu perioada 01 iulie 2024 - 30 septembrie 2024

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Cheltuielile realizate în trimestrul III 2025 comparativ cu trimestrul III 2024 se prezintă, astfel:

	Trimestrul III 2025	Trimestrul III 2024
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	112.768.093	138.518.672
Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET	7.782.576	8.621.899
Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)	8.062.907	6.093.333
Total cheltuieli operaționale	128.613.576	153.233.904
Cheltuieli privind serviciile de sistem	316.491.337	105.070.688
Cheltuieli privind piața de echilibrare	548.476.277	782.620.157
Total	993.581.190	1.040.924.749

Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic

Acestea reprezintă cheltuieli cu achiziția de energie electrică de pe piața liberă de energie pentru acoperirea consumului propriu tehnologic în rețeaua electrică de transport și au fost mai mici în trimestrul III 2025 față de trimestrul III 2024 cu suma de 25.750.579, având în vedere o serie de aspecte, după cum urmează:

- datorită caracteristicilor sale, Consumul Propriu Tehnologic (CPT) în Rețeaua Electrică de Transport (RET) este puternic dependent de condițiile meteorologice, de structura producției și a consumului de energie electrică, la nivel național, de repartizarea fluxurilor de energie electrică în rețeaua de transport internă și pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte puțin spre deloc controlabilă în condițiile unei piețe de energie regionale interconectate și cuplate;
- ca urmare a condițiilor meteorologice și a fluxurilor pe liniile de interconexiune, valoarea CPT înregistrată în trimestrul III 2025 a fost mai mică decât cea înregistrată în perioada similară a anului precedent;
- începând cu 01.04.2024, mecanismul de achiziție centralizată a energiei electrice (MACEE) a fost modificat prin OUG nr. 32/2024, în sensul:
 - reducerii prețului de achiziție reglementat la valoarea de 400 lei/MWh;
 - eliminării obligativității de participare a producătorilor la mecanism;
 - modificării perioadei de aplicare a mecanismului de la 31.03.2025 la 31.12.2024;
 - permiterii participării la mecanism și a altor producători, cu capacități de producție mai mici de 10 MW.
- modificările introduse prin OUG nr. 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;
- eliminarea mecanismului MACEE cu preț reglementat, creșterea consumului, 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;
- prețul PZU depinde foarte mult de condițiile meteorologice (secetă, precipitații, fenomene extreme) și de prețurile de pe piața europeană. Piața pentru Ziua Următoare este o piață imprevizibilă, cu un grad ridicat de volatilitate, prețurile putând să crească și cu 30-40% în decurs de o săptămână;
- începând cu data de 01 iulie 2024 au intrat în vigoare o serie de modificări ale Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea, în conformitate cu cerințele codurilor Europene, care au condus la prețuri foarte mari pe Piața de Echilibrare. Aceste prețuri prezintă un grad mare de volatilitate și incertitudine, putând varia foarte mult, dar situându-se totuși sub valorile maxime din anul 2024. Consumul propriu tehnologic înregistrat în perioada analizată a fost mai mic față de perioada similară a anului 2024, conducând la costuri rezultate din acoperirea dezechilibrelor de energie pe această piață mai mici față de aceeași perioadă a anului 2024.

Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET

În vederea desfășurării activității de transport a energiei electrice în stațiile electrice și operării Sistemului Electroenergetic Național în condiții de siguranță, CNTEE Transelectrica SA trebuie să achiziționeze energie electrică pentru acoperirea consumului aferent serviciilor interne din stațiile electrice de înaltă tensiune ce se află în administrarea Companiei. Aceste cheltuieli au înregistrat o scădere cu suma de 839.323 în trimestrul III 2025 comparativ cu trimestrul III 2024.

Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Cheltuielile cu ITC reprezintă obligațiile lunare de plată/drepturile de încasare pentru fiecare operator de transport și de sistem (TSO). Acestea se stabilesc în cadrul mecanismului de compensare/decontare a efectelor utilizării rețelei electrice de transport (RET) pentru tranzite de energie electrică între operatorii TSO din țările care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E. În trimestrul III 2025, aceste cheltuieli au fost mai mari cu 1.969.574 față de perioada similară a anului anterior.

Cheltuieli privind serviciile de sistem (capacitatea de echilibrare)

Cheltuielile privind serviciile de sistem (capacitatea de echilibrare) au înregistrat o creștere semnificativă în trimestrul III 2025 comparativ cu trimestrul III 2024, în sumă de 211.420.649.

Achiziția capacității de echilibrare se efectuează în baza necesarului stabilit de către Dispeceratul Energetic Național care răspunde de asigurarea stabilității și siguranței funcționării SEN, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 127/08.12.2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu modificările și completările ulterioare.

În trimestrul III 2025, CNTEE Transelectrica SA a contractat Energia Reactivă de la Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA., conform:

- deciziei ANRE nr. 2281/29.10.2024 privind acordarea derogării pentru operatorul de transport și de sistem la achiziționarea pe bază de piață a serviciului energie electrică reactivă pentru reglajul tensiunii în rețea;
- hotărârii CNTEE Transelectrica SA nr. 218/12.12.2024 prin care au fost aprobate prețurile maxime pentru achiziționarea serviciului de sistem energie reactivă aferent reglajului tensiunii în rețeaua electrică de transport;
- realizărilor confirmate de Dispeceratul Energetic Național.

În trimestrul III 2025, în dinamica prețurilor pe piața capacităților de echilibrare, s-a înregistrat un trend de reducere a prețului de achiziție pentru RRFa la creștere și reducere de putere și un trend de creștere accentuată (începând cu luna mai 2025) la RRFm la reducere de putere, astfel:

- pentru RRFa s-a menținut un ritm de scădere, prețurile medii coborând la 30,97 lei/hMW la creștere și 33,58 lei/hMW la reducere;
- în cazul RRFm, la creștere s-a înregistrat o ușoară majorare a prețului mediu, până la 37,73 lei/hMW, în timp ce la reducere s-a consemnat o creștere accentuată, cu un preț mediu de 253,18 lei/hMW, evoluție aliniată trendului ascendent început în luna mai 2025.

Cheltuieli privind piața de echilibrare

Cheltuielile privind piața de echilibrare realizate în trimestrul III 2025, în sumă de 548.476.277, au fost mai mici, respectiv cu suma de 234.143.880 față de cele realizate în trimestrul III 2024. Aceste cheltuieli rezultă în urma notificărilor/ realizărilor participanților pe această piață și sunt influențate semnificativ de evoluția producției și consumului de energie electrică la nivel național, contextul european de evoluție al pieței de energie electrică și modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare.

Perioada 01 ianuarie 2025 - 30 septembrie 2025 comparativ cu perioada 01 ianuarie 2024 - 30 septembrie 2024

Cheltuielile realizate în perioada 01 ianuarie 2025 - 30 septembrie 2025 comparativ cu perioada 01 ianuarie 2024 - 30 septembrie 2024 se prezintă, astfel:

	01 ianuarie – 30 septembrie 2025	01 ianuarie – 30 septembrie 2024
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	400.809.058	434.599.714
Cheltuieli cu congestiile	-	107.222
Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET	28.412.726	34.189.630
Cheltuieli CPT tranzit RED (cf. decizie ANRE)	17.442.815	12.840.055
Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)	40.022.289	26.698.092
Total cheltuieli operaționale	486.686.888	508.434.713
Cheltuieli privind serviciile de sistem	551.081.018	406.027.734
Cheltuieli privind piața de echilibrare	2.039.416.623	4.011.905.718
Total	3.077.184.529	4.926.368.165

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic

Acestea reprezintă cheltuieli cu achiziția de energie electrică de pe piața liberă de energie electrică, respectiv Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale (PCCB), Piața pentru Ziua Următoare (PZU), Piața de Echilibrare (PE) și Piața Intrazilnică (PI) pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) în rețeaua electrică de transport (RET).

Cheltuielile privind consumul propriu tehnologic au fost mai mici cu suma de 33.790.656 în perioada ianuarie - septembrie 2025 comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024, având în vedere o serie de aspecte, după cum urmează:

- datorită caracteristicilor sale, Consumul Propriu Tehnologic (CPT) în Rețeaua Electrică de Transport (RET) este puternic dependent de condițiile meteorologice, de structura producției și a consumului de energie electrică, la nivel național, de repartizarea fluxurilor de energie electrică în rețeaua de transport internă și pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte puțin spre deloc controlabilă în condițiile unei piețe de energie regionale interconectate și cuplate;
- ca urmare a condițiilor meteorologice și a fluxurilor pe liniile de interconexiune, valoarea CPT înregistrată în perioada 01 ianuarie 2025 - 30 septembrie 2025 a fost mai mică decât cea înregistrată în anul precedent;
- în primele trei luni ale anului 2024, ca urmare a prevederilor OUG nr. 153/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022, CNTEE Transelectrica SA a achiziționat energie electrică pentru acoperirea a 75% din cantitatea aferentă prognozei de CPT validate prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE), la prețul reglementat de 450 lei/MWh;
- începând cu 01.04.2024, mecanismul de achiziție centralizată a energiei electrice (MACEE) a fost modificat prin OUG nr. 32/2024, în sensul:
 - reducerii prețului de achiziție reglementat la valoarea de 400 lei/MWh;
 - eliminării obligativității de participare a producătorilor la mecanism;
 - modificării perioadei de aplicare a mecanismului de la 31.03.2025 la 31.12.2024;
 - permiterii participării la mecanism și a altor producători, cu capacități de producție mai mici de 10 MW.
- modificările introduse prin OUG nr. 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 pentru primele nouă luni ale anului 2025 de 476,24 lei/MWh;
- 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;
- prețul PZU depinde foarte mult de condițiile meteorologice (secetă, precipitații, fenomene extreme) și de prețurile de pe piața europeană. Piața pentru Ziua Următoare este o piață imprevizibilă, cu un grad ridicat de volatilitate, prețurile putând să crească și cu 30-40% în decurs de o săptămână;
- începând cu data de 01 iulie 2024 au intrat în vigoare o serie de modificări ale Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea, în conformitate cu cerințele codurilor Europene, care au condus la prețuri foarte mari pe Piața de Echilibrare. Aceste prețuri prezintă un grad mare de volatilitate și incertitudine, putând varia foarte mult, dar situându-se totuși sub valorile maxime din anul 2024. Consumul propriu tehnologic înregistrat în perioada analizată a fost mai mic față de perioada similară a anului 2024, conducând la costuri rezultate din acoperirea dezechilibrelor de energie pe această piață mai mici față de aceeași perioadă a anului 2024.

Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET

În vederea desfășurării activității de transport a energiei electrice în stațiile electrice și operării Sistemului Electroenergetic Național în condiții de siguranță, CNTEE Transelectrica SA trebuie să achiziționeze energie electrică pentru acoperirea consumului aferent serviciilor interne din stațiile electrice de înaltă tensiune ce se află în administrarea Companiei. Aceste cheltuieli au înregistrat o scădere cu 5.776.904 în perioada ianuarie - septembrie 2025 comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024.

Cheltuieli CPT tranzit RED (cf. decizie ANRE)

În luna iunie 2025, s-au înregistrat cheltuieli privind CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele operatorilor de distribuție concesionari la nivelul de tensiune de 110 kV (pentru cota atribuită OTS) în sumă de 17.442.815. Prin deciziile ANRE nr. 2780/20.12.2024 și nr. 2781/20.12.2024, au fost aprobate cantitățile prognozate de CPT și costurile corespunzătoare aferente tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru anul 2025, pentru societățile Rețele Electrice România S.A. și Distribuție Energie Oltenia S.A.

Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Cheltuielile cu ITC reprezintă obligațiile lunare de plată/drepturile de încasare pentru fiecare operator de transport și de sistem (TSO). Acestea se stabilesc în cadrul mecanismului de compensare/decontare a efectelor utilizării rețelei electrice de transport (RET) pentru tranzite de energie electrică între operatorii TSO din țările care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E. În perioada ianuarie - septembrie 2025, aceste cheltuieli au fost mai mari cu suma de 13.324.197 față de perioada similară a anului anterior.

Factorii care influențează valorile costurilor/veniturilor cu mecanismul ITC sunt schimburile de energie electrică – import, export, tranzit pe liniile de interconexiune ale SEN, corelate cu fluxurile de energie electrică tranzitate la nivelul tuturor țărilor participante la mecanism.

Cheltuieli privind serviciile de sistem (capacitatea de echilibrare)

Cheltuielile privind serviciile de sistem (capacitatea de echilibrare) au înregistrat o creștere semnificativă în perioada ianuarie - septembrie 2025 comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024, în sumă de 145.053.284.

Achiziția capacității de echilibrare se efectuează în baza necesarului stabilit de către Dispeceratul Energetic Național care răspunde de asigurarea stabilității și siguranței funcționării SEN, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 127/08.12.2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu modificările și completările ulterioare.

În perioada ianuarie - septembrie 2025, CNTEE Transelectrica SA a contractat Energia Reactivă de la Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA., conform:

- deciziei ANRE nr. 2281/29.10.2024 privind acordarea derogării pentru operatorul de transport și de sistem la achiziționarea pe bază de piață a serviciului energie electrică reactivă pentru reglajul tensiunii în rețea;
- hotărârii CNTEE Transelectrica SA nr. 218/12.12.2024 prin care au fost aprobate prețurile maxime pentru achiziționarea serviciului de sistem energie reactivă aferent reglajului tensiunii în rețeaua electrică de transport;
- realizărilor confirmate de Dispeceratul Energetic Național.

Precizăm faptul că în concordanță cu tendința constatată pe piața de echilibrare s-a manifestat o creștere accentuată a prețului de achiziție a Rezervei terțiare rapide - reducere de putere începând cu luna mai 2025. Dacă în primele cinci luni ale anului prețurile medii au oscilat între 15 și 23 lei/hMW, în luna iunie 2025 s-a înregistrat o explozie a valorilor, cu o medie generală de peste 108 lei/hMW. Această creștere nu este justificată nici de modificări semnificative ale cererii sau ofertei, nici de factori tehnici obiectivi, ci reprezintă o modificare bruscă și unilaterală a comportamentului de ofertare al unui grup restrâns de participanți.

Pe piața capacităților de echilibrare, în concordanță cu tendința de evoluție pe piața de echilibrare în primele nouă luni ale anului 2025, s-a înregistrat un trend de reducere a prețului de achiziție pentru RRFa la creștere și reducere de putere și un trend de creștere începând cu luna mai 2025 la RRFm la reducere de putere.

Astfel, în semestrul I 2025 prețurile de achiziție au fost:

- prețul mediu de achiziție în semestrul I 2025, pentru RRFa la creștere – 60,51 lei/hMW;
- prețul mediu de achiziție în semestrul I 2025, pentru RRFa la reducere – 62,75 lei/hMW;
- prețul mediu de achiziție semestrul I 2025, pentru RRFm la creștere – 36,57 lei/hMW;
- prețul mediu de achiziție în semestrul I 2025, pentru RRFm la reducere – 38,09 lei/hMW.

În trimestrul III 2025 dinamica prețurilor pe piața capacităților de echilibrare a consolidat tendințele observate în semestrul I 2025, astfel:

- pentru RRFa s-a menținut un ritm de scădere, prețurile medii coborând la 30,97 lei/hMW la creștere și 33,58 lei/hMW la reducere;
- în cazul RRFm, la creștere s-a înregistrat o ușoară majorare a prețului mediu, până la 37,73 lei/hMW, în timp ce la reducere s-a consemnat o creștere accentuată, cu un preț mediu de 253,18 lei/hMW, evoluție aliniată trendului ascendent început în luna mai 2025.

Pentru perioada următoare a anului 2025 se estimează că un impact semnificativ asupra evoluției costurilor cu achiziția serviciilor de sistem (capacitatea de echilibrare) prin licitații zilnice și pe sens, la nivelul CNTEE Transelectrica SA, îl vor avea comportamentul de piață al participanților înregistrați la piața capacităților de echilibrare, cadrul de reglementare al ANRE privind piața de energie electrică, evoluția prețurilor pe piața de echilibrare, cât și contextul regional și european de evoluție a pieței de energie electrică.

Cheltuieli privind piața de echilibrare

Cheltuielile privind piața de echilibrare realizate în perioada ianuarie - septembrie 2025, în sumă de 2.039.416.623, au fost semnificativ mai mici, respectiv cu suma de 1.972.489.095 față de cele realizate în perioada ianuarie - septembrie 2024. Aceste

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

cheltuieli rezultă în urma notificărilor/realizărilor participanților pe această piață și sunt influențate semnificativ de evoluția producției și consumului de energie electrică la nivel național, contextul european de evoluție al pieței de energie electrică și modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare.

15. Amortizare

	Trim. III 2025	Trim. III 2024
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale	72.917.431	70.872.829
Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale – CPT suplimentar	22.760.310	18.806.410
Cheltuieli cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	2.125.419	1.988.060
Total	97.803.160	91.667.299

	01 ianuarie – 30 septembrie 2025	01 ianuarie – 30 septembrie 2024
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale	215.425.208	202.944.928
Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale – CPT suplimentar	68.234.717	54.401.071
Cheltuieli cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	6.193.093	5.964.179
Total	289.853.018	263.310.178

Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale în sumă de 215.425.208 reprezintă amortizarea înregistrată în perioada ianuarie - septembrie 2025, calculată la valoarea justă a activelor la 31 decembrie 2024, corelată cu punerile în funcțiune a lucrărilor de investiții și cu recepționarea activelor.

Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale – CPT suplimentar în sumă de 68.234.717 au fost înregistrate în conformitate cu prevederile OMF nr. 3900/2022 privind aprobarea precizărilor contabile în aplicarea prevederilor art. III din OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei.

Potrivit art. III din OUG nr. 119/2022 și aprobată prin Legea nr. 357/13.12.2022 cu modificările și completările ulterioare, pentru operatorii economici titulari de licență, prestatori ai serviciilor de transport a energiei electrice, costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 - 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial, iar activele rezultate în urma capitalizării se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării.

Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale recunoscute conform IFRS 16 în sumă de 6.193.093 (Compania își desfășoară parțial activitatea în spații de birouri închiriate). Potrivit IFRS 16 – *Contracte de leasing*, se recunoaște dreptul de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum din str. Olteni nr. 2-4, ca activ evaluat la nivelul chiriei de achitat până la finele contractului de închiriere. Activul recunoscut conform IFRS 16 se amortizează la nivelul chiriei lunare și se înregistrează în cadrul indicatorului „cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale”.

16. Cheltuieli cu personalul

	Trim. III 2025	Trim. III 2024
Cheltuieli cu salariile personalului	85.563.517	82.680.431
Cheltuieli sociale	6.340.033	6.235.972
Cheltuieli cu tichetele acordate salariaților	3.894.040	3.899.200
Cheltuieli aferente contractului de mandat și a altor comitete, comisii	1.418.433	1.253.283
Cheltuieli privind asigurările și protecția socială	9.370.789	6.813.852
Provizioane constituite pentru cheltuieli salariale și asimilate	(199.532)	(2.717.644)
Alte cheltuieli	(9.819)	(8.032)
Total	106.377.461	98.157.062

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

	01 ianuarie – 30 septembrie 2025	01 ianuarie – 30 septembrie 2024
Cheltuieli cu salariile personalului	254.510.946	245.514.249
Cheltuieli sociale	12.032.818	11.148.920
Cheltuieli cu tichetele acordate salariaților	12.083.480	12.346.080
Cheltuieli aferente contractului de mandat și a altor comitete, comisii	4.198.853	3.615.691
Cheltuieli privind asigurările și protecția socială	25.613.598	19.710.698
Provizioane constituite pentru cheltuieli salariale și asimilate	(362.976)	(6.677.530)
Alte cheltuieli	(43.841)	(7.944)
Total	308.032.878	285.650.164

Totalul cheltuielilor cu personalul realizate în trimestrul III 2025 și în perioada ianuarie - septembrie 2025 înregistrează o creștere comparativ cu perioada similară a anului precedent, determinată, în principal, de creșterea unor elemente de cheltuieli, cum ar fi: cheltuieli cu salariile personalului, cheltuieli sociale, cheltuieli aferente contractelor de mandat, cheltuieli privind asigurările și protecția socială potrivit prevederilor legale aplicabile, precum și reluarea la venituri a unei părți din provizioanele constituite pentru administratorii executivi și neexecutivi revocați, reprezentând componenta variabilă aferentă pachetelor de OAVT-uri alocate și nevalorificate pe perioada mandatelor executate în perioada 2013-2017 și compensații prevăzute în contractele de mandat încheiate în anul 2020 pentru perioada 2020-2024, concomitent cu plățile efectuate în baza sentințelor judecătorești executorii, primite de Companie.

17. Alte cheltuieli din exploatare

	Trim. III 2025	Trim. III 2024
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terți	35.695.444	33.524.879
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	213.419	254.398
Cheltuieli cu redevențele și chiriile	1.917.589	1.738.346
Cheltuieli (nete) de exploatare privind ajustările pentru deprecierea activelor circulante	(598.658)	(1.747.999)
Alte cheltuieli, din care:	34.417.906	21.895.238
- pierderi din creanțe și debitori diverși	-	8.280
- cheltuieli (nete) privind provizioanele pentru alte cheltuieli de exploatare	(8.992)	(672.816)
- cheltuieli (nete) privind ajustările pentru deprecierea imobilizărilor	(2.826.635)	-
- cheltuieli privind compensații în baza contractelor de mandat/ OAVT-uri cf. decizie instanță	-	3.298.660
- cheltuieli privind impozitele, taxele și vărsămintele asimilate (taxa ANRE, impozit pe monopol natural, impozit pe construcții speciale, tarif monitorizare AMEPIP, alte impozite și taxe locale)	17.228.836	8.908.966
- cheltuieli privind cotizațiile internaționale	1.998.571	1.883.841
- cheltuieli privind mărfurile	2.181.384	5.938.281
- alte cheltuieli de exploatare	15.844.742	2.530.026
Total	71.645.700	55.664.862

În trimestrul III 2025, aceste cheltuieli au înregistrat o creștere în sumă de 15.980.838 comparativ cu trimestrul III 2024, determinată, în principal, de variația unor elemente de cheltuieli, astfel:

- creșterea cheltuielilor privind impozitele, taxele și vărsămintele asimilate, având în vedere introducerea în anul 2025 a impozitului pe construcții, în conformitate cu prevederile OUG nr. 156/2024 privind unele măsuri fiscal-bugetare în domeniul cheltuielilor publice pentru fundamentarea bugetului consolidat pe anul 2025, pentru modificarea și completarea unor acte normative, precum și pentru prorogarea unor termene;
- creșterea unor alte elemente de cheltuieli, respectiv: cheltuieli cu protecția civilă și paza, cheltuieli privind implementarea codurilor paneuropene, cheltuieli cu primele de asigurare, cheltuieli privind cotizațiile internaționale etc.;
- recunoașterea pe costurile operaționale ale Companiei a două ieșiri din imobilizări corporale în curs de execuție, așa cum au fost prezentate în Nota nr. 4 pct. a) „Imobilizări corporale”;

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

- diminuarea unor elemente de cheltuieli, cum ar fi: cheltuieli privind mărfurile, cheltuieli privind consumul administrativ de energie etc.;
- înregistrarea unor ajustări pentru deprecierea creanțelor (JOINT ALLOCATION OFFICE SA etc.), a ajustărilor pentru deprecierea stocurilor, precum și reluarea la venituri a ajustărilor pentru deprecierea imobilizărilor aferente investiției în curs de execuție declasată, respectiv a ajustărilor pentru deprecierea stocurilor etc.

	01 ianuarie – 30 septembrie 2025	01 ianuarie – 30 septembrie 2024
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terți	103.858.839	96.097.031
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	629.983	713.022
Cheltuieli cu redevențele și chirile	5.873.511	5.180.275
Cheltuieli (nete) de exploatare privind ajustările pentru deprecierea activelor circulante	1.505.632	(1.399.046)
Alte cheltuieli, din care:	77.855.020	73.416.834
- pierderi din creanțe și debitori diverși	1.668.980	2.926.236
- cheltuieli (nete) privind provizioanele pentru alte cheltuieli de exploatare	(104.195)	(969.179)
- cheltuieli (nete) privind ajustările pentru deprecierea imobilizărilor	(2.826.635)	-
- cheltuieli privind compensații în baza contractelor de mandat/OAVT-uri cf. decizie instanță	956.394	6.535.008
- cheltuieli privind impozitele, taxele și vărsămintele asimilate (taxa ANRE, impozit pe monopol natural, impozit pe construcții speciale, tariful monitorizare AMEPIP, alte impozite și taxe locale)	37.361.416	17.454.370
- cheltuieli privind cotizațiile internaționale	5.995.712	5.680.784
- cheltuieli privind mărfurile	4.802.650	14.216.599
- cheltuieli cu deplasările interne și externe	4.801.759	5.258.957
- cheltuieli privind consumul administrativ de energie	3.457.923	5.078.047
- alte cheltuieli de exploatare	21.741.016	17.236.012
Total	189.722.985	174.008.116

În perioada ianuarie - septembrie 2025, aceste cheltuieli au înregistrat o creștere în sumă de 15.714.869 comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024, determinată, în principal, de variația unor elemente de cheltuieli, astfel:

- creșterea cheltuielilor privind impozitele, taxele și vărsămintele asimilate, prin introducerea în anul 2025 a impozitului pe construcții, în conformitate cu prevederile OUG nr. 156/2024 privind unele măsuri fiscal-bugetare în domeniul cheltuielilor publice pentru fundamentarea bugetului consolidat pe anul 2025, pentru modificarea și completarea unor acte normative, precum și pentru prorogarea unor termene;
- creșterea altor elemente de cheltuieli, cum ar fi: cheltuieli cu protecția civilă și paza, cheltuieli cu mentenanța Teletrans, cheltuieli privind implementarea codurilor paneuropene, cheltuieli cu redevența, cheltuieli cu primele de asigurare, cheltuieli privind cotizațiile internaționale etc.;
- recunoașterea pe costurile operaționale ale Companiei a trei ieșiri din imobilizări corporale în curs de execuție, așa cum au fost prezentate în Nota nr. 4 pct. a) „Imobilizări corporale”;
- diminuarea unor elemente de cheltuieli, cum ar fi: cheltuieli privind mărfurile, cheltuieli privind consumul administrativ de energie, cheltuieli cu deplasările, cheltuieli cu pregătirea personalului etc.;
- diminuarea cheltuielilor privind OAVT-urile plătite în baza hotărârilor judecătorești executorii emise de instanță (bonusul de performanță aferent Certificatelor OAVT acordate foștilor membri executivi și neexecutivi și nevalorificate, remunerare conform contractelor de mandat încheiate în perioada 2013 – 2017) și a cheltuielilor plătite în baza hotărârilor judecătorești executorii emise de instanță acordate foștilor membri executivi și neexecutivi revocați, reprezentând compensații prevăzute în contractele de mandat încheiate în anul 2020, pentru perioada 2020-2024;
- înregistrarea unor cheltuieli de exploatare cu pierderi din creanțe (REGIA AUTONOMĂ PENTRU ACTIVITĂȚI NUCLEARE SA), a unor ajustări pentru deprecierea creanțelor (RESTART ENERGY TRADING SRL, JOINT ALLOCATION OFFICE SA, OPCOM SA etc.) și a ajustărilor pentru deprecierea stocurilor, precum și reluarea la venituri a unor ajustări pentru deprecierea activelor curente (MENAROM PEC SA, BALKANS POWER CORE SRL), a ajustărilor pentru deprecierea imobilizărilor aferente investiției în curs de execuție declasată, respectiv a ajustărilor pentru deprecierea stocurilor etc.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

18. Rezultat financiar net

	Trim. III 2025	Trim. III 2024
Venituri din dobânzi	3.249.680	1.547.423
Venituri din diferențe de curs valutar	5.002.292	1.520.354
Alte venituri financiare	908.125	1.094
Total venituri financiare	9.160.097	3.068.871
Cheltuieli privind dobânzile	9.088	(492.373)
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(4.016.160)	(2.309.949)
Alte cheltuieli financiare	(1.844.370)	-
Total cheltuieli financiare	(5.851.442)	(2.802.322)
Rezultatul financiar net	3.308.655	266.549

	01 ianuarie – 30 septembrie 2025	01 ianuarie – 30 septembrie 2024
Venituri din dobânzi	10.004.847	4.985.772
Venituri din diferențe de curs valutar	30.930.468	3.124.014
Alte venituri financiare	23.079.095	14.693.567
Total venituri financiare	64.014.410	22.803.353
Cheltuieli privind dobânzile	(900.129)	(1.857.110)
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(32.675.092)	(4.485.212)
Alte cheltuieli financiare	(1.844.370)	-
Total cheltuieli financiare	(35.419.591)	(6.342.322)
Rezultatul financiar net	28.594.819	16.461.031

La data de 30 septembrie 2025, Compania a înregistrat un rezultat financiar net (profit) în sumă de 28.594.819, influențat, în principal, de dividendele încasate de la filialele OPCOM SA și TELETRANS SA, precum și de creșterea veniturilor din dobânzile încasate în perioada analizată.

Comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024, nivelul veniturilor și cheltuielilor din diferențele de curs valutar realizate în perioada ianuarie - septembrie 2025 a fost influențat, în principal de volumul tranzacțiilor aferente segmentului de activitate privind cuplarea piețelor coroborat cu evoluția ratelor de schimb valutar a monedei naționale în raport cu moneda euro.

La 30 septembrie 2025, în valoarea totală de 900.129 (cheltuieli privind dobânzile), suma de 108.203 reprezintă dobânda calculată pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing.

Cursul de schimb al monedei naționale înregistrat la 30 septembrie 2025 comparativ cu cel înregistrat la 30 septembrie 2024, se prezintă, astfel:

Moneda	30.09.2025	30.09.2024
Lei / Euro	5,0811	4,9756

19. Litigii și contingente**i) Litigii în curs**

Conducerea analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu reprezentanții săi legali decide necesitatea creării/anulării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare.

Având în vedere informațiile existente, conducerea Companiei consideră că la data încheierii prezentelor situații, nu există litigii în curs semnificative în care Compania să aibă calitatea de pârât, cu excepția următoarelor:

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

• REGIA AUTONOMĂ PENTRU ACTIVITĂȚI NUCLEARE (RAAN)

În dosarul nr. **9089/101/2013**, la data de 19.09.2013, Tribunalul Mehedinți a dispus deschiderea procedurii generale a insolvenței împotriva RAAN.

La data de 09.03.2015, Tribunalul Mehedinți a confirmat planul de reorganizare al debitoarei Regia Autonomă Pentru Activități Nucleare propus de administratorul judiciar Tudor&Asociații SPRL și votat de Adunarea Generală a Creditorilor conform procesului-verbal din 28.02.2014.

La data de 14.06.2016, s-a dispus deschiderea procedurii falimentului împotriva RAAN.

CNTEE Transelectrica SA a formulat contestație la tabelul suplimentar de creanțe, care a făcut obiectul dosarului nr. 9089/101/2013/a152 împotriva debitoarei RAAN, întrucât lichidatorul judiciar nu a înscris o creanță în valoare de 78.096.209 lei pe motiv că "aceasta nu figurează ca fiind datorată în evidențele contabile ale RAAN." Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrierii în tabel a sumei de 78.096.209 lei este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulată la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013. S-a depus în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe, Tribunalul Mehedinți încuviințând proba cu expertiza contabilă. Prin Hotărârea 163/20.06.2019, soluția Tribunalului Mehedinți este: Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexe. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. obligă pârâta să plătească reclamantei 1.000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată în ședință publică. Document Hotărâre 163/20.06.2019.

Transelectrica a declarat apel în termenul legal. La termenul din 06.11.2019, Curtea de Apel Craiova a dispus respingerea apelului Transelectrica, ca nefondat. Decizie definitivă. Hotărâre 846/06.11.2019.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. **9089/101/2013**, CNTEE Transelectrica SA a fost înscrisă la masa credală cu următoarele creanțe: 2.162.138,86 lei + 16.951.117,14 lei.

Termen continuare procedură pentru încasare creanțe, valorificare bunuri și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare: 03.10.2024.

La termenul din 03.10.2024, instanța acordă termen la data de 23.01.2025, iar la acest termen din 23.01.2025 se acorda un nou termen pentru data de 26.03.2025 pentru continuarea procedurii, respectiv pentru încasarea creanțelor, valorificarea bunurilor, precum și pentru îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. La termenul din 26.03.2025 amână cauza la data de 11.06.2025, pentru continuarea procedurii falimentului, respectiv pentru încasarea creanțelor, valorificarea bunurilor, precum și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. La termenul din 11.06.2025 amână cauza la data de 17.09.2025, pentru continuarea procedurii falimentului, respectiv pentru încasarea creanțelor, valorificarea bunurilor, precum și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. La termenul din 17.09.2025, instanța acordă un nou termen de judecată la data de **10 decembrie 2025**, având în vedere Hotărârea Adunării Generale a Judecătorilor din cadrul Tribunalului Mehedinți nr. 4/26.08.2025.

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte 2 dosare aflate în diferite stadii de judecată, după cum urmează:

a) Dosarul nr. 28460/3/2017 – Tribunalul București – Secția a VI – a Civilă. Obiectul dosarului: obligarea subscrisei la plata sumei totale de 12.346.063,10 lei.

Soluția TMB pe scurt: Respinge cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta Regia Autonomă pentru Activități Nucleare în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA, ca neîntemeiată. Respinge, ca neîntemeiate, cererea părților de acordare a cheltuielilor de judecată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Cererea de apel se depune la Tribunalul București – secția a VI-a civilă. Document: Hotărâre nr. 777/24.06.2020.

RAAN a declarat apel, care a avut termen de judecată la data de 27.09.2021.

Soluția CAB: Admite apelul. Schimbă sentința apelată în sensul că: Admite cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 12.346.063,10 lei, reprezentând debit principal și penalități. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, ce se va depune la Curtea de Apel București, Secția a VI-a. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 20.05.2024. Document: decizie civilă nr. 806/20.05.2024.

CNTEE Transelectrica SA a declarat recurs care se află la completul de filtru.

b) Dosarul nr. 3694/3/2016 – Tribunalul București – Secția a VI-a Civilă.

Prin cererea de chemare în judecată, reclamanta R.A.A.N. solicită obligarea subscrisei la plata sumei totale de 15.698.721,80 lei. Prin întâmpinare, CNTEE Transelectrica SA a solicitat instanței să respingă capătul de cerere privind penalitățile de întârziere și să constate intervenirea compensației de drept a datoriilor reciproce și stingerea acestora până la concurența sumei celei mai mici dintre ele, în speță, suma totală de 12.727.101,99 lei, reprezentând contravaloare bonus de energie electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată SEN aferentă perioadei martie – septembrie 2015 și regularizare ante-supracompensare perioada 01.01.2014 – 31.12.2014 solicitată de reclamantă, prin cererea de chemare în judecată.

La termenul din 11.06.2020, Soluția pe scurt a TMB: respinge cererea de chemare în judecată ca neîntemeiată. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Document: Hotărâre nr. 630/11.06.2020.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

RAAN a declarat apel, care a fost admis de CAB.

Soluția CAB: Admite apelul. Schimbă în tot sentința apelată, în sensul că: Admite cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 12.727.101,99 lei, reprezentând contravaloare bonus și regularizare a ante-supracompensării pentru care au fost emise facturile seria SRTF nr. 1500031 din 24.04.2015, seria SRTF nr. 1500033 din 22.05.2015, seria SRTF nr. 1500036 din 22.06.2015, seria SRTF nr. 1521311 din 23.07.2015, seria SRTF nr. 1500041 din 17.08.2015, seria SRTF nr. 1500045 din 23.09.2015, seria SRTF nr. 1521339 din 26.10.2015 și seria SRTF nr. 1521282 din 8.04.2015, precum și suma de 2.917.619,81 lei, reprezentând penalități de întârziere aferente debitului principal, pentru care au fost emise facturile seria SRTF nr. 1500059 din 31.12.2015 și seria SRTF nr. 1500060 din 31.12.2015. Cu drept de recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Recursul se depune la Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată, astăzi, 03.06.2024, și pusă la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 898/03.06.2024.

Transelectrica a declarat recurs. La termenul din data de 16.10.2025, ICCJR respinge recursul declarat de recurenta-pârâtă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva deciziei civile nr. 898 A din 3 iunie 2024, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VI-a civilă, ca nefondat. Definitivă.

• CURTEA DE CONTURI A ROMÂNIEI

Ca urmare a unui control desfășurat în anul 2017, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia acestui control. Compania a formulat mai multe contestații împotriva măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi a României (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitând anularea acestora, precum și a Încheierii nr. 77/03.08.2017, înregistrată la registratura Societății sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr.19211/26.05.2017. Contestațiile au fost pe rolul Curții de Apel București dintre care dosarul nr. **6581/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 6 precum și a măsurii dispuse la punctul II.9, la termenul de judecată din data de 31.03.2023: Conform procesului-verbal din 29.03.2023, dosarul nr. **6581/2/2017** a fost versionat în cadrul completului 12 Fond al Secției a VIII-a Contencios administrativ și fiscal sub nr. **6581/2/2017*** Soluția pe scurt: Pentru a da posibilitatea părților să depună concluzii scrise și pentru a delibera, amână pronunțarea la următoarele termene 31.03.2023, 13.04.2023, 28.04.2023, 12.05.2023.

La termenul de judecată din data de 26.05.2023, s-a admis cererea de chemare în judecată. S-a anulat parțial Încheierea nr. 77/03.08.2017, în ceea ce privește respingerea pct. 6 din Contestația nr. 26140/17.07.2017, Decizia nr. 8/27.06.2017 în privința constatărilor de la pct. 6 și a măsurii dispuse la pct. 11.9, precum și Raportul de control nr. 19211/26.05.2017 în privința constatărilor de la pct. 3.2. Obligă pârâta la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în cuantum total de 10.450 de lei, reprezentând taxă judiciară de timbru și onorariul expertului judiciar. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Hotărâre 920/2023 26.05.2023.

S-a stabilit termen de judecată 23.01.2025. La termenul din **23.01.2025** ICCJR respinge recursul declarat de recurenta-pârâtă Curtea de Conturi a României împotriva sentinței civile nr. 920 din 26 mai 2023 a Curții de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă.

În perioada ianuarie-iulie 2020, Curtea de Conturi a României a efectuat o acțiune de control la toate Unitățile Teritoriale de Transport ale CNTEE Transelectrica, iar în perioada 25.05-27.08.2020, acțiunea de verificare a continuat la sediul executiv al Companiei. Tema acțiunii de control a CCR a fost „controlul situației, evoluției și modului de administrare al patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2017-2019” la CNTEE Transelectrica SA.

După finalizarea controlului privind modul de administrare al patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2017-2019, control finalizat la data de 06.10.2020, a fost emis Raportul de Control cu nr. 40507/06.10.2020 și în data de 09.11.2020, Curtea de Conturi a României, prin Departamentul IV, a emis Decizia nr. 15 care conține 10 măsuri, cu termen de ducere la îndeplinire 31.05.2021, termen ce a fost prelungit de către CCR la solicitarea Companiei până la data de 31.12.2021.

Compania a formulat obiecțiuni și a depus Contestația nr. 50090/26.11.2020, înregistrată la Curtea de Conturi cu nr. 139775/26.11.2020, solicitând anularea măsurilor. Ca urmare a examinării și analizării de către auditorii CCR a Contestației depuse de Companie, prin Încheierea cu nr. 2 din 10.03.2021, s-a admis anularea unei măsuri din cele 10 dispuse.

În data de 02.04.2021, Compania a formulat contestație privind anularea actului administrativ, dosar înregistrat la Curtea de Apel București sub nr. **2153/2/2021**.

La termenul din data de 10.12.2021, CAB respinge cererea de chemare în judecată formulată de reclamanta COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE „Transelectrica” SA în contradictoriu cu pârâta CURTEA DE CONTURI A ROMÂNIEI, ca neîntemeiată. Respinge cererea de suspendare, ca neîntemeiată. Cu drept de recurs în termen de 15 zile de la comunicare și cu drept de recurs în termen de 5 zile de la comunicare în ceea ce privește capătul de cerere privind suspendarea; cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București.

La data de 24 iulie 2023, Companiei i-a fost comunicată sentința, iar în data de 10.08.2023 a declarat recurs cu termen de judecată în data de 07.03.2024.

La termenul din 07.03.2024, ICCJ respinge recursul formulat de reclamanta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA împotriva Sentinței nr. 1889 din 10 decembrie 2021 a Curții de Apel București – Secția a IX-a

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

contencios administrativ și fiscal, ca nefondat. Definitivă. Pronunțată astăzi, 7 martie 2024, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

În perioada septembrie 2023 – ianuarie 2025, Curtea de Conturi a României, prin Departamentul IV a desfășurat o misiune de audit al conformității la nivelul CNTEE Transelectrica SA. Tema auditului de conformitate a fost „*situația, evoluția și modul de administrare a patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2020-2022*” la CNTEE Transelectrica SA.

Ca urmare a finalizării misiunii de audit, Departamentul IV al Curții de Conturi a României a emis *Raportul de Audit de Conformitate al CNTEE Transelectrica SA nr. 6000/23.01.2025* și *Scrisoarea către management nr. 60001/23.01.2025*, aprobate prin Hotărârea Plenului nr. 47/23.01.2025, prin care au fost stabilite un număr de 17 recomandări cu termen de implementare 30 aprilie 2025.

La data de 11.03.2025, Compania a formulat plângere prealabilă împotriva raportului de audit de conformitate menționat mai sus.

La data de 11.06.2025, Transelectrica a primit răspunsul formulat de către CCR la plângerea prealabilă, prin care aceștia au respins plângerea prealabilă ca inadmisibilă pentru raportul de audit, și neîntemeiată în ceea ce privește hotărârea plenului.

Ca urmare a răspunsului primit de la CCR, în data de 07.08.2025 Compania a depus la Curtea de Apel București cerere de chemare în judecată (dosar nr. **5244/2/2025**) prin care a solicitat următoarele:

- a) anularea Hotărârii Plenului nr. 47/23.01.2025 privind aprobarea Raportului de Audit de Conformitate al CNTEE Transelectrica SA nr. 6000/23.01.2025 și Scrisoarea către management nr. 60001/23.01.2025;
- b) anularea în parte a Raportului de Audit de Conformitate al CNTEE Transelectrica SA nr. 6000/23.01.2025 și a Scrisorii către management nr. 60001/23.01.2025 cu privire la recomandările prevăzute la punctele 5.1, 5.6, 5.12 parțial, 5.13 parțial, 5.14 parțial, 5.15 și 5.16.
- c) suspendarea efectelor Hotărârii Plenului nr. 47/23.01.2025 până la soluționarea definitivă a prezentei cauze;
- d) cheltuieli de judecată.

La data de 08.09.2025, Transelectrica a solicitat instanței să dispună un termen de judecată pentru soluționarea cererii de suspendare a efectelor Hotărârii Plenului nr. 47/23.01.2025 până la soluționarea pe fond a cauzei. Instanța a fixat ca termen de judecată data de 14.10.2025, pentru soluționarea cererii de suspendare. Soluția CAB: Respinge cererea de suspendare, ca neîntemeiată. Cu recurs în 5 zile de la comunicare, calea de atac urmând a se depune la Curtea de Apel București - Secția a VIII a CAF. Pronunțată azi, 14.10.2025, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 1342/2025 14.10.2025.

Termen de judecată fond: **03.02.2026**

• OPCOM

Pe rolul Tribunalului București a fost înregistrat dosarul nr. **22567/3/2019**, ce are ca obiect ”pretenții”, dosar în care Compania are calitatea de reclamant, pârâta fiind OPCOM SA.

Prin cererea de chemare în judecată, reclamanta CNTEE Transelectrica SA a solicitat instanței ca prin hotărârea ce o va pronunța să dispună:

- obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 4.517.460 lei, aferentă facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016, reprezentând contravaloarea TVA-ului aferent aportului adus de către CNTEE Transelectrica SA la capitalul social al OPCOM SA, emisă în baza Contractului de împrumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finanțarea proiectului de investiții ”Electricity Market Project”;
- obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 1.293.778,27 lei aferentă facturilor TEL 19 T00 nr. 17/28.01.2019 și TEL 19 T00 nr. 131/10.07.2019, reprezentând dobânda legală penalizatoare, calculată pentru neplata la termen a facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016.
- obligarea pârâtei OPCOM SA la plata cheltuielilor de judecată.

La termenul din 03.12.2021, Tribunalul București a pronunțat următoarea soluție pe scurt: ”*Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune. Respinge acțiunea ca fiind prescrisă. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței, azi, 03.12.2021. Document: Hotărâre nr.3021/2021 03.12.2021*”.

Compania a declarat apel.

La termenul din 12.10.2022, Curtea de Apel București a pronunțat următoarea soluție pe scurt: *Respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimată a sumei de 11.325,21 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în 30 zile de la comunicarea hotărârii. Pronunțată azi, 12 octombrie 2022, prin punerea soluției la dispoziția părților prin intermediul grefei instanței. Document: Hotărârea 1532/12.10.2022.*

CNTEE Transelectrica SA a formulat recurs împotriva Deciziei civile nr. 1532/12.10.2022 pronunțată de CAB, dosarul fiind înaintat ICCJ unde a fost soluționat prin Hotărârea nr. 1640/19.09.2023 prin care instanța supremă a dispus următoarele: ”*Admite recursul principal declarat de recurenta-reclamanta Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice ”TRANSELECTRICA” S.A. și recursul incident declarat de recurentul-pârât Operatorul Piete de Energie Electrica si Gaze*

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Naturale "OPCOM" S.A. împotriva deciziei civile nr. 1532 din 12 octombrie 2022, pronunțate de Curtea de Apel București - Secția a V-a Civilă, pe care o casează și trimite cauza spre o nouă judecată aceleiași instanțe. Definitivă".

Având în vedere dispoziția de casare cu trimitere spre rejudecare a ICCJ, dosarul a fost înaintat Curții de Apel București cu termen de soluționare apel/rejudecare la data de 26.11.2024.

La termenul de judecată din data de 26.11.2024, instanța amână pronunțarea la data de 18.02.2025, prin punerea soluției la dispoziția părților prin grefa instanței.

La termenul de judecată din data de 18.02.2025, CAB respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta-reclamantă (CNTEE Transelectrica SA) la plata către intimata-pârâtă (OPCOM) a sumei de 28.777,79 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de a formula recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, care se va depune la Curtea de Apel București secția a V-a civilă. Transelectrica a declarat recurs, care se află în procedura de filtru la ICCJ.

Pe rolul Tribunalului București s-a aflat spre soluționare dosarul nr. **24242/3/2021**, în care reclamanta este OPCOM SA, iar CNTEE Transelectrica SA are calitatea de pârât.

Acest dosar are ca obiect constatarea nulității actului - aport în natură, materializat prin imobilizări necorporale, respectiv "Platforma de tranzacționare – Bursa comercială și Bursa regională de energie electrică", finanțată din împrumuturi contractate de către CNTEE Transelectrica SA de la BIRD, în baza contractului de împrumut nr. 7181RO/17.07.2003, cât și din surse proprii ale CNTEE Transelectrica SA, ce au fost realizate în baza contractelor de servicii și livrabile nr.: P081406-O-C.78, P081406-O-C.125 și P081406-O-C.300/2005, materializate prin Hotărârea AGEA nr. 6/15.06.2016 și, subsecvent, Hotărârea AGOA nr. 2/25.05.2017 și Hotărârea AGOA nr. 7/24.05.2018.

La termenul de judecată din data de 11.04.2022, instanța a pus în discuția părților excepțiile invocate de către CNTEE Transelectrica SA, prin întâmpinare. De asemenea, la acest termen s-au discutat probele propuse spre a fi administrate în această cauză. Instanța a amânat judecarea cauzei la termenul fixat din 22.11.2022, în vederea administrării probei cu expertiza financiar-contabilă ce urmează a fi efectuată în acest dosar. După mai multe amânări, se stabilește următorul termen în data de 27.06.2023 pentru lipsa raportului de expertiză. La termenul din 27.06.2023, în baza hotărârii Adunării Generale a Judecătorilor Tribunalului București nr. 4/20.06.2023, dispune amânarea cauzei și se stabilește următorul termen în data de 10.10.2023. Instanța a amânat judecarea cauzei la termenul fixat din 07.11.2023.

La termenul de judecată din data de 07.11.2023, soluția instanței este: *Califică excepția inadmisibilității ca apărare de fond. Respinge cererea de chemare în judecată ca nefondată. Cu drept de a formula apel, în termen de 30 zile de la comunicare pentru părți, apelul urmând a fi depus la sediul Tribunalului București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată astăzi, 07.11.2023, în baza art. 396 al.2 C.P.Civ. prin punerea soluției la dispoziția părților la grefa instanței.*

OPCOM a declarat apel și a fost stabilit termen de judecată pentru data de 12.09.2024. La termenul din 12.09.2024, s-a amânat cauza pentru data de 24.10.2024, instanța stabilind în sarcina OPCOM obligația de a achita diferența de taxă de timbru judiciar la valoarea aportului în natură.

La termenul din 24.10.2024, instanța a luat act că OPCOM SA a depus diferența de taxă de timbru, a dispus administrarea probelor propuse de către părți, prorogând administrarea probei cu interrogatoriu în sarcina Transelectrica SA, în sensul de a răspunde cu cel puțin 5 zile înainte de termenul fixat la această probă propusă de Opcom, dispunând amânarea judecării cauzei la termenul din 05.12.2024.

La termenul din 05.12.2024, Curtea de Apel a dispus termen pentru data de 13.02.2025 pentru verificare înscris, depunere acte. La termenul din 13.02.2025, s-a amânat pronunțarea pentru data de 13.03.2025, pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin intermediul grefei instanței.

La termenul din 13.03.2025, CAB respinge apelul ca nefondat. Obligă reclamanta (OPCOM) la plata către stat a sumei de 179.550,57 lei reprezentând taxa judiciară de timbru. Cu recurs în termen de 30 zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București – Secția a V-a Civilă.

Pe rolul Tribunalului București se află și dosarul nr. **44380/3/2024**, în care reclamanta este OPCOM SA, iar CNTEE Transelectrica SA are calitatea de pârât.

Acest dosar are ca obiect:

- Obligarea pârâtei Transelectrica la plata sumei în cuantum de 2.914.065,21 lei reprezentând contravaloarea serviciilor prestate de către OPCOM în favoarea Transelectrica în temeiul Contractului nr. C 707/2022, pentru calcularea drepturilor de încasat și a obligațiilor de plată ale tranzacțiilor realizate de participanții la piața de echilibrare și ale dezechilibrelor părților responsabile cu echilibrarea în perioada 01.01.2023 - 29.02.2024,
- Obligarea pârâtei Transelectrica la încheierea Actului Adițional nr. 4 la Contractul nr. C 707/2022 cu privire la contravaloarea serviciilor prestate de către OPCOM menționate anterior, precum și cu privire la remunerațiile aferente serviciilor ce vor fi prestate în continuare de OPCOM în temeiul Contractului, prin raportare la fiecare rulare/reluare,
- Obligarea pârâtei Transelectrica la plata dobânzii legale aferente sumei menționate mai sus de la momentul introducerii cererii de chemare în judecată și până la plata efectivă,
- Obligarea pârâtei Transelectrica la plata tuturor cheltuielilor de judecată ocazionate de soluționarea prezentului litigiu."

La termenul de judecată din data de 10.06.2025, instanța, pentru îndeplinirea unor obligații, amână judecarea cauzei la data de 30.09.2025. La termenul de judecată din data de 30.09.2025 în temeiul Hotărârii Adunării Generale a Judecătorilor din cadrul

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Tribunalului București nr. 3/26.08.2025, instanța dispune amânarea judecării prezentei cauze până la data reluării activității de judecată. Activitatea judecătorilor a fost reluată și s-a stabilit termen pentru data de **09.12.2025**.

• CONAID COMPANY SRL

În anul 2013, Conaid Company SRL a dat în judecată CNTEE Transelectrica pentru refuzul nejustificat al acesteia de a semna un act adițional la contractul de racordare sau un nou contract de racordare și a solicitat despăgubiri pentru cheltuielile suportate până la acel moment în sumă de 17.419.508 lei și profiturile nerealizate pe perioada 2013-2033 în sumă de 722.756.000 EUR. Până în acest moment, Compania nu a încheiat un act adițional la contractul de racordare întrucât condițiile suspensive incluse în contract nu au fost îndeplinite de către Conaid Company SRL. Un contract nou de racordare ar fi trebuit încheiat până la data de 11 martie 2014, dată la care avizul tehnic de racordare a expirat. **Dosarul nr. 5302/2/2013** s-a aflat pe rolul Înaltei Curții de Casație și Justiție, Secția Contencios Administrativ și Fiscal, având ca obiect obligare emitere act administrativ, stadiul procesual – recurs, termenul de judecată fiind 09.12.2015. La acest termen, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis, în principiu, recursurile și a fixat termen de judecată, pe fond, a recursurilor la data de 08 aprilie 2016. Complet 4, cu citarea părților.

Judecarea cauzei a fost amânată pentru data de 17.06.2016, când instanța a rămas în pronunțare, amânând pronunțarea la data de 29.06.2016, când a pronunțat Decizia nr. 2148/2016, prin care a dispus următoarele: "Respinge excepțiile invocate de recurenta-reclamantă Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de recurenta-pârâtă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Admite recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 18 februarie 2014 și a sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Casează încheierea atacată și sentința în parte și trimite cauza la Tribunalul București – Secția a VI-a civilă spre soluționare a acțiunii reclamantei în contradictoriu cu Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Menține celelalte dispoziții ale sentinței în ceea ce privește acțiunea reclamantei împotriva Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Respinge recursurile declarate de reclamanta Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de intervenienta Duro Felguera S.A. împotriva sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Respinge recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 25 martie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, în data de 29 iunie 2016.

Pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a Civilă, cauza a fost înregistrată sub nr. 12107/3/2017. Prin sentința civilă nr. 4364/23.11.2017, Tribunalul admite excepția de inadmisibilitate și respinge ca inadmisibilă cererea. De asemenea, respinge cererea de intervenție în interesul reclamantei. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apelul a fost depus la Tribunalul București Secția a VI a Civilă și la dispoziția părților prin intermediul grefei, în data de 23.11.2017.

La data de 02.11.2018, pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a civilă – a fost înregistrată o nouă cerere de chemare în judecată formulată de Conaid Company SRL, în dosarul nr. **36755/3/2018**, prin care reclamanta a solicitat instanței să dispună obligarea Transelectrica SA la „repararea prejudiciului cauzat reclamantei, ca urmare a neexecutării culpabile a obligațiilor de către pârâtă, în cuantum de 17.216.093,43 lei, constând în paguba efectiv suferită și beneficiul nerealizat, estimat provizoriu la 100.000 euro. Având în vedere refuzul nejustificat al Transelectrica SA de a încheia și semna un act adițional la Contractul nr. C154/27.04.2012, și în situația în care instanța va considera că, din punct de vedere formal, nu poate fi considerată îndeplinită de către reclamantă obligația vizând condițiile suspensive, aceasta neexecutare se datorează culpei exclusive a Transelectrica SA, pârâta împiedicând îndeplinirea condițiilor”.

La termenul din 15.10.2019, respinge ca neîntemeiate excepțiile lipsei calității procesuale active și a lipsei de interes. Unește cu fondul excepția prescripției. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Acordă termen pentru continuarea cercetării procesului la 26.11.2019, cu citarea părților. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Se amână pentru administrarea probei cu expertiză și se acordă termen în data de 21.01.2020.

În data de 21.01.2020, se amână cauza pentru a se efectua expertiza și se acordă următorul termen pe 31.03.2020.

La termenul din 31.03.2020, soluția pe scurt a fost următoarea: Suspendat de drept în baza art. 42 alin.6 din Decretul președintelui României 195/2020 privind instituirea stării de urgență pe teritoriul României, pe toată perioada stării de urgență.

După mai multe amânări, se stabilește următorul termen în data de 28.09.2022, în vederea administrării probei cu expertiza.

În data de 28.09.2022, se amână cauza pentru lipsa răspunsului la obiecțiuni și se acordă următorul termen pe 07.12.2022.

În data de 07.12.2022, se amână cauza pentru lipsa răspunsului la obiecțiuni și se acordă următorul termen pe 22.02.2023 și ulterior 03.05.2023 tot pentru aceeași cauză.

În data de 03.05.2023, se amână cauza pentru a lua la cunoștință de răspunsul la obiecțiuni și se acordă următorul termen pe 13.09.2023. S-a stabilit termen de judecată în data de 06.12.2023.

În data de 06.12.2023, Tribunalul București a rămas în pronunțare, amânând pronunțarea la data de 20.12.2023, apoi la data de 03.01.2024 când a dispus următoarele: "Respinge cererea de majorare onorariu expert, formulată de către exp. Chirilă Adelaida

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Adriana, ca neîntemeiată. Admite excepția prescripției dreptului material la acțiune, invocată prin întâmpinare. Respinge cererea ca prescrisă”. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Apelul se depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi, 03.01.2024.

Conaid Company SRL a declarat apel, termen de judecată fixat în data de 27.03.2025. La termenul din 27.03.2025 instanța admite apelul. Anulează sentința civilă apelată și trimite cauza primei instanțe, pentru soluționarea fondului. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare; recursul se depune la Curtea de Apel București, Secția a VI-a Civilă.

CNTEE Transelectrica SA a declarat recurs.

• MUNICIPIUL REȘIȚA

Dosarul nr. **2494/115/2018*** - **dosarul nr. 2494/115/2018****, înregistrat pe rolul Tribunalului Caraș Severin, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul Municipiul Reșița solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata sumei de 17.038.126,88 lei reprezentând chirii teren aferente anilor 2015, 2016, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022 și 2023, la care se adaugă dobândă legală penalizatoare de la scadență și până la plata efectivă.

Soluția pe scurt: Admite excepția de necompetență teritorială a Tribunalului Caraș-Severin. Declină competența de soluționare a cererii formulate de reclamantul Municipiul Reșița - prin primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" SA, în favoarea Tribunalului București. Fără cale de atac, conform art.132 alin.3 Cod procedură civilă. Pronunțată în ședință publică. Hotărâre 313/11.03.2019.

La termenul din data de 25.10.2019, se admite excepția necompetenței teritoriale a Tribunalului București. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș-Severin. Constată ivit conflictul negativ de competență între Tribunalul București și Tribunalul Caraș-Severin. Suspendă cauza și înaintează dosarul Înaltei Curți de Casație și Justiție, în vederea soluționării conflictului negativ de competență. Fără nicio cale de atac. Pronunțarea se va face prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Hotărâre 2376/25.10.2019.

Înalta Curte de Casație și Justiție la termenul din data de 16.07.2020, prin decizia nr. 1578, a stabilit competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș Severin – Secția I civilă.

La termenul din 16.11.2020, instanța a amânat cauza și a acordat timp pentru studierea înscrisurilor depuse la acest termen de judecată la dosarul cauzei de către reprezentantul CNTEE Transelectrica SA, fixând un nou termen de judecată pentru data de 22.03.2021.

La termenul din 22.03.2021, soluția pe scurt este: Suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, prin Primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, având ca obiect pretenții, în temeiul art. 413 alin.(1) pct.1 C.pr.civ. Cu recurs cât timp durează suspendarea cursului judecării procesului, la instanța ierarhic superioară.

Suspendarea judecării cauzei s-a dispus până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3154/115/2018* al Tribunalului Caraș Severin.

La termenul din 19.01.2023, soluția pe scurt este: Respinge excepția netimbrării cererii având în vedere că pârâta nu are calitatea necesară pentru a invoca modul de stabilire a taxei de timbru. Respinge excepția tardivității formulării cererii modificatoare a cererii de chemare în judecată. Prorogă discuția asupra excepției efectului pozitiv al autorității de lucru judecat până la termenul la care se va depune în integralitate decizia Înaltei Curți de Casație și Justiție în dosarul nr. 3154/115/2018**. Prorogă pronunțarea asupra cererilor de probațiune constând în proba cu interrogatoriul pârâtei și cu expertiza contabilă. Amână judecarea cauzei și acordă termen de judecată în data de 02.03.2023.

La termenul din 02.03.2023, soluția pe scurt este: suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, având ca obiect pretenții. Cu drept de recurs pe toată durata suspendării judecării. Instanța a dispus reluarea judecării și a stabilit termen în data de 16.11.2023. S-a acordat termen de judecată pentru data de 22.02.2024.

La termenul din 22.02.2024, instanța amână judecarea cauzei, la data de 14.03.2024 și ulterior pentru data de 06.06.2024, în vederea restituirii dosarului nr. 2494/115/2018**, înaintat în cale de atac la Curtea de Apel Timișoara, pentru când părțile au termen în cunoștință în baza art. 229 Cod proc.civ. prin prezența reprezentanților convenționali.

La termenul din 06.06.2024, instanța respinge cererea de amânare formulată de către reclamantul Municipiul Reșița, amână judecarea cauzei, față de lipsa raportului de expertiză la data de 27.06.2024 pentru când părțile au termen în cunoștință în baza art. 229 Cod proced. Civilă prin reprezentanții convenționali.

La termenul din data de 27.06.2024, instanța dispune comunicarea către expert a unui exemplar de pe notele de ședință, aflate la filele 172-174, depuse de către pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA. Dispune comunicarea către expert a unui exemplar de pe precizările depuse de către reclamantul Municipiul Reșița ca urmare a cererii formulate de către expert. Amână judecarea cauzei, față de lipsa raportului de expertiză, la data de 19.09.2024, pentru când părțile au termen în cunoștință în baza art. 229 Cod proc.civ. prin reprezentanți convenționali.

La termenul din 19.09.2024, instanța încuviințează cererea reclamantului de amânarea cauzei și dispune comunicarea către acesta a unui exemplar al raportului de expertiză. Prorogă discutarea cu privire la onorariul definitiv al raportului de expertiză după studierea acestuia de către ambele părți. Amână judecarea cauzei, față de lipsa raportului de expertiză, la data de 10.10.2024, pentru

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

când părțile au termen în cunoștință în baza art. 229 Cod proc.civ. prin reprezentanți convenționali.

La data de 10.10.2024, instanța stabilește în sarcina reclamantei și pârâtei să plătească fiecare câte 1.000 lei onorariu expert. Dispune efectuarea unui supliment de expertiză având ca obiect:

- calcularea dobânzii legale penalizatoare prin raportare la suma de 2.129.765,86 lei, reprezentând chiria anuală percepută de reclamantă și nu la sumele calculate de către expert ca reprezentând chirie pentru ocuparea temporară a terenurilor din fond forestier național;

- eliminarea calculului dobânzilor legale penalizatoare pentru anul 2017, având în vedere că acesta nu face obiectul cererii de chemare în judecată;

- eliminarea calculului dobânzilor legale penalizatoare pentru anul 2015 și anul 2016;

- calcularea chiriei aferentă perioadei 28.09.2016-30.03.2018 prin raportare la suma de 2.129.765,86 reprezentând chiria anuală și a dobânzii legale penalizatoare prin raportare la suma de 2.129.765,86, reprezentând chiria anuală percepută de reclamantă și nu la sumele calculate de către expert ca reprezentând chirie pentru scoaterea terenurilor din fond forestier național.

Dispune comunicarea unui exemplar de pe prezenta încheiere expertului. Stabilește termenul pentru efectuarea expertizei data de 12.12.2024. La termenul din 12.12.2024 instanța acordă un nou termen de judecată în vederea studierii raportului suplimentar de expertiză, și formularea eventualelor obiecțiuni, de către reprezentanții părților. Amână judecarea cauzei la data de 27.02.2025.

La termenul din 27.02.2025, instanța respinge excepția prescripției dreptului la acțiune privind pretențiile constând în chiria aferentă anului 2015 și excepția tardivității formulării modificărilor de acțiune, excepții invocate de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A. Califică excepția lucrului judecat ca fiind o apărare de fond referitoare la efectul pozitiv al lucrului judecat. Respinge cererea de chemare în judecată formulată de pârâta Municipiul Reșița în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” S.A.

Municipiul Reșița a declarat apel. La termenul din 21.10.2025, instanța amână judecarea cauzei și acordă termen la data de **20.01.2026**.

• SMART SA

Dosarul nr. **15561/3/2022**, înregistrat pe rolul Tribunalului București, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul SMART SA solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata sumei de 4.467.108 lei, reprezentând cuantumul obligațiilor fiscale aferente veniturilor majorate ca urmare a majorării bazei de impozitare rezultată din ajustarea veniturilor pentru anii 2014, 2015 și 2016 + cheltuieli de judecată.

La termenul din 23.03.2023, se fixează termen în data de 15.06.2023 în vederea efectuării raportului de expertiză încuviințat.

Dupa mai multe amânări, pentru lipsa raportului de expertiză se fixează termen de judecată pentru data de 17.10.2024.

La termenul din 17.10.2024, pentru a se lua la cunoștință de raportul de expertiză, amână judecarea cauzei la data de 23.01.2025.

La termenul din 23.01.2025 instanța amână judecarea cauzei la data de 15.05.2025 în vederea stingerii litigiului pe cale amiabilă.

La termenul din 06.03.2025 instanța amână pronunțarea în cauză la data de 20.03.2025. La termenul din 20.03.2025 instanța admite cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 4.467.108, 18 lei precum și plata dobânzii legale penalizatoare aferent sumei de 3.193.869 de la data de 21.12.2021 și până la data plății efective. Obligă pârâta să plătească reclamantei cheltuieli de judecată constând în suma de 51378, 78 lei cu titlu de taxa de timbru și suma de 3000 de lei cu titlu de onorariu de expert. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Cererea de apel se va depune la Tribunalul București – Secția a VI – a Civilă.

Compania a declarat apel.

• ANAF

În anul 2017 s-a finalizat Inspekția fiscală generală începută la sediul Transelectrica SA la data de 14.12.2011, control ce a vizat perioada decembrie 2005 – decembrie 2010.

Inspekția fiscală generală a început la data de 14.12.2011 și s-a încheiat la 26.06.2017, data discuției finale cu Transelectrica SA.

Ca urmare a finalizării controlului, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, respectiv impozit pe profit și TVA, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere) aferente cu privire la serviciile de sistem tehnologice de sistem (STS) facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspekției fiscale.

Potrivit Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 în sumă totală de 99.013.399 lei, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, în sumă de 35.105.092 lei, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/ majorări de întârziere și penalități de întârziere), în sumă de 63.908.307 lei.

În principal, Raportul de inspekție fiscală al ANAF a consemnat următoarele obligații de plată suplimentare: impozit pe profit în sumă de 13.726.800 lei, precum și accesorii, datorate pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă (acestea au fost distruse în incendiul izbucnit în noaptea de 26-27 iunie 2009, la punctul de lucru din clădirea Millenium Business Center din str. Armand Călinescu nr. 2-4, sector 2, unde Compania își desfășura activitatea), documente cu regim special.

Aceste facturi au făcut obiectul unui litigiu cu ANAF care a emis un raport de inspekție fiscală în data de 20 septembrie 2011 prin care a fost estimată TVA colectată pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Compania a contestat în termenul legal, conform OG nr. 92/2003 privind Codul de procedură fiscală, Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

ANAF a emis titlul executoriu nr. 13540/22.08.2017 în baza căruia au fost executate obligațiile suplimentare de plată stabilite prin Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Compania a solicitat anularea titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017 la Curtea de Apel – dosar nr. **7141/2/2017**. Soluția pe scurt: Admite excepția necompetenței materiale a Curții de Apel București – SCAF. Declină în favoarea Judecătorei Sector 1 București competența materială de soluționare a cauzei. Fără cale de atac. Pronunțată în ședință publică din 08.02.2018. Document: Hotărâre nr.478/2018 din 08.02.2018.

În urma declinării competenței, pe rolul Judecătorei Sector 1 a fost înregistrat dosarul nr. **8993/299/2018**, prin care Compania a contestat executarea silită pornită în temeiul titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017, care are la bază Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Ulterior contestării de către Companie a actului administrativ fiscal Decizia nr. F-MC 439/30.06.2017, ANAF a comunicat Companiei Decizia nr. 122/13.03.2018 prin care respinge ca nemotivată contestația formulată de CNTEE Transelectrica SA, decizia fiind primită la data de 16.03.2018, ulterior depunerii cererii de chemare în judecată care face obiectul dosarului nr. 1802/2/2018.

Soluția pe scurt: Admite cererea de suspendare a judecării formulată de contestatoare. În baza art. 413 alin. (1) pct. 1 cod proc. civilă suspendă judecata până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 1802/2/2018, aflat pe rolul Curții de Apel București, Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Cu recurs pe toată durata suspendării, cererea de recurs urmând a se depune la judecătoria sectorului 1 București. Pronunțată în ședință publică - Document: Încheiere - Suspendare 17.04.2018.

S-a reluat judecarea cauzei iar la termenul din data de 10.10.2024, pentru comunicarea înscrisurilor depuse la dosar de către contestatoare către intimată, amână judecarea cauzei la data de 21.11.2024 și ulterior termen pentru 06.03.2025 pentru judecarea cauzei. În data de 06.03.2025, instanța de judecată amână pronunțarea cauzei la data de 17.04.2025. La termenul din 17.04.2025 instanța amână cauza pentru data de 19.06.2025 pentru lipsă raport de expertiză. La termenul din 19.06.2025 instanța amână cauza pentru data de 02.10.2025. La termenul din 02.10.2025 instanța amână judecarea cauzei la data de **13.11.2025**.

• ALTELE

Compania este implicată în litigii semnificative, în special pentru recuperarea creanțelor (de ex.: Total Electric Oltenia SA, Regia Autonomă de Activități Nucleare, Energy Holding SRL, UGM Energy Trading SRL, CET Bacău, CET Govora, Nuclearelectrica, CET Brașov, Elsaco Energy SRL, Arelco Power SRL, Menarom PEC SA Galați, Romelectro SA, Transenergo Com SA, ENNET GRUP SRL, PET Communication, ISPE, Grand Voltage SRL, EXPLOCOM GK SRL, Next Energy Partners, SC ENOL GRUP SA, Aderro GP Energy și alții). Compania a înregistrat ajustări pentru pierderi de valoare pentru clienții și alte creanțe în litigiu și pentru clienții în faliment.

Totodată, Compania este implicată și în litigii cu foști membri ai Directoratului și Consiliului de Supraveghere, cu privire la contractele de mandat încheiate între Companie și aceștia. Pentru aceste litigii, Compania are constituit provizion.

ii) Contingente

La 30 septembrie 2025, **datoriile contingente** sunt în valoare de 55.523.652 lei. Acestea sunt aferente unor litigii ce au ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare în urma creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contracte de investiții, din care enumerăm pe cele mai semnificative:

- *Dosar nr. 25896/3/2020 - reclamant Electromontaj București (37.033.592)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C229/2015 - *Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timisoara - Sacalaz - Arad /LEA 400 kV Portile de Fier (Anina) – Reșița*.

Termen de judecată: 25.08.2022 - depunere raport expertiză.

La termenul din data de 25.08.2022, s-a amânat pronunțarea până în data de 13.09.2022. În data de 13.09.2022, TMB respinge obiecțiunile la raportul de expertiză în specialitatea contabilitate formulate de pârâtă, ca neîntemeiate. Admite obiecțiunile la raportul de expertiză specialitatea contabilitate formulate de reclamantă. Se va emite adresă către expertul Cojocaru Mihaela cu mențiunea de a răspunde la obiecțiuni și de a depune la dosar răspunsul. Cu cale de atac cu fondul.

Având în vedere lipsa raportului de expertiză, pentru depunerea raportului de expertiză, amână cauza.

După mai multe amânări, la termenul din data de 18.01.2024, TMB respinge acțiunea formulată ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare.

S-a declarat apel de către Electromontaj SA și s-a stabilit termen pentru data de 13.09.2024.

La termenul din 13.09.2024 acordă termen la data de 08.11.2024, pentru a se achita diferența de taxă judiciară de timbru stabilită în sarcina apelantei-reclamante. Înaintează dosarul la completul competent potrivit legii pentru a soluționa cererea de recuzare a

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

completului 11 apel formulate de apelanta-reclamantă, în temeiul art.50 alin.(1) din Codul de procedură civilă.

În data de 06.12.2024, Curtea de Apel respinge ca nefondat apelul, respinge ca neîntemeiată cererea apelantei-reclamante privind cheltuielile de judecată în apel, definitivă.

ICCJ a dispus strămutarea judecării cauzei la CA Craiova și desființarea deciziei CAB.

Termen de judecată: **18.11.2025.**

• Dosar nr. 30801/3/2021 – reclamant Romelectro (2.271.075)

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C145/2018 - *Retehnologizarea stației 110 kV Medgidia Sud*.

La ședința din data de 20.04.2022, soluția TMB este: "Încuviințează proba cu expertiză contabilă având următoarele obiective:

- să precizeze expertul dacă Romelectro îndeplinește condiția prevăzută de art. 66 din OUG 114/2018, respectiv dacă 80% din cifra de afaceri a Romelectro este realizată din lucrări de construcții, atât în anul anterior perioadei de referință (2018), cât și în perioada de referință (2019);

- să calculeze expertul diferența de cost generată de creșterea salariilor resursei umane întrebuințate în mod efectiv de către Romelectro în realizarea lucrării aferente Contractului nr. C145/2018, în perioada de referință și în primele două luni anterioare acesteia, respectiv:

- a) Să precizeze pentru fiecare salariat (resursă umană întrebuințată efectiv) în parte dacă a avut salariul brut sub 3000 lei/lună sau mai mare în lunile noiembrie și decembrie 2018;

- b) Când s-a produs majorarea salariului resursei umane la 3000 lei/lună;

- c) Care este diferența dintre salariul avut anterior și salariul impus de OUG nr. 114/2018;

- d) Dacă în intervalul 01.11.2018 – 31.12.2018, Romelectro a micșorat salariile resursei umane întrebuințate;

- e) Să precizeze care este diferența de cost reală, cumulată, aferentă salariului resursei umane utilizate de Romelectro în realizarea efectivă a lucrărilor ce fac obiectul Contractului nr. C145/2018, pentru perioada de referință.

- să determine expertul, pe baza devizelor analitice, care este procentul, respectiv suma cu care Transelectrica trebuie să ajusteze prețul Contractului nr. C145/2018 pentru manopera aferentă lucrărilor rămase de executat la data de 01.01.2019, ca urmare a modificărilor legislative instituite de OUG nr. 114/2018 în sensul creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3000 lei/lună;

- să determine expertul zilele/lunile de întârziere înregistrate în executarea lucrărilor aferente Contractului de lucrări nr. C145/2018 ca urmare a problemelor de finanțare întâmpinate de Romelectro S.A. ca urmare a refuzului Transelectrica de a plăti prețul la valoarea ajustată, respectiv cum a influențat graficul de execuție neajustarea de către Transelectrica a prețului Contractului ca urmare a modificărilor legislative instituite de OUG 114/2018 în sensul creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3000 lei/lună.

Stabilește termen de judecată la data 29 aprilie 2022, ora 09:00, pentru când vor fi citate părțile. La termenul din data de 29 aprilie 2022, se amână cauza în vederea administrării probatoriului și acordă termen la data de 14.10.2022.

După mai multe amânări de judecată a cauzei, la termenul din 12.01.2024, soluția pe scurt este: acordă termen la data de 08.03.2024 pentru a se lua cunoștință de conținutul raportului de expertiză.

După mai multe amânări, la termenul din data de 27.05.2024, soluția pe scurt: Respinge cererea de completare a raportului de expertiză, formulată de pârâta COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA, ca nefondată. Admite cererea de refacere a raportului de expertiză formulată de reclamanta ROMELECTRO S.A. Pune în vedere expertului să refacă raportul de expertiză. Pune în vedere expertului ca la întocmirea noului raport de expertiză să fie luate în considerare toate documentele puse la dispoziție de părți, inclusiv contractele de subcontractare. Stabilește termen pentru depunerea expertizei în data de 18 octombrie 2024, pentru când vor fi citate părțile. Pune în vedere expertului să depună raportul de expertiză cu cel puțin 10 zile înainte de termenul din 18 octombrie 2024.

La termenul din data de 18 octombrie 2024, amână cauza pentru 10.01.2025 pentru lipsă raport de expertiză. La termenul din 10.01.2025 instanța stabilește termen pentru comunicarea raportului de expertiză în data de 04.04.2025. La termenul din 04.04.2025 instanța amână cauza pentru data de 16.05.2025 pentru a se lua cunoștință de obiecțiunile formulate la raportul de expertiză. După mai multe amânări la termenul din 11.07.2025 instanța amână pronunțarea în cauză la data de 25.07.2025. La termenul din 25.07.2025 instanța respinge cererea de lămurire și completare, ca neîntemeiată. Stabilește termen de judecată, pentru când vor fi citate părțile, la data de 17.10.2025. Cale de atac odată cu fondul. La termenul din **17.10.2025** instanța în conformitate cu Hotărârea Adunării Generale nr. 3 din data de 26.08.2025 a Judecătorilor din cadrul Tribunalului București dispune amânarea soluționării prezentei cauze până la reluarea activității de judecată.

• Dosar nr. 8193/3/2022 – reclamant Tempos Sev (2.437.253)

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – *Retehnologizare stația 220/110kV Hășdat*.

La termenul din data de 10 iunie 2022, se amână cauza la data de 14.10.2022.

La termenul din 14.10.2022, s-a amânat pronunțarea pentru data de 21.10.2022. Soluție: "În temeiul art. 258 și art.255 C.proc.civ. încuviințează pentru ambele părți proba cu înscrisuri iar pentru pârâtă încuviințează și probele cu interogatoriul reclamantei și cu

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

expertiza contabilă. Stabilește ca expertiza contabilă să aibă obiectivele indicate de părâtă prin întâmpinare, la care se vor adăuga cele suplimentare indicate de aceasta, prin Nota de probatorii depusă la termenul din 14.10.2022, precum și obiectivele indicate de reclamantă prin Notele de ședință depuse la același termen. Pune în vedere reclamantei să depună la dosar înscrisurile solicitate de părâtă prin Nota de probatorii din 14.10.2022. Pune în vedere reclamantei să depună la dosar răspunsul la interogatoriul ce a fost comunicat odată cu întâmpinarea, sub semnătura reprezentantului legal, sub sancțiunea aplicării dispozițiilor art. 358 C.proc.civ. Pronunțată astăzi, 21.10.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței.” Termen de judecată 05.05.2023. La termenul de judecată din data de 05.05.2023, se amână cauza și se acordă termen la data de 15.09.2023 pentru administrarea probei cu expertiza.

După mai multe amânări, la termenul din data de 14.06.2024, soluția pe scurt: Pentru lipsa raportului de expertiză, amână judecarea cauzei la data de 18.10.2024.

La termenul din data de 18 octombrie 2024, amână cauza pentru 13.12.2024 pentru lipsă raport de expertiză. La termenul din 13.12.2024, instanța acordă termen de judecată 21.03.2025 pentru întocmirea raportului de expertiză pe baza documentelor avute. La termenul din data de 21.03.2025 se amână cauza și se acordă termen la data de 13.06.2025 pentru pentru întocmirea raportului de expertiză. La termenul din data de **03.10.2025** dispune amânarea judecării prezentei cauze până la data reluării activității de judecată.

- *Dosar nr. 8442/3/2022 – reclamant Tempus Sev (1.429.832)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG nr. 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – *Retehnologizare stația 220/110kV Hășdat*.

La termenul din 16.09.2022, se admite excepția conexității. Trimite dosarul la completul mai întâi investit, cu soluționarea dosarului nr. 8193/3/2022, respectiv completul 12 Fond, în vederea conexării dosarului nr. 8442/3/2022 la dosarul nr. 8193/3/2022. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată, azi, 16.09.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Încheiere finală (dezinvestire) 16.09.2022.

Ca urmare a conexării dosarului nr. 8442/3/2022 la dosarul nr. 8193/3/2022, prezentat anterior, chestiunile supuse dezbaterii vor fi analizate în cel din primul dosar constituit (8193/3/2022).

- *Dosar nr. 8440/3/2022 – reclamant Tempus Sev (2.437.253)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – *Retehnologizare stația 220/110kV Hășdat*.

La termenul de judecată din 13.09.2022, s-a amânat cauza la data de 08.11.2022, în vederea administrării probatoriului încuviințat.

La termenul de judecată din 08.11.2022, se suspendă judecata cauzei.

Dosarul s-a repus pe rol și s-a acordat termen 12.09.2023.

La termenul din 12.09.2023, soluția pe scurt: Pentru a da posibilitatea părâtei să ia cunoștință de înscrisurile depuse, amână cauza la data de 07.11.2023.

După mai multe amânări, la termenul din data de 11.06.2024, soluția pe scurt: Pentru administrarea probei cu expertiza construcții, amână judecarea cauzei la data de 10.12.2024. Pentru lipsa raportului de expertiză, instanța amână judecarea cauzei la data de 02.09.2025. La termenul din 02.09.2025 în baza hotărârii AG nr. 3/26.08.2025 s-a dispus suspendarea prezentei cauze. Activitatea judecătorilor a fost reluată și s-a stabilit termen pentru data de **13.01.2026**.

- *Dosarul 4478/118/2024 – reclamant Pet Communication (3.093.206)*

Dosarul are ca obiect inexistența dreptului părâtei CNTEE Transelectrica SA de a factura penalități pentru depășirea duratei de execuție aferente etapelor principale 2 și 3 ale contractului nr. C45/23.02.2021.

La termenul din 08.08.2024, în vederea administrării probelor propuse, amână judecarea cauzei la data de 07.11.2024.

Dupa mai multe amânări, pentru lipsa raportului de expertiză se fixează termen de judecată pentru data de 03.04.2025.

Pentru lipsa raportului de expertiză, instanța amână judecarea cauzei la data de 05.06.2025. Pentru lipsa raportului de expertiză, instanța amână judecarea cauzei la data de 04.09.2025. La termenul din 04.09.2025 se suspendă judecarea cauzei conform Hotărârii Adunării Generale a Judecătorilor din cadrul Tribunalului Constanța nr. 2 din data de 26 august 2025. Activitatea judecătorilor a fost reluată și s-a stabilit termen pentru data de **20.11.2025**.

- *Dosarul nr. 6580/117/2024 - reclamant Electrogrup SA din Cluj (2.759.855)*

Dosarul are ca obiect executare contract achiziții și anume:

1. Obligarea Transelectrica la încheierea unui act adițional la Contractul de lucrări nr. C5 din 19 mai 2021, având ca obiect prelungirea duratei contractuale cu zilele de întârziere rezultate în executarea contractului ce nu sunt culpa Executantului, estimate provizoriu la 616 zile;

2. Obligarea Transelectrica la restituirea sumelor plătite cu titlu de penalități în baza facturilor nr. 114 din 29 martie 2024 (achitată prin Ordin de plată nr. 13065/25.06.2024) și nr. 296 din 25 iunie 2024 (achitată prin Ordin de plată nr. 15424/23.07.2024) emise de părâtă, în valoare totală de 2.164.304,25 RON ca plată nedatorată, plus dobânda legală datorată de la data plății acestora până la

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

data restituirii, (i) în principal, ca urmare a obligării părții la încheierea unui act adițional la Contractul de lucrări nr. C5 din 19 mai 2021, având ca obiect prelungirea duratei contractuale cu zilele de întârziere rezultate în executarea contractului ce nu sunt culpa Executantului și (ii) în subsidiar, ca urmare a constatării faptului că zilele de întârziere imputate de Transelectrica nu sunt culpa Executantului;

3. Obligarea Transelectrica la plata de daune-interese, reprezentând prejudiciul suferit de reclamanta din cauza intarzierilor, estimate provizoriu la suma de 595.550 lei.

La termenul din 14.02.2025, instanța amână judecarea cauzei la data de 14.03.2025. Instanța amână cauza la data de 23.05.2025, pentru a se depune o poziție procesuală/răspuns din partea părții. La termenul din 23.05.2025 instanța amână cauza la data de 20.06.2025, pentru ca expertul desemnat să răspundă adresei instanței cu privire la competența sa în efectuarea expertizei. La termenul din 20.06.2025 instanța amână cauza la data de **21.11.2025**, pentru efectuare expertiză.

Toate valorile din dosarele care au ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare solicitate de către reclamanti și care fac obiectul unor contracte de execuție lucrări, se vor reflecta în valoarea investițiilor, dacă acestea vor fi soluționate în instanță și facturate de către partenerii respectivi, cu excepția cheltuielilor de judecată și a penalităților stabilite de instanță.

20. Părți afiliate

i) Tranzacții cu filialele deținute de Companie

Entitatea	Țara de Origine	30 septembrie 2025 % din acțiuni	31 decembrie 2024 % din acțiuni
SMART SA	România	100	100
TELETRANS SA	România	100	100
ICEMENERG SA *)	România	-	-
OPCOM SA	România	97,84	97,84
FORMENERG SA ***)	România	-	100
ICEMENERG SERVICE SA **)	România	-	-

Valoarea netă a acțiunilor deținute de Companie la filialele sale este de 76.194.380 la 30 septembrie 2025 și 78.038.750 la 31 decembrie 2024. Diminuarea acestora este datorată fuziunii prin absorbție a societății TELETRANS SA (în calitate de societate absorbantă) cu societatea FORMENERG SA (în calitate de societate absorbită), ambele societăți fiind filialele Companiei.

Valoarea brută a participațiilor Companiei în filialele sale se prezintă, după cum urmează:

SMART SA

Societatea SMART SA cu sediul social în B-dul Magheru, nr. 33, sector 1, București și cu sediul central la punctul de lucru din B-dul Gheorghe Șincai, nr. 3, Clădirea "Formenerg", et. 1, sector 4, București, ce are ca obiect principal de activitate efectuarea lucrărilor de mentenanță pentru sistemul de transport-dispecer, a fost înființată prin HG nr. 710/19.07.2001 la data de 1 noiembrie 2001.

Adunarea Generală Extraordinară a Acționarilor S Smart SA a aprobat cu Hotărârea nr. 14/10.12.2014 majorarea de capital a S Smart SA prin aport în natură cu valoarea terenurilor pentru care s-a obținut certificat de atestare a dreptului de proprietate.

În data de 30.12.2014, Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București a soluționat cererea de înregistrare a majorării de capital social a S Smart SA.

Începând cu data de 25.01.2016, a fost operată la Oficiul Național al Registrului Comerțului modificarea privind structura acționariatului la S Smart SA, respectiv mențiunea referitoare la administrarea portofoliului statului, modificare impusă, potrivit art. 10 din OUG nr. 86/2014, modificată și actualizată.

Astfel, la 30 septembrie 2025, capitalul social al S SMART SA este de 38.528.600, împărțit în 3.852.860 de acțiuni nominative, fiecare acțiune având valoarea de 10 lei, subscris și vărsat integral de Companie.

TELETRANS SA

Societatea TELETRANS SA cu sediul social în Bdul Hristo-Botev, nr. 16 – 18, sector 3, București și cu sediul central la punctul de lucru din strada Stelea Spătarul, nr. 12, sector 3, București are ca obiect principal de activitate serviciile de mentenanță informatică de proces și managerial, servicii specifice de telecomunicații și tehnologia informației în RET, telefonie, transmisiunile de date și a fost înființată prin Hotărârea AGA nr. 3/2002.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

În data de 23 septembrie 2025 a fost finalizată procedura de fuziune prin absorbție dintre filiala Societatea pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețelele Electrice de Transport – TELETRANS S.A., în calitate de societate absorbantă, și Societatea „Formenerg” S.A., în calitate de societate absorbită.

Ca efect al operațiunii de fuziune, la 30 septembrie 2025, capitalul social al Societății pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețele Electrice de Transport „TELETRANS” S.A. este de 6.978.480 lei, împărțit în 697.848 de acțiuni nominative, fiecare acțiune în valoare de 10 lei. Structura capitalului social este următoarea: 1.908.070 lei în natură – reprezentând echivalentul a 190.807 acțiuni, 4.966.360 lei în numerar – reprezentând echivalentul a 496.636 acțiuni și 104.050 lei, reprezentând 10.405 acțiuni, rezultate din operațiunea de fuziune prin absorbție cu Societatea FORMENERG S.A..

ICEMENERG SA

Societatea Filiala Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice – ICEMENERG SA cu sediul social în Bdul Energeticienilor, nr. 8, sector 3, București are ca obiect principal de activitate cercetarea și dezvoltarea în științe fizice și naturale, inovare, studii, strategii de dezvoltare, activități de proiectare, urbanism, inginerie și alte servicii tehnice și a fost înființată prin HG nr. 1065/04.09.2003.

În evidența contabilă a Companiei, la 30 septembrie 2025, capitalul social al Filialei Icemenerg SA este de 1.083.450, subscris și vărsat integral.

*) În data de 07.04.2014, a fost admis de către Oficiul Național al Registrului Comerțului, dosarul cu numărul de înregistrare 121452/03.04.2014 având ca obiect radierea Filialei Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice – ICEMENERG SA București. Prin Ordinul nr. 123/13.03.2014 (act de înmatriculare și autorizare a funcționării), a fost înmatriculat la Registrul Comerțului “Institutul Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Energie București” (HGR nr. 925/2010). Compania a formulat plângere împotriva rezoluției directorului ORC prin care s-a dispus înregistrarea în registrul comerțului a radierii Filialei ICEMENERG SA București.

Tribunalul București Secția a-VI-a Civilă, prin Sentința nr. 3569/14.07.2014 pronunțată în dosarul nr. 15483/3/2014, în care Compania s-a aflat în contradictoriu cu pârâții Filiala Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice "Icemenerg" S.A. București și Institutul Național de Cercetare-Dezvoltare pentru Energie-Icemenerg București, a respins plângerea Companiei, motivată de faptul că HG nr. 925/2010 nu a fost desființată până la momentul radierii la ORC. Curtea de Apel a comunicat în data de 24.02.2015 soluția pronunțată în dosarul nr. 15483/3/2014 și anume Decizia nr. 173/2015, prin care a respins apelul CNTEE Transelectrica SA ca nefondat, decizia fiind definitivă.

Împotriva Deciziei nr. 173/2015, pronunțată de Curtea de Apel București, Transelectrica SA a formulat contestație în anulare, care face obiectul dosarului nr. 1088/2/2015, aflat pe rolul Curții de Apel București - Secția a VI-a civilă, cu termen de judecată la data de 13.05.2015. În data de 13.05.2015, prin Decizia nr. 777/2015, Curtea de Apel București a respins contestația în anulare ca nefondată, decizia fiind definitivă.

Compania a înregistrat în anul 2015 o ajustare de deprecieri în sumă de 1.083.450 pentru acțiunile deținute la Filiala Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice – ICEMENERG SA București care a fost radiată.

În ședințele din data de 28.03.2016 și 30.08.2016, AGEA nu a aprobat reducerea capitalului social al CNTEE Transelectrica SA cu suma de 1.084.610, reprezentând capitalul social subscris și vărsat al Filialei ICEMENERG SA București, prin diminuarea participației Statului român la capitalul social al CNTEE Transelectrica SA, în aplicarea prevederilor HG nr. 925/2010.

OPCOM SA

Societatea OPCOM SA cu sediul în Bdul Hristo Botev nr. 16-18, sector 3, București, cu personalitate juridică, are ca obiect principal de activitate organizarea, administrarea și supravegherea pieței de energie și a fost înființată prin HG nr. 627/2000.

La data de 13.02.2018, Adunarea generală extraordinară a Filialei OPCOM SA a aprobat majorarea capitalului social al Societății Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM SA (“OPCOM SA”) cu suma de 678.790 lei prin aport în natură reprezentat de valoarea terenului pentru care societatea a obținut Certificatul de atestare a dreptului de proprietate asupra terenurilor seria M03 nr. 12899/27.02.2014, emis de Ministerul Economiei. Aportul în natură a fost evaluat de un expert evaluator desemnat de ONRC. În schimbul aportului în natură la capitalul social, societatea a emis către noul acționar Statul român prin Ministerul Economiei, care exercita de la data hotărârii AGEA atribuțiile de persoană implicată, un număr de 67.879 noi acțiuni nominative în valoare nominală de 10 lei fiecare.

În data de 20.03.2019, Oficiul Național al Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București a soluționat cererea de înregistrare a majorării de capital social a OPCOM SA.

La data de 31.12.2018, capitalul social reprezentat de majorarea cu aportul în natură al Companiei în sumă de 22.587.300 este înregistrat în situațiile financiare supuse aprobării AGA de către OPCOM, fiind prezentat drept capital social subscris și nevărsat integral.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

La 30 septembrie 2025, capitalul social este de 31.366.090, din care 8.778.790 reprezintă capital social subscris și vărsat integral. Diferența de capital social în sumă de 22.587.300 este reprezentată de aportul în natură al Companiei, respectiv de imobilizări necorporale - "Bursa comercială de energie electrică OPCOM" și "Bursa regională de energie electrică OPCOM", finanțate din surse proprii ale Companiei și din fonduri ale BIRD și evaluat conform Raportului de evaluare nr. 786/15.03.2016 emis de către JPA Audit & Consultanță SRL.

La data de 30 septembrie 2025, capitalul social al OPCOM SA este de 31.366.090 lei, reprezentând un număr de 3.136.609 acțiuni nominative cu o valoare a acțiunii de 10 lei și o cotă de participare a CNTEE Transelectrica SA la beneficii și pierderi de 97,84%.

FORMENERG SA

Societatea FORMENERG SA cu sediul în Bdul Gh.Șincai, nr. 3, sector 4, București, cu personalitate juridică, are ca obiect principal de activitate formarea profesională inițială și continuă în toate domeniile de activitate a personalului energetic, precum și a altor beneficiari și a fost înființată prin Hotărârea AGA nr. 33/2001.

***) În data de 23 septembrie 2025 a fost finalizată procedura de fuziune prin absorbție dintre filiala Societatea pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețelele Electrice de Transport – TELETRANS S.A., în calitate de societate absorbantă, și Societatea „Formenerg” S.A., în calitate de societate absorbită. Conform legislației aplicabile, începând cu data de 23 septembrie 2025, filiala Teletrans a preluat toate drepturile și obligațiile asumate anterior fuziunii de către filiala Formenerg.

În urma fuziunii celor 2 filiale, titlurile de participare ale Transelectrica deținute la TELETRANS au crescut cu 104.050, concomitent cu diminuarea titlurilor de participare ale Transelectrica deținute la FORMENERG.

Astfel, în evidența contabilă a Companiei, la 30 septembrie 2025, capitalul social este de 1.844.370, pentru care Compania a înregistrat o ajustare de depreciere de 100% pentru acțiunile deținute la FORMENERG care a fost radiată în data de 23.09.2025.

ICEMENERG SERVICE SA

Prin HG nr. 2294/09.12.2004, s-a aprobat transferul pachetului de acțiuni deținut de Filiala "Institutul de Cercetări și Modernizări Energetice - ICEMENERG" - S.A. București la Filiala "ICEMENERG-SERVICE" - S.A. București către Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A.

Compania a înregistrat în anul 2016 o ajustare de depreciere în suma de 493.000 pentru acțiunile deținute la Filiala ICEMENERG SERVICE SA.

Capitalul social la 30 septembrie 2025 este de 493.000, subscris și vărsat integral.

**) La data de 09.06.2017, Tribunalul București, Secția a VII-a Civilă, a dispus intrarea în faliment prin procedura simplificată a debitorului Societatea Filiala ICEMENERG SERVICE – SA, desemnând în calitate de lichidator judiciar provizoriu pe Solvendi SPRL.

În data de 27.04.2021, Administratorul Special al Filialei ICEMENERG Service SA informează asupra faptului că în data de 23.04.2021, în urma licitației desfășurate, activele societății Filiala ICEMENERG Service SA, atât cele mobile cât și cele imobile au fost valorificate în bloc, cumpărător fiind Portland Trust Developments Five SRL.

În dosarul cu nr.18051/3/2017, Conform Buletinului procedurilor de insolvență nr. 9152/26.05.2022, Tribunalul București – Secția a VII-a Civilă prin sentința civilă nr.2429 a aprobat raportul final al lichidatorului judiciar, iar în baza art.175 alin 2 din Legea nr.85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, a închis procedura insolvenței împotriva debitorului Societatea Filiala „Icemenerg-Service” SA prin radierea acesteia din Registrul Comerțului București.

Soldurile cu filialele deținute de Companie se prezintă, astfel:

ENTITATEA AFILIATĂ	Creanțe Comerciale*)		Datorii comerciale	
	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
SMART SA	315.166	344.243	22.747.160	20.272.899
TELETRANS SA	193.960	112.719	23.562.908	18.099.560
FORMENERG SA	-	-	-	-
OPCOM SA	61.199.332	634.690.819	51.782.024	644.297.354
TOTAL	61.708.458	635.147.781	98.092.092	682.669.813

*) Creanțele comerciale sunt prezentate la valoarea brută.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Tranzacțiile derulate cu filialele Companiei în perioada raportată sunt detaliate, după cum urmează:

ENTITATEA AFILIATĂ	Vânzări			
	Trimestrul III 2025	Trimestrul III 2024	9 luni 2025	9 luni 2024
SMART SA	196.226	165.925	815.799	789.975
TELETRANS SA	1.157.069	177.715	1.693.182	596.840
FORMENERG SA	-	-	-	-
OPCOM SA	179.740.830	1.298.584.928	1.188.849.184	2.033.211.330
TOTAL	181.094.125	1.298.928.568	1.191.358.165	2.034.598.145

ENTITATEA AFILIATĂ	Achiziții			
	Trimestrul III 2025	Trimestrul III 2024	9 luni 2025	9 luni 2024
SMART SA	28.872.417	28.271.871	81.457.881	70.247.106
TELETRANS SA	13.567.217	13.616.990	41.185.247	40.047.870
FORMENERG SA	-	1.600	2.700	1.600
OPCOM SA	539.768.501	304.552.042	1.596.634.877	1.395.107.565
TOTAL	582.208.135	346.442.503	1.719.280.705	1.505.404.141

În primele 9 luni ale anului 2025, Compania a încasat dividende de la filiale în sumă de 23.010.725, detaliate astfel:

- TELETRANS - 902.361;
- OPCOM - 22.108.364.

ii) Salarizarea conducerii Companiei

Salariile plătite conducerii pentru serviciile prestate sunt compuse, în principal, din salariul de bază, cât și din beneficii la terminarea contractului de muncă și post angajare. Acestea sunt detaliate, după cum urmează:

	Trimestrul III 2025	Trimestrul III 2024	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Beneficii pe termen scurt	5.939.258	5.882.377	17.779.229	17.416.057
Alte beneficii pe termen lung	26.076	211.364	238.937	237.944
Total	5.965.334	6.093.741	18.018.166	17.654.001

21. Riscul de creditare

Riscul de creditare este riscul în care Compania suportă o pierdere financiară ca urmare a neîndeplinirii obligațiilor contractuale de către un client sau o contrapartidă la un instrument financiar. Acest risc rezultă, în principal, din creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar.

Tratamentul riscului de contrapartidă se bazează pe factori de succes interni și externi ai Companiei. Factorii externi de succes - care au efect asupra reducerii riscului în mod sistematic sunt: descentralizarea sectorului energetic în care producția, transportul, distribuția și furnizarea sunt activități distincte, iar interfața pentru client este reprezentată de furnizor, tranzacționarea energiei electrice pe piața din România pe două segmente de piață: piața reglementată și piața concurențială. Factorii interni de succes în tratamentul riscului de contrapartidă includ: diversificarea portofoliului de clienți și diversificarea numărului de servicii oferite pe piața de energie electrică.

Activele financiare care pot supune Compania riscului de încasare sunt, în principal, creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar. Compania a pus în practică o serie de politici prin care se asigură că vânzarea de servicii se realizează către clienți cu o încasare corespunzătoare, prin includerea în contractele comerciale a obligației acestora de a constitui garanții financiare. Valoarea creanțelor, netă de ajustările pentru pierderi de valoare, reprezintă suma maximă expusă riscului de încasare.

CNTEE Transelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Expunerea maximă la riscul de încasare la data raportării a fost:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Active financiare		
Creanțe comerciale nete	1.824.772.400	2.578.810.809
Alte creanțe nete și avansuri către furnizori	332.504.619	927.975.088
TVA de recuperat	279.264.356	271.906.743
Numerar și echivalente de numerar	889.409.690	671.557.851
Alte active financiare	-	-
Total	3.325.951.065	4.450.250.491

Situația vechimii **creanțelor** la data întocmirii situației poziției financiare este prezentată mai jos:

	Valoarea brută 30 septembrie 2025	Ajustare depreciere 30 septembrie 2025	Valoarea brută 31 decembrie 2024	Ajustare depreciere 31 decembrie 2024
Neajunse la scadență	1.735.211.690	-	2.487.412.712	-
Scadență depășită între 1 – 30 zile	626.800	-	2.118.109	-
Scadență depășită între 31 – 90 zile	1.241.833	-	292.245	-
Scadență depășită între 90 – 180 zile	494.416	-	70.075	-
Scadență depășită între 180 – 270 zile	(31.715)	13	(31.135)	-
Scadență depășită între 270 – 365 zile	2.003.735	-	(8.225)	-
Mai mult de un an	210.465.255	125.239.601	212.045.959	123.088.931
Total	1.950.012.014	125.239.614	2.701.899.740	123.088.931

Situația vechimii **altor creanțe** la data întocmirii situației poziției financiare este prezentată mai jos:

	Valoarea brută 30 septembrie 2024	Ajustare depreciere 30 septembrie 2025	Valoarea brută 31 decembrie 2024	Ajustare depreciere 31 decembrie 2024
Neajunse la scadență	562.217.895	-	1.178.585.895	330.694
Scadență depășită între 1 – 30 zile	753.574	-	919.582	-
Scadență depășită între 31 – 90 zile	12.635.531	324.824	4.762.786	-
Scadență depășită între 90 – 180 zile	17.225.348	-	397.322	342.478
Scadență depășită între 180 – 270 zile	1.616.365	330.694	913.317	910.870
Scadență depășită între 270 – 365 zile	44.389	30.168	441.069	412.681
Mai mult de un an	90.295.759	72.334.200	86.766.830	70.908.247
Total	684.788.861	73.019.886	1.272.786.801	72.904.970

Cele mai mari ajustări de depreciere la 30 septembrie 2025, calculate pentru creanțele comerciale și penalitățile aferente acestora, au fost înregistrate pentru: JAO (30.647.360), CET Govora (24.645.019), Romelectro (24.468.153), Arelco Power (14.513.236), Total Electric Oltenia SA (14.185.577), Romenergy Industry (13.512.997), Elsaco Energy (9.276.118), OPCOM (9.142.913), RAAN (8.516.707), Next Energy Partners (8.395.132).

Pentru recuperarea creanțelor ajustate pentru depreciere, Compania a luat următoarele măsuri: acționare în instanță, înscriere la masa credală etc.

CNTEE Tranelectrica SA

Note la situațiile financiare interimare separate la data de 30 septembrie 2025

(Toate sumele sunt exprimate în LEI, dacă nu este indicat altfel)

Evoluția **ajustărilor pentru deprecierea creanțelor incerte** se prezintă, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Sold la 1 ianuarie	123.088.931	125.521.130
Recunoaștere ajustări pentru depreciere	2.150.683	-
Reluare ajustări pentru depreciere	-	2.432.199
Sold la sfârșitul perioadei	125.239.614	123.088.931

Evoluția **ajustărilor pentru deprecierea altor creanțe incerte** se prezintă, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Sold la 1 ianuarie	72.904.970	84.456.130
Recunoaștere ajustări pentru depreciere	366.031	7.303.511
Reluare ajustări pentru depreciere	251.115	18.854.671
Sold la sfârșitul perioadei	73.019.886	72.904.970

Activele financiare care pot supune Compania riscului de încasare sunt în principal creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar. Compania a pus în practică o serie de politici prin care se asigură că vânzarea de servicii se realizează către clienți cu o încasare corespunzătoare, prin includerea în contractele comerciale a obligației acestora de a constitui garanții financiare. Valoarea creanțelor, netă de ajustările pentru pierderi de valoare, reprezintă suma maximă expusă riscului de încasare. Riscul de încasare aferent acestor creanțe este limitat, întrucât aceste sume sunt, în principal, datorate de companii deținute de stat. Numerarul este plasat în instituții financiare, care sunt considerate ca având risc minim.

22. Evenimente ulterioare

- Convocarea adunării generale ordinare a acționarilor**

În data de 09 octombrie 2025, Directoratul Companiei a convocat în conformitate cu prevederile Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale Actului constitutiv al Companiei în vigoare, Adunarea generală ordinară a acționarilor în data de 11 Noiembrie 2025 având pe ordinea de zi:

- numirea societății Deloitte Audit SRL în calitatea de auditor financiar al Companiei pentru o perioadă de 3 ani.

- Hotărârea nr. 8 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 13 octombrie 2025**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei, în temeiul prevederilor Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare, întrunită în ședință în data de 13 octombrie 2025:

- a aprobat formularea unei acțiuni în pretenții în contradictoriu cu Dogaru-Tulică Adina-Loredana, Popescu Mihaela, Morariu Marius Vasile, Năstăsă Claudiu Constantin și Blăjan Adrian Nicolae, foști membri ai Consiliului de Supraveghere, în vederea recuperării prejudiciului cauzat Companiei ca urmare a revocării membrilor Directoratului (Cătălin Nițu, Ovidiu Anghel, Andreea-Mihaela Miu, Bogdan Marcu și Marius Viorel Stanciu) și imputernicirea Directoratului de a exercita acțiunea în justiție, respectiv de a promova și semna cererea de chemare în judecată a lui Dogaru-Tulică Adina-Loredana, Popescu Mihaela, Morariu Marius Vasile, Năstăsă Claudiu Constantin și Blăjan Adrian Nicolae;

- a aprobat formularea unei acțiuni în pretenții, în contradictoriu cu Oleg Burlacu, Jean Badea, Ciprian Constantin Dumitru, Mircea Cristian Staicu, Mihaela Constantinovici și Mihaela Popescu, membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere, pentru restituirea sumelor încasate în cursul anului 2020 pentru participarea la Comitetul de Securitate Energetică (considerat ca fiind inexistent din punct de vedere legal de către Curtea de Conturi a României) și imputernicirea Directoratului de a exercita acțiunea în justiție, respectiv de a promova și semna cererea de chemare în judecată a lui Oleg Burlacu, Jean Badea, Ciprian Constantin Dumitru, Mircea Cristian Staicu, Mihaela Constantinovici și Mihaela Popescu.

• **Hotărârea nr. 9 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din 14 octombrie 2025**

Adunarea generală extraordinară a acționarilor Companiei, în temeiul prevederilor Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare, întrunită în ședință în data de 14 octombrie 2025:

- nu a aprobat achiziționarea de către Companie a serviciilor de consultanță și respectiv asistență juridică și reprezentare în fața instanțelor de judecată în vederea apărării intereselor Companiei în legătură cu ducerea la îndeplinire și respectiv contestarea Hotărârii Plenului Curții de Conturi a României și în subsidiar a Raportului de Audit de Conformitate și a Scrisorii de Management, întocmite de Curtea de Conturi.

• **Modificare componență comitet consultativ din cadrul Consiliului de Supraveghere**

Compania a informat acționarii și investitorii asupra faptului că, în conformitate cu atribuțiile sale statutare și legale, Consiliul de Supraveghere a decis, în ședința din data de 16 octombrie 2025, modificarea componenței Comitetului de Nominalizare și Remunerare.

Prin urmare, comitetele consultative din cadrul Consiliului de Supraveghere sunt:

➤ *Comitetul de Nominalizare și Remunerare:*

VASILESCU Alexandru-Cristian – președinte
DASCĂL Cătălin-Andrei
ORLANDEA Dumitru Virgil
ZEZEANU Luminița
ATANASIU Teodor
PĂUN Costin-Mihai

➤ *Comitetul pentru gestiunea riscurilor:*

ATANASIU Teodor – președinte
VASILESCU Alexandru-Cristian
DASCĂL Cătălin-Andrei
RUSU Rareș Stelian
ORLANDEA Dumitru Virgil

➤ *Comitetul de Audit:*

ZEZEANU Luminița – președinte
ATANASIU Teodor
RUSU Rareș Stelian
PĂUN Costin-Mihai
VASILESCU Alexandru-Cristian

➤ *Comitetului pentru Investiții și Securitate Energetică:*

PĂUN Costin-Mihai – președinte
DASCĂL Cătălin Andrei
ZEZEANU Luminița
ATANASIU Teodor
ORLANDEA Dumitru Virgil

• **Convocarea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor**

În data de 24 octombrie 2025 Directoratul Companiei, în conformitate cu prevederile Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale Actului constitutiv al Companiei în vigoare, a convocat Adunarea generală extraordinară a acționarilor în data de 28 noiembrie 2025, având următoarea ordine de zi:

- aprobarea "Planului de dezvoltare a rețelei electrice de transport pentru perioada 2026 – 2035 – sinteză", care conține prezentarea integrată a proiectelor prioritare pentru dezvoltarea Rețelei Electrice de Transport, calendarul de implementare, estimarea investițiilor necesare și identificarea surselor de finanțare aferente și mandatarea Directoratului Companiei să aprobe modificările "Planului de dezvoltare a RET perioada 2026-2035" care vor surveni în urma consultării publice lansate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, cu respectarea coordonatelor principale aprobate de Adunarea Generală a Acționarilor;

- informarea privind achizițiile de produse, servicii și lucrări, angajamente care implică obligații importante ale Companiei cu o valoare mai mare de 5.000.000 euro, precum și credite și garanții pentru credite cu o valoare sub 50.000.000 euro.

CNTEE TRANSELECTRICA SA

RAPORTUL TRIMESTRIAL CONSOLIDAT

9L 2025



Declarația persoanelor responsabile

După cunoștințele noastre, Situațiile financiare interimare consolidate simplificate, întocmite pentru perioada de 9 luni încheiată la 30 septembrie 2025 în conformitate cu Standardul Internațional de Contabilitate IAS 34 – Raportarea Financiară Interimară adoptat de Uniunea Europeană și Raportul Trimestrial Consolidat 2025, întocmit în conformitate cu prevederile Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, completată cu Legea nr. 11/2015, respectiv cu prevederile Regulamentului ASF nr. 5/2018, oferă o imagine corectă și conformă cu realitatea poziției financiare și contului de profit și pierdere ale Grupului.

Raportul Trimestrial Consolidat al Directoratului cuprinde informații corecte și conforme cu privire la dezvoltarea și performanțele Grupului, disponibile la data prezentului raport.

București, 11 noiembrie 2025

Directorat,

Ștefăniță	Victor	Cătălin-Constantin	Cosmin-Vasile	Florin-Cristian
MUNTEANU	MORARU	NADOLU	NICULA	TĂTARU
Președinte	Membru	Membru	Membru	Membru
Directorat	Directorat	Directorat	Directorat	Directorat

CUPRINS

<i>Structura Grupului</i>	<i>4</i>
<i>Date de identificare</i>	<i>7</i>
<i>Structuri de conducere</i>	<i>8</i>
<i>Activități Filiale.....</i>	<i>9</i>
<i>I. Situația economică financiară conform cifre financiare OMFP 2844/2016</i>	<i>15</i>
<i>Indicatori OMFP 2844/2016</i>	<i>19</i>
<i>II. Situația economică financiară conform cifre financiare IFRS-UE</i>	<i>20</i>
<i>Indicatori IFRS-UE</i>	<i>24</i>
<i>Evenimente importante</i>	<i>25</i>
<i>Litigii</i>	<i>27</i>
<i>Evenimente ulterioare</i>	<i>32</i>

Structura Grupului

Dintre filialele Companiei societățile filialele Smart și Teletrans sunt incluse în perimetrul de consolidare financiară a Grupului. La întocmirea situațiilor financiare consolidate, situațiile financiare ale societății-mamă și ale filialelor care urmează să fie consolidate sunt combinate linie cu linie prin adunarea elementelor similare de active, datorii, capitaluri proprii, venituri și cheltuieli. Situațiile financiare ar trebui să prezinte informații financiare despre Grup ca o singură entitate economică, eliminând astfel soldurile și tranzacțiile intragrup.

Compania nou înființată GECO intră în perimetrul de consolidare, fiind o companie controlată în comun, de tip Join Venture. Astfel situațiile financiare consolidate includ cota-parte a Grupului din rezultatele societății GECO pe baza metodei punerii în echivalență. Deoarece titlurile societății GECO sunt dobândite în momentul înființării sale, nu s-a înregistrat fond comercial.

SMART



Filiala Societatea Comercială pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport „SMART” SA a fost înființată în anul 2001, prin HG nr.710/19.07.2001 prin reorganizarea unor activități din cadrul Transelectrica.

Filiala are ca activitate principală efectuarea de revizii și reparații la aparatură și echipamente primare din rețelele electrice (astfel încât instalațiile RET să funcționeze în condiții sigure la nivelul de performanță cerut prin licență), remedierea incidentelor la instalații electrice, prestări de servicii în domeniul energetic, servicii energetice pentru sistemul energetic și microproducție de echipamente electrice. Societatea are 8 sucursale fără personalitate juridică.

Misiunea pentru care SMART SA a fost înființată a fost și rămâne în continuare, cea de a asigura lucrările de mentenanță preventivă, lucrări speciale și mentenanță corectivă a Rețelei Electrice de Transport (RET) plecând de la obiectivul primordial al Transelectrica: acela de a asigura transportul de energie electrică în rețeaua națională de transport în condiții de siguranță și stabilitate.

Filiala este o societate cu acoperire națională, strategică din punct de vedere al mentenanței, reparațiilor, expertizărilor și consultanței asigurate pentru:

- Aparataj și echipamente de joasă, medie, înaltă și foarte înaltă tensiune – pana la 750kV inclusiv,
- Echipamente și circuite de protecții, automatizări, măsură, comandă – control,
- Transformatoare și autotransformatoare de toate puterile și toate tensiunile,
- Linii electrice aeriene și în cablu de toate nivelele de tensiune.

Capitalul social subscris și vărsat la 30.09.2025 este de 38.529 mii lei, Transelectrica fiind acționarul unic. Rezultatele filialei SMART sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei.

Acțiunile SMART sunt deținute 100% de către Transelectrica.

TELETRANS



Filiala TELETRANS SA a fost înființată prin Hotărârea AGA nr. 13/04.12.2002 a Transelectrica, în baza Legii nr. 31/1990 și a Ordinului Ministerului Industriei și Comerțului nr. 3098 și nr. 3101 din data de 23.10.2002 și este furnizorul de servicii specifice de telecomunicații și tehnologia informației pentru conducerea operațională și de gestiune a Transelectrica, având ca principal obiect de activitate asigurarea de servicii specifice de telecomunicații. În aceeași timp, Filiala are posibilitatea de a comercializa servicii de profil pe piața liberalizată de comunicații din România.

Filiala are un înalt nivel de competență în domenii cu un caracter profund de unicitate privind managementul sistemelor și proceselor din industria energiei.

În baza Statutului și a actelor normative aplicabile, Teletrans deține certificatul ANCOM de furnizor de rețele sau de servicii de comunicații electronice din anul 2002 (O.U.G. nr. 679/2002), prin care beneficiază de dreptul de a furniza următoarele servicii de comunicații electronice:

- Rețele publice de comunicații electronice (începând cu data de 11.11.2004);
- Servicii de comunicații electronice destinate publicului: (i) Servicii de linii închiriate și (ii) Servicii de comunicații electronice, altele decât telefonie și linii închiriate (începând cu data 01.07.2003);
- Rețele și servicii private de comunicații electronice (începând cu data de 15.01.2003).

- De asemenea, personalul TELETRANS beneficiază de certificări cu relevanță în operarea și administrarea sistemelor IT&C dedicate infrastructurilor critice.

TELETRANS utilizează o rețea de fibră optică construită într-o tehnologie fiabilă OPGW, cu puncte de acces în 110 localități, precum și legături transfrontaliere cu Ungaria, Bulgaria și Serbia și asigură servicii de integrare în sistemul EMS/SCADA pentru producătorii de energie din surse regenerabile și noile sisteme de comandă-control din stații rețehnologizate.

Serviciile furnizate de Teletrans au fost în principal servicii de IT/Tc către Transelectrica, servicii de mentenanță a sistemului de contorizare locală la nivelul stațiilor electrice ale Companiei și servicii de telecomunicații prin comercializarea excedentului de capacități existente în infrastructura de comunicații de fibră optică.

Capitalul social subscris și vărsat la 30.09.2025 este de 6.978 mii lei, Transelectrica fiind acționarul unic. Rezultatele filialei Teletrans sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei.

Acțiunile TELETRANS sunt deținute 100% de către Transelectrica.

GECO POWER COMPANY

Societatea înființată la data de 31 Ianuarie 2025 conform Certificatului de înregistrare emis de ONRC, este o persoană juridică română, constituită în formă de societate cu răspundere limitată.

Societatea a fost înființată în concordanță cu:

- Hotărârea nr.4 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 12 august 2024 prin care Adunarea generală extraordinară a acționarilor Companiei a aprobat participarea Companiei la capitalul social al unei noi societăți, alături de celelalte părți relevante desemnate la nivelul Republicii Azerbaidjan, Georgiei, și Ungariei, cu excepția obiectului principal de activitate care va fi „Activități ale holdingurilor” activitate codificată CAEN 642, respectiv 6420,
- Memorandumul de înțelegere prin care Părțile convin să depună eforturile necesare pentru a întreprinde demersurile privind înființarea unei societăți de tip Joint Venture, cu sediul în România, între Transelectrica, AzerEnerji JSC, Georgian State Electrosystem și MVM Zrt., semnat în data de 27 mai 2024 la București,
- Memorandumul de înțelegere între ministerele de resort din România, Republica Azerbaidjan, Georgia, România și Ungaria privind cooperarea în domeniul energiei verzi, semnat în data de 21.11.2023 la Budapesta (Ungaria),
- Memorandumul de înțelegere privind înființarea unei societăți de tip Joint Venture între entitățile relevante ale guvernelor Republicii Azerbaidjan, Georgorgiei, României și Ungariei semnat în data de 25.07.2023 la București, prin care Transelectrica este desemnată parte relevantă pentru România,
- Acordul din 17 decembrie 2022 între guvernele Republicii Azerbaidjan, Georgiei, României și Ungariei privind Parteneriatul strategic în domeniul dezvoltării și transportului energiei verzi, luând în considerare inițiativa comună a Georgiei și a României pentru dezvoltarea și implementarea proiectului cablului submarin în Marea Neagră și studiul de fezabilitate în derulare pentru acest proiect care a înveput la 11 aprilie 2022, inițiat de Georgia la care s-a alăturat România și Republica Azerbaidjan,

Adresa sediului social este în România, București, Sector 3, Str. Olteni nr.2-4, etaj 3, camera 306, obiectul de activitate fiind Activități ale holdingurilor.

Capitalul social subscris și varsat al societății este de 15 mil lei, fiind împărțit într-un număr de 1.500.000 părți sociale cu o valoare nominală de 10 lei/parte socială.

Capitalul social este detinut de către asociați astfel:

- „AZERENERJI” Open Joint Stock Company, aport la capitalul subscris 25% reprezentând un număr de 375.000 părți sociale cu o valoare nominală de 10 lei/parte socială și în valoare totală de 3,75 mil lei, participare la beneficii 25% și participare la pierderi 25%,

- JSC Georgian State Electrosystem, aport la capitalul subscris 25% reprezentând un număr de 375.000 părți sociale cu o valoare nominală de 10 lei/parte socială și în valoare totală de 3,75 mil lei, participare la beneficii 25% și participare la pierderi 25%,
- MVM Energy Private Limited Liability Company aport la capitalul subscris 25% reprezentând un număr de 375.000 părți sociale cu o valoare nominală de 10 lei/parte socială și în valoare totală de 3,75 mil lei, participare la beneficii 25% și participare la pierderi 25%,
- Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA , aport la capitalul subscris 25% reprezentând un număr de 375.000 părți sociale cu o valoare nominală de 10 lei/parte socială și în valoare totală de 3,75 mil lei, participare la beneficii 25% și participare la pierderi 25%.

Transelectrica împreună cu Georgian State Electrosystems, AzerEnerji și MVM Electrical Works în baza acordului asociaților (Shareholders' Agreement) va implementa proiectul Coridorului Verde, respectiv un cablu submarin de înaltă tensiune curent continuu, care va conecta, prin Marea Neagră, România și Georgia, conexiunea fiind prelungită în Ungaria și Azerbaidjan. Acesta contribuie esențial la consolidarea securității energetice naționale și regionale, creșterea conectivității în bazinul Mării Negre, diversificarea surselor de aprovizionare, valorificarea potențialului de producere a energiei regenerabile și creșterea ponderii energiei regenerabile în mixul energetic național.

Societate	Cod unic de înregistrare	Sediul social	% participație la 30 septembrie 2025
SMART	14232728	București	100%
TELETRANS	15061510	București	100%
GECO	51190139	București	25%

DATE DE IDENTIFICARE**SMART**

Sediul social	București, Bd. Gen. Gh. Magheru nr. 33, sector 1
Punct de lucru	București, Bd. Gheorghe Sincai nr. 3, Cladirea "Formenerg", et.1, sector 4
Numărul de ordine în registrul comerțului	J40/8613/2001
Codul Unic de Inregistrare	14232728
Capital social	38.529 mii lei, împărțit în 3.852.860 acțiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Acționar unic	Transelectrica
Actul de înființare	HG nr. 710/2001 privind înființarea filialei Societatea Comercială pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport „SMART” SA prin reorganizarea unor activități din cadrul Transelectrica

TELETRANS

Sediul social	București, Bd. Hristo Botev nr. 16-18, sector 3
Punct de lucru	București, Str. Stelea Spătarul nr. 12, sector 3
Numărul de ordine în registrul comerțului	J40/12511/2002
Codul Unic de Inregistrare	15061510
Capital social	6.978 mii lei, împărțit în 687.443 acțiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Actionar unic	Transelectrica
Actul de înființare	Hotărârea AGA a CNTEE Transelectrica nr.13 din data de 20.03.2002 și a ordinelor Ministrului Industriei și Resurselor nr.3098,3101/23.10.2002

GECO „Green Energy Corridor Power Company”

Sediul social	București, Sector 3, Str. Olteni nr.2-4, etaj 3, camera 306
Numărul de ordine în registrul comerțului	J2025005094001
Codul Unic de Inregistrare	51190139
Capital social	15.000 mii lei, împărțit în 1.500.000 acțiuni nominative cu o valoare nominală de 10 lei fiecare
Actionari	CNTEE Transelectrica – 25% „AZERENERJI” Open Joint Stock Company – 25% JSC Georgian State Electrosystem – 25% MVM Energy Private Limited Liability Company – 25%
Actul de înființare	Hotărârea AGA a CNTEE Transelectrica nr.226 din data de 17.12.2024 și Actul Constitutiv al GECO din data de 21.01.2025

STRUCTURI DE CONDUCERE

Conducerea executivă a Filialelor la data prezentului raport este asigurată de următoarele persoane:

SMART:

Gheorghe BOLINTINEANU	Director General
Virgil ȘTEFAN	Director Economic

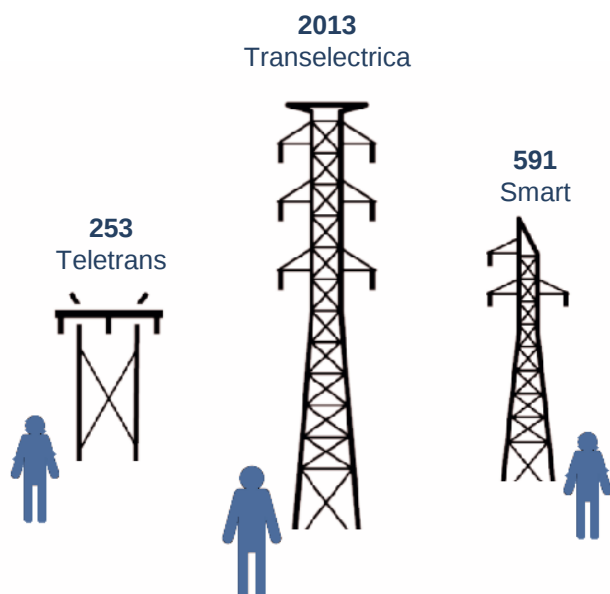
TELETRANS:

Decebal BĂESCU	Director General
Florin Nicolae MÂRZA	Director Economic

GECO:

Farhad MAMMADOV	Director General
Florin STANCIU	Director General Adjunct

Număr angajați 9L 2025



ACTIVITĂȚI FILIALE

În primele 9 luni ale anului 2025, cele două Filiale incluse în consolidare au desfășurat activități în conformitate cu domeniile lor principale de activitate, după cum urmează:

• TELETRANS



Societatea pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețele Electrice de Transport „TELETRANS” este furnizorul de soluții și servicii de telecomunicații, tehnologia informației și informatică de proces/SCADA pentru Companie și un portofoliu important de clienți din mediul public și privat.

1. Informatică de Proces / SCADA

- Servicii de integrare în sistemul EMS/SCADA pentru producătorii de energie din surse regenerabile și noile sisteme de comandă-control din stații rețehnologizate.
- Servicii de mentenanță preventivă sau corectivă pentru principalele sisteme informatice critice care asigură funcțiile operatorului de sistem, transport și al pieței de echilibrare.
- Servicii pentru managementul sistemelor de informatică de proces - administrarea și actualizarea bazelor de date, salvări de scheme și arhive, back-up.

2. IT & C

Servicii de transport de date pe suport de fibră optică:

- Furnizare de capacități STM1/STM4 și Ethernet over SDH/DWDM;
- Servicii de transport date la nivel STM16/STM64, 1Gb, 10Gb, Lambda;
- Servicii de tip n x Mb, n x 1Gb, 10 Gb pe echipamentele IP/MPLS;
- Asistență tehnică de specialitate.

Servicii de comunicații IP:

- Internet furnizat în peste 100 puncte din rețeaua națională de fibră optică;
- Rețele VPN securizate pe rețea IP/MPLS;
- Interconectare metropolitană / națională a clienților prin centre de exchange;
- IT outsourcing;
- Informatică managerială.

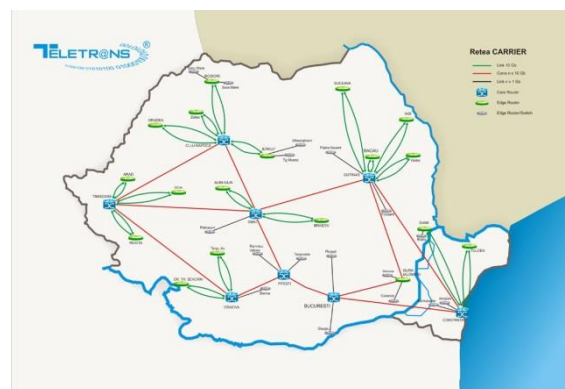
3. Colocare

- Centre de colocare din București (nod RoNIX) și Timișoara
- Puncte de prezență teritoriale din 35 reședinte de județ
- Stații electrice de 400 kV și 220 kV ale Companiei Transelectrica.

Infrastructură

- backbone de aproximativ 5000 km, cu acoperire națională, într-o topologie redundantă cu 9 inele, prin care se asigură servicii de telecomunicații DWDM/SDH/PDH și Ethernet;
- backbone DWDM&IP/MPLS de aproximativ 4.000 km, cu acoperire națională, într-o topologie redundantă cu 4 inele.

Rețeaua de fibră optică pe care sunt realizate cele două backbone-uri este construită într-o tehnologie fiabilă OPGW și asigură puncte de acces în 110 localități precum și legături transfrontaliere cu Ungaria, Bulgaria și Serbia (în viitor și cu Ucraina, Moldova și Turcia).



Teletrans deține certificările Sistemului de Management al Calității conform cerințelor standardului ISO 9001, Sistemului de Management al Mediului conform cerințelor standardului ISO 14001, Sistemului de Management al Sănătății și Securității în Muncă conform cerințelor standardului ISO 45001 și Sistemului de Management al Securității Informațiilor la nivel de Executiv, conform cerințelor standardului ISO/IEC 27001:2013.

Afilieri

Filiala este membră a mai multor organizații profesionale din domeniul IT&C și energetic

- la nivel național:
 - Comitetul Național Român al Consiliului Mondial al Energiei
 - Asociația Națională a Internet Service Providerilor din România
 - Societatea Inginerilor Energeticieni din România
 - Asociația Națională pentru Securitatea Sistemelor Informatic
- la nivel internațional:
 - International Council on Large Electric Systems
 - European Utilities Telecom Council
 - Réseaux Internet Protocol Européens.

• SMART



Principală activitate desfășurată de societate este efectuarea de revizii și reparații la echipamentele primare din rețelele electrice, remedierea incidentelor la instalații electrice, prestări de servicii în domeniul energetic, microproducție de echipamente electrice.

Smart S.A. a fost înființată cu scopul realizării serviciilor de întreținere și reparații a instalațiilor CNTEE Transelectrica S.A. și trebuie să asigure cu prioritate resursele necesare pentru activitatea de mentenanță a RET, potrivit misiunii stabilite la înființare.

Complementar, societatea poate desfășura și alte activități conexe pentru susținerea obiectului principal de activitate, în conformitate cu legislația în vigoare și cu statutul propriu, în condițiile funcționării în siguranță a Sistemului Electroenergetic Național.

Activitatea de mentenanță presupune lucrări planificate de revizii tehnice și de control în stațiile electrice, liniile electrice LEA și lucrări de intervenții accidentale. Controalele pe linii presupun deplasări și intervenții pe întreg traseul de 8.931,6 km al RET în orice condiții de relief și meteorologice. Peste 70% dintre lucrările efectuate de SMART S.A. constau în lucru la înălțime, acestea făcându-se cu ajutorul unor utilaje specializate (PRB, macara, echipamente de urcare, accesorii speciale etc.).

Societatea pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport „Smart” S.A. are proiectat, documentat și implementat un Sistem Integrat de Management al calității, mediului, securității și sănătății în muncă în conformitate cu cerințele următoarelor standarde de referință:

- ISO 9001:2015 „Sisteme de management al calității. Cerințe.” - pentru calitate;
- ISO 14001:2015 „Sisteme de management de mediu. Specificații și ghid de utilizare” - pentru mediu;
- ISO 45001:2018 „Sisteme de management al sănătății și securității ocupaționale” - pentru securitatea muncii .

Sistemul de Management Integrat calitate-mediu-securitate și sănătate în muncă este certificat de către SRAC și IQNet având certificatele nr.1111/11.01.2021 pentru ISO 9001:2015, nr. 112/11.01.2021 pentru ISO 14001:2015 și nr.139/11.01.2021 pentru ISO 45001:2018, valabile până la 23.12.2024, cu supravegheri anuale. Prin sistemul integrat de management societatea garantează clienților că serviciile prestate sunt cel puțin conforme cu cerințele specificate. De asemenea, Smart S.A. a obținut autorizarea, din partea CNCAN, pentru sistemul de management al calității în domeniul nuclear, și anume: Autorizația nr.LI824 pentru furnizarea de servicii destinate instalațiilor nucleare, valabilă până la data de 16.04.2026 conform Ordinului președintelui CNCAN nr. 65,66,71, 72/2003.

Smart S.A. este atestată de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei pentru următoarele tipuri de lucrări:

- **A3** - încercări de echipamente și instalații electrice în vederea certificării conformității tehnice a centralelor electrice în raport cu normele tehnice aplicabile: Atestat nr. 15264/4.11.2019 valabil pe termen nelimitat cu vizele de rigoare.
- **D1** - proiectare de linii electrice aeriene și subterane cu orice tensiuni nominale standardizate: Atestat nr. 15265/4.11.2019 valabil pe termen nelimitat cu vizele de rigoare.
- **D2** - executare de linii electrice aeriene și subterane cu orice tensiuni nominale standardizate: Atestat nr. 15266/4.11.2019 valabil pe termen nelimitat cu vizele de rigoare.
- **E1**- proiectare de posturi de transformare, stații electrice și de instalații aparținând părții electrice a centralelor cu orice tensiuni nominale standardizate: Atestat nr. 15267/4.11.2019 valabil pe termen nelimitat cu vizele de rigoare.
- **E2** - executare de posturi de transformare, stații electrice și de lucrări la partea electrică a centralelor cu orice tensiuni nominale standardizate: Atestat nr. 15268/4.11.2019 valabil pe termen nelimitat cu vizele de rigoare.

Filiala deține un Laborator de Încercări de tip multi-site (un laborator în fiecare sucursală) care este acreditat de către RENAR având certificatul de acreditare nr. LI 824/17.04.2018, valabil până la data de 16.04.2026, cu supravegheri anuale. Sunt acreditate un număr de 78 încercări electrice și de analize fizico-chimice ale materialelor electroizolante.

De asemenea Smart deține și autorizații emise de MAI-IGSU pentru următoarele activități:

- Instalare și întreținere a sistemelor și instalațiilor de limitare și stingere a incendiilor, cu excepția celor care conțin anumite gaze fluorurate cu efect de seră, autorizația nr.5501/08.02.2016 acordată pe o perioadă nedeterminată.
- Instalare și întreținere a sistemelor și instalațiilor de semnalizare, alarmare și alertare în caz de incendiu, autorizația nr.5502/08.02.2016 cu valabilitate nedeterminată.
- Proiectarea sistemelor și instalațiilor de semnalizare, alarmare și alertare în caz de incendiu, autorizația nr.6599/10.01.2017 cu valabilitate nedeterminată.
- Proiectarea sistemelor și instalațiilor de limitare și stingere a incendiilor, autorizația nr.7087/08.06.2017 acordată pe o perioadă nedeterminată.

Smart S.A. este atestat pentru activitatea de exploatare forestieră de către Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor având atestatul nr. 1220/25.07.2024 valabil până în 31.07.2026.

Societatea desfășură activități:

- ca furnizor de servicii mentenanță:
 - Revizii și inspecții
 - Reparații echipamente și instalații electrice
 - Intervenții la evenimente accidentale
 - Expertizări, diagnoze și analize tehnice
 - Configurări, reglaje și parametrizări sisteme comanda-control
- ca furnizor de servicii de re tehnologizare și modernizări:
 - Stații electrice
 - Liniile electrice aeriene
- ca furnizor servicii tehnologii speciale:
 - Lucrul sub tensiune – LST
 - Reabilitare izolație transformatoare
- ca furnizor de consultanță și proiectare:
 - Proiectare
 - Consultanță și asistență.



Afilierile naționale și internaționale aferente societății Smart sunt după cum urmează

- ✓ A – LST – R (Asociația pentru Lucru sub Tensiune din România – Membru Fondator)
- ✓ CIGRE (Consiliul Internațional al Marilor Rețele Electrice de Înaltă Tensiune)
- ✓ CNR – CIGRE (Asociația Comitetului Național Român CIGRE)
- ✓ CNR – CME (Comitetul Național Român al Consiliului Mondial al Energiei)
- ✓ SIER (Societatea Inginerilor Energeticieni din România)
- ✓ ASRO (Asociația de Standardizare din România).

Planul Re PowerEU

În scopul finanțării a trei proiecte de investiții esențiale pentru eficientizarea și modernizarea rețelei electrice de transport, Compania a obținut 56,2 milioane de euro prin componenta REPowerEU a PNRR, aprobată de Consiliul Uniunii Europene, două dintre ele fiind destinate filialelor SMART SA și Teletrans SA.

Planul REPowerEU stabilește o serie de măsuri menite să reducă rapid dependența de combustibilii fosili din Rusia și să accelereze tranziția verde, sporind în același timp reziliența sistemului energetic din UE.

Obiectivul investiției finanțate prin REPowerEU este de a crește flexibilitatea și de a soluționa blocajele din rețeaua de electricitate pentru accelerarea integrării capacităților suplimentare de energie regenerabilă și pentru creșterea gradului de reziliență a rețelei, consolidând, în același timp, securitatea cibernetică printr-o mai bună capacitate de reacție la atacurile cibernetice.

În ceea ce privește **Planul Re PowerEU** s-a aprobat *Investiția 16 - digitalizarea, eficientizarea și modernizarea rețelei naționale de transport a energiei electrice (alocare 56.237.200 euro)*, astfel:

- *Investiția 6.a – Instalarea de centrale fotovoltaice (CEF) și instalații de stocare a energiei electrice destinate alimentării serviciilor interne instalate în stațiile C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. (alocare 29.557.000 euro);*
- *Investiția 6.b – Retehnologizarea SMART SA – filiala C.N.T.E.E. Transelectrica S.A (alocare 18.240.000 euro);*
- *Investiția 6.c – Optimizarea rețelei de comunicații și crearea unui centru de date –Teletrans SA, filiala C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. (alocare 8.440.200 euro).*

TELETRANS

Investițiile în retehnologizarea și modernizarea rețelelor de energie prin introducerea digitalizării și a rețelelor inteligente (smart grid) reprezintă măsuri esențiale pentru susținerea procesului de integrare sectorială și tranziție energetică. Digitalizarea va contribui semnificativ la siguranța funcționării sistemului energetic, intensificând eforturile și capacitatea de răspuns în situația unor disfuncționalități ale sistemului.

Infrastructura IT&C a Transelectrica reprezintă o infrastructură de importanță strategică națională, mai ales în contextul geopolitic actual, securitatea cibernetică fiind componentă centrală a stabilității și siguranței în funcționarea RET/SEN prin asigurarea protecției datelor, cu impact asupra siguranței în luarea deciziilor operative în procesul de gestionare a SEN de către Transelectrica.

Optimizarea rețelei de comunicații și crearea unui centru de date, presupune implementarea a trei componente:

- *Centru de date - achiziționarea de echipamente și software necesare dotării unui centru de date, în zona Sibiu-Brașov, la sediul Transelectrica; Valoare estimată: 23.362.855 lei*

Centrul de date va reprezenta o locație fizică securizată și protejată împotriva intruziunii și riscurilor naturale și tehnologice în cadrul căreia vor fi montate 9 containere infrastructură IT și 3 containere Power în care vor fi instalate echipamente IT (ex. Servere, Switch, UPS etc). Centrul de date va asigura siguranța elementelor fizice prin care este coordonat sistemul de telecomunicații al Transelectrica, care va asigura toate elementele de siguranță conform standardelor. Centrul va gestiona echipamentele Transelectrica, asigurând funcționarea continuă și neîntreruptă a echipamentelor IT și un backup constant a datelor transmise și stocate. De asemenea, centrul de date va asigura o conectivitate și mobilitate crescută între serviciile critice necesare producătorilor, transportatorilor și distribuitorilor de energie electrică din România ceea ce va duce la asigurarea alimentării cu energie electrică a consumatorilor.

- *Analizoare de trafic de rețea - achiziționare analizor de trafic L2-7, 4 porturi SFP; SFP multimod și SFP monomod - vor fi utilizate în activitatea de diagnosticare și testare a circuitelor ethernet din cadrul rețelei de comunicații IP a Transelectrica; Valoare estimată: 3.590.000 lei*

Rețeaua de telecomunicații a C.N.T.E.E. Transelectrica S.A. impune modernizarea și actualizarea conform ultimelor tehnologii, în vederea alinierii la standardele europene de calitate. Certificarea capacităților rețelei garantează funcționarea echipamentelor intermediare și a legăturilor fizice și logice pentru furnizarea în siguranță a serviciilor de transport de date și acces internet. Întrucât sistemele actuale sunt diversificate și mai ales descentralizate sunt necesare instrumente capabile să obțină rezultate rapide despre rețea, precum analizoarele de trafic. Investiția propusă vizează achiziționarea a 8 bucăți Ansamblu Analizoare trafic L2-7 cu 4 porturi SFP (multimode și singlemode), cu rol în diagnosticarea cu precizie a eventualelor disfuncționalități ale rețelei.

- Securitatea rețelei IT&C - achiziționarea echipamentelor: sistem de stocare, firewall, switch internal links, switch infrastructure, switch PoE; Server, distribution router; Valoare estimată: 15.248.145 lei

În ceea ce privește securitatea rețelei IT&C, în prezent, chiar dacă există o serie de echipamente care asigură securitatea rețelei IT&C a Transelectrica, este necesară dotarea acestora cu echipamente suplimentare pentru creșterea gradului de protecție și filtrare a informațiilor rău intenționate. În vederea asigurării unui nivel de securizare superior al rețelei IT&C a Transelectrica este necesară achiziționarea unei serii de echipamente IT care să filtreze traficul de date la nivelul rețelei, cu scopul eliminării informațiilor care prezintă un pericol de securitate, stochează informații pentru a asigura un backup permanent al informațiilor din cadrul companiei și asigură un flux de transfer de date constant. Aceste echipamente sunt necesare în principal în contextul atacurilor informatice tot mai frecvente, precum și în vederea asigurării unui backup.

Întreaga investiție va contribui la creșterea rezilienței SEN/RET, abordând blocajele care pot apărea la nivelul rețelei de transport a energiei electrice prin tratarea cauzelor legate de securitatea cibernetică prin:

- reducerea riscurilor atacurilor cibernetice asupra infrastructurilor IT&C ale Transelectrica prin îmbunătățirea nivelului de pregătire logistică (dotare) cu echipamente și aplicații moderne, actualizate, mult mai puternice din punct de vedere al performanței informaționale (aspectul este crucial în condițiile actuale de război hibrid, pe toate planurile, inclusiv tehnologic, informatic etc., fiind obligatorie creșterea rezilienței sistemelor IT și de comunicații) și
- asigurarea funcțiilor de continuitate a activității și recuperare în urma incidentelor (business continuity and disaster recovery) - aspect fundamental în condiții de război la granițe și risc crescut de atacuri;
- realizarea comunicației și a interoperabilității cu entitățile din sistemul energetic românesc și cu operatorii de transport și sistem din cadrul ENTSO-E;
- asigurarea rezilienței sistemului de comunicație la nivelul Transelectrica;
- asigurarea funcțiilor de continuitate a activității și de recuperare în urma dezastrelor;
- securitatea cibernetică pentru prevenirea atacurilor informatice care capătă o amploare din ce în ce mai mare în ultima perioadă, la nivel european, pe fondul războiului declanșat de Rusia asupra Ucrainei.

De asemenea, implementarea subinvestițiilor descrise mai sus vor avea ca rezultat creșterea nivelului de disponibilitate tehnică a infrastructurii critice de fibră optică de la 98% la 99,5%, cu impact asupra siguranței în luarea deciziilor operative în procesul de gestionare a SEN de către Transelectrica, contribuind în mod direct la asigurarea stabilității și siguranței în funcționarea RET/SEN.

Investițiile se vor implementa până în trimestrul II 2026, iar valoarea totală estimată va fi de 42.201.000 lei fără TVA.

SMART

Investiția urmărește să reducă numărul și durata evenimentelor accidentale, precum și a consecințelor acestora pentru asigurarea funcționării SEN/RET, să adapteze acțiunile de mentenanță la specificul și tehnologiile de fabricație ale noilor echipamente instalate în RET și să reducă numărul și durata acțiunilor de mentenanță preventivă – planificată, care presupune retragerea din exploatare a echipamentelor și instalațiilor ale Transelectrica și a centralelor de producție energie din surse regenerabile racordate la RET.

Echipamentele care vor fi achiziționate vor contribui la reducerea numărului și a perioadelor de intervenție la evenimentele accidentale din rețea, precum și a consecințelor acestora pentru asigurarea funcționării Rețelei Electrice de Transport și a Sistemului Energetic Național; reducerea numărului și duratei acțiunilor de mentenanță preventivă – planificate în stațiile Transelectrica și creșterea capacității de răspuns (prin reducerea perioadelor de intervenție la restabilirea alimentării cu energie electrică).

Aceste efecte pozitive vor consolida siguranța și stabilitatea SEN/RET, ceea ce contribuie la asigurarea securității alimentării cu energie electrică de către Transelectrica, în calitate de operator național de transport și sistem.

Existența unor servicii de mentenanță puternice și de calitate este una dintre principalele premise în asigurarea Standardului de performanță RET și asigurarea unei alimentări constante cu energie electrică la nivelul întregii țări.

Dotarea SMART SA cu utilaje și echipamente moderne adecvate va avea efecte pozitive asupra calității serviciilor de mentenanță furnizate RET. Acest lucru va avea un impact pozitiv asupra blocajelor care pot apărea la nivelul RET.

Investiția propusă are în vedere reducerea impactului acestor blocaje, urmărindu-se reducerea perioadelor de intervenție (prin mijloace de intervenție – utilaje, care să asigure accesul rapid și cu toate echipamentele necesare) și a numărului acestora prin achiziționarea de utilaje, utilaje pentru lucru la înălțime, lucrul sub tensiune (acest tip de intervenție elimină scoaterea din funcțiune a echipamentului respectiv ceea ce determină eliminarea întreruperilor în alimentarea cu energie electrică) etc.

Investiția urmărește dotarea SMART S.A. cu echipamente și utilaje de ultimă generație și cu cea mai curată tehnologie în domeniu, pentru asigurarea unor servicii de mentenanță la cele mai înalte standarde, pretabile pentru un operator de transport și sistem, precum și digitalizarea serviciilor de mentenanță oferite infrastructurii energetice naționale, prin implementarea și dezvoltarea de soluții software. Produsele achiziționate vor fi noi și fi în concordanță cu principiile DNSH.

Investiția constă în:

- dotarea SMART S.A. cu echipamente tehnologice (echipamente pentru controlul și monitorizarea liniilor electrice aeriene și a stațiilor electrice, instrumente pentru lucru sub tensiune, echipamente pentru măsurători și determinări în laborator, echipamente pentru centrul de proiectare al SMART SA, echipamente pentru lucru la înălțime, echipamente tehnologice pentru intervenții) adecvate pentru asigurarea serviciilor de mentenanță a RET la cele mai înalte standarde de calitate,
- digitalizarea serviciilor de întreținere furnizate de SMART SA pentru RET din România, prin implementarea și dezvoltarea de soluții software, care vor asigura în timp real transferul de informații (gestiune, baze de date, activitate/ programare revizii și lucrări, etc.) între sucursalele SMART S.A.

Noile echipamente vor permite utilizarea de către SMART S.A. a tehnologiei LST (Lucru sub tensiune), o tehnologie modernă care presupune că intervențiile la LEA și în stații se vor face fără scoaterea (deconectarea) acestora de sub tensiune, fapt care asigură continuitatea în alimentarea consumatorilor cu energie electrică.

I. Situația economică financiară conform cifre financiare OMFP 2844/2016

Rezultate consolidate

Rezultatele financiare ale activității Grupului au fost următoarele:

Mii lei	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024		25/24
Venituri operaționale	4.180.198	6.182.158	▼	(32%)
Costuri operaționale*	(3.700.162)	(5.472.624)	▼	(32%)
EBITDA	480.036	709.534	▼	(32%)
Amortizare	(299.086)	(274.571)	▲	9%
EBIT	180.950	434.962	▼	(58%)
Rezultat financiar	26.659	16.006	▲	67%
EBT	207.609	450.968	▼	(54%)
Impozit pe profit	(20.274)	(37.446)	▼	(46%)
REZULTAT NET	187.335	413.522	▼	(55%)

*Cheltuieli exploatare excluzând amortizarea

Mii lei	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024		25/24
Active imobilizate	6.457.203	6.277.384	▲	3%
Active circulante	3.468.147	4.548.158	▼	(24%)
ACTIVE TOTALE	9.925.350	10.825.542	▼	(8%)
Capitaluri proprii	5.868.142	5.907.116	▼	(1%)
Interese minoritare	-	-	-	-
Datorii pe termen lung	1.161.216	926.478	▲	25%
Datorii pe termen scurt	2.895.992	3.991.948	▼	(27%)
CAPITALURI PROPRII și DATORII	9.925.350	10.825.542	▼	(8%)

Mii lei	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024		25/24
Numerar net din activitatea operațională	902.512	808.580	▲	12%
Numerar utilizat în activitatea de investiții	(393.381)	(377.708)	▲	4%
Numerar utilizat în activitatea de finanțare	(304.131)	(54.964)	▲	n/a
Diminuarea netă a numerarului și echivalentelor de numerar	205.000	375.908	▼	(45%)
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	707.174	526.900	▲	34%
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	912.174	902.808	▲	1%

La 9L 2025 rezultatele Grupului au înregistrat o scădere în comparație cu aceeași perioadă a anului trecut, pe fondul diminuării veniturilor operaționale cu 32%, în condițiile scăderii cheltuielilor operaționale (inclusiv amortizarea) cu 31%. Față de perioada anterioară rezultatul financiar a înregistrat un profit crescut cu 67%.

Situația poziției financiare OMFP 2844/2016

Situația consolidată a poziției financiare se prezintă astfel:

<i>Mii lei</i>	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Active imobilizate		
Imobilizări corporale	6.133.433	5.915.254
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	5.944	8.150
Imobilizări necorporale	274.309	313.147
Titluri puse în echivalență	3.481	-
Imobilizări financiare	40.036	40.833
Total active imobilizate	6.457.203	6.277.384
Active circulante		
Stocuri	68.379	58.144
Creanțe comerciale și alte creanțe	2.477.528	3.782.840
Impozit pe profit de recuperat	10.066	-
Numerar și echivalente de numerar	912.174	707.174
Total active circulante	3.468.147	4.548.158
Total active	9.925.350	10.825.542
Capitaluri proprii		
Capital social	733.031	733.031
Prima de emisiune	50.222	49.843
Rezerve legale	146.606	146.606
Rezerve din reevaluare	1.527.710	1.596.896
Alte rezerve	264.390	256.747
Rezultatul reportat	3.146.183	3.123.993
Total capitaluri proprii atribuibile proprietarilor Grupului	5.868.142	5.907.116
Interese minoritare	-	-
Total capitaluri proprii	5.868.142	5.907.116
Datorii pe termen lung		
Venituri în avans pe termen lung	791.590	538.015
Împrumuturi pe termen lung	1.954	7.918
Alte împrumuturi și datorii asimilate- Leasing clădire- termen lung	1.415	1.604
Datorii privind impozitele amânate	250.098	257.169
Obligații privind beneficiile angajaților	116.159	116.159
Alte datorii pe termen lung	-	5.613
Total datorii pe termen lung	1.161.216	926.478
Datorii curente		
Datorii comerciale și alte datorii	2.776.829	3.855.244
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire- termen scurt	5.140	7.328
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	21.310	25.537
Împrumuturi pe termen scurt	23.994	32.641
Provizioane	40.170	35.953
Venituri în avans pe termen scurt	28.549	22.232
Impozit pe profit de plată	-	13.013
Total datorii curente	2.895.992	3.991.948
Total capitaluri proprii și datorii	9.925.350	10.825.542

Contul de profit și pierdere OMFP 2844/2016

Situația contului de profit și pierdere, la nivel de Grup, se prezintă astfel:

<i>Mii lei</i>	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Venituri din exploatare		
Venituri din serviciul de transport	1.665.732	1.493.477
Venituri din servicii de sistem	395.105	474.185
Venituri privind piața de echilibrare	2.039.446	4.012.865
Alte venituri	79.915	201.631
Total venituri din exploatare	4.180.198	6.182.158
Cheltuieli din exploatare		
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(486.687)	(508.435)
Cheltuieli privind piața de echilibrare	(2.039.417)	(4.011.906)
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	(551.081)	(406.028)
Amortizare	(299.086)	(274.571)
Cheltuieli cu personalul	(408.382)	(364.862)
Reparații și mentenanță	(48.167)	(40.794)
Cheltuieli cu materiale și consumabile	(22.007)	(14.171)
Alte cheltuieli din exploatare	(144.421)	(126.429)
Total cheltuieli din exploatare	(3.999.248)	(5.747.196)
Rezultat din exploatare	180.950	434.962
Venituri financiare	63.488	23.201
Cheltuieli financiare	(36.560)	(7.195)
Cota parte din profit/(pierdere) a investițiilor	(269)	-
Rezultat financiar net	26.659	16.006
Rezultat înainte de impozitul pe profit	207.609	450.968
Impozit pe profit	(20.274)	(37.446)
Rezultatul exercițiului din operațiuni continue	187.335	413.522
REZULTATUL EXERCIȚIULUI		
Atribuibil:		
Proprietarilor Grupului	187.335	413.522
Intereselor Minoritare	-	-
Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)	2,56	5,64

Fluxuri de trezorerie OMFP 2844/2016

Situația fluxurilor de trezorerie, la nivel de Grup, se prezintă astfel:

<i>Mii lei</i>	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profit/Pierdere netă	187.335	413.522
Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant	480.135	654.152
Modificari în:		
Stocuri	(12.059)	907
Clienți și conturi asimilate	1.331.230	(271.063)
Datorii comerciale și alte datorii	(1.106.570)	385.292
Titluri puse în echivalență	269	-
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	(4.227)	(3.574)
Venituri în avans	258.448	26.812
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare	947.226	792.526
Dobânzi plătite	(1.534)	(2.085)
Impozit pe profit plătit	(43.180)	18.140
Numerar net generat din activitatea de exploatare	902.512	808.580
Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de investiții		
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(435.111)	(435.670)
Titluri de participare deținute la GECO Power Company	(3.750)	-
Incasări din finanțare nerambursabilă CE	9.087	35.792
Dobânzi încasate	10.110	5.119
Incasări din vânzarea de imobilizări corporale	3.257	2.401
Dividende încasate/plătite	23.026	14.650
Alte active financiare	-	-
Numerar net utilizat în activitatea de investiții	(393.381)	(377.708)
Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de finanțare		
Rambursări împrumuturi pe termen lung	(18.104)	(17.971)
Utilizare linie de credit capital de lucru	-	-
Utilizare linie de credit Filiale	3.122	(7.072)
Rambursări împrumuturi pe termen scurt	-	-
Plăți leasing clădire	(9.613)	(9.352)
Dividende plătite	(279.536)	(20.568)
Numerar net utilizat în activitatea de finanțare	(304.131)	(54.964)
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	707.174	526.900
Creșterea/(diminuarea) netă a numerarului și echivalentelor de numerar	205.000	375.908
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	912.174	902.808

Indicatori OMFP 2844/2016

Indicatori cifre consolidate OMFP 2844/2016	9L 2025
Totalul activelor	9.925.350 mii lei
Cifra de afaceri	4.100.283 mii lei

Indicatorii economico-financiari conform Regulamentului 5/2018 ASF

Indicatori	Formula de calcul	9L 2025
Indicatorul lichidității curente (x)	$\frac{\text{Active curente}}{\text{Datorii curente}}$	1,20
Indicatorii gradului de îndatorare* (x):		
(1) Indicatorul gradului de îndatorare	$\frac{\text{Capital împrumutat} \times 100}{\text{Capital propriu}}$	0,55%
(2) Indicatorul gradului de îndatorare	$\frac{\text{Capital împrumutat} \times 100}{\text{Capital angajat}}$	0,55%
Viteza de rotație clienți (zile)	$\frac{\text{Sold mediu clienți}^{**} \times \text{nr.zile}}{\text{Cifra de afaceri}}$	70,60
Viteza de rotație active imobilizate (x)	$\frac{\text{Cifra de afaceri}}{\text{Active imobilizate}}$	0,63

* In cadrul indicatorilor gradului de îndatorare, capitalul împrumutat conține împrumuturile pe termen scurt, împrumuturile pe termen lung și alte împrumuturi/datorii asimilate pe termen scurt și lung aferente leasing-ului clădiri conform IFRS16.

**Pentru Transelectrica s-au luat în considerare la calcularea soldului mediu clienții care au aport în cifra de afaceri (energie, echilibrare, alți clienți, clienți facturi de întocmit). Valorile corespunzătoare clienților: incerti, din mecanismul de cuplare piețe, schema de cogenerare și supracompensarea, nu au fost incluse în soldul mediu.

II. Situația economică financiară conform cifre financiare IFRS-UE

Rezultate consolidate

Rezultatele financiare ale activității Grupului au fost următoarele:

Mii lei	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024		25/24
Venituri operaționale	4.179.274	6.132.871	▼	(32%)
Costuri operaționale*	(3.700.162)	(5.472.624)	▼	(32%)
EBITDA	479.112	660.247	▼	(27%)
Amortizare	(230.852)	(220.170)	▲	5%
EBIT	248.261	440.077	▼	(44%)
Rezultat financiar	26.659	16.006	▲	67%
EBT	274.920	456.083	▼	(40%)
Impozit pe profit	(31.044)	(38.265)	▼	(19%)
REZULTAT NET	243.876	417.818	▼	(42%)

*Cheltuieli exploatare excluzând amortizarea

Mii lei	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024		25/24
Active imobilizate	6.226.737	5.979.608	▲	4%
Active circulante	3.468.147	4.548.158	▼	(24%)
ACTIVE TOTALE	9.694.884	10.527.766	▼	(8%)
Capitaluri proprii	5.674.551	5.656.984	▲	0,3%
Interese minoritare	-	-		-
Datorii pe termen lung	1.124.341	878.834	▲	28%
Datorii pe termen scurt	2.895.992	3.991.948	▼	(27%)
CAPITALURI PROPRII și DATORII	9.694.884	10.527.766	▼	(8%)

Mii lei	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024		25/24
Numerar net din activitatea operațională	902.512	808.580	▲	12%
Numerar utilizat în activitatea de investiții	(393.381)	(377.708)	▲	4%
Numerar utilizat în activitatea de finanțare	(304.131)	(54.964)	▲	n/a
Diminuarea netă a numerarului și echivalentelor de numerar	205.000	375.908	▼	(45%)
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	707.174	526.900	▲	34%
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	912.174	902.808	▲	1%

La 9L 2025 rezultatele Grupului au înregistrat o scădere în comparație cu aceeași perioadă a anului trecut, pe fondul reducerii veniturilor operaționale cu 32%, în condițiile diminuării cu 31% a cheltuielilor operaționale (inclusiv amortizarea). Față de perioada anterioară rezultatul financiar a înregistrat un profit crescut cu 67%.

Situația poziției financiare IFRS-UE

Situația consolidată a poziției financiare se prezintă astfel:

<i>Mii lei</i>	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Active imobilizate		
Imobilizări corporale	6.133.433	5.915.254
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri	5.944	8.150
Imobilizări necorporale	43.843	15.371
Titluri puse în echivalență	3.481	-
Imobilizări financiare	40.036	40.833
Total active imobilizate	6.226.737	5.979.608
Active circulante		
Stocuri	68.379	58.144
Creanțe comerciale și alte creanțe	2.477.528	3.782.840
Impozit pe profit de recuperat	10.066	-
Numerar și echivalente de numerar	912.174	707.174
Total active circulante	3.468.147	4.548.158
Total active	9.694.884	10.527.766
Capitaluri proprii		
Capital social	733.031	733.031
Prima de emisiune	50.222	49.843
Rezerve legale	146.606	146.606
Rezerve din reevaluare	1.527.710	1.596.896
Alte rezerve	264.390	256.747
Rezultatul reportat	2.952.592	2.873.861
Total capitaluri proprii atribuibile proprietarilor Grupului	5.674.551	5.656.984
Interese minoritare	-	-
Total capitaluri proprii	5.674.551	5.656.984
Datorii pe termen lung		
Venituri în avans pe termen lung	791.590	538.015
Împrumuturi pe termen lung	1.954	7.918
Alte împrumuturi și datorii asimilate- Leasing clădire- termen lung	1.415	1.604
Datorii privind impozitele amânate	213.223	209.525
Obligații privind beneficiile angajaților	116.159	116.159
Alte datorii pe termen lung	-	5.613
Total datorii pe termen lung	1.124.341	878.834
Datorii curente		
Datorii comerciale și alte datorii	2.776.829	3.855.244
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire- termen scurt	5.140	7.328
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	21.310	25.537
Împrumuturi pe termen scurt	23.994	32.641
Provizioane	40.170	35.953
Venituri în avans pe termen scurt	28.549	22.232
Impozit pe profit de plată	-	13.013
Total datorii curente	2.895.992	3.991.948
Total capitaluri proprii și datorii	9.694.884	10.527.766

Contul de profit și pierdere IFRS-UE

Situația contului de profit și pierdere, la nivel de Grup, se prezintă astfel:

<i>Mii lei</i>	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Venituri din exploatare		
Venituri din serviciul de transport	1.665.732	1.493.477
Venituri din servicii de sistem	395.105	474.185
Venituri privind piața de echilibrare	2.039.446	4.012.865
Alte venituri	78.991	152.344
Total venituri din exploatare	4.179.274	6.132.871
Cheltuieli din exploatare		
Cheltuieli pentru operarea sistemului	(486.687)	(508.435)
Cheltuieli privind piața de echilibrare	(2.039.417)	(4.011.906)
Cheltuieli privind serviciile de sistem tehnologice	(551.081)	(406.028)
Amortizare	(230.852)	(220.170)
Cheltuieli cu personalul	(408.382)	(364.862)
Reparații și mentenanță	(48.167)	(40.794)
Cheltuieli cu materiale și consumabile	(22.006)	(14.170)
Alte cheltuieli din exploatare	(144.421)	(126.429)
Total cheltuieli din exploatare	(3.931.013)	(5.692.794)
Rezultat din exploatare	248.261	440.077
Venituri financiare	63.488	23.201
Cheltuieli financiare	(36.560)	(7.195)
Cota parte din profit/(pierdere) a investițiilor	(269)	-
Rezultat financiar net	26.659	16.006
Rezultat înainte de impozitul pe profit	274.920	456.083
Impozit pe profit	(31.044)	(38.265)
Rezultatul exercițiului din operațiuni continue	243.876	417.818
REZULTATUL EXERCIȚIULUI		
Atribuibil:		
Proprietarilor Grupului	243.876	417.818
Intereselor Minoritare	-	-
Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)	3,33	5,70

Fluxuri de trezorerie IFRS-UE

Situația fluxurilor de trezorerie, la nivel de Grup, se prezintă astfel:

<i>Mii lei</i>	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profit/Pierdere netă	243.876	417.818
Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant	480.135	654.152
Modificari în:		
Stocuri	(12.059)	907
Clienți și conturi asimilate	1.331.230	(271.063)
Datorii comerciale și alte datorii	(1.106.570)	385.292
Titluri puse în echivalență	269	-
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	(4.227)	(3.574)
Venituri în avans	258.448	26.812
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare	947.226	792.526
Dobânzi plătite	(1.534)	(2.085)
Impozit pe profit plătit	(43.180)	18.140
Numerar net generat din activitatea de exploatare	902.512	808.580
Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de investiții		
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(435.111)	(435.670)
Titluri de participare deținute la GECCO Power Company	(3.750)	-
Incasări din finanțare nerambursabilă CE	9.087	35.792
Dobânzi încasate	10.110	5.119
Incasări din vânzarea de imobilizări corporale	3.257	2.401
Dividende încasate/plătite	23.026	14.650
Alte active financiare	-	-
Numerar net utilizat în activitatea de investiții	(393.381)	(377.708)
Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de finanțare		
Rambursări împrumuturi pe termen lung	(18.104)	(17.971)
Utilizare linie de credit capital de lucru	-	-
Utilizare linie de credit Filiale	3.122	(7.072)
Rambursări împrumuturi pe termen scurt	-	-
Plăți leasing clădire	(9.613)	(9.352)
Dividende plătite	(279.536)	(20.568)
Numerar net utilizat în activitatea de finanțare	(304.131)	(54.964)
Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	707.174	526.900
Creșterea/(diminuarea) netă a numerarului și echivalentelor de numerar	205.000	375.908
Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	912.174	902.808

Indicatori IFRS-UE

Indicatori cifre consolidate IFRS-UE	9L 2025
Totalul activelor	9.694.884 mii lei
Cifra de afaceri	4.100.283 mii lei

Indicatorii economico-financiari conform Regulamentului 5/2018 ASF

Indicatori	Formula de calcul	9L 2025
Indicatorul lichidității curente (x)	$\frac{\text{Active curente}}{\text{Datorii curente}}$	1,20
Indicatorii gradului de îndatorare* (x):		
(1) Indicatorul gradului de îndatorare	$\frac{\text{Capital împrumutat} \times 100}{\text{Capital propriu}}$	0,57%
(2) Indicatorul gradului de îndatorare	$\frac{\text{Capital împrumutat} \times 100}{\text{Capital angajat}}$	0,57%
Viteza de rotație clienți (zile)	$\frac{\text{Sold mediu clienți}^{**} \times \text{nr.zile}}{\text{Cifra de afaceri}}$	70,60
Viteza de rotație active imobilizate (x)	$\frac{\text{Cifra de afaceri}}{\text{Active imobilizate}}$	0,66

* In cadrul indicatorilor gradului de îndatorare, capitalul împrumutat conține împrumuturile pe termen scurt, împrumuturile pe termen lung și alte împrumuturi/datorii asimilate pe termen scurt și lung aferente leasing-ului clădiri conform IFRS16.

**Pentru Transelectrica s-au luat în considerare la calcularea soldului mediu clienții care au aport în cifra de afaceri (energie, echilibrare, alți clienți, clienți facturi de întocmit). Valorile corespunzătoare clienților: incerti, din mecanismul de cuplare piețe, schema de cogenerare și supracompensarea, nu au fost incluse în soldul mediu.



EVENIMENTE IMPORTANTE

• Fuziune prin absorbție TELETRANS SA

Prin Hotărârea nr.3 din data de 13 februarie 2025, Adunarea Generală Extraordinară a acționarilor TELETRANS SA, a decis în temeiul art.12 alin.(2) lit.f) din Actul Constitutiv al societății, fuziunea prin absorbție a S.C. Formenerg S.A. (în calitate de societate absorbită) cu societatea Teletrans S.A. (în calitate de societate absorbantă). S-a aprobat stabilirea datei de 31.12.2024 ca dată de referință a Fuziunii și a datei de 30.04.2025, ca dată efectivă a Fuziunii.

• Semnare contract de credit TELETRANS SA

Adunarea generală a acționarilor a ratificat semnarea contractului de credit de tip overdraft nr. 20250116002, încheiat între TELETRANS S.A. și Banca Comercială Română S.A., înregistrat la TELETRANS S.A. cu nr. C2613/2025.

• Numire Administratori SMART SA

Adunarea generală ordinară a acționarilor SMART S.A., ținută în temeiul prevederilor art. 121 din Legea societăților înr. 31/1990, republicată cu modificările și completările ulterioare în data de 22 ianuarie 2025, a hotărât, (prin raportare la Hotărârea Adunării generale a acționarilor nr.18/2024) administratorii societății numiți pentru un mandat de 4 (patru) ani, începând cu data de 23.12.2024, respectiv până la data de 22.12.2028, următorii: Raluca Cristina ISPIR, având și calitatea de

președinte al Consiliului de administrație; Gheorghe BOLINTINEANU și Decebal BĂESCU.

• Hotărârea nr. 3 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor TRANSELECTRICA SA

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei întrunită în ședință în data de 1 aprilie 2025:

- a aprobat stabilirea Programului de investiții pe exercițiul financiar 2025 și estimările pentru anii 2026 și 2027;
- a aprobat Bugetul de venituri și cheltuieli al Companiei pe anul 2025, precum și estimările pentru anii 2026 și 2027
- a aprobat reconfirmarea, conform art. 38 și art. 39 al OUG nr. 109/2011, cu modificările și completările ulterioare, a punctului 10 al Hotărârii AGOA nr. 3 din 29 aprilie 2024, respectiv: stabilirea, limitelor generale ale remunerației și celelalte beneficii ce vor fi acordate de către C.N.T.E.E. TRANSELECTRICA S.A. membrilor Directoratului, incluzând indemnizația fixă, indemnizația variabilă, precum și alte avantaje acordate acestora.

• Incident în rețeaua electrică de transport în zona de vest a țării

În data de 9 iulie 2024, Compania a anunțat faptul că, în urma fenomenelor meteorologice extreme înregistrate, în după-amiaza zilei de 8 iulie 2025 în zona de vest a țării, manifestate prin furtuni violente și rafale de vânt cu viteze cuprinse între 90 și 120 km/h (cod roșu), o porțiune a Liniei Electrice Aeriene dublu circuit (LEA) 220 kV Reșița–Timișoara a fost semnificativ afectată, mai mulți stâlpi fiind avariați, pe raza județului Timiș.

Totodată, condițiile meteo severe de vijelii și vânt puternic (cod roșu) manifestate recent în zona de vest și nord-vest a țării au afectat și Linia Electrică Aeriană 400 kV Roșiori – Gădălin, unde a fost avariat un stâlp de pe traseul LEA.

Incidentul care a afectat LEA 220 kV Reșița - Timișoara nu a generat întreruperi în alimentarea cu energie electrică a consumatorilor, însă a afectat temporar disponibilitatea completă a rețelei electrice de transport (RET) în zona de vest a țării.

Echipele de intervenție au fost mobilizate imediat după producerea evenimentului au fost în teren pentru evaluarea pagubelor și stabilirea măsurilor tehnice necesare remedierii, fiind implicate toate entitățile tehnice cu responsabilități din cadrul Transelectrica și a filialei SMART SA.

În gestionarea situației a fost stabilită o cooperare permanentă cu autoritățile competente și cu operatorul local de distribuție.

Sistemul Electroenergetic Național (SEN) funcționează în condiții de siguranță, fiind monitorizat în permanență de către Dispecerul Energetic Național.

- **Mobilizare pentru înlocuirea stâlpului avariat de pe Linia Electrică Aeriană 400 kV Gădălin – Roșiori**

În data de 16 iulie 2025, intervenția de înlocuire a stâlpului de înaltă tensiune al Liniei Electrice Aeriene 400 kV Gădălin – Roșiori, avariat în urma furtunii violente din zona localității Jibou, județul Sălaj, a fost finalizată cu succes, linia fiind repusă în funcțiune.

Intervenția, asigurată de echipele tehnice ale SMART SA, filiala Transelectrica, și ale Sucursalei Teritoriale de Transport Cluj – Napoca, a fost una de mare complexitate și s-a desfășurat în condiții dificile de teren, într-o zonă greu accesibilă pentru utilaje și echipamente.

Echipele de intervenție s-au mobilizat rapid și au lucrat fără oprire, într-o adevărată cursă contra cronometru, pentru a reda în sistem cât mai rapid linia electrică aeriană indisponibilizată.

Pentru aceasta, au fost necesare o serie de activități logistice complexe, precum adaptarea unor drumuri de acces, transportul agabaritic, pe o distanță de câteva sute de kilometri, al unui stâlp cu o înălțime de peste 30 metri și o greutate de circa 7,5 tone, precum și aducerea în teren a unei macarale pe șenile de mare tonaj.

Datorită unui efort coordonat și intens, linia a fost repusă sub tensiune, iar funcționarea în condiții de siguranță a rețelei în zona de nord – vest a țării a fost restabilită integral.

Transelectrica investește continuu în modernizare, mentenanță și extinderea rețelei.

În ultimii trei ani, Transelectrica a construit 60% din liniile nou construite în ultimii 20 de ani, respectiv 305 kilometri de linii de 400 kV și 220 kV, din totalul de 496 kilometri finalizați de la începutul anilor 2000.

Până în 2030 Transelectrica are în pregătire, în diferite etape sau în lucru, peste 740 de kilometri de noi linii electrice aeriene.

- **Modificare Act Constitutiv TELETRANS SA**

Adunarea generală extraordinară a acționarilor Societății pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețele Electrice de Transport „TELETRANS” S.A. („Societatea”), ținută în data de 19 septembrie 2025, în temeiul art. 121 din Legea societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, precum și al Actului constitutiv al Societății, de către acționarul Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” - S.A. a hotărât aprobarea modificării art. 6 din Actul Constitutiv în sensul eliminării codului CAEN 9412 - Activități ale organizațiilor profesionale. Ca urmare a eliminării codului CAEN aflat la poziția (64), se vor renumera următoarele coduri CAEN.

În cadrul aceleiași hotărâri s-a aprobat modificarea art. 7 alin. (2) din Actul Constitutiv, precum și modificarea art. 7 din Hotărârea AGA nr. 16/20.08.2025, astfel: Art. 7 (2) Capitalul social al „TELETRANS” S.A. este de 6.978.480 lei, împărțit în 697.848 de acțiuni nominative, fiecare acțiune în valoare de 10 lei. Structura capitalului social este următoarea: 1.908.070 lei în natură – reprezentând echivalentul a 190.807 acțiuni, 4.966.360 lei în numerar – reprezentând echivalentul a 496.636 acțiuni și 104.050 lei, reprezentând 10.405 acțiuni, rezultate din operațiunea de fuziune prin absorbție cu Societatea FORMENERG S.A.

Ca efect al operațiunii de fuziune, capitalul social al Societății pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețele Electrice de Transport „TELETRANS” S.A. este de 6.978.480 lei, împărțit în 697.848 de acțiuni nominative, fiecare acțiune în valoare de 10 lei. Structura capitalului social este următoarea: 1.908.070 lei în natură – reprezentând echivalentul a 190.807 acțiuni, 4.966.360 lei în numerar – reprezentând echivalentul a 496.636 acțiuni și 104.050 lei, reprezentând 10.405 acțiuni, rezultate din operațiunea de fuziune prin absorbție cu Societatea FORMENERG S.A.

- **Finalizarea fuziunii prin absorbție dintre filialele Teletrans și Formenerg**

În data de 23 septembrie 2025 a fost finalizată procedura de fuziune prin absorbție dintre filiala Societatea pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețelele Electrice de Transport – TELETRANS S.A., în calitate de societate absorbantă, și Societatea „Formenerg” S.A., în calitate de societate absorbită. Conform legislației aplicabile, începând cu data de 23 septembrie 2025, filiala Teletrans a preluat toate drepturile și obligațiile asumate anterior fuziunii de către filiala Formenerg.

LITIGII

Cele mai importante litigii cu impact asupra Grupului sunt prezentate în cele ce urmează:

- **RAAN**

În dosarul nr. 9089/101/2013, la data de 19.09.2013, Tribunalul Mehedinți a dispus deschiderea procedurii generale a insolvenței împotriva RAAN.

La data de 09.03.2015, Tribunalul Mehedinți a confirmat planul de reorganizare al debitoarei Regia Autonomă Pentru Activități Nucleare propus de administratorul judiciar Tudor&Asociații SPRL și votat de Adunarea Generală a Creditorilor conform procesului-verbal din 28.02.2014.

La data de 14.06.2016, s-a dispus deschiderea procedurii falimentului împotriva RAAN.

CNTEE Transelectrica SA a formulat contestație la tabelul suplimentar de creanțe, care a făcut obiectul dosarului nr. 9089/101/2013/a152 împotriva debitoarei RAAN, întrucât lichidatorul judiciar nu a înscris o creanță în valoare de 78.096.209 lei pe motiv că "aceasta nu figurează ca fiind datorată în evidențele contabile ale RAAN." Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrierii în tabel a sumei de 78.096.209 lei este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulată la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013. S-a depus în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe, Tribunalul Mehedinți încuviințând proba cu expertiza contabilă. Prin Hotărârea 163/20.06.2019, soluția Tribunalului Mehedinți: s-a admis excepția decăderii. S-a admis în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. S-a respins în rest cererile conexe. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. obligă pârâta să plătească reclamantei 1.000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată în ședință publică. Document Hotărâre 163/20.06.2019. Transelectrica a declarat apel în termenul legal. La termenul din 06.11.2019, Curtea de Apel Craiova a dispus respingerea apelului Transelectrica, ca nefondat. Decizie definitivă. Hotărâre 846/06.11.2019.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. 9089/101/2013, CNTEE Transelectrica SA a fost înscrisă la masa credală cu următoarele creanțe: 2.162.138,86 lei + 16.951.117,14 lei.

Termen continuare procedură pentru încasare creanțe, valorificare bunuri și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare: **10.12.2025**.

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte dosare aflate în diferite stadii de judecată. Acțiuni ale RAAN împotriva CNTEE Transelectrica SA derivând din contractul nr. C137/08.04.2011.

Dosarul nr. **28460/3/2017** - Obiectul dosarului: obligarea subscrisei la plata sumei totale de 12.346.063 lei. Soluția CAB 27.09.2021: Suspendă judecata apelului până la soluționarea definitivă a dosarelor nr.28458/3/2017, nr.26024/3/2015. Soluția din data de 23.05.2022: Respinge ca neîntemeiată cererea de repunere a cauzei pe rol. Menține suspendată judecata apelului. La termenul din data de 20.05.2024 a fost admis apelul, s-a schimbat sentința apelată în sensul că: a fost admisă cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 12.346.063,10 lei, reprezentând debit principal și penalități, cu drept de recurs. Hotărâre 806/20.05.2024. Transelectrica a declarat recurs cu termen în data de **13.11.2025**.

Dosarul nr. **3694/3/2016** - Pretenții 15.698.721,88 lei. Termen de judecată la data de 08.11.2021: cauza a fost suspendată până la soluționarea definitivă a Dosarelor nr. 26024/3/2015 și nr. 28458/3/2017. Soluția 03.06.2024: s-a admis apelul, s-a schimbat în tot sentința apelată, în sensul că: s-a admis cererea de chemare în judecată. A fost obligată pârâta să plătească reclamantei suma de 12.727.101,99 lei, reprezentând contravaloare bonus și regularizare a ante-supracompensării pentru care au fost emise facturi serie SRTF, precum și suma de 2.917.619,81 lei, reprezentând penalități de întârziere aferente debitului principal, pentru care au fost emise facturi serie SRTF, cu drept de recurs. Hotărâre 898/03.06.2024. Transelectrica a declarat recurs.

La termenul din data de 16.10.2025 ICCJ respinge recursul declarat de recurenta-pârâtă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva deciziei civile nr. 898 A din 3 iunie 2024, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VI-a civilă, ca nefondat. Definitivă.

- **MUNICIPIUL REȘIȚA**

Dosarul nr. **2494/115/2018****, înregistrat pe rolul Tribunalului Caraș Severin.

Obiectul dosarului: Prin cererea de chemare în judecată, reclamantul Municipiul Reșița solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata următoarelor sume: 2.129.765,86 lei, reprezentând chiria pentru suprafața de teren ocupată temporar din fondul forestier aferentă anului 2015; 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2016; 2.129.765,86 lei, reprezentând chirie teren aferentă anului 2018; dobândă legală penalizatoare de la scadență și până la plata efectivă.

Soluția Tribunalului CS: Suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, prin Primar, în contradictoriu cu pârâta Transelectrica, având ca obiect pretenții, în temeiul art. 413 alin.(1) pct.1 C.pr.civ. Cu recurs cât timp durează suspendarea cursului judecării procesului, la instanța ierarhic superioară. Document: Încheiere - Suspendare 22.03.2021.

Suspendarea judecării cauzei s-a dispus pana la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3154/115/2018* al Tribunalului Caraș Severin.

La termenul din data de 02.03.2023 s-a suspendat judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, în contradictoriu cu pârâta Transelectrica, având ca obiect pretenții. Cu drept de recurs pe toată durata suspendării judecării.

La termenul din 27.06.2024 s-a dispus comunicarea către expert a unui exemplar de pe notele de sedință, aflate la filele 172-174, depuse de către pârâta Transelectrica SA. S-a dispus comunicarea către expert a unui exemplar de pe precizările depuse de către reclamantul Municipiul Reșița ca urmare a cererii formulate de către expert.

În data de 19.09.2024 s-a încuviințat cererea reclamantului de amânare a cauzei și s-a dispus comunicarea către acesta a unui exemplar al raportului de expertiză. S-a prorogat discutarea cu privire la onorariul definitiv al raportului de expertiză după studierea acestuia de către ambele părți. S-a amânat judecarea cauzei, față de lipsa raportului de expertiză, la data de 10.10.2024.

În data de 10.10.2024 s-a stabilit în sarcina reclamantei și pârâtei să plătească fiecare câte 1000 lei onorariu expert, s-a dispus efectuarea unui supliment de expertiză.

La termenul din 12.12.2024 s-a acordat un nou termen de judecată în vederea studierii raportului suplimentar de expertiză și formularea eventualelor obiecțiuni, de către reprezentanții părților. S-a amânat judecarea cauzei la termenele 13.02.2025, 20.02.2025 și ulterior la 27.02.2025.

La termenul din 27.02.2025, instanța a respins excepția prescripției dreptului la acțiune privind pretențiile constând în chiria aferentă anului 2015 și excepția tardivității formulării modificărilor de acțiune, excepții invocate de pârâta Transelectrica. A calificat excepția lucrului judecat ca fiind o apărare de fond referitoare la efectul pozitiv al lucrului judecat. A respins cererea de chemare în judecată formulată de pârâta Municipiul Reșița în contradictoriu cu pârâta Transelectrica. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare.

La termenul din data de 29.05.2025 a fost admisă cererea de completare a dispozitivului sentinței civile nr. 150/27.02.2025, pronunțată de Tribunalul Caraș-Severin în dosarul nr. 2494/115/2018** formulată de pârâta Transelectrica. S-a dispus completarea dispozitivului cu următoarea dispoziție: a fost obligată reclamanta să plătească pârâtei suma de 2500 lei cheltuieli de judecată constând în onorariu expert. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare.

Mun. Reșița a declarat apel. Termen fixat în data de **20.01.2026**.

• ANAF

În anul 2017 s-a finalizat Inspekția fiscală generală începută la sediul Transelectrica SA la data de 14.12.2011, control ce a vizat perioada decembrie 2005 – decembrie 2010.

Inspekția fiscală generală a început la data de 14.12.2011 și s-a încheiat la 26.06.2017, data discuției finale cu Transelectrica SA.

Ca urmare a finalizării controlului, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, respectiv impozit pe profit și TVA, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere) aferente cu privire la serviciile de sistem tehnologice de sistem (STS) facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspekției fiscale.

Potrivit Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 în sumă totală de 99.013.399 lei, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, în sumă de 35.105.092 lei, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/ majorări de întârziere și penalități de întârziere), în sumă de 63.908.307 lei.

În principal, Raportul de inspecție fiscală al ANAF a consemnat următoarele obligații de plată suplimentare: impozit pe profit în sumă de 13.726.800 lei, precum și accesorii, datorate pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă (acestea au fost distruse în incendiul izbucnit în noaptea de 26-27 iunie 2009, la punctul de lucru din clădirea Millenium Business Center din str. Armand Călinescu nr. 2-4, sector 2, unde Compania își desfășura activitatea), documente cu regim special.

Aceste facturi au făcut obiectul unui litigiu cu ANAF care a emis un raport de inspecție fiscală în data de 20 septembrie 2011 prin care a fost estimată TVA colectată pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă.

Compania a contestat în termenul legal, conform OG nr. 92/2003 privind Codul de procedură fiscală, Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

ANAF a emis titlul executoriu nr. 13540/22.08.2017 în baza căruia au fost executate obligațiile suplimentare de plată stabilite prin Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Compania a solicitat anularea titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017 la Curtea de Apel – dosar nr. **7141/2/2017**. Soluția pe scurt: Admite excepția necompetenței materiale a Curții de Apel București – SCAF. Declină în favoarea Judecătorei Sector 1 București competența materială de soluționare a cauzei. Fără cale de atac. Pronunțată în ședință publică din 08.02.2018. Document: Hotărâre nr.478/2018 din 08.02.2018.

În urma declinării competenței, pe rolul Judecătorei Sector 1 a fost înregistrat **dosarul nr. 8993/299/2018** prin care Compania a contestat executarea silită pornită în temeiul titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017, care are la bază Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 emisă de ANAF - Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili

Soluția pe scurt: Admite cererea de suspendare a judecării formulate de contestatoare. În baza art. 413 alin. (1) pct. 1 cod proc. civilă suspendă judecata până la soluționarea definitivă a **dosarului nr. 1802/2/2018**, aflat pe rolul Curții de Apel București, Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Cu recurs pe toată durata suspendării, cererea de recurs urmând a se depune la judecătoria sectorului 1 București. Pronunțată în ședință publică. Document: Încheiere -Suspendare 17.04.2018.

S-a reluat judecarea cauzei iar la termenul din data de 10.10.2024 pentru comunicarea înscrisurilor depuse la dosar de către contestatoare către intimată a fost amânată judecarea cauzei la data de 21.11.2024 și ulterior pentru 06.03.2025. În data de 06.03.2025, instanța de judecată a amânat pronunțarea cauzei la data de 17.04.2025. Următorul termen de judecată în data de **13.11.2025** pentru lipsă raport de expertiză.

- **CONAID COMPANY SRL**

Obiectul dosarului nr. **36755/3/2018** este Constatărefuz nejustificat încheiere act adițional contract racordare RET C154/2012 și pretenții în valoare de 17.216.093,43 lei, paguba suferită și 100.000 euro, contravaloare beneficiu nerealizat estimat.

La termenul din 03.01.2024 TMB admite excepția prescripției dreptului material la acțiune, invocată prin întâmpinare. Respinge cererea ca prescristă. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Hotărâre 4/2024.

Conaid Company SRL a declarat apel cu termen de judecată fixat în data de 27.03.2025. La termenul din 27.03.2025 instanța admite apelul. Anulează sentința civilă apelată și trimite cauza primei instanțe, pentru soluționarea fondului. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Transelectrica a declarat recurs.

- **OPCOM**

Dosar nr. **22567/3/2019** - Obiectul dosarului: acțiune în pretenții pe dreptul comun.

Obligarea părții OPCOM SA la plata sumei de 4.517.460 lei, aferentă facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016, reprezentând contravaloare TVA, aferent aportului adus de către CNTEE Transelectrica SA la capitalul social al Societății OPCOM SA, emisă în baza Contractului de împrumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finanțarea proiectului de investiții "Electricity Market Project".

Obligarea părții OPCOM SA la plata sumei de 1.293.778,27 lei aferentă facturilor TEL 19 T00 nr.17/28.01.2019 și TEL 19 T00 nr. 131/10.07.2019 reprezentând dobânda legală penalizatoare, calculată pentru neplata la termen a facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016.

Suspendă judecata cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului 31001/3/2017, având ca obiect acțiune în anulare hotărâre AGA Opcom (în care Transelectrica nu este parte și în care la data de 01.02.2021 s-a dispus respingerea apelurilor declarate, soluția fiind definitivă).

Soluția TMB Admite excepția prescripției. Respinge acțiunea ca fiind prescrisă. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 3021/03.12.2021. Până în prezent hotărârea pronunțată în acest dosar nu a fost redactată. După redactarea și comunicarea Sentinței Civile nr. 3021/ 03.12.2021, Compania va putea declara apel împotriva acestei hotărâri. Transelectrica a declarat apel.

Soluția CAB conform Hotărâre nr.1532/12.10.2022: Respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimată a sumei de 11.325,21 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Transelectrica a formulat recurs împotriva Deciziei civile nr.1532/12.10.2022 pronunțată de CAB. . În data de 19.09.2023 la ICCJ s-a admis recursul, s-a casat decizia 1532/12.10.2022 și s-a transmis cauza spre o nouă judecată aceleiași instanțe. Definitivă. Hotărâre 1640/19.09.2023.

Dosar nou **22567/3/2019*** cauza a fost transmisă spre rejudecare. La termenul din data de 18.02.2025, s-a respins apelul ca nefondat. Apelanta-reclamantă a fost obligată la plata către intimata-pârâtă a sumei de 28.777,79 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de a formula recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Hotărâre 235/18.02.2025. Transelectrica a declarat recurs, care se afla în procedura de filtru la ICCJ.

Dosar nr. **24242/3/2021** - Tribunalul București Secția a VI-a Civilă - Obiectul dosarului: Reclamanta OPCOM solicită constatare nulitate act – aport în natură.

În data de 07.11.2023 Soluția TMB pe scurt: a fost calificată excepția inadmisibilității ca apărare de fond. S-a respins cererea de chemare în judecată ca nefondată. Cu drept de a formula apel, în termen de 30 zile de la comunicare pentru părți, Hotărâre 2600/07.11.2023.

OPCOM a declarat apel. La termenul din 13.03.2025, CAB respinge apelul ca nefondat. Obligă reclamanta (OPCOM) la plata către stat a sumei de 179.550,57 lei reprezentând taxa judiciară de timbru. Cu recurs în termen de 30 zile de la comunicare.

Dosarul nr. **44380/3/2024** are ca obiect: pretentii si incheiere act additional pentru suma de 2.914.065,21, cval. servicii calculare drepturi de incasat si obligatii de plata ale tranzactiilor realizate de PRE si PPE + doabanda legala. Termen suspendat. Activitatea judecătorilor a fost reluată și s-a stabilit termen pentru data de **09.12.2025**.

• CURTEA DE CONTURI

Ca urmare a unui control desfășurat în anul 2017, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia acestui control. Compania a formulat mai multe contestații împotriva măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi a României (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitând anularea acestora, precum și a Încheierii nr. 77/03.08.2017, înregistrată la registratura Societății sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr.19211/26.05.2017. Contestațiile au fost pe rolul Curții de Apel București dintre care dosarul nr.**6581/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 6 precum și a măsurii dispuse la punctul II.9, la termenul de judecată din data de 31.03.2023: Conform procesului-verbal din 29.03.2023, dosarul nr. 6581/2/2017 a fost versionat în cadrul completului 12 Fond al Secției a VIII-a Contencios administrativ și fiscal sub nr. **6581/2/2017*** Soluția pe scurt: Pentru a da posibilitatea părților să depună concluzii scrise și pentru a delibera, amână pronunțarea la următoarele termene 31.03.2023, 13.04.2023, 28.04.2023, 12.05.2023.

La termenul de judecată din data de 26.05.2023 s-a admis cererea de chemare în judecată. S-a anulat parțial Încheierea nr. 77/03.08.2017, în ceea ce privește respingerea pct. 6 din Contestația nr. 26140/17.07.2017, Decizia nr. 8/27.06.2017 în privința constatărilor de la pct. 6 și a măsurii dispuse la pct. 11.9, precum și Raportul de control nr. 19211/26.05.2017 în privința constatărilor de la pct. 3.2. Obligă pârâta la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în cuantum total de 10.450 de lei, reprezentând taxă judiciară de timbru și onorariul expertului judiciar. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Hotărâre 920/26.05.2023.

Transelectrica a declarat recurs respins ca nefondat în data de 23.01.2025. Hotărâre definitivă nr.288/2025.

- Obiectul dosarului cu nr.**2153/2/2021** este anularea actului administrativ emis ca urmare a controlului efectuat de CCR în perioada ianuarie-iulie 2020 prin care a dispus 10 măsuri de implementat de către Companie cuprinse în Decizia nr.15/2020.

La termenul din 10.12.2021 CAB respinge cererea de chemare în judecată formulată de Companie. Transelectrica a declarat recurs respins ca nefondat în data de 07.03.2024. Hotărâre definitivă nr.1319/2024.

În perioada septembrie 2023 – ianuarie 2025, Curtea de Conturi a României, prin Departamentul IV a desfășurat o misiune de audit al conformității la nivelul CNTEE Transelectrica SA. Tema auditului de conformitate a fost „*situația, evoluția și modul de administrare a patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2020-2022*” la CNTEE Transelectrica SA.

Ca urmare a finalizării misiunii de audit, Departamentul IV al Curții de Conturi a României a emis *Raportul de Audit de Conformitate al CNTEE Transelectrica SA nr. 6000/23.01.2025 și Scrisoarea către management nr. 60001/23.01.2025*, aprobate prin Hotărârea Plenului nr. 47/23.01.2025, prin care au fost stabilite un număr de 17 recomandări cu termen de implementare 30 aprilie 2025.

La data de 11.03.2025, Compania a formulat plângere prealabilă împotriva raportului de audit de conformitate menționat mai sus.

La data de 11.06.2025, Transelectrica a primit răspunsul formulat de către CCR la plângerea prealabilă, prin care aceștia au respins plângerea prealabilă ca inadmisibilă pentru raportul de audit, și neîntemeiată în ceea ce privește hotărârea plenului.

Ca urmare a răspunsului primit de la CCR, în data de 07.08.2025 Compania a depus la Curtea de Apel București cerere de chemare în judecată (dosar nr. **5244/2/2025**) prin care a solicitat următoarele:

- a) anularea Hotărârii Plenului nr. 47/23.01.2025 privind aprobarea Raportului de Audit de Conformitate al CNTEE Transelectrica SA nr. 6000/23.01.2025 și Scrisoarea către management nr. 60001/23.01.2025;
- b) anularea în parte a Raportului de Audit de Conformitate al CNTEE Transelectrica SA nr. 6000/23.01.2025 și a Scrisorii către management nr. 60001/23.01.2025 cu privire la recomandările prevăzute la punctele 5.1, 5.6, 5.12 parțial, 5.13 parțial, 5.14 parțial, 5.15 și 5.16.
- c) suspendarea efectelor Hotărârii Plenului nr. 47/23.01.2025 până la soluționarea definitivă a prezentei cauze;
- d) cheltuieli de judecată.

La data de 08.09.2025, Transelectrica a solicitat instanței să dispună un termen de judecată pentru soluționarea cererii de suspendare a efectelor Hotărârii Plenului nr. 47/23.01.2025 până la soluționarea pe fond a cauzei. Instanța a fixat ca termen de judecată data de 14.10.2025, pentru soluționarea cererii de suspendare. Soluția CAB: Respinge cererea de suspendare, ca neîntemeiată. Cu recurs în 5 zile de la comunicare, calea de atac urmând a se depune la Curtea de Apel București - Secția a VIII a CAF. Pronunțată azi, 14.10.2025, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 1342/2025 14.10.2025.

Termen de judecată fond: **03.02.2026**

• **ALTELE**

Compania este implicată în litigii semnificative, în special pentru recuperarea creanțelor (de ex.: Total Electric Oltenia SA, Regia Autonomă de Activități Nucleare, Energy Holding SRL, UGM Energy Trading SRL, CET Bacău, CET Govora, Nuclearelectrica, CET Brașov, Elsaco Energy SRL, Arelco Power SRL, Opcom, Menarom PEC SA Galați, Romelectro SA, Transenergo Com SA, ENNET GRUP SRL, PET Communication, ISPE, EXPLOCOM GK SRL, Grand Voltage și alții).

Compania a înregistrat ajustări pentru pierderi de valoare pentru clienții și alte creanțe în litigiu și pentru clienții în faliment.

Totodată, **GRUPUL** este implicat și în litigii cu foști membri ai Directoratului și Consiliului de Supraveghere, cu privire la contractele de mandat încheiate între Companie și aceștia. Pentru aceste litigii, Compania are constituit provizion.

Compania este implicată în litigii în contradictoriu cu Filiala SMART după cum urmează:

- **Dosar nr.15561/3/2022 - Tribunalul Bucuresti**

Obiectul dosarului:

SMART SA a solicitat obligarea Transelectrica la plata sumei de 4.467.108 lei referitor la executarea unui contract administrativ.

Stadiu dosar:

La termenul din 20.03.2025 instanța admite cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 4.467.108, 18 lei precum și plata dobânzii legale penalizatoare aferent sumei de 3.193.869 de la data de 21.12.2021 și până la data plății efective. Obligă pârâta să plătească reclamantei cheltuieli de judecată constând în suma de 51378,78 lei cu titlu de taxa de timbru și suma de 3000 de lei cu titlu de onorariu de expert. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Transelectrica a declarat apel.

➤ **Control Filiale**

- *Teletrans - Control Curtea de Conturi a României*

Începând cu data de 24 martie 2025 Curtea de Conturi a României a desfășurat un control în cadrul Filialei Teletrans pentru verificarea modului de îndeplinire a măsurilor dispuse prin Decizia 7/22.06.2020 conform Legii nr.94/1992. Controlul se află în curs de desfășurare.

- *Teletrans - AMEPIP*

În data de 08.08.2025 AMEPIP a efectuat un control în cadrul Filialei pentru verificarea responsabilităților prevăzute la Art.51 Alin.(1) – OUG 109/2011 finalizat cu întocmirea unui PVCSC AMEPIP 0000010.

- *SMART - ANAF*

ANAF a desfășurat un control în cadrul Filialei SMART pentru verificarea relației comerciale cu societatea Express Oil Pick-up SRL finalizat cu emiterea procesului verbal nr. 60335/24.04.2025 înregistrat la sediul Filialei prin nr.2793/25.04.2025.

- *SMART - AMEPIP*

În data de 20.08.2025 AMEPIP a efectuat un control în cadrul Filialei pentru verificarea responsabilităților prevăzute la Art.51 Alin.(1) – OUG 109/2011 finalizat cu întocmirea unui PVCSC AMEPIP 0000011.

EVENIMENTE ULTERIOARE**Construcția a două linii electrice aeriene de 400 kV care închid magistrala de energie electrică din nordul țării și consolidează interconexiunea României cu Republica Moldova**

În data de 21 octombrie 2025, la Suceava, a avut loc primul comandament pentru demararea a două investiții majore pentru dezvoltarea infrastructurii de transport al energiei electrice, respectiv Linia Electrică Aeriană 400 kV Gădălin – Suceava și Linia Electrică Aeriană 400 kV de interconexiune Suceava (RO) – Bălți (MD), pe teritoriul României.

Prin aceste două lucrări de importanță majoră, Transelectrica închide Inelul de 400 kV din zona de nord a țării, o verigă puternică pentru creșterea securității energetice a României, și consolidează interconexiunea cu Republica Moldova.

Linia Electrică Aeriană (simplu circuit) 400 kV Gădălin – Suceava, inclusiv interconectarea la SEN este un obiectiv de investiții de utilitate publică și de interes național, unul dintre cele 11 proiecte de investiții cu finanțare din Fondul pentru Modernizare

LEA 400 kV Gădălin – Suceava va închide magistrala energetică de 400 kV în zona de nord a țării, fiind una dintre cele mai complexe lucrări de infrastructură energetică națională, traversând un teren muntos extrem de dificil. Totodată Linia Electrică Aeriană 400 kV Gădălin – Suceava va fi linia cu cea mai mare lungime din România, respectiv 260 de kilometri și va conecta două regiuni geografice ale țării importante ale României: Ardealul și Moldova. Noua linie va străbate teritoriul a trei județe (Cluj, Bistrița – Năsăud și Suceava) și a 40 de localități.

Proiectul LEA 400 kV Suceava – Bălți, pentru porțiunea din proiect de pe teritoriul României reprezintă un obiectiv de investiții de importanță strategică care va facilita schimburile transfrontaliere de energie și va contribui la accelerarea integrării surselor regenerabile de energie din nord – estul țării.

Importanța strategică a acestui proiect rezidă nu numai din perspectiva celor două sisteme energetice naționale, dar și din perspectiva sistemului energetic european, asupra căruia actualul context internațional exercită o presiune semnificativă, necesitând acțiuni de consolidare în vederea asigurării

alimentării cu energie electrică. Proiectul asigură securitatea energetică a Republicii Moldova prin intermediul diversificării surselor de aprovizionare, urmărind crearea premiselor integrării sale în piața unică europeană de energie și, în acest context, exprimând voința politică comună pentru examinarea soluțiilor posibile și realizarea 3/3 proiectelor necesare schimbului de energie pe termen lung dintre România și Republica Moldova.

Noua linie electrică aeriană de 400 kV Suceava – Bălți va străbate o distanță de aproximativ 93 de kilometri, traversând 17 localități din județele Suceava și Botoșani. Cu 302 stâlpi de înaltă tensiune, acest proiect va completa un ax strategic Gădălin – Suceava – Bălți, creând o punte de energie între Ardeal, Moldova și Republica Moldova.



CNTEE TRANSELECTRICA SA
Societate administrată în sistem dualist

Situații Financiare Interimare Consolidate Simplificate
la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la
30 septembrie 2025

Întocmite în conformitate cu
Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016
cu modificările și completările ulterioare
pentru aprobarea Reglementărilor contabile
conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară

în baza Standardului de Contabilitate 34 – “Raportare Financiară Interimară”

CNTEE TRANSELECTRICA SA OMFP 2844/2016
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚEI FINANCIARE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	Nota	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Active			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale		6.133.433	5.915.254
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri		5.944	8.150
Imobilizări necorporale		274.309	313.147
Titluri puse în echivalență		3.481	-
Imobilizări financiare		40.036	40.833
Total active imobilizate	4	6.457.203	6.277.384
Active circulante			
Stocuri		68.379	58.144
Creanțe comerciale și alte creanțe	5	2.477.528	3.782.840
Impozit pe profit de recuperat		10.066	-
Alte active financiare		-	-
Numerar și echivalente de numerar	6	912.174	707.174
Total active circulante		3.468.147	4.548.158
Total active		9.925.350	10.825.542
Capitaluri proprii și datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social		733.031	733.031
Prima de capital		50.222	49.843
Rezerve legale		146.606	146.606
Rezerve din reevaluare		1.527.710	1.596.896
Alte rezerve		264.390	256.747
Rezultatul reportat		3.146.183	3.123.993
Total capitaluri proprii atribuibile proprietarilor Grupului	7	5.868.142	5.907.116
Interese minoritare		-	-
Total capitaluri proprii		5.868.142	5.907.116
Datorii pe termen lung			
Venituri în avans pe termen lung	8	791.590	538.015
Împrumuturi pe termen lung	9	1.954	7.918
Alte împrumuturi și datorii asimilate- Leasing clădire-termen lung	10	1.415	1.604
Datorii privind impozitele amânate		250.098	257.169
Obligații privind beneficiile angajaților		116.159	116.159
Alte datorii pe termen lung		-	5.613
Total datorii pe termen lung		1.161.216	926.478

CNTEE TRANSELECTRICA SA OMFP 2844/2016
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	Nota	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Datorii curente			
Datorii comerciale și alte datorii	10	2.776.829	3.855.244
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire- termen scurt	10	5.140	7.328
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	12	21.310	25.537
Împrumuturi pe termen scurt	9	23.994	32.641
Provizioane	11	40.170	35.953
Venituri în avans pe termen scurt	8	28.549	22.232
Impozit pe profit de plată		-	13.013
Total datorii curente		2.895.992	3.991.948
Total datorii		4.057.208	4.918.426
Total capitaluri proprii și datorii		9.925.350	10.825.542

CNTEE TRANSELECTRICA SA OMFP 2844/2016
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A CONTULUI DE PROFIT ȘI PIERDERE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	Nota	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Venituri din exploatare			
Venituri din serviciul de transport		1.665.732	1.493.477
Venituri din servicii de sistem		395.105	474.185
Venituri privind piața de echilibrare		2.039.446	4.012.865
Alte venituri		79.915	201.631
Total venituri din exploatare	14	4.180.198	6.182.158
Cheltuieli din exploatare			
Cheltuieli pentru operarea sistemului	15	(486.687)	(508.435)
Cheltuieli privind piața de echilibrare	15	(2.039.417)	(4.011.906)
Cheltuieli privind serviciile de sistem	15	(551.081)	(406.028)
Amortizare	16	(299.086)	(274.571)
Cheltuieli cu personalul	17	(408.382)	(364.862)
Reparații și mentenanță		(48.167)	(40.794)
Cheltuieli cu materiale și consumabile		(22.007)	(14.171)
Alte cheltuieli din exploatare	18	(144.421)	(126.429)
Total cheltuieli din exploatare		(3.999.248)	(5.747.196)
Rezultat din exploatare		180.950	434.962
Venituri financiare		63.488	23.201
Cheltuieli financiare		(36.560)	(7.195)
Cota parte din profit/(pierdere) a investițiilor		(269)	-
Rezultat financiar net	19	26.659	16.006
Rezultat înainte de impozitul pe profit		207.609	450.968
Impozit pe profit	13	(20.274)	(37.446)
Rezultatul exercițiului din operațiuni continue		187.335	413.522
REZULTATUL EXERCITIULUI			
Atribuibil:			
Proprietarilor Grupului		187.335	413.522
Intereselor Minoritare		-	-
Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)		2,56	5,64

CNTEE TRANSELECTRICA SA OMFP 2844/2016
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A CONTULUI DE PROFIT ȘI PIERDERE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Rezultatul exercițiului	187.335	413.522
Alte elemente ale rezultatului global		
Elemente care nu vor fi reclasificate în contul de profit și pierdere, din care:		
- Efectele impozitării aferente rezervei din reevaluare	(213)	(3.758)
- Surplus din reevaluarea imobilizărilor corporale	18.050	-
- Pierdere actuarială aferentă planului de beneficii determinate	-	-
Alte elemente ale rezultatului global (AERG)	17.837	(3.758)
Rezultatul global total	205.172	409.764

Situațiile financiare consolidate atașate au fost semnate de către conducere la data de 11 noiembrie 2025:

Directorat,

Ștefăniță MUNTEANU	Victor MORARU	Cătălin-Constantin NADOLU	Cosmin-Vasile NICULA	Florin-Cristian TĂTARU
Președinte Directorat	Membru Directorat	Membru Directorat	Membru Directorat	Membru Directorat

Ana-Iuliana Dinu
 Director Direcția Economică și Financiară

Cristiana Zîrnovan
 Manager Departament Bugetare și Raportare Managerială

	Capital Social	Prima de capital	Rezerve Legale	Rezerve din reevaluare	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Atribuibil grupului	Interese minoritare	Total
Sold la 1 ianuarie 2025	733.031	49.843	146.606	1.596.896	256.747	3.123.993	5.907.116	-	5.907.116
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rezultatul exercițiului	-	-	-	-	-	187.335	187.335	-	187.335
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Recunoașterea pierderii/profit actuarial aferent planului de beneficii	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Surplus din reevaluarea imobilizărilor corporale	-	-	-	18.050	-	-	18.050	-	18.050
Datoria privind impozitul amânat aferent rezervei din reevaluare	-	-	-	(213)	-	-	(213)	-	(213)
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	17.837	-	-	17.837	-	17.837
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	17.837	-	187.335	205.172	-	205.172
Majorarea rezervei legale	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultatul reportat	-	-	-	(87.024)	-	87.024	-	-	-
Interese minoritare	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Alte elemente	-	379	-	-	-	27.116	27.495	-	27.495
Total alte elemente	-	379	-	(87.024)	-	114.140	27.495	-	27.495
Derecunoașterea imobilizărilor de natura patrimoniului public	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subvenții aferente imobilizărilor de natura patrimoniului public	-	-	-	-	7.643	-	7.643	-	7.643
Alte rezerve	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuire dividende	-	-	-	-	-	(279.285)	(279.285)	-	(279.285)
Total tranzacții cu proprietari	-	-	-	-	7.643	(279.285)	(271.642)	-	(271.642)
Sold la 30 septembrie 2025	733.031	50.222	146.606	1.527.710	264.390	3.146.183	5.868.142	-	5.868.142

	Capital Social	Prima de emisiune	Rezerve Legale	Rezerve din reevaluare	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Atribuibil grupului	Interese minoritare	Total
Sold la 1 ianuarie 2024	733.031	49.843	146.606	1.738.703	195.751	2.431.200	5.295.134	-	5.295.134
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rezultatul exercițiului	-	-	-	-	-	580.108	580.108	-	580.108
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Recunoașterea pierderii/profit actuarial aferent planului de beneficii	-	-	-	-	-	(414)	(414)	-	(414)
Surplus din reevaluarea imobilizărilor corporale	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Datoria privind impozitul amânat aferent rezervei din reevaluare	-	-	-	(6.014)	-	-	(6.014)	-	(6.014)
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	(6.014)	-	(414)	(6.428)	-	(6.428)
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	(6.014)	-	579.694	573.680	-	573.680
Majorarea rezervei legale	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultatul reportat	-	-	-	(135.761)	-	135.761	-	-	-
Interese minoritare	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Alte elemente	-	-	-	-	-	(2.137)	(2.137)	-	(2.137)
Total alte elemente	-	-	-	(135.761)	-	133.624	(2.137)	-	(2.137)
Derecunoașterea imobilizărilor de natura patrimoniului public prin înregistrarea HG nr. 615, 682 si 683 din 2019 prin care s-a modificat inventarul bunurilor din domeniul public	-	-	-	(31)	-	-	(31)	-	(31)
Subvenții aferente imobilizărilor de natura patrimoniului public	-	-	-	-	60.996	-	60.996	-	60.996
Alte reserve	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuire dividende	-	-	-	-	-	(20.525)	(20.525)	-	(20.525)
Total tranzacții cu proprietarii	-	-	-	(31)	60.996	(20.525)	40.440	-	40.440
Sold la 31 decembrie 2024	733.031	49.843	146.606	1.596.896	256.747	3.123.993	5.907.116	-	5.907.116

CNTEE TRANSELECTRICA SA OMFP 2844/2016
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profit/Pierdere netă	187.335	413.522
Ajustări pentru:		
Cheltuiala cu impozitul de profit	20.274	37.446
Cheltuieli cu amortizarea	299.086	274.571
Venituri din producția de imobilizări necorporale (inclusiv CPT suplimentar)	(924)	(49.287)
Cheltuieli cu ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale	2.269	10
Venituri din reversarea provizioanelor pentru deprecierea creanțelor comerciale	(220)	(2.061)
Pierderi din debitori diverși	1.724	2.926
Cheltuieli/Venituri nete cu ajustările pentru deprecierea debitorilor diverși	64	1.665
Cheltuieli nete cu ajustările pentru deprecierea stocurilor	(1.225)	(998)
Profit/Pierdere din vânzarea de imobilizări corporale, net	505	2.826
Cheltuieli nete cu ajustările de valoare privind imobilizările corporale	(2.827)	-
Cheltuieli/Venituri privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli, net	2.288	(9.358)
Cheltuieli financiare nete privind ajustările pentru pierderea de valoare a imobilizărilor	1.662	65
Cheltuieli cu dobânzile, veniturile din dobânzi și venituri nerealizate din dif de curs valutar	(29.876)	(17.175)
Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant	480.135	654.152
Modificări în:		
Stocuri	(12.059)	907
Clienți și conturi asimilate	1.331.230	(271.063)
Datorii comerciale și alte datorii	(1.106.570)	385.292
Titluri puse în echivalență	269	-
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	(4.227)	(3.574)
Venituri în avans	258.448	26.812
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare	947.226	792.526
Dobânzi plătite	(1.534)	(2.085)
Impozit pe profit plătit	(43.180)	18.140
Numerar net generat din activitatea de exploatare	902.512	808.580
Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de investiții		
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(435.111)	(435.670)
Titluri de participare deținute la GECO COMPANY	(3.750)	-
Încasări din finanțare nerambursabilă CE	9.087	35.792
Dobânzi încasate	10.110	5.119
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale	3.257	2.401
Dividende încasate/plătite	23.026	14.650
Numerar net utilizat în activitatea de investiții	(393.381)	(377.708)

CNTEE TRANSELECTRICA SA OMFP 2844/2016
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de finanțare		
Rambursări împrumuturi pe termen lung	(18.104)	(17.971)
Utilizare linie de credit capital de lucru	-	-
Utilizare linie de credit Filiale	3.122	(7.072)
Rambursări împrumuturi pe termen scurt	-	-
Plăți leasing clădire	(9.613)	(9.352)
Dividende plătite	(279.536)	(20.568)
Numerar net utilizat în activitatea de finanțare	(304.131)	(54.964)
 Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	 707.174	 526.900
 Creșterea/(diminuarea) netă a numerarului și echivalentelor de numerar	 205.000	 375.908
 Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	 912.174	 902.808

1. DESCRIEREA ACTIVITAȚII ȘI INFORMAȚII GENERALE

Principală activitate a CNTEE Transelectrica SA („Compania”) și a filialelor sale (denumite împreună cu Compania, „Grup”) constă în: prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, operator al pieței de echilibrare, administrator al schemei de sprijin de tip bonus, alte activități conexe. Aceste activități se desfășoară în conformitate cu prevederile licenței de funcționare nr. 161/2000 emisă de ANRE, actualizată prin Decizia ANRE nr. 1413/10.07.2024, a Condițiilor generale asociate licenței aprobate prin Ordinul ANRE nr. 104/2014, cu modificările și completările ulterioare și a certificării finale a Companiei ca operator de transport și sistem al Sistemului Electroenergetic Național conform modelului de separare a proprietății („ownership unbundling”) prin Ordinul ANRE nr. 164/07.12.2015.

Adresa sediului social este: Strada Olteni nr. 2 – 4 sector 3, București, România. În prezent, activitatea executivului Companiei se desfășoară în cadrul sediului social din Strada Olteni nr. 2-4 sector 3, București.

Situațiile financiare consolidate la 30 septembrie 2025 ale Grupului întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară cu modificările și completările ulterioare, în baza Standardul Internațional de Contabilitate 34 – „Raportarea financiară interimară”, sunt disponibile la sediul social al Companiei situat în Strada Olteni nr. 2-4 sector 3, București.

Situațiile financiare consolidate ale Grupului întocmite la data de 30 septembrie 2025 nu sunt auditate.

Prezentele Situații Financiare Consolidate întocmite la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 30 septembrie 2025, cuprind informațiile financiare ale Societății mamă și ale filialelor sale Smart SA și Teletrans SA, dar și ale societății controlate în comun GECO Power Company.

STRUCTURA GRUPULUI

Companiile care intră în perimetrul de consolidare precum și procentul participațiilor deținute de Companie sunt prezentate în continuare:

Entitatea	Țara de origine	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
		% participație	% participație
SMART SA	România	100%	100%
TELETRANS SA	România	100%	100%
GECO POWER COMPANY	România	25%	0%

SMART SA

Filiala Societatea Comercială pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport „SMART” SA a fost înființată în anul 2001, prin HG nr.710/19.07.2001 prin reorganizarea unor activități din cadrul Transelectrica.

Adresa sediului social este în B-dul Magheru nr. 33 sector 1 București și sediul central este la punctul de lucru B-dul Gheorghe Șincai nr. 3, Clădirea „Formenerg”, et.1, sector 4 București.

Filiala are ca activitate principală efectuarea de revizii și reparații la aparatură și echipamente primare din rețelele electrice (astfel încât instalațiile RET să funcționeze în condiții sigure la nivelul de performanță cerut prin licență), remedierea incidentelor la instalații electrice, prestări de servicii în domeniul energetic, servicii energetice pentru sistemul energetic și microproducție de echipamente electrice. Societatea are 8 sucursale fără personalitate juridică.

Misiunea pentru care SMART SA a fost înființată a fost și rămâne în continuare, cea de a asigura lucrările de mentenanță preventivă, lucrări speciale și mentenanță corectivă a Rețelei Electrice de Transport (RET) plecând de la obiectivul primordial al Transelectrica: acela de a asigura transportul de energie electrică în rețeaua națională de transport în condiții de siguranță și stabilitate.

Filiala oferă servicii profesionale la un nivel de performanță ridicat, respectiv, mentenanță, reparații, expertizări, consultanță pentru:

- Aparataj și echipamente de joasă, medie, înaltă și foarte înaltă tensiune – pana la 750kV inclusiv,
- Echipamente și circuite de protecții, automatizări, măsură, comandă – control,

- Transformatoare și autotransformatoare de toate puterile și toate tensiunile,
- Linii electrice aeriene și în cablu de toate nivelele de tensiune.

Capitalul social subscris și vărsat la 30.09.2025 este de 38.529, Transelectrica fiind acționarul unic. Rezultatele filialei SMART sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei. Acțiunile SMART sunt deținute 100% de către Transelectrica.

TELETRANS SA

Filiala TELETRANS SA a fost înființată prin Hotărârea AGA nr. 13/04.12.2002 a Transelectrica, în baza Legii nr. 31/1990 și a Ordinelor Ministerului Industriei și Comerțului nr. 3098 și nr. 3101 din data de 23.10.2002 și este furnizorul de servicii specifice de telecomunicații și tehnologia informației pentru conducerea operațională și de gestiune a Transelectrica, având ca principal obiect de activitate asigurarea de servicii specifice de telecomunicații. În aceeași timp, Filiala are posibilitatea de a comercializa servicii de profil pe piața liberalizată de comunicații din România.

Adresa sediului social este în B-dul Hristo-Botev, nr. 16 – 18, sector 3, București și sediul central este la punctul de lucru din strada Str. Stelea Spătarul nr. 12, sector 3, București.

Filiala are un înalt nivel de competență în domenii cu un caracter profund de unicitate privind managementul sistemelor și proceselor din industria energiei.

În baza Statutului și a actelor normative aplicabile, Teletrans deține certificatul ANCOM de furnizor de rețele sau de servicii de comunicații electronice din anul 2002 (O.U.G. nr. 679/2002), prin care beneficiază de dreptul de a furniza următoarele servicii de comunicații electronice:

- Rețele publice de comunicații electronice (începând cu data de 11.11.2004);
- Servicii de comunicații electronice destinate publicului: (i) Servicii de linii închiriate și (ii) Servicii de comunicații electronice, altele decât telefonie și linii închiriate (începând cu data 01.07.2003);
- Rețele și servicii private de comunicații electronice (începând cu data de 15.01.2003).
- De asemenea, personalul TELETRANS beneficiază de certificări cu relevanță în operarea și administrarea sistemelor IT&C dedicate infrastructurilor critice.

TELETRANS utilizează o rețea de fibră optică construită într-o tehnologie fiabilă OPGW, cu puncte de acces în 110 localități, precum și legături transfrontaliere cu Ungaria, Bulgaria și Serbia și asigură servicii de integrare în sistemul EMS/SCADA pentru producătorii de energie din surse regenerabile și noile sisteme de comandă-control din stații rețehnologizate.

Serviciile furnizate de Teletrans au fost în principal servicii de IT/Tc către Transelectrica, servicii de mentenanță a sistemului de contorizare locală la nivelul stațiilor electrice ale Companiei, servicii de mentenanță a sistemului de telecontorizare aferent pieței angro de energie electrică și servicii de telecomunicații prin comercializarea excedentului de capacități existente în infrastructura de comunicații de fibră optică.

În conformitate cu Hotărârea nr.3/13 februarie 2025, în temeiul art.12 alin.(2) lit.f) din Actul Constitutiv al societății Teletrans SA, Adunarea generală a acționarilor Societății a decis fuziunea prin absorbție a Societății Teletrans SA (în calitate de societate absorbantă) cu societatea Formenerg SA (în calitate de societate absorbită).

În data de 23 septembrie 2025 a fost finalizată procedura de fuziune prin absorbție. Ca efect al operațiunii de fuziune, la 30 septembrie 2025, capitalul social al Societății pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețele Electrice de Transport „TELETRANS” S.A. este de 6.978.480 lei, împărțit în 697.848 de acțiuni nominative, fiecare acțiune în valoare de 10 lei. Structura capitalului social este următoarea: 1.908.070 lei în natură – reprezentând echivalentul a 190.807 acțiuni, 4.966.360 lei în numerar – reprezentând echivalentul a 496.636 acțiuni și 104.050 lei, reprezentând 10.405 acțiuni, rezultate din operațiunea de fuziune prin absorbție cu Societatea FORMENERG S.A.

Capitalul social subscris și vărsat la 30.09.2025 este de 6.978, Transelectrica fiind acționarul unic. Rezultatele filialei Teletrans sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei. Acțiunile TELETRANS sunt deținute 100% de către Transelectrica.

GECO POWER COMPANY

Societatea înființată la data de 31 Ianuarie 2025 conform Certificatului de înregistrare emis de ONRC, este o persoană juridică română, constituită în formă de societate cu răspundere limitată.

Societatea a fost înființată în concordanță cu:

- Hotărârea nr.4 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 12 august 2024 prin care Adunarea generală extraordinară a acționarilor Companiei a aprobat participarea Companiei la capitalul social al unei noi societăți, alături de celelalte părți relevante desemnate la nivelul Republicii Azerbaidjan, Georgiei, și Ungariei, cu excepția obiectului principal de activitate care va fi „Activități ale holdingurilor” activitate codificată CAEN 642, respectiv 6420,
- Memorandumul de înțelegere prin care Părțile convin să depună eforturile necesare pentru a întreprinde demersurile privind înființarea unei societăți de tip Joint Venture, cu sediul în România, între Transelectrica, AzerEnerji JSC, Georgian State Electrosystem și MVM Zrt., semnat în data de 27 mai 2024 la București,
- Memorandumul de înțelegere între ministerele de resort din România, Republica Azerbaidjan, Georgia, Romania și Ungaria privind cooperarea în domeniul energiei verzi, semnat în data de 21.11.2023 la Budapesta (Ungaria),
- Memorandumul de înțelegere privind înființarea unei societăți de tip Joint Venture între entitățile relevante ale guvernelor Republicii Azerbaidjan, Georgorgiei, României și Ungariei semnat în data de 25.07.2023 la București, prin care Transelectrica este desemnată parte relevantă pentru România,
- Acordul din 17 decembrie 2022 între guvernele Republicii Azerbaidjan, Georgiei, României și Ungariei privind Parteneriatul strategic în domeniul dezvoltării și transportului energiei verzi, luând în considerare inițiativa comună a Georgiei și a României pentru dezvoltarea și implementarea proiectului cablului submarin în Marea Neagră și studiul de fezabilitate în derulare pentru acest proiect care a început la 11 aprilie 2022, inițiat de Georgia la care s-a alăturat Romania și Republica Azerbaidjan,

Adresa sediului social este în România, București, Sector 3, Str. Olteni nr.2-4, etaj 3, camera 306, obiectul de activitate fiind Activități ale holdingurilor.

Capitalul social subscris și vărsat al societății este de 15 mil lei, fiind împărțit într-un număr de 1.500.000 părți sociale cu o valoare nominală de 10 lei/parte socială

Capitalul social este detinut de către asociați astfel:

- „ AZERENERJI” Open Joint Stock Company, aport la capitalul subscris 25% reprezentând un număr de 375.000 părți sociale cu o valoare nominală de 10 lei/parte socială și în valoare totală de 3,75 mil lei, participare la beneficii 25% și participare la pierderi 25%,
- JSC Georgian State Electrosystem, aport la capitalul subscris 25% reprezentând un număr de 375.000 părți sociale cu o valoare nominală de 10 lei/parte socială și în valoare totală de 3,75 mil lei, participare la beneficii 25% și participare la pierderi 25%,
- MVM Energy Private Limited Liability Company aport la capitalul subscris 25% reprezentând un număr de 375.000 părți sociale cu o valoare nominală de 10 lei/parte socială și în valoare totală de 3,75 mil lei, participare la beneficii 25% și participare la pierderi 25%,
- Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA , aport la capitalul subscris 25% reprezentând un număr de 375.000 părți sociale cu o valoare nominală de 10 lei/parte socială și în valoare totală de 3,75 mil lei, participare la beneficii 25% și participare la pierderi 25%.

Misiunea Grupului

Misiunea Grupului este asigurarea siguranței și securității în funcționare a Sistemului Energetic Național (SEN), cu respectarea normelor și performanțelor prevăzute de reglementările tehnice în vigoare și prestarea unui serviciu public pentru toți utilizatorii rețelelor electrice de transport, în condiții de transparență, nediscriminare și echidistantă pentru toți participanții la piață.

2. BAZELE ÎNTOCMIRII

Declarație de conformitate

Situațiile Financiare Interimare Consolidate sunt prezentate în conformitate cu cerințele IAS 34 Raportarea financiară interimară. Acestea nu includ toate informațiile necesare pentru un set complet de situații financiare în conformitate Standardele Internaționale de Raportare Financiară ("SIRF") și trebuie să fie citite împreună cu *Situațiile Financiare Consolidate întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementărilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („OMFP nr. 2844/2016”) cu modificările și completările ulterioare*. Cu toate acestea, anumite note explicative sunt incluse pentru a explica evenimentele și tranzacțiile care sunt semnificative pentru înțelegerea modificărilor survenite în poziția financiară și performanța Grupului de la ultimele situații financiare anuale consolidate la data de și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

Utilizarea de estimări și judecăți

Raționamentele semnificative utilizate de către conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Grupului și principalele surse de incertitudine referitoare la estimări au fost aceleași cu cele aplicate situațiilor financiare consolidate la data de și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

3. POLITICI CONTABILE

Politicile contabile aplicate în aceste situații financiare interimare consolidate sunt aceleași cu cele aplicate în situațiile financiare consolidate ale Grupului la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

Bazele consolidării

(i) Filiale

Filialele sunt entități controlate de către Grup. Grupul deține controlul asupra unei entități atunci când este expus la, sau are dreptul la câștiguri variabile ce rezultă din implicarea sa în entitate și are capacitatea de a afecta aceste câștiguri prin puterea asupra entității. Situațiile financiare ale filialelor sunt incluse în situațiile financiare consolidate din momentul în care începe exercitarea controlului și până în momentul încetării lui.

La data prezentului raport Transelectrica are în componență șase filiale (din care trei sunt radiate la Registrul Comerțului), persoane juridice române, organizate ca societăți pe acțiuni. La două dintre filiale Transelectrica (Teletrans și Smart) este unic acționar și acționar majoritar în cazul filialei OPCOM.

Precizăm faptul că Transelectrica a deținut calitatea de acționar unic și la Filiala ICEMENERG SA, ICEMENERG SERVICE și Filiala FORMENERG SA (filiale care la data prezentei sunt radiate la ONRC).

Filiala FORMENERG o companie având ca obiect principal de activitate formarea profesională inițială și continuă, în toate domeniile de activitate, a personalului cu atribuții în domeniul energetic din toate sectoarele economiei naționale și a altor beneficiari, precum și activități de servicii hoteliere, servicii de închiriere și servicii de organizare de evenimente, a finalizat procesul de fuziune prin absorbție cu filiala TELETRANS, astfel conform legislației aplicabile, începând cu data de 23 septembrie 2025, filiala Teletrans a preluat toate drepturile și obligațiile asumate anterior fuziunii de către filiala Formenerg.

În urma fuziunii celor 2 filiale, titlurile de participare ale Transelectrica deținute la TELETRANS au crescut cu 104, concomitent cu diminuarea titlurile de participare ale Transelectrica deținute la FORMENERG.

Astfel, în evidența contabilă a Companiei, la 30 septembrie 2025, capitalul social este de 1.844, pentru care Compania a înregistrat o ajustare de depreciere de 100% pentru acțiunile deținute la FORMENERG care a fost radiată în data de 23.09.2025.

Filiala ICEMENERG SERVICE – SA a fost axată pe proiectarea, producția și distribuția de aparate de măsură, conducere și control destinate sistemului energetic, având certificare ISO 9001 și IQ NET de către SRAC ROMANIA, atestat ANRE. La data de 09.06.2017, Tribunalul București, Secția a VII-a Civilă, a dispus intrarea în faliment prin procedură simplificată a debitorului Societatea ICEMENERG SERVICE – SA, desemnând în calitate de lichidator judiciar provizoriu pe Solvendi SPRL.

În data de 27.04.2021 Administratorul Special al Filialei ICEMENERG Service SA informează asupra faptului că în data de 23.04.2021, în urma licitației desfășurate, activele societății Filiala ICEMENERG

Service SA, atât cele mobile cât și cele imobile au fost valorificate în bloc, cumpărător fiind Portland Trust Developements Five SRL.

În dosarul cu nr.18051/3/2017, conform Buletinului procedurilor de insolvență nr. 9152/26.05.2022, Tribunalul București – Secția a VII-a Civilă prin sentința civilă nr.2429 a aprobat raportul final al lichidatorului judiciar, iar în baza art.175 alin 2 din Legea nr.85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, a închis procedura insolvenței împotriva debitorului Societatea Filiala „Icmenerg-Service” SA prin radierea acesteia din Registrul Comerțului București.

Dintre filialele Companiei societățile filialele Smart și Teletrans sunt incluse în perimetrul de consolidare financiară a Grupului. La întocmirea situațiilor financiare consolidate, situațiile financiare ale societății-mamă și ale filialelor care urmează să fie consolidate sunt combinate linie cu linie prin adunarea elementelor similare de active, datorii, capitaluri proprii, venituri și cheltuieli. Situațiile financiare ar trebui să prezinte informații financiare despre Grup ca o singură entitate economică, eliminând astfel soldurile și tranzacțiile intragrup.

Nu a fost luată în considerare la întocmirea situațiilor financiare consolidate:

- filiala OPCOM întrucât administrarea se desfășoară potrivit reglementărilor stabilite de ANRE, iar Transelectrica nu exercită control direct efectiv asupra mecanismelor decizionale ale acesteia.

Filiala OPCOM SA a fost înființată în baza HG nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate SA, ca filială al cărei acționar unic era Transelectrica.

Conform prevederilor legislației primare și secundare în vigoare, Societatea Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale “OPCOM” S.A. îndeplinește rolul de administrator al pieței de energie electrică, furnizând un cadru organizat, viabil și eficient pentru desfășurarea tranzacțiilor comerciale în cadrul pieței angro de energie electrică și desfășoară activități de administrare a piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale, în condiții de consecvență, corectitudine, obiectivitate, independență, echidistanță, transparență și nediscriminare.

Capitalul social subscris și vărsat al societății OPCOM la 30.09.2025 este de 31.366 mii lei, Transelectrica participând la acea dată la capitalul social în calitate de acționar majoritar. Structura acționarului este următoarea:

- CNTEE Transelectrica SA – 97,84%
- Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului – 2,16%.

Transelectrica nu exercită control direct efectiv asupra mecanismelor decizionale ale OPCOM, a cărei administrare este condusă potrivit reglementărilor stabilite de ANRE. Precizăm în cele ce urmează, elementele prevăzute de Standardul Internațional IFRS 10, necesare a fi luate în considerare, în stabilirea exercitării controlului. Astfel conform IFRS 10 - un investitor controlează o entitate dacă și numai dacă investitorul deține toate din următoarele puncte:

- a. puterea asupra entității în care are investiția
- b. expunerea sau drepturile la randamente variabile de la implicarea sa cu entitatea în care s-a investit
- c. capacitatea de a-și folosi puterea asupra entității investite pentru a afecta valoarea rentabilității investitorului.

(ii) Investiții în entitățile asociate și în asocierile în participație

Dacă Transelectrica deține, direct sau indirect (de exemplu, prin filiale), 20% sau mai mult din drepturile de vot ale entității în care a investit, se presupune că exercită o influență semnificativă, dar nu și control asupra politicilor financiare și operationale. Situațiile financiare consolidate includ cota-parte a Grupului din rezultatele entităților asociate pe baza metodei punerii în echivalență.

Investițiile în acorduri comune, în care Grupul exercită controlul în comun cu alte entități, sunt recunoscute initial la cost și ulterior măsurată folosind metoda punerii în echivalență. Profiturile sau pierderile atribuibile Grupului sunt recunoscute în situațiile financiare consolidate atunci când începe controlul în comun și până la încetarea controlului respectiv.

Metoda punerii în echivalență este o metodă de contabilizare prin care investiția este inițial recunoscută la cost și ajustată ulterior în funcție de modificările post-achiziționare în cota investitorului din activele nete ale entității în care a investit. Profitul sau pierderea investitorului include cota sa din profitul sau pierderea entității în care a investit, iar alte elemente ale rezultatului global includ cota investitorului din celelalte elemente ale rezultatului global al entității în care a investit.

În martie 2025, Compania a participat cu un aport de 25% la capitalul social al Geco Power Company Green Energy Corridor Power Company - Societate cu răspundere limitată, conform rezoluției Directoratului nr. 7516/ 05.03.2025, în valoare este de 3.750.

Asociații fondatori ai companiei de proiect sunt CNTEE Transelectrica SA, JSC Georgian State Electrosystem, "AZERENERJI" Open Joint Stock Company și MVM Energy Private Limited Liability Company. Compania asigură implementarea proiectului Green Energy Corridor, un cablu submarin de înaltă tensiune în curent continuu, de 1.200 km, care va traversa Marea Neagră și va conecta România și Georgia, conexiunea fiind prelungită și în Ungaria și Azerbaidjan, în conformitate cu acordul între Guvernele statelor Azerbaidjan, Georgia, România și Ungaria.

Compania nou înființată GECO intră în perimetrul de consolidare, fiind o companie controlată în comun, de tip Join Venture. Astfel situațiile financiare consolidate include cota-parte a Grupului din rezultatele societății GECO pe baza metodei punerii în echivalență. Deoarece titlurile societății GECO sunt dobândite în momentul înființării sale, nu s-a înregistrat fond comercial.

(iii) Pierderea controlului

La pierderea controlului, Grupul derecunoaște activele și datoriile filialei, orice interese care nu controlează și alte componente ale capitalurilor proprii atribuibile filialei. Orice surplus sau deficit rezultând din pierderea controlului este recunoscut în contul de profit și pierdere. Dacă Grupul păstrează orice interes în fosta filială, atunci acest interes este evaluat la valoarea justă de la data în care controlul este pierdut. Ulterior acest interes este contabilizat prin metoda punerii în echivalență sau drept un activ financiar disponibil pentru vânzare în funcție de gradul de influență păstrat.

(iv) Tranzacții eliminate la consolidare

Soldurile și tranzacțiile în cadrul Grupului, precum și orice venituri sau cheltuieli nerealizate rezultate din tranzacții în cadrul Grupului sunt eliminate la întocmirea situațiilor financiare consolidate. Profiturile nerealizate aferente tranzacțiilor cu entitățile asociate contabilizate prin metoda punerii în echivalență sunt eliminate în contrapartidă cu investiția în entitatea asociată în măsura interesului Grupului în entitățile asociate. Pierderile nerealizate sunt eliminate în același fel ca și câștigurile nerealizate, însă numai în măsura în care nu există indicii de depreciere a valorii.

4. IMOBILIZĂRI CORPORALE, NECORPORALE ȘI FINANCIARE

a) Imobilizări corporale

Creșterea valorii totale a imobilizărilor corporale la data de 30 septembrie 2025 față de 31 decembrie 2024 a fost determinată de creșterea valorii imobilizărilor corporale în curs concomitent cu înregistrarea amortizării imobilizărilor corporale.

Astfel, creșterea **valorii imobilizărilor corporale în curs** în primele nouă luni ale anului 2025 a fost determinată, în principal, de realizarea lucrărilor de investiții în stațiile și liniile electrice de înaltă tensiune, după cum urmează:

- Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu – 95.582;
- Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București, racordați la Stația 400/220/110 kV București Sud – 53.691;
- Retehnologizarea Stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu – 47.897;
- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 23.096;
- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa II – 17.906;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET (H.CA nr. 17/2007) – 14.800;
- Sistem de monitorizare a calității energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS) – 10.587;
- Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare puterii din Centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montare de sisteme on-line (tip SMART GRID) – 9.421;
- Relocare/protecție rețea înaltă tensiune LEA 400 kV s.c Urechești-Domnești și LEA 400 kV s.c Brazi Vest-Domnești la intersecția cu Autostrada de Centură București - Km 0+000, Km 100+900, Lotul 3, Sector1, Km 85+300, Km 100+765 - Centura Sud, Sector 2, Km:0+00 – 8.791;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița – 8.322;
- LEA 400 kV d.c. (1 c.e.) Constanța Nord-Medgidia Sud – 8.269;
- Modernizare Stația 220/110 kV Calafat – 8.102;
- Servicii de proiectare necesare pentru racordarea la RET a locului de producere Centala Electrică Fotovoltaică Călugăreni 2, cu putere aprobată de evacuare de 121,298 MW și putere instalată de 123,55 MW, localitatea Călugăreni, jud. Giurgiu – 6.918;
- Relocare LOT 1 (intersecția 6) Focșani-Bacău - 5.331;
- Trecerea la 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest - Teleajen - Stâlp, inclusiv achiziție AT 400 MVA 400/220/20 kV, lucrări de extindere stațiile 400 kV și 220 kV aferente, în Stația 400/220/110 kV Brazi Vest – 4.975;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II, LEA 400 kV d.c. Reșița - Timișoara – Săcălaz – 3.084;
- Relocare rețele electrice de înaltă tensiune – LEA 400 kV Bacău Sud - Roman Nord la intersecția cu Autostrada Bacău - Pașcani Lot 1 – 2.973;
- Stația 400 kV Stâlp – 2.817;
- Înlocuirea componentelor hardware, actualizarea și dezvoltarea aplicațiilor specifice ale Platformei Pieței de Echilibrare - II DAMAS, componenta achiziție servicii de migrare și upgrade, aplicații specifice Pieței de Echilibrare – 2.724;
- Relocarea rețelilor 220 KV pentru Autostrada de Centură București, Km 0+000-km 100+900, Sector Centura Nord, Km 0+000-Km 52+770, LOT 3 Km 39+000-Km 47+600 – 2.570;
- Retehnologizare Stația 110 kV Timișoara și Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timișoara – 2.480;
- Implementarea funcțiilor noi și modificărilor software în sistemul informatic EMS - SCADA pentru punerea în aplicare a cerințelor legislative europene și naționale – 2.070;

- Modernizare sistem de comandă-control-protecție-metering 220 kV, 110 kV în Stația 220/110/20 kV Ghizdaru – 2.069.

La 30.09.2025, cele mai mari **transferuri din immobilizări corporale în curs la immobilizări corporale**, în sumă de **387.455**, sunt reprezentate în principal de punerea în funcțiune a obiectivelor de investiții, din care enumerăm pe cele mai semnificative:

- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 176.795;
- Creșterea siguranței în funcționare a zonei de rețea Argeș-Vâlcea, realizarea Stației 400 kV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 kV – 83.360;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET Etapa I + Etapa II – 49.999;
- LEA 400 kV d.c. Gutinaș - Smârdan (Etapa I și II de finanțare) - 30.738;
- Mărirea capacității de transport a LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni – Fântânele – 14.832;
- Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme on-line (tip SMART GRID) – 12.344;
- Relocare rețele electrice de înaltă tensiune - LEA 400 kV(220kV) Gutinaș - Focșani Vest circuit comun cu LEA 400 (220) kV Focșani Vest - Barboși și Autostrada Buzău – Focșani, proiectare și execuție – 5.053;
- Înlocuire instalație interioară de încălzire și climatizare clădire administrativă sediul Sucursalei București – 2.719;
- Eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între drum de legătură DN 69 cu A1 și LEA 220 kV Arad - Calea Aradului – 1.927;
- Înlocuirea stâlpului tip PASC 400109 - 5.3 SBC M3 de la borna nr. 235 a LEA 400 kV Mintia – Arad – 1.767;
- Cumpărarea cotei-parți de 49,6% deținută de către Smart SA, din imobilul Centru de Instruire Păltiniș – 1.703;
- Realizarea lucrărilor din Stația 400/110/20 kV Medgidia Sud aparținând CNTEE Transelectrica SA, aferente LEA 110 kV Medgidia Sud - FCM II circ. 1 și 2, care aparține E-Distribuție Dobrogea SA – 1.196;
- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa I - Înlocuire bobine compensare, celule aferente și celulă de 400 kV Stupina – 955;
- Proiect pilot - Măsură pentru protecția păsărilor, care se află în arii natural protejate, solicitate în avizele de mediu pentru Sucursala București – 527;
- Înlocuire baterii de acumulatori nr. 1 și nr. 2 - 220 V c.c. și 220 kV din Stația 400/220/110 kV Slatina – 434;
- Extinderea sistemului Wi-Fi acces rețea proprie și internet – 374;
- Reglementarea coexistenței între LEA 400 kV Bradu-Brașov în deschiderea stâlpilor nr. 314 - nr. 315 și drumul național DN73F km 0+000-8+450 – 358;
- Înlocuire baterii de acumulatori nr. 1 și nr. 2 - 220 V c.c. și 400 kV din Stația 400/220/110 kV Slatina – 339;
- Racordare CEF Horia 1 lucrări în Stația Arad – 322;
- Contract pentru realizarea condițiilor de coexistență dintre LEA 400 kV Gutinaș - Smârdan și obiectivul Autostrada Focșani - Bacău, lot 1, intersecția 2 – 270;
- Reamenajare drum Stația Focșani Vest în zona de acces – 150.

În primele nouă luni ale anului 2025 s-au înregistrat trei ieșiri din immobilizări corporale în curs de execuție prin recunoașterea pe costurile operaționale ale Companiei pentru următoarele proiecte:

- „Racordare la RET a CEE 136 MW Platonești, jud. Ialomița, prin realizarea unei celule de 110 kV în Stația electrică 400/110 kV Gura Ialomiței” - 2.889;
- „Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa III” - 2.782;
- „Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa IV” - 4.278.

Soldul **imobilizărilor corporale în curs de execuție** 30 septembrie 2025, în sumă de **954.574**, este reprezentat de proiectele în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 297.292;
- Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20kV Sibiu Sud și Bradu – 127.938;
- Retehnologizarea Stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu – 87.718;
- Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București, racordați la Stația 400/220/110 kV București Sud – 68.878;
- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa II – 52.469;
- Racordare la RET a CEE 300 MW Ivești, CEE 88 MW Fălcu 1 și CEE 18 MW Fălcu 2 prin noua Stație (400)/220/110 kV Banca – 46.885;
- Retehnologizarea Stației 400/110/20 kV Smârdan – 41.026;
- Stația 400 kV Stâlp – 40.969;
- Retehnologizarea Stației 110 kV Medgidia Sud – 27.888;
- Retehnologizarea Stației 110 kV Timișoara și trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timișoara – 11.385;
- Sistem de monitorizare a calității energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS) – 11.285;
- LEA 400 kV d.c. (1 c.e.) Constanța Nord-Medgidia Sud – 9.081;
- Modernizarea Stației 220/110 kV Calafat – 8.969;
- Rel/protecție rețea înaltă tensiune LEA 400 kV s.c Urechești-Domnești și LEA 400 kV s.c Brazi Vest-Domnești la intersecția cu Autostrada de Centură București-Km 0+000, Km 100+900, Lotul 3, Sector1, Km 85+300, Km 100+765-Centura Sud, Sector 2, Km:0+00 – 8.791;
- LEA 400 kV Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN – 8.524;
- Trecerea la 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest - Teleajen - Stâlp, inclusiv achiziție AT 400 MVA 400/220/20 kV, lucrări de extindere stațiile 400 kV și 220 kV aferente, în Stația 400/220/110 kV Brazi Vest – 8.024;
- Servicii de proiectare necesare pentru racordarea la RET a locului de producere Centala Electrică Fotovoltaică Călugăreni 2, cu putere aprobată de evacuare de 121,298 MW și putere instalată de 123,55 MW, localitatea Călugăreni, jud. Giurgiu – 6.918;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II, LEA 400 kV d.c. Reșița - Timișoara – Săcălaz – 6.574;
- Implementarea funcțiilor noi și modificărilor software în sistemul informatic EMS - SCADA pentru punerea în aplicare a cerințelor legislative europene și naționale – 6.321;
- Relocare LOT 1 (intersecția 6) Focșani-Bacău – 5.331;
- Relocare Rețelelor 220 kV pentru autostrada de centură București, Km 0+000 - Km 52+770, LOT 4 Km 47+600 - Km 52+070 – 4.765;
- Modernizarea instalațiilor de 110 kV și 400 (220 kV) din Stația Focșani Vest – 4.513;
- LEA 400 kV Suceava - Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României - 4.480;
- Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST) și intervenție rapidă în SEN - etapa II – 4.178;
- Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din Centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montare de sisteme on-line (tip SMART GRID) – 3.731;
- Modernizare celule 110 kV și medie tensiune în Stația electrică Stâlp – 3.217;
- Extindere cu noi funcționalități a sistemului de control și evidență informatizată a accesului în obiectivele CNTEE Transelectrica SA – 3.201;
- Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV – 3.016;
- Relocare rețele electrice de înaltă tensiune – LEA 400 kV Bacău Sud - Roman Nord la intersecția cu Autostrada Bacău - Pașcani Lot 1 – 2.973;
- Proiect Pilot - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală – 2.627;

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

- Deviere LEA 110 kV Cetate 1 si 2 în vecinătatea Stației 110/20/6 kV Ostrovul Mare – 2.578;
- Relocarea rețelilor 220 KV pentru Autostrada de Centura Bucuresti, km 0+000-km 100+900, Sector Centura Nord, km 0+000-km 52+770, LOT 3 km 39+000-km 47+600 – 2.570;
- Racordarea la RET a CEE Dumești 99 MW și CEE Românești 30 MW, județul Iași, prin realizarea unei celule de linie 110 kV în Stația electrică 220/110 kV FAI – 2.546;
- Racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEF 7.5 MW Anasun Energy SRL amplasată în zona loc. Ulmi - Jud. Dâmbovița – 2.202;
- Modernizare sistem de comandă-control-protecție-metering 220 kV, 110 kV în Stația 220/110/20 kV Ghizdaru (Decizia ST București nr. 268/08.12.2009) – 2.109;
- Racordare CEF 409,525 MW Terpezita – 1.794;
- Racordare la rețelele electrice de interes public a locului de producere CEF 165,141 MW Iepurești, amplasat în localitatea Iepurești, județul Giurgiu – 1.650;
- Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori – 1.559;
- Racordare la SEN a Mass Global Mintia – 1.462;
- Proiect pilot DigiTEL Green - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului – 1.177;
- Sistem integrat de securitate la noua Stație electrică de (400) 220/110 kV Banca – 1.133;
- Montarea unei instalații de limitare incendiu cu injecție de azot pentru bobina 400 KVA Oradea Sud – 1.077;
- Modernizare depozit Fratelia - STT Timișoara – 1.037.

b) Imobilizări necorporale

Imobilizări necorporale în curs de execuție

Soldul **imobilizărilor necorporale în curs de execuție** la 30 septembrie 2025, în sumă de **27.953**, este reprezentat de proiectele aflate în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- Modernizarea sistemului de mesagerie electronică în cadrul CNTEE Transelectrica SA – 12.854;
- Dezvoltare software dedicat, necesar determinării cantităților de rezerve utilizând metoda probabilistică – 5.943;
- Sistem de monitorizare a calității energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS) – 3.013;
- Program pentru calculul off-line al curenților de scurtcircuit, verificarea reglajelor protecțiilor, determinarea echivalențelor de sistem și simularea scenariilor de defect în rețele electrice – 2.574;
- Dezvoltare platforma MARI – 2.532.

În primele nouă luni ale anului 2025 s-au înregistrat **transferuri din imobilizări necorporale în curs la imobilizări necorporale** în sumă de **14.542**, din care cele mai importante sunt:

- Înlocuirea componentelor hardware, actualizarea și dezvoltarea aplicațiilor specifice ale Platformei Pieței de Echilibrare - II DAMAS, componentă achiziție servicii de migrare și upgrade, aplicații specifice Pieței de Echilibrare – 11.539;
- Program off-line pentru realizarea modelelor individuale de rețea, calcul regim permanent, calcul capacitate transfrontalieră, modul de conversie format CGMES (cf. cerințe ENTSO-E), în vederea programării și funcționării SEN pe diverse orizonturi de timp – 1.118;
- Instrument Software/Aplicație/Program pentru efectuarea și administrarea calculelor ingineresti – 229.

Imobilizări necorporale – CPT suplimentar

Începând cu data de 30 septembrie 2022, Compania aplică prevederile OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 și aprobată prin Legea nr. 357/13.12.2022, prin care costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic și respectiv, consumul tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial. Astfel, costurile capitalizate se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării și se remunerează cu 50% din rata reglementată de rentabilitate aprobată de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul

Energiei, aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivelor costuri și se recunosc ca o componentă distinctă.

Compania a înregistrat venituri reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT recunoscut în tariful de reglementare până la data de 30 septembrie 2025 în sumă de 455.206, astfel:

- 338.527 - pentru anul 2022;
- 13.735 - pentru anul 2023;
- 102.020 - pentru anul 2024;
- 924 - pentru trimestrul I 2025.

La 30 septembrie 2025, aferentă acestor capitalizări este calculată o amortizare în sumă de 224.740. Astfel, valoarea contabilă a imobilizării necorporale rezultată din capitalizarea CPT-ului suplimentar este în sumă de 230.466

Precizăm că acest venit este de natură nemonetară, încasarea acestuia urmând a fi realizată de Companie în mod eşalonat prin tariful de transport în următorii cinci ani de la data capitalizării (2024-2029) în conformitate cu prevederile legislative incidente.

c) Imobilizări financiare

Soldul imobilizărilor financiare la 30 septembrie 2025 în valoare de **40.036**, este reprezentat, în principal:

- de acțiuni deținute de Companie, valoarea netă a acestora este de **34.152**;
- de garanții pentru ocuparea temporară a terenului, calculate și reținute în conformitate cu art. 39 alin. (1), alin. (2) și alin. (5) din Legea nr. 46/2008 privind Codul Silvic, în vederea realizării obiectivelor de investiții, astfel:
 - LEA 400 kV Reșița – Pancevo (Serbia) în sumă de 4.200;
 - LEA d.c. 220 kV Ostrovu Mare RET în sumă de 209.

În data de 23 septembrie 2025 a fost finalizată procedura de fuziune prin absorbție dintre filiala Societatea pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețelele Electrice de Transport – TELETRANS S.A., în calitate de societate absorbantă, și Societatea „Formenerg” S.A., în calitate de societate absorbită (ambele societăți fiind filiale ale Companiei).

Conform legislației aplicabile, începând cu data de 23 septembrie 2025, filiala Teletrans a preluat toate drepturile și obligațiile asumate anterior fuziunii de către filiala Formenerg.

În urma fuziunii celor 2 filiale, titlurile de participare ale Transelectrica deținute la TELETRANS au crescut cu 104, concomitent cu diminuarea titlurilor de participare ale Transelectrica deținute la FORMENERG.

d) Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing

Imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri reprezintă dreptul de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum, str. Olteni 2-4, sector 3 București, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing.

Contractul nr. C232 intrat în vigoare cu 01.10.2020, valabil pe o perioadă de 5 ani, are valoarea de 9.000.000 euro (fără TVA).

La data de 05.05.2025, a fost semnat Actul Adițional nr. 2 la contractul C232/2020, prelungind în aceleași condiții durata cu 6 luni până la 01.04.2026, cu suma de 900.000 euro (fără TVA). Astfel, valoarea totală a contractului, pentru suprafața de 9.000 mp, 35 locuri de parcare și o durată de 66 luni, este de 9.900.000 euro (fără TVA).

La data de 30 septembrie 2025, valoarea contabilă a dreptului de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum este în sumă de **4.251**.

Pentru acest contract, Compania achită un quantum lunar de 16.67 euro/mp (fără TVA) pentru închirierea spațiilor de birouri, rezultând o valoare anuală de cca. 1,8 mil. euro.

CNTEE TRANSELECTRICA SA OMFP 2844/2016
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

Smart SA are încheiat un contract de închiriere care constă în închirierea clădire birouri, în suprafață de 449,75 mp clădirea Formenerg din b-dul Gheorghe Șincai nr.3, cu o valoare de 53.970 euro/an în cuantum de 10 euro/mp reprezentând 4.497,5 euro/lună, cu act adițional de prelungire până la sfârșitul anului 2025.

Teletrans SA are încheiat un contract de închiriere care constă în închirierea clădire, teren aferent și curte imobil, în suprafață estimată de 1080 mp închiriable și curte în folosință exclusivă de 196 mp situat în strada Stelea Spătaru nr.12, cu act adițional semnat în timpul anului pentru prelungire până în iulie 2028. Actul adițional implica o creștere a chiriei de la 8.600 euro/lună la 9.460 euro/lună, iar din anul 3 de contract valoarea chiriei se va indexa anual cu indicele HICP.

La 30 septembrie 2025, valoarea netă a dreptului de utilizare a spațiilor închiriate de filiale în clădirile respective de birouri este **1.693**.

5. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, creanțele comerciale și alte creanțe se prezintă, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Creanțe comerciale	1.986.647	2.708.161
Alte creanțe	184.788	233.647
Avansuri către furnizori	227.602	769.896
TVA de recuperat	279.593	272.236
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale incerte	(128.010)	(128.066)
Ajustări pentru deprecierea altor creanțe incerte	(73.092)	(73.033)
Total	2.477.528	3.782.840

Structura creanțelor comerciale se prezintă astfel:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Clienți – piața de energie din care:	1.943.374	2.698.954
- clienți - activitate operațională – energie	1.396.245	1.898.742
- clienți - piața de echilibrare	415.380	667.862
- clienți - schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență	131.749	132.351
Clienți din alte activități	43.274	9.206
Total creanțe comerciale	1.986.647	2.708.161

• CNTEE Transelectrica SA își desfășoară activitatea operațională în baza Licenței de funcționare nr. 161/2000 emisă de ANRE, actualizată prin Decizia Președintelui ANRE nr. 1413/10.07.2024, pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare.

La data de 30 septembrie 2025, clienții în sold din activitatea operațională înregistrează o scădere față de 31 decembrie 2024 determinată în principal de scăderea volumului tranzacțiilor rezultate din cuplarea piețelor de energie, în trimestrul III al anului 2025 față de trimestrul IV al anului 2024.

Scăderea volumului tranzacțiilor din piața de echilibrare în trimestrul III al anului 2025, față de trimestrul IV 2024 a determinat și scăderea soldului clienților din contractele încheiate pentru acest tip de activitate.

Principalii clienți în totalul creanțelor comerciale sunt reprezentați de: IBEX, Bursa Română de Mărfuri, MAVIR, Electrica Furnizare SA, RAAN, Hidroelectrică, PPC ENERGIE SA, Ciga Energy SA, JAO, OPCOM.

• CNTEE Transelectrica SA desfășoară activitățile aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, în calitate de administrator al schemei de sprijin, în conformitate cu prevederile HGR nr. 1215/2009 cu completările și modificările ulterioare, „principalele atribuții fiind de colectare lunară a contribuției pentru cogenerare și plata lunară a bonusurilor”.

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

La data de 30 septembrie 2025, Compania înregistrează creanțe de încasat din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență în proporție de aproximativ 7% (în scădere față de 31 decembrie 2024) din total creanțe comerciale.

Clienții din schema de sprijin tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență înregistrează la data de 30 septembrie 2025 o scădere a creanțelor determinată, în principal, de scăderea valorii facturate pentru colectarea contribuției lunare.

La data de 30 septembrie 2025, Compania înregistrează creanțe de încasat în sumă de 131.749, reprezentate de facturile emise aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, din care:

- supracompensare pentru perioada 2011-2013 în sumă de 76.702, respectiv de la RAAN - 63.467 și CET Govora SA - 13.235;
- bonus necuvenit pentru 2014, în sumă de 3.915, respectiv de la RAAN – 1.981, CET Govora – 1.934;
- bonus necuvenit pentru 2015, în sumă de 564, respectiv de la CET Govora - 534, Interagro - 30;
- bonus necuvenit pentru 2020, în sumă de 522 de la Donau Chem;
- contribuție pentru cogenerare neîncasată de la furnizorii consumatorilor de energie electrică, în sumă de 21.339, respectiv de la: Transenergo Com – 5.882, Petprod - 4.391, Romenergy Industry – 2.681, RAAN - 2.386, UGM Energy – 1.504, Nova Power & GAS – 916, CET Govora – 901, KDF Energy – 474 și alții.

Până la data prezentei raportări financiare, Compania a încasat toate creanțele aferente supracompensării activității privind schema de sprijin pentru anul 2024, suma de 8.601, de la Contourglobal Solutions, precum și suma de 8.401 din bonusul necuvenit stabilit prin Decizii ANRE pentru anul 2024, de la următorii producători: Bepco SRL, Electro Energy Sud, Electrocentrale București, Electrocentrale Craiova, Electroulaj SA, Municipiul Iași, Soceram SA, Termoficare Oradea, Thermoenergy Group și Vest Energo.

Pentru stingerea creanțelor generate de supracompensare și bonus necuvenit, din anii anteriori, Compania a solicitat producătorilor calificați în schema de sprijin efectuarea de compensări reciproce. Pentru producătorii (RAAN, CET Govora) care nu au fost de acord cu această modalitate de stingere a creanțelor și datorilor reciproce, Compania a aplicat și aplică în continuare prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență: *“în cazul în care producătorul nu a achitat integral către administratorul schemei de sprijin obligațiile de plată rezultate în conformitate cu prevederile prezentului regulament, administratorul schemei de sprijin plătește producătorului diferența dintre valoarea facturilor emise de producător și obligațiile de plată ale producătorului referitoare la schema de sprijin, cu menționarea explicită, pe documentul de plată, a sumelor respective”* și a reținut de la plată sumele aferente schemei de sprijin cuvenite.

- Pe rolul Tribunalului Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a fost înregistrat dosarul nr. 9089/101/2013/a140, având ca obiect “pretenții suma de 86.513”, dosar în care Compania are calitatea de reclamantă, pârata fiind **Regia Autonomă pentru Activități Nucleare – RAAN**.

Prin cererea de chemare în judecată formulată de Transelectrica SA, aceasta a solicitat obligarea pârâtei RAAN la plata sumei de 86.513.

La data de 19.05.2016, Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a pronunțat o încheiere de ședință, prin care a dispus următoarele: “În baza art. 413 pct. 1 C. pr. civ. Dispune suspendarea cauzei până la soluționarea dosarului nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție. Cu recurs pe toată durata suspendării. Pronunțată azi 19 mai 2016 în ședință publică.” Termen de judecată la data de 06.06.2019. Precizăm că dosarul nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție are ca obiect recurs – anulare Decizie ANRE nr. 743/28.03.2014, iar ca părți RAAN (reclamantă) și ANRE (pârâtă).

Precizăm de asemenea că, prin încheierea din data de 18.09.2013, pronunțată de Tribunalul Mehedinți, în dosarul nr. 9089/101/2013, s-a dispus deschiderea procedurii generale de insolvență împotriva debitoarei Regia Autonomă pentru Activități Nucleare R.A. (RAAN).

Prin sentința nr. 387/20.03.2014, Tribunalul Mehedinți a confirmat planul de reorganizare al debitoarei Regia Autonomă pentru Activități Nucleare, propus de administratorul judiciar Tudor&Asociații SPRL și votat de Adunarea Generală a Creditorilor conform procesului-verbal din 28.02.2014.

Prin hotărârea intermediară nr. 10/28.01.2016, pronunțată de Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal, judecătorul sindic a dispus începerea procedurii falimentului debitoarei, în temeiul art. 107 alin. 1 lit. C din Lg. 85/2006, precum și dizolvarea debitoarei și ridicarea dreptului de administrare al debitoarei.

Prin Decizia nr. 563/14.06.2016, Curtea de Apel Craiova – Secția a II-a Civilă a respins apelurile formulate împotriva hotărârii intermediare nr. 10/28.01.2016, pronunțată de Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal.

Odată cu depunerea declarației de creanță, în procedura falimentului RAAN, CNTEE Transelectrica SA poate invoca prevederile art. 52 din Legea nr. 85/2006, aplicabilă procedurii falimentului RAAN, prevederi preluate de art. 90 din Legea nr. 85/2014, privind dreptul creditorului de a invoca compensarea creanței sale cu cea a debitorului asupra sa, atunci când condițiile prevăzute de lege în materie de compensare legală sunt îndeplinite la data deschiderii procedurii. Transelectrica a fost înscrisă în tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.265, în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului. Din suma solicitată de Companie, 89.361, nu a fost înscrisă în tabelul preliminar de creanțe suma de 78.096, pe motiv că "aceasta nu figurează ca fiind datorată în evidențele contabile ale RAAN". Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrierii în tabel a sumei de 78.096 este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulată la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013.

Ca urmare a înscrierii în parte a sumei totale solicitate de Transelectrica în cuantum de 89.361 și a adresei nr. 4162/03.10.2016, prin care lichidatorul judiciar ne comunica faptul că doar suma de 11.265 a fost înscrisă în tabelul suplimentar în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, iar suma de 78.096 a fost respinsă, a fost depusă, în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe.

La termenul de judecată din data de 14.02.2019, Tribunalul Mehedinți a dispus conexarea dosarului nr. 9089/ 101/ 2013/a152 la dosarul nr. 9089/101/2013/a140 (având ca obiect pretenții – cerere de plată). Judecarea dosarului a fost amânată, întrucât instanța a considerat că este utilă soluționării cauzei prezentarea Deciziei civile nr. 2969/26.09.2018, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în dosarul nr. 3014/2/2014, având ca obiect anulare decizie Președinte ANRE nr. 743/2014.

Soluția Tribunalului Mehedinți: „Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta RAAN la plata către reclamant Transelectrica a sumei de 16.950 creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexe. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă pârâta să plătească reclamantei 1000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată azi 20.06.2019 în ședință publică”. Document: Hotărâre 163/2019 20.06.2019.

Transelectrica a declarat apel în termenul legal. Curtea de Apel Craiova a stabilit primul termen de judecată la data de 30.10.2019. Apelul a fost respins ca nefondat. Transelectrica a formulat cerere de revizuire pentru contrarietate de hotărâri, înregistrată sub numărul de Dosar 1711/54/2019, cu termen de judecată la data de 26.03.2020 la Curtea de Apel Craiova și care urma să trimită dosarul la Înalta Curte de Casație și Justiție pentru competență soluționare.

În data de 26.03.2020, termenul de judecată a fost preschimbat, următorul fiind în data de 21.05.2020.

La data de 21.05.2020, a fost scoasă cauza de pe rol cu următoarea soluție: s-a admis excepția de necompetență materială a Curții de Apel Craiova și s-a dispus înaintarea cauzei la ICCJ – Secția Contencios Administrativ și Fiscal. Hotărâre 140/21.05.2020. Termen 03.02.2021.

La termenul de judecată din data de 03.02.2021, ICCJ a admis excepția tardivității cererii de revizuire și nu s-a mai pronunțat asupra inadmisibilității acesteia.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. **9089/101/2013**, CNTEE Transelectrica SA a fost înscrisă la masa credală cu următoarele creanțe: 2.162 + 16.951.

Termen continuare procedură pentru încasare creanțe, valorificare bunuri și îndeplinirea celorlalte operațiuni de operațiuni de lichidare: **10.12.2025**.

- CNTEE Transelectrica SA a încheiat cu CET Govora SA o convenție de compensare și eşalonare la plată a sumelor reprezentând creanțe din contravaloarea supracompensării pentru perioada 2011-2013 și a bonusului necuvenit pentru anul 2014 (Convenția nr. C 135/30.06.2015 și Actul adițional nr. 1/04.08.2015). Durata Convenției a fost de 1 an (perioada iulie 2015-august 2016) și a prevăzut dreptul Companiei de a calcula și încasa penalități pe perioada eşalonării la plată.

În baza Convenției, au fost compensate creanțele Companiei de încasat de la CET Govora SA cu datoriile către CET Govora SA, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – octombrie 2015 reținut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 și a prevederilor din Convenție, în sumă de 40.508.

Ca urmare a suspendării în instanță, prin Sentința civilă nr. 3185/27.11.2015, a Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 prin care a fost stabilită valoarea supracompensării pentru perioada 2011-2013, CET Govora SA nu a mai respectat obligațiile asumate prin Convenție.

Începând cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generală de insolvență. În vederea recuperării creanțelor izvorâte înaintea deschiderii procedurii de insolvență, Compania a urmat procedurile specifice prevăzute de Legea nr. 85/2014 - Legea insolvenței și a solicitat instanței admiterea creanțelor, potrivit legii. Având în vedere cele prezentate, începând cu data de 9 mai 2016, Compania a sistat aplicarea prevederilor art. 17.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și a achitat lunar către CET Govora bonusul de cogenerare.

Prin Decizia civilă nr. 2430/05.10.2016, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul declarat de ANRE împotriva Sentinței civile nr. 3185/27.11.2015, a casat în parte sentința atacată și a respins cererea de suspendare formulată de CET Govora, hotărârea fiind definitivă. Astfel, începând cu data de 05.10.2016, efectele Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 nu mai sunt suspendate, producând efecte pe deplin.

În aceste condiții, Compania aplică dispozițiile art. 17 alin 5 din Ordinul ANRE nr. 116/2013 pentru datoriile și creanțele reciproce născute ulterior procedurii insolvenței, în sensul reținerii bonusului datorat CET Govora SA până la concurența sumelor aferente schemei de sprijin neachitate Companiei. Transelectrica a fost înscrisă în Tabelul preliminar și în cel definitiv cu o creanță în valoare totală de 28.200, din care suma de 25.557 este aferentă schemei de sprijin. Menționăm faptul că, această creanță în sumă de 21.962 lei, reprezentând debit principal și penalități aferente facturii nr. 8116/08.04.2016 este înscrisă sub condiția suspensivă a pronunțării unei hotărâri judecătorești definitive în favoarea ANRE în dosarul nr. 2428/2/2014 aflat pe rolul Curții de Apel București, având ca obiect anularea deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014.

La termenul din data de 18.07.2018, Tribunalul Vâlcea a pronunțat următoarea soluție:

- *Confirmă planul de reorganizare a debitoarei SC CET Govora SA, plan propus de către administratorul judiciar EURO INSOL SPRL, depus la dosar la data de 25 mai 2018 și publicat în Buletinul Procedurilor de Insolvență nr. 11924 din 13 iunie 2018.*

- *Respinge contestațiile formulate de creditorii Complexul Energetic Oltenia SA, SNTFM CFR Marfă SA, Solek Project Delta SRL, Solek Project Omega SRL, Clean Energy Alternativ SRL și Solar Electric Curțișoara SRL.*

- *Fixează termen de fond pentru continuarea procedurii la data de 8 oct.2018.*

Cu drept de apel în termen de 7 zile de la comunicare, realizată prin Buletinul Procedurilor de Insolvență. Pronunțată în ședință publică azi 18 iulie 2018. Document: Hotărâre: 1196/18.07.2018.

Prin Decizia nr. 766/03.12.2018, Curtea de Apel Pitești a anulat suma de 28.014 – reprezentând obligație înscrisă de Companie în Tabloul Creditorilor (Dosarul nr. 1396/90/2016).

În aceste condiții, Compania a inclus suma de 22.188 aferentă schemei de sprijin în contul debitori diverși, analitic distinct - ANRE, cu impact în poziția netă a schemei de sprijin.

Suma de 22.188 reprezintă creanța de încasat de la CET Govora aferentă schemei de sprijin (în suma de 25.557), corectată cu bonusul reținut de Companie conform art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, în sumă de 3.369.

În data de 25.03.2022, prin Hotărârea Guvernului nr. 409/2022, s-a adoptat modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă. Astfel, perioada de aplicare a schemei de sprijin se prelungește până în anul 2033, exclusiv pentru producătorii care îndeplinesc condițiile de accesare a prelungirii schemei de sprijin.

Totodată, se prelungește și închiderea financiară a schemei de sprijin și se va efectua în primul semestru al anului 2034.

Alte creanțe

La data de 30 septembrie 2025, alte creanțe în sumă de **184.788** includ în principal:

- debitori diverși (**120.150**), în principal din care:
 - penalități de întârziere la plată calculate clienților rău platnici, în sumă de 83.419 (din care suma de 25.854 reprezintă penalități aferente schemei de sprijin). Cele mai mari penalități de întârziere la plată au fost înregistrate de partenerii: Romelectro (24.464), RAAN (16.901), Electromontaj SA (10.437), CET Govora (9.607), OPCOM (4.625), Electrogrup (3.484), Total Electric Oltenia (3.289), Multiservice G&G SRL (2.162), Petprod (1.894), GE Digital Service Europe (1.137). Pentru penalitățile calculate pentru plata cu întârziere a creanțelor din activitatea operațională au fost înregistrate ajustări de depreciere;
 - compensații datorate de furnizori pentru nelivrarea energiei electrice: Arelco Power (988), Enol Grup (2.541) și Next Energy Partners (8.395). Pentru compensațiile datorate de furnizorii din activitatea operațională au fost înregistrate ajustări de depreciere;
 - creanța de recuperat de la OPCOM reprezentând TVA-ul aferent aportului în natură la capitalul filialei în sumă de 4.517.
- sume primite cu caracter de subvenție (**32.576**), aferentă contractelor de racordare la RET;
- cheltuieli înregistrate în avans în sumă de (**17.323**) reprezentate în principal de: impozit pe construcții speciale (taxa pe stâlp – 4.569), impozite și taxe (2.157), cotizații interne și internaționale (2.029), CPT (1.935), contribuție AMEPIP (1.779), chirie și mentenanță clădire birouri (761), contribuție ANRE (668), polițe asigurări (531), servicii diverse (528) și altele;
- alte creanțe sociale în sumă de (**6.286**) reprezentând concedii medicale achitate de angajator salariaților și care urmează a fi recuperate de la Casa Națională de Asigurări de Sănătate, conform legislației în vigoare

Avansuri către furnizori

La 30 septembrie 2025, avansurile achitate către furnizori sunt reprezentate de furnizori debitori pentru prestări servicii în sumă de **227.602** și reprezintă, în principal, sume din tranzacțiile aferente mecanismului de cuplare prin preț (ICP – *Interim Coupling Project*, SIDC - *Single Intraday Coupling*, SDAC - *Single Day-ahead Coupling* și IDA - *"IntraDay Auction"*) (MAVIR – 183.722, IBEX – 39.229 și JAO – 1.878).

Aplicarea mecanismului de cuplare prin preț a început în data de 19 noiembrie 2014, dată la care Proiectul „4 Market Market Coupling (4MMC)” care prevede unirea piețelor de energie electrică PZU (Piața Zilei Următoare) din România, Ungaria, Cehia și Slovacia a intrat în faza de operare. În data de 17 iunie 2021 a avut loc lansarea proiectului Interim Coupling, care reprezintă cuplarea piețelor pentru ziua următoare din țările 4MMC cu cele din Polonia, Austria și Germania.

În cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare, bursele de energie electrică corelează, pe bază de licitații, tranzacțiile cu energie electrică pentru ziua următoare ținând seama de capacitatea de interconexiune pusă la dispoziție de OTS prin care se realizează alocarea implicită a acesteia. CNTEE Transelectrica SA, în calitate de OTS, transferă energia electrică, atât fizic, cât și comercial, către vecini (MAVIR-Ungaria) și administrează veniturile din congestii pe interconexiunea respectivă (art. 139 din Ordinul ANRE nr. 82/2014), iar în relație cu OPCOM SA și Bursa Română de Mărfuri SA - BRM SA (începând cu noiembrie 2024) are calitatea de Participant Implicit la Piața Zilei Următoare.

În calitate de Agent de Transfer și de Participant Implicit, CNTEE Transelectrica SA are sarcina comercială de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA, BRM SA și MAVIR.

În data de 19 noiembrie 2019 a avut loc lansarea celui de-al 2-lea val în cadrul soluției unice europene de cuplare a piețelor intrazilnice (SIDC – *Single Intraday Coupling*), cu primele livrări în data de 20 noiembrie. Șapte țări - Bulgaria, Croația, Republica Cehă, Ungaria, Polonia, România și Slovenia s-au alăturat celor paisprezece țări - Austria, Belgia, Danemarca, Estonia, Finlanda, Franța, Germania, Letonia, Lituania, Norvegia, Olanda, Portugalia, Spania și Suedia, care funcționează deja în regim cuplat din iunie 2018.

Mecanismul unic de cuplare a piețelor intrazilnice asigură armonizarea continuă a ofertelor de vânzare și cumpărare a participanților la piața dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare și cumpărare din interiorul propriei zone de ofertare și din orice altă zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

transfrontalieră.

În calitate de Agent de Transfer, CNTEE Transelectrica SA are sarcina comercială de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA, BRM SA, MAVIR și IBEX.

Data de 28 octombrie 2021 a reprezentat startul noii cuplări de succes SDAC Single Day-ahead Coupling, rezultatul cooperării dintre Operatorii Desemnați ai Pieței de Energie Electrică (OPEED) și Operatorii de transport și sistem (OTS) din Bulgaria și România, respectiv IBEX EAD, OPCOM SA, ESO EAD și CNTEE Transelectrica SA. Scopul SDAC este de a crea o piață de energie pan-europeană unică transfrontalieră pentru ziua următoare. O piață pentru ziua următoare integrată crește eficiența generală a tranzacționării prin promovarea concurenței efective, creșterea lichidității și permiterea unei utilizări mai eficiente a resurselor de producere în întreaga Europă.

În calitate de agent de transfer pentru zona de ofertare a României, CNTEE Transelectrica SA are rolul de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA, BRM SA și IBEX.

Lansarea cuplării pieței de energie pe bază de fluxuri în regiunea Core, în data de 08 iunie 2022, a reprezentat tranziția de la mecanismul de cuplare ICP– Interim Coupling Project la FBMC – Flow Based Market Coupling, optimizând piața europeană de energie electrică pentru 13 țări: Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia.

În cadrul proiectului FBMC, Transelectrica are rolul atât de Shipper (Agent de Transfer), cât și de CCP – Central Counterparty. În calitate de CCP, Compania are sarcina de a transfera fluxurile financiare generate de fluxurile de energie electrică, urmare a procesului de cuplare.

Începând cu data de 18 Martie 2025 a fost pusă în funcțiune o noua piață cuplată de energie electrică, IDA - "IntraDay Auction", care presupune tranzacții transfrontaliere de energie electrică, între OPCOM și piețele de energie electrică din statele vecine ale UE, Ungaria și Bulgaria. Și în cadrul acestei activități, Compania își păstrează rolul de Shipper (Agent de transfer).

TVA de recuperat

TVA de recuperat (**279.593**) – sumă aferentă în principal deconturilor pentru perioada iunie - septembrie 2025. Până la data întocmirii prezentei raportări, Compania nu a încasat de la stat sume, reprezentând taxa pe valoare adăugată solicitată la rambursare.

Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale, a creanțelor comerciale incerte și pentru alte creanțe incerte

Politica Grupului este a de a înregistra ajustări de depreciere pentru pierdere de valoare în cuantum de 100% pentru clienții în litigiu, în insolvență și în faliment și 100% din creanțele comerciale și alte creanțe neîncasate într-o perioadă mai mare de 180 zile, cu excepția creanțelor restante generate de schema de sprijin. De asemenea, Grupul efectuează și o analiză individuală a creanțelor comerciale și a altor creanțe neîncasate.

Cele mai mari ajustări de depreciere la 30 septembrie 2025, calculate pentru creanțele comerciale și penalitățile aferente acestora, au fost înregistrate pentru: JAO (30.647), CET Govora (24.645), Romelectro (24.468), Arelco Power (14.513), Total Electric Oltenia SA (14.186), Romenergy Industry (13.513), Elsaco Energy (9.276), OPCOM (9.143), RAAN (8.517), Next Energy Partners (8.395).

Pentru recuperarea creanțelor ajustate pentru depreciere, Grupul a luat următoarele măsuri: acționare în instanță, înscriere la masa credală etc.

6. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

Numerarul și echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitelor la vedere și al depozitelor cu maturități inițiale de până la 90 zile de la data constituirii care au o expunere nesemnificativă la riscul de modificare a valorii juste, fiind utilizate de Companie pentru managementul angajamentelor pe termen scurt.

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, numerarul și echivalentele de numerar se prezintă, după cum urmează:

CNTEE TRANSELECTRICA SA OMFP 2844/2016
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Conturi curente la bănci și depozite, din care:	911.913	707.030
<i>a) conturi curente la bănci și depozite activitatea curentă</i>	130.437	200.420
<i>b) conturi curente la bănci și depozite restricționate, din care</i>	781.476	506.610
- numerar și depozite din cogenerare de înaltă eficiență	201.426	300.321
- numerar din veniturile aferente alocării capacităților de interconexiune utilizate pentru investiții în rețea	2.439	3.903
- numerar din taxa de racordare	257.667	88.099
- fonduri europene	3.450	54
- alte conturi restricționate (garanții piețe de energie și dividende)	316.494	109.417
- fonduri modernizare	-	4.817
Casa	153	144
Alte echivalente de numerar	109	0
Total	912.174	707.174

7. CAPITALURI PROPRII

În conformitate cu prevederile OUG nr. 86/2014 privind stabilirea unor măsuri de reorganizare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, la data de 20 februarie 2015 a fost înregistrat în Registrul acționarilor Companiei transferul celor 43.020.309 acțiuni din contul Statului Român din administrarea Secretariatului General al Guvernului, în contul Statului Român în administrarea Ministerului Economiei, Comerțului și Turismului.

În baza prevederilor art. 2 din OUG nr. 55/19 noiembrie 2015 privind stabilirea unor măsuri de reorganizare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea unor acte normative, a fost înființat Ministerul Economiei, Comerțului și Relațiilor cu Mediul de Afaceri (MECRMA), prin reorganizarea și preluarea activităților Ministerului Economiei, Comerțului și Turismului, care s-a desființat, și prin preluarea activității și a structurilor în domeniul întreprinderilor mici și mijlocii și mediului de afaceri de la Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri.

Conform prevederilor HG nr. 27/12 ianuarie 2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Economiei, Compania a funcționat sub autoritatea Ministerului Economiei până la data de 5 noiembrie 2019.

În temeiul Ordonanței de Urgență a Guvernului (OUG) nr. 68/2019 pentru stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial nr. 898/06.11.2019, începând cu data de 6 noiembrie 2019, exercitarea drepturilor și îndeplinirea obligațiilor ce decurg din calitatea de acționar a statului la Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. se realizează de către Secretariatul General al Guvernului.

La data de 14.11.2019, Depozitarul Central S.A. a înregistrat transferul unui număr de 43.020.309 acțiuni (reprezentând 58,69% din capitalul social) emise de CNTEE Transelectrica SA, din contul Statului Român prin Ministerul Economiei în contul Statului Român reprezentat de Guvern prin Secretariatul General la Guvernului, ca urmare a punerii în aplicare a prevederilor Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 68/06.11.2019 privind stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative.

La 30 septembrie 2025, acționarii CNTEE Transelectrica SA sunt: Statul Român reprezentat prin Secretariatul General al Guvernului care deține un număr de 43.020.309 acțiuni (58,69%), Fondul de pensii administrat privat NN cu un număr de 4.007.688 acțiuni (5,47%), PAVAL HOLDING cu un număr de 4.753.567 acțiuni (6,49%), alți acționari Persoane Juridice cu un număr de 16.687.313 acțiuni (22,76%) și alți acționari Persoane Fizice cu un număr de 4.834.265 acțiuni (6,59%).

CNTEE TRANSELECTRICA SA OMFP 2844/2016
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

La sfârșitul fiecărei perioade de raportare, capitalul social subscris și vărsat integral al Companiei, în sumă de 733.031.420 este împărțit în 73.303.142 acțiuni ordinare cu o valoare nominală de 10 lei/acțiune și corespunde cu cel înregistrat la Oficiul Registrului Comerțului.

Structura acționariatului la 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024 este următoarea:

Actionar	30 septembrie 2025		31 decembrie 2024	
	Număr de acțiuni	% din capitalul social	Număr de acțiuni	% din capitalul social
Statul Român prin SGG	43.020.309	58,69%	43.020.309	58,69%
Alți acționari persoane juridice	16.687.313	22,76%	16.442.683	22,43%
PAVAL HOLDING	4.753.567	6,49%	4.753.567	6,49%
Fondul de pensii administrat privat NN	4.007.688	5,47%	4.007.688	5,47%
Alți acționari persoane fizice	4.834.265	6,59%	5.078.895	6,92%
Total	73.303.142	100,00%	73.303.142	100,00%

Scăderea capitalurilor proprii la data de 30 septembrie 2025 față de 31 decembrie 2024 a fost determinată, în principal, de variația următoarelor elemente:

- înregistrarea în rezultatul reportat a profitului net, în sumă de **187.335**, realizat la data de 30 septembrie 2025;
- înregistrarea distribuirii profitului aferent anului 2024 ca dividende ce au fost alocate acționarilor Transelectrica în anul 2025 în sumă de **279.285**.

Prima de capital în sumă de **50.222** din cadrul capitalurilor proprii este compusă din prima de emisiune în valoare de 49.843 și prima de fuziune înregistrată de filiala Teletrans la luna septembrie 2025 în valoare de 379.

8. VENITURI ÎN AVANS

Veniturile în avans sunt reprezentate, în principal, de: tariful de racordare, alte subvenții pentru investiții, fonduri europene nerambursabile încasate de la Ministerul Fondurilor Europene, Ministerul Energiei, Secretariatul General al Guvernului precum și venituri din utilizarea capacității de interconexiune.

La data de 30 septembrie 2025, situația **veniturilor în avans** se prezintă, astfel:

	30 septembrie 2025	Din care porțiunea pe termen scurt la 30 septembrie 2025	31 decembrie 2024	Din care porțiunea pe termen scurt la 31 decembrie 2024
Venituri înregistrate în avans -alocare capacitate din interconexiune	11.361	11.361	6.728	6.728
Venituri înregistrate în avans - fonduri europene	2.632	2.632	3.335	3.335
Fonduri din tarif de racordare	499.999	7.279	296.793	7.155
Fonduri Europene	285.270	7.255	232.180	2.299
Alte subvenții	20.877	22	21.211	2.716
Total	820.140	28.549	560.247	22.232

Evoluția **veniturilor în avans pe termen scurt** în perioada ianuarie - septembrie 2025 se prezintă, după cum urmează:

CNTEE TRANSELECTRICA SA OMFP 2844/2016
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Sold la 1 ianuarie	22.232	16.138
Încasări în avans aferente capacității de interconexiune	101.296	93.714
Încasări din fonduri europene	-	2.585
Transfer din venituri în avans pe termen lung	2.380	(2.095)
Venituri din utilizarea capacității de interconexiune	(96.663)	(88.040)
Venituri din fonduri europene	(695)	(70)
Sold la sfârșitul perioadei	28.549	22.232

Evoluția **veniturilor în avans pe termen lung** în perioada ianuarie - septembrie 2025 se prezintă, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Sold la 1 ianuarie	538.015	519.115
Subvenții racordare	216.391	47.520
Fonduri nerambursabile	62.466	43.189
Fonduri nerambursabile de restituit	-	-
Transfer din venituri în avans pe termen scurt	(30.845)	(85.944)
Reluarea la venituri a subvențiilor	5.563	14.134
Sold la sfârșitul perioadei	791.590	538.015

9. ÎMPRUMUTURI

• Împrumuturi pe termen lung

La data de 30 septembrie 2025, valoarea împrumuturilor pe termen lung s-a diminuat față de 31 decembrie 2024 în principal datorită rambursărilor efectuate conform acordurilor de împrumut existente.

Mișcările în împrumuturi în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2025 se prezintă, după cum urmează:

	Valută	Rata dobânzii	Valoare contabilă	Scadență
Sold la 1 ianuarie 2025			31.903	
Trageri noi			-	
Rambursări, din care:			(18.104)	
BEI 25709	EUR	3,596%	(12.096)	10-Sep-2025
BEI 25710	EUR	3,856%+2,847%	(6.009)	11-Apr-2028
Diferențe de curs valutar la data rambursării			424	
Sold la 30 septembrie 2025			14.223	

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, soldurile împrumuturilor pe termen lung contractate de la instituțiile de credit se prezintă, după cum urmează:

Descriere	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
BEI 25709	-	11.975
BEI 25710	14.223	19.928
Total împrumuturi pe termen lung de la instituțiile de credit, din care:	14.223	31.903
Porțiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung	(12.268)	(23.985)
Total împrumuturi pe termen lung, net de ratele curente	1.954	7.918

Porțiunea pe termen lung a împrumuturilor va fi rambursată, după cum urmează:

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

CNTEE TRANSELECTRICA SA OMFP 2844/2016
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	<u>30 septembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Între 1 și 2 ani	977	6.483
Între 2 și 5 ani	977	1.435
Peste 5 ani	-	-
Total	1.954	7.918

Grupul nu a efectuat activități de acoperire împotriva riscurilor aferent obligațiilor sale în monedă străină sau expunerii la riscurile asociate ratei dobânzii.

Toate împrumuturile pe termen lung aflate în sold la 30.09.2025 sunt purtătoare de dobândă fixă.

- **Împrumuturi pe termen scurt**

Împrumuturile pe termen scurt sunt detaliate, după cum urmează:

	<u>30 septembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Porțiunea curentă a creditelor pe termen lung	12.268	23.985
Credite bancare pe termen scurt	-	-
Linii de credit Filiale	11.476	8.354
Dobânzi aferente împrumuturilor pe termen lung și scurt	249	303
Total împrumuturi pe termen scurt	23.994	32.641

- **Împrumuturi contractate pentru activitatea curentă**

La data de 30.03.2022 Transelectrica a încheiat contractul de credit nr. **C624 cu Banca Comercială Română** pentru o perioadă de 12 luni pentru finanțarea schemei de sprijin de tip bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență, sub formă de descoperit de cont, în sumă de 175 milioane lei, cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0% și un comision de 0,088%.

La data de 04.01.2023 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 1 la contractul de credit nr. C624 încheiat cu Banca Comercială Română, având ca obiect exinderea scopului liniei de credit și pentru acoperirea nevoilor temporare de capital de lucru și prelungirea valabilității contractului cu 12 luni (de la 30.03.2023 la 30.03.2024).

La data de 27.03.2024 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 2 la contractul de credit nr. C624 încheiat cu Banca Comercială Română, având ca obiect prelungirea valabilității contractului cu 12 luni (de la 30.03.2024 la 30.03.2025).

La data de 27.03.2025 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 3 la contractul de credit nr. C624 încheiat cu Banca Comercială Română, având ca obiect prelungirea valabilității contractului cu 12 luni (de la 30.03.2025 la 30.03.2026).

Linia de credit este garantată prin:

- ipotecă mobilă asupra contului bancar deschis la bancă;
- ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractele privind contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență încheiate cu Electrica Furnizare SA, Enel Energie SA, Enel Energie Muntenia SA, EON Energie România SA.

La data de 30 septembrie 2025 linia de credit nu este utilizată.

La data de 10.03.2022 Transelectrica a încheiat contractul de credit nr. **C588 cu Banca Transilvania** pentru o perioadă de 12 luni pentru finanțarea capitalului de lucru al Companiei, în sumă de 200 milioane lei cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0,05%.

Contractul de credit în sumă de 200 milioane lei are următoarea structură:

- 175 milioane lei – linie de credit revolving utilizată pentru acoperirea nevoilor temporare de capital de lucru pentru achitarea în termen a obligațiilor scadente ale Companiei, cu o perioadă de utilizare de 12 luni, până la data de 09.03.2023;

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

- 25 milioane lei sub forma unui plafon pentru emitere scrisori de garanție bancară, cu o perioada de emitere scrisori de 12 luni, pana la data de 09.03.2023 și o valabilitate a scrisorilor de 24 luni.

La data de 09.05.2022 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 1 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect prelungirea valabilității utilizării liniei de credit la 24 luni (utilizare linie de credit până la data de 08.03.2024).

La data de 16.06.2022 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 2 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect majorarea plafonului pentru emitere scrisori de garanție bancară de la 25 milioane lei la 40 milioane lei (utilizare plafon până la data de 09.03.2023) .

La data de 19.04.2023 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 3 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect modificarea contractelor de garanție.

La data de 07.03.2024 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 4 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect prelungirea valabilității utilizării liniei de credit la 12 luni (utilizare linie de credit până la data de 09.03.2025).

Linia de credit este garantată prin:

- ipotecă mobilă asupra contului bancar deschis la bancă;
- ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractul privind asigurarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem încheiat cu Electrica Furnizare SA.

La data de 30 septembrie 2025 linia de credit este închisă.

- *Împrumuturi contractate de către Filiale*

În data de 9 ianuarie 2024 Filiala SMART a contractat de la EXIM Banca Românească un credit pentru plafon multiprodus – monocompanie cu plafon de 21 mil. lei prin care s-a preluat si prelungit linia de credit cu plafon revolving de 15 mil. lei.

În luna august 2024, SMART SA a contractat doua facilități de credit multiprodus în lei (RON) de la Banca Comercială Română cu următoarea structură:

- 46 mil lei în scopul finanțării capitalului de lucru pe o perioadă de 48 luni cu o dobândă variabilă în funcție de ROBOR 3M la care se adaugă marja băncii (ROBOR 3M + 1,65 p.p.), din care: 15 mil lei credit de tip overdraft, cu caracter revolving (primele utilizări fiind pentru refinanțarea facilității acordate de către Exim – Banca Românească), 10 mil lei pentru finanțarea TVA aferentă investițiilor (proiect PNRR), cu caracter revolving și facilitate de garantare, cu caracter revolving până la concurența sumei de 46 mil lei.
- 37 mil lei în scopul finanțării capitalului de lucru pe o perioadă de 36 luni cu o dobândă variabilă în funcție de ROBOR 3M la care se adaugă marja băncii (ROBOR 3M + 1,95 p.p.), din care: 10 mil lei pentru finanțarea capitalului circulant în legătură cu realizarea lucrărilor aferente Contractelor de Lucrări (până la 4,5 mil lei pentru utilizări în legătură cu Proiectul Sunlight Ventures și până la concurența sumei de 10 mil lei utilizări în legătură cu Proiectul Black Sea Renewables, sublimitele pot fi utilizate în orice combinație) și facilitate de garantare, cu caracter revolving până la concurența sumei de 37 mil lei.

La data de 30 septembrie, s-au efectuat trageri din linia de credit a filialei Smart în sumă de **8.715**.

În data de 3 februarie 2025 Filiala Teletrans a contractat de la Banca Comercială Română un credit de tip overdraft cu plafon de 10 mil. Lei, acordat pe o perioadă de 12 luni cu o dobândă variabilă în funcție de ROBOR 3M la care se adaugă marja băncii (ROBOR 3M + 0,75 p.p.) în scopul finanțării activității curente.

La data de 30 septembrie, s-au efectuat trageri din linia de credit a filialei Teletrans în sumă de **2.761**.

10. a. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, datoriile comerciale și alte datorii se prezintă, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Furnizori piața de energie	1.528.818	2.253.148
Furnizori de imobilizări	157.595	158.614
Furnizori alte activități	28.833	45.938
Sume datorate angajaților	17.158	16.143
Alte datorii	1.044.425	1.381.401
Total	2.776.829	3.855.244

La data de 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, datoriile aflate în sold pe piața de energie în sumă de 1.528.818, respectiv 2.253.148, prezintă următoarea structură:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Furnizori piața de energie electrică, din care:		
- furnizori – activitate operațională – energie	1.062.470	1.496.225
- furnizori - piața de echilibrare	441.795	711.977
- furnizori din schema de sprijin de tip bonus	24.553	44.946
pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență		
Total	1.528.818	2.253.148

Furnizorii pe piața de energie electrică sunt reprezentați în principal de: MAVIR, IBEX, Hidroelectrica SA, S Complexul energetic Oltenia SA, Nova Power&Gas, Bursa Română de Mărfuri, OMV Petrom SA, OPCOM, CIGA Energy SA, Joint Allocation Office.

Scăderea soldului "datoriilor aferente activității operaționale" din perioada analizată a fost influențată de modelul de formare al prețului în funcție de cerere și ofertă pentru cuplarea pieței de energie electrică. Alocările implicite, în care sunt prevăzute simultan capacitate și energie, au fost influențate de variațiile prețului energiei electrice pe bursele din Europa.

Scăderea soldului "datoriilor aferente pieței de echilibrare" a fost determinată de scăderea volumului tranzacțiilor înregistrate pe piața de echilibrare în trimestrul III al anului 2025, comparativ cu trimestrul IV al anului 2024.

Scăderea "datoriilor aferente schemei de sprijin" către furnizori (producători) a fost determinată de scăderea valorii bonusului lunar pentru cogenerarea de înaltă eficiență din luna septembrie 2025, față de luna decembrie 2024.

La data de 30 septembrie 2025, se înregistrează obligații de plată către furnizori (producători) în sumă de 3.540 către CET Govora SA (bonus lunar de cogenerare și ante-supracompensare pentru anul 2015). Sumele reprezentând datoriile Companiei aferente schemei de sprijin față de CET Govora au fost reținute la plată în baza art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, întrucât furnizorul (producătorul) înregistrează obligații de plată față de Companie pe schema de sprijin de tip bonus.

Compania a solicitat furnizorului (producătorului) care nu a achitat facturile de supracompensare, acordul pentru efectuarea compensării datoriilor reciproce la nivelul minim al acestora prin Institutul de Management și Informatică (IMI) care gestiona unitar toate informațiile primite de la contribuabili, în baza prevederilor HG nr. 773/2019.

CET Govora nu a fost de acord cu această modalitate de stingere a creanțelor și datoriilor reciproce, motiv pentru care Compania a aplicat și aplică în continuare prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență: "În cazul în care producătorul nu a achitat integral către administratorul schemei de sprijin obligațiile de plată rezultate în conformitate cu prevederile prezentului regulament, administratorul schemei de sprijin plătește producătorului diferența dintre valoarea facturilor emise de producător și obligațiile de plată ale producătorului referitoare la schema de sprijin, cu menționarea explicită, pe documentul de plată, a sumelor respective" și a reținut de la plată

sumele aferente schemei de sprijin cuvenite.

CNTEE Transelectrica SA a încheiat cu CET Govora SA o convenție de compensare și eșalonare la plată a sumelor reprezentând creanțe din contravaloarea supracompensării pentru 2011-2013 și a bonusului necuvenit pentru anul 2014 (Convenția nr. C 135/30.06.2015 și Actul adițional nr. 1/04.08.2015). Durata Convenției a fost de 1 an (perioada iulie 2015-august 2016) și a prevăzut dreptul Companiei de a calcula și încasa penalități pe perioada eșalonării la plată.

În baza Convenției, au fost compensate creanțele Companiei de încasat de la CET Govora SA cu datoriile către CET Govora SA, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – octombrie 2015 reținut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 și a prevederilor din Convenție, în sumă de 40.508.

În urma suspendării în instanță, prin Sentința civilă nr. 3185/27.11.2015, a Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 prin care a fost stabilită valoarea supracompensării pentru perioada 2011-2013, CET Govora SA nu a mai respectat obligațiile asumate prin Convenție. Începând cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generală de insolvență. Având în vedere prevederile Legii nr. 85/2014 - Legea insolvenței, Compania a sistat, începând cu data de 9 mai 2016, aplicarea prevederilor art. 17.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și achită lunar către CET Govora bonusul de cogenerare cuvenit de aceasta. Prin Decizia civilă nr. 2430/05.10.2016, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul declarat de ANRE împotriva Sentinței civile nr. 3185/27.11.2015, a casat în parte sentința atacată și a respins cererea de suspendare formulată de CET Govora. Astfel, începând cu data de 05.10.2016, efectele Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 nu mai sunt suspendate, producând efecte pe deplin.

În aceste condiții, Compania aplică dispozițiile art. 17 alin 5 din Ordinul ANRE nr. 116/2013 pentru datoriile și creanțele reciproce născute ulterior procedurii insolvenței, în sensul reținerii bonusului datorat CET Govora SA până la concurența sumelor aferente schemei de sprijin neachitate Companiei.

Diminuarea soldului "**furnizorilor de imobilizări**" la 30 septembrie 2025 față de 31 decembrie 2024 s-a datorat efectuării plăților ajunse la scadență.

Datoriile către "**furnizori alte activități**" sunt reprezentate în principal de datoriile aferente serviciilor prestate de către terți, neajunse la scadență, datorii care au înregistrat o scădere față de 31 decembrie 2024.

La 30 septembrie 2025, Compania nu înregistrează datorii restante către furnizori (bugetul de stat, bugetul local sau alte instituții publice).

Structura datoriilor înregistrate în „**alte datorii**” se prezintă, astfel:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Creditori diverși	303.226	385.573
Clienți-creditori	390.931	850.989
Dividende de plată	785	134
Alte datorii	349.483	144.705
Total	1.044.425	1.381.401

- „Creditorii diverși”, sumă de **303.226** la 30 septembrie 2025, reprezintă, în principal:

- poziția netă a schemei de sprijin privind cogenerarea de înaltă eficiență, poziție de datorie, în sumă de 281.791.

Poziția netă a schemei de sprijin reprezintă diferența dintre:

- valoarea contribuției de colectat de la furnizorii consumatorilor de energie electrică, valoarea supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență, bonusul necuvenit de încasat de la producători, conform deciziilor ANRE, pe de-o parte, și
- valoarea bonusului de cogenerare, a antesupracompensării și a bonusului neacordat de achitat către producătorii de energie în cogenerare de înaltă eficiență, beneficiari ai schemei de sprijin, pe de altă parte
- 17.895 contracte de studii de soluție pentru racordarea la RET;

- 1.816 redevență trim III 2025;

- 757 garanții și altele.

- "Clienții creditori", la data de 30 septembrie 2025, sunt în sumă de **390.931**, din care 374.003 reprezintă sume încasate în avans în cadrul tranzacțiilor aferente mecanismelor de cuplare prin preț, ICP (Interim Coupling Project), SIDC (Single Intraday Coupling), SDAC (Single Day-ahead Coupling), FBMC (Flow Based Market Coupling) și IDA (Intra Day Auction), de la: BRM (199.867), IBEX (108.155), MAVIR (50.979), OPCOM (10.591) și JAO (4.411).
- La 30 septembrie 2025, dividendele cuvenite acționarilor Companiei și neplătite sunt în sumă de **785**. Aceste sume se află la dispoziția acționarilor prin intermediul agentului de plată.
- "Alte datorii pe termen scurt", în sumă de **349.483**, sunt reprezentate, în principal, de garanțiile de bună plată a contractelor încheiate de CNTEE Tranelectrica SA în sumă de 318.355, TVA neexigibilă în perioada de raportare în sumă de 19.947, impozit minim global estimat aferent Grupului, ca urmare a aplicării prevederilor *Legii nr. 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de întreprinderi multinaționale și a grupurilor naționale de mari dimensiuni* în sumă de 5.613 și altele.

10.b DATORII LEASING

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, **datoria pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing**, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing, este după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Datorii - Leasing clădiri pe termen scurt	5.140	7.328
Datorii - Leasing clădiri pe termen lung	1.415	1.604
Total	6.554	8.932

11. PROVIZIOANE

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, situația provizioanelor se prezintă, astfel:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Provizioane pentru litigii	24.089	25.885
Provizioane pentru contracte mandat	8.253	8.600
Provizioane pentru garanții acordate clienților	5.049	-
Alte provizioane	2.779	1.468
Total	40.170	35.953

Provizioanele pentru litigii aflate în sold la 30.09.2025, în sumă de 24.089, sunt reprezentate în principal de provizioanele constituite pentru următoarele litigii:

- *Dosarul nr. 36755/3/2018 – reclamant Conaid Company SRL (17.216) – mai multe detalii cu privire la acest dosar sunt prezentate la Nota 20 – Litigii și contingente.*
- *Dosarul nr. 15561/3/2022 – reclamant SMART SA (4.467) - mai multe detalii cu privire la acest dosar sunt prezentate la Nota 20 – Litigii și contingente.*
- *Dosarul nr. 3083/3/2020 - reclamant NUCLEARELECTRICA SA (1.473)*

În data de 26.06.2020, Nuclearelectrica a chemat în judecată Compania pentru plata sumei de 1.291 reprezentând dezechilibru negativ și 182, dobândă legală.

După mai multe termene în care a fost amânată cauza (26.06.2020, 16.10.2020, 11.12.2020), din diverse motive, la termenul din 22.12.2020, Instanța a obligat Compania la plata către reclamantă a sumei de 1.291, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizării acestei sume cu rata inflației de la data de 27.09.2018 și până la data plății efective, la plata sumei de 182 reprezentând dobândă legală penalizatoare calculată de la data de 27.09.2018 și până la data de 31.01.2020, precum și la plata în continuare a dobânzii legale penalizatoare, calculată de la data de 01.02.2020 și până la data plății efective. De asemenea, a obligat pârâta la plata către reclamantă a sumei de 23, cu titlu de cheltuieli de judecată, constând în taxă judiciară de timbru. A respins cererea pârâtei privind plata cheltuielilor de

judecată, ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. (Hotărâre 2698/2020 22.12.2020).

CNTEE Transelectrica SA a declarat apel. În ședința din data de 25.11.2021, Curtea de Apel București admite apelul. Schimbă în parte sentința civilă apelată, în sensul că: Respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată. Menține dispoziția primei instanțe de respingere ca neîntemeiată a cererii pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata către apelanta-pârâtă a sumei de 21 cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi, 25.11.2021. Document: Hotărâre 1927/2021 25.11.2021.

Nuclearelectrica a declarat recurs, recurs ce s-a suspendat până la soluționarea acțiunii în anulare a ordinului. Termen 12.10.2022.

În temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspendă judecata recursului declarat de recurenta-reclamantă SOCIETATEA NAȚIONALĂ NUCLEARELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 1927/A/25.11.2021, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă, până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2659/2/2020, aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție – Secția de Contencios Administrativ și Fiscal. Definitivă.

"Provizioanele pentru contracte de mandat" în sumă de **8.253** la data de 30 septembrie 2025, reprezintă:

- remunerația reprezentând componenta variabilă, compensația de neconcurență și a celei aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului pentru membrii revocați ai Consiliului de Supraveghere/ Directorat, respectiv pentru mandatele 2020-2024.

"Alte provizioane" în sumă de **2.779** reprezintă în principal concedii de odihnă neefectuate.

12. ALTE IMPOZITE ȘI OBLIGAȚII PENTRU ASIGURĂRILE SOCIALE

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, alte impozite și obligații pentru asigurările sociale cuprind:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Contribuția la fondurile de asigurări sociale	15.889	18.859
TVA de plată	999	1.706
Impozit pe salarii	2.877	3.681
Alte impozite de plată	1.545	1.291
Total	21.310	25.537

La 30 septembrie 2025, Grupul înregistrează obligații de plată pentru contribuțiile la fondurile de asigurări sociale, impozit pe salarii și alte impozite, care au fost scadente și achitate în luna octombrie 2025.

13. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit curent și amânat al Grupului este determinat la o rată statutară de 16%.

Cheltuiala cu impozitul pe profit pentru perioada încheiată la 30 septembrie 2025, respectiv 30 septembrie 2024 se prezintă, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	27.559	37.781
Cheltuiala /(Venitul) din impozitul amânat	(7.285)	(334)
Total	20.274	37.446

14. VENITURI DIN EXPLOATARE

Veniturile din exploatare cuprind veniturile realizate din prestarea de către Companie, pe piața de energie electrică, a serviciilor de transport și de sistem, alocarea capacității de interconexiune, servicii de operare a pieței de echilibrare și alte venituri.

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

CNTEE TRANSELECTRICA SA OMFP 2844/2016
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

Tarifele aprobate de ANRE pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică în perioadele analizate, se prezintă astfel:

	Tarif pentru serviciul de transport de introducere a energiei electrice în rețeaua electrică de transport (TG)	Tarif pentru serviciul de transport pentru extragerea energiei electrice din rețele (TL)	Tarif mediu pentru serviciul de transport	Tarif pentru serviciul de sistem
Ordin nr. 60/26.08.2025 pentru perioada 01 septembrie – 30 septembrie 2025	-	-	-	12,79
Ordin nr. 21/27.05.2025 pentru perioada 01 iunie – 31 august 2025	-	-	-	7,04
Ordin nr. 99/20.12.2024 pentru perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2025	3,29	33,03	-	-
Ordin nr. 57/28.08.2024 pentru perioada 01 septembrie 2024 – 31 mai 2025	-	-	-	11,51
Ordin nr. 15/29.05.2024 pentru perioada 01 iunie – 31 august 2024	-	-	-	12,84
Ordin nr. 116/20.12.2023 pentru perioada 01 ianuarie – 31 mai 2024	-	-	-	9,17
Ordin nr. 109/20.12.2023 pentru perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2024	-	-	31,67	-

Începând cu 01 ianuarie 2025 ANRE aprobă tariful pentru serviciul de transport numai pe cele două componente: tariful de introducere a energiei electrice în rețeaua de transport (TG) și tariful pentru extragerea energiei electrice din rețele (TL), conform Ordinului ANRE nr. 99/20.12.2024.

Modificarea valorii tarifului pentru serviciul de sistem de la 01 septembrie 2025 prin Ordinul ANRE nr. 60/26.08.2025 a fost determinată de aplicarea mecanismului de corectare a deviațiilor semnificative de la prognoza care a stat la baza aprobării tarifului intrat în vigoare la data de 01 iunie 2025 (Ordinul ANRE nr. 21/27.05.2025), în conformitate cu prevederile cadrului de reglementare emis de ANRE.

Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor în perioada 01 ianuarie 2025 - 30 septembrie 2025, respectiv 01 ianuarie 2024 - 30 septembrie 2024, se prezintă, astfel:

	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Cantitatea de energie electrica livrata consumatorilor (MWh)	38.501.434	38.320.926

Veniturile din exploatare realizate în perioada 01 ianuarie-30 septembrie 2025 și 01 ianuarie-30 septembrie 2024 se prezintă, astfel:

	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Venituri din serviciul de transport	1.376.295	1.200.386
Venituri din alocarea capacității de interconexiune	234.945	188.529
Venituri din energia reactivă	1.730	1.027
Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)	17.580	22.777
Venituri din tranzacții CPT	35.182	80.757
Venituri din serviciul de transport – total	1.665.732	1.493.477
Venituri din servicii de sistem	394.836	412.987
Venituri din ajutoare de avarie	269	61.199
Venituri din servicii de sistem – total	395.105	474.185

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

CNTEE TRANSELECTRICA SA OMFP 2844/2016
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Venituri pe piața de echilibrare	2.039.446	4.012.865
Venituri din alte prestații și alte venituri de exploatare	78.991	152.344
Venituri din capitalizarea CPT	924	49.287
Alte venituri	79.915	201.631
Total venituri din exploatare	4.180.198	6.182.158

Venituri din serviciul de transport

Veniturile din serviciul de transport au înregistrat o creștere în perioada ianuarie - septembrie 2025 comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024 cu suma de 175.909, determinată atât de majorarea tarifului mediu pentru serviciul de transport aprobat de ANRE (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioada analizată, prezentat anterior), cât și de creșterea cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 0,47%, respectiv cu 180.508 MWh.

Venituri din alocarea capacității de interconexiune

Veniturile din alocarea capacității de interconexiune au înregistrat o creștere în perioada ianuarie - septembrie 2025 față de perioada ianuarie - septembrie 2024, în sumă de 46.416, 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.

Mecanismul de alocare a capacității de interconexiune constă în organizarea de licitații anuale, lunare, zilnice și intrazilnice. Licitațiile pe granița România-Serbia, licitațiile pe termen lung pe granițele cu Ungaria și Bulgaria și cele pe termen scurt pe granițele cu Moldova și Ucraina sunt explicate - se licitează doar capacitate de transport, iar cele zilnice (granițele cu Ungaria și Bulgaria) și intrazilnice (granițele cu Ungaria și Bulgaria) sunt implicite - se alocă simultan cu energia și capacitatea, prin mecanismul de cuplare.

În data de 8 iunie 2022, a avut loc punerea în funcțiune a proiectului Core FB MC (Core Flow-Based Market Coupling), fiind astfel inițiată cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri în regiunea de calcul a capacităților Core. Mecanismul de cuplare a pieței pe bază de fluxuri optimizează piața europeană de energie electrică pentru 13 țări (Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia).

Începând cu data de 27 octombrie 2021, granița România - Bulgaria a fost integrată în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare (SDAC), capacitatea transfrontalieră dintre România și Bulgaria fiind alocată implicit.

Începând cu noiembrie 2019 a avut loc lansarea celui de-al 2-lea val în cadrul soluției unice europene de cuplare a piețelor intrazilnice (SIDC – Single Intraday Coupling). Mecanismul unic de cuplare a piețelor intrazilnice asigură armonizarea continuă a ofertelor de vânzare și cumpărare a participanților la piața dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare și cumpărare din interiorul propriei zone de ofertare și din orice altă zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate transfrontalieră. Astfel, licitațiile intrazilnice explicate sunt numai pe granițele cu Serbia și Moldova, iar pe granițele cu Bulgaria și cu Ungaria sunt implicite (în cadrul SIDC).

În data de 18 martie 2025 a avut loc lansarea proiectului IDA (Intraday Auctions) pentru granițele de ofertare ale României (România-Bulgaria și România-Ungaria). În conformitate cu articolul 55 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor este necesară stabilirea prețurilor capacității intrazilnice. Astfel, pe baza Deciziei ACER nr. 01/2019 privind Metodologia de stabilire a prețurilor capacității interzonale intrazilnice, a fost introdus un mecanism de licitație pentru a îndeplini acest obiectiv. Aceasta este așa-numita licitație intrazilnică – "IDA" care înseamnă licitația implicită de tranzacționare intrazilnică

pentru corelarea simultană a ordinelor din diferite zone de ofertare și alocarea capacității transzonale intrazilnice disponibile la granițele zonei de ofertare prin aplicarea unui mecanism de cuplare a pieței.

Utilizarea veniturilor nete din alocarea capacității de interconexiune se realizează în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr. 171/2019 și al Regulamentului (UE) 2019/943 din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, ca sursă de finanțare a investițiilor pentru modernizarea și dezvoltarea capacității de interconexiune cu sistemele vecine.

Începând cu anul 2025, prin Decizia ANRE nr. 2624/10.12.2024 *pentru aprobarea modalității de acoperire a cheltuielilor prognozate pentru anul 2025 din veniturile obținute din alocarea capacității de interconexiune transfrontalieră*, s-a aprobat efectuarea cheltuielilor de mentenanță RET pentru anumite proiecte de mentenanță majoră și mentenanță minoră, din veniturile obținute din alocarea capacității de interconexiune transfrontalieră.

Extinderea cuplării piețelor are ca efect uniformizarea prețului energiei în Europa, acesta fiind și unul dintre obiectivele principale ale Regulamentului (UE) 2015/1222 „de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor”.

Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)

Veniturile înregistrate în urma aplicării mecanismului ITC provin în cea mai mare parte din schimburile programate de energie electrică cu țările considerate perimetrice mecanismului, respectiv Ucraina și Republica Moldova. În general, România este țară plătitoare în cadrul mecanismului, dar în mod excepțional se pot înregistra venituri și din decontările lunare.

Începând cu data de 01 iulie 2024, Ucraina a aderat la mecanismul ITC și nu a mai fost considerată țară perimetrică. Prin urmare, schimburile luate în considerare au fost doar cele cu Republica Moldova.

Astfel, în perioada ianuarie – septembrie 2025, veniturile înregistrate în urma aplicării mecanismului ITC au înregistrat o scădere de 5.197 comparativ cu perioada ianuarie – septembrie 2024, cu următoarele mențiuni:

- deși schimburile de energie cu țările perimetrice luate în considerare au fost doar cele cu Republica Moldova, acestea au crescut de circa 2 ori;
- valoarea tarifului pentru schimburile cu țările perimetrice a fost de 2,5 EUR/MWh până la 14 mai 2025, respectiv 1,5 EUR/MWh începând cu 15 mai 2025, față de 3 EUR/MWh în 2024.

Venituri din tranzacții CPT

Veniturile din tranzacționarea energiei pentru CPT au fost obținute, în principal, din vânzarea energiei în excedent la preț pozitiv și din achiziția energiei de deficit la preț negativ, rezultată din diferența dintre prognoza pe termen lung și mediu și prognoza pe termen scurt (pe fiecare interval de decontare) pe Piața Intrazilnică administrată de OPCOM și, respectiv, din diferența dintre CPT prognozat și CPT efectiv realizat (pe fiecare interval de decontare) pe Piața de Echilibrare. Aceste venituri au fost mai mici în perioada ianuarie – septembrie 2025 comparativ cu perioada ianuarie – septembrie 2024 cu suma de 45.575.

Veniturile obținute din tranzacțiile pe Piața Intrazilnică au fost mai mari decât cele realizate în anul precedent, ca urmare a creșterii energiei vândute pe piața intrazilnică în urma corecțiilor de prognoză cât mai aproape de momentul livrării, precum și a prețurilor ușor crescute pe această piață.

Veniturile obținute din tranzacțiile pe Piața de Echilibrare au fost semnificativ mai mici, având în vedere că CPT înregistrat în perioada ianuarie – septembrie 2025 a fost mai mic decât în perioada similară a anului precedent. Având în vedere creșterea ponderii producției energiei solare și eoliene, se observă o creștere a ofertei de energie pe intervalele de vârf și a ponderii intervalelor cu prețuri foarte mici și chiar negative pentru prețurile pe piețele pe termen scurt.

Venituri din servicii de sistem

Veniturile din serviciile de sistem au înregistrat o scădere în perioada ianuarie - septembrie 2025 comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024 cu suma de 18.151, determinată de diminuarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioada analizată, prezentat anterior), în condițiile creșterii cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 0,47%, respectiv cu 180.508 MWh.

Pentru activitatea de servicii de sistem cadrul de reglementare specific acesteia conține mecanisme de regularizare care asigură compensarea excesului sau deficitului de venituri raportat la nivelul cheltuielilor necesare pentru desfășurarea activității respective.

Astfel, 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. Surplusul/deficitul de venit față de costurile rezultate din desfășurarea acestei activități se calculează pe perioade de programare a tarifului.

Venituri din ajutoare de avarie

În perioada ianuarie - septembrie 2025 au fost acordate ajutoare de avarie în sumă de 269 către Serbia (în luna martie), pe fondul opririlor accidentale de grupuri din această țară.

Venituri pe piața de echilibrare

Veniturile realizate pe piața de echilibrare au înregistrat o scădere semnificativă în perioada ianuarie - septembrie 2025 față de perioada ianuarie - septembrie 2024, cu suma de 1.973.419, determinată, în principal, de următoarele aspecte:

- evoluția dezechilibrelor contractuale înregistrate la nivelul furnizorilor de energie electrică pe piața de echilibrare;
- evoluția hidraulicității;
- evoluția producției și consumului de energie electrică;
- evoluția producției centralelor aflate în perioada de probă;
- creșterea accelerată a puterii instalate la prosumatori;
- îmbunătățirea controlului/monitorizării la nivelul furnizorilor pentru producția prosumatorilor pe care îi au în portofoliu și creșterea preocupării la nivelul acestora pentru estimarea/ajustarea prognozelor de producție a prosumatorilor în raport cu poziția contractuală.

Venituri din capitalizarea consumului propriu tehnologic (CPT)

Potrivit art. III din OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022 - 31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, și aprobată prin Legea nr. 357/13.12.2022, cu modificările și completările ulterioare, pentru operatorii economici titulari de licență, prestatori ai serviciilor de transport a energiei electrice, costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 - 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial, iar activele rezultate în urma capitalizării se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării.

Astfel, la data de 30 septembrie 2025, a înregistrat venituri din capitalizarea CPT în sumă de 924, reprezentând CPT suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția CPT și costul CPT inclus în tariful de reglementare, pentru perioada 01 ianuarie – 31 martie 2025.

15. CHELTUIELI PENTRU OPERAREA SISTEMULUI ȘI PIAȚA DE ECHILIBRARE

Cheltuielile realizate în 01 ianuarie-30 septembrie 2025 și 01 ianuarie-30 septembrie 2024 se prezintă, astfel:

	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	400.809	434.600
Cheltuielile cu congestiile	-	107
Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET	28.413	34.190
Cheltuieli CPT tranzit RED (cf. decizie ANRE)	17.443	12.840
Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)	40.022	26.698
Total cheltuieli operaționale	486.687	508.435
Cheltuieli privind serviciile de sistem	551.081	406.028
Cheltuieli privind piața de echilibrare	2.039.417	4.011.906
Total	3.077.185	4.926.368

Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic

Acestea reprezintă cheltuieli cu achiziția de energie electrică de pe piața liberă de energie electrică, respectiv Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale (PCCB), Piața pentru Ziua Următoare (PZU), Piața de Echilibrare (PE) și Piața Intrazilnică (PI) pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) în rețeaua electrică de transport (RET).

Cheltuielile privind consumul propriu tehnologic au fost mai mici cu suma de 33.791 în perioada ianuarie - septembrie 2025 comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024, având în vedere o serie de aspecte, după cum urmează:

- datorită caracteristicilor sale, Consumul Propriu Tehnologic (CPT) în Rețeaua Electrică de Transport (RET) este puternic dependent de condițiile meteorologice, de structura producției și a consumului de energie electrică, la nivel național, de repartizarea fluxurilor de energie electrică în rețeaua de transport internă și pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte puțin spre deloc controlabilă în condițiile unei piețe de energie regionale interconectate și cuplate;
- ca urmare a condițiilor meteorologice și a fluxurilor pe liniile de interconexiune, valoarea CPT înregistrată în perioada 01 ianuarie 2025 - 30 septembrie 2025 a fost mai mică decât cea înregistrată în anul precedent;
- în primele trei luni ale anului 2024, ca urmare a prevederilor OUG nr. 153/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022, CNTEE Transelectrica SA a achiziționat energie electrică pentru acoperirea a 75% din cantitatea aferentă prognozei de CPT validate prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE), la prețul reglementat de 450 lei/MWh;
- începând cu 01.04.2024, mecanismul de achiziție centralizată a energiei electrice (MACEE) a fost modificat prin OUG nr. 32/2024, în sensul:
 - reducerii prețului de achiziție reglementat la valoarea de 400 lei/MWh;
 - eliminării obligativității de participare a producătorilor la mecanism;
 - modificării perioadei de aplicare a mecanismului de la 31.03.2025 la 31.12.2024;
 - permiterii participării la mecanism și a altor producători, cu capacități de producție mai mici de 10 MW.
- modificările introduse prin OUG nr. 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 pentru primele nouă luni ale anului 2025 de 476,24 lei/MWh;
- 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;
- prețul PZU depinde foarte mult de condițiile meteorologice (secetă, precipitații, fenomene extreme) și de prețurile de pe piața europeană. Piața pentru Ziua Următoare este o piață imprevizibilă, cu un grad ridicat de volatilitate, prețurile putând să crească și cu 30-40% în decurs de o săptămână;
- începând cu data de 01 iulie 2024 au intrat în vigoare o serie de modificări ale Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea, în conformitate cu cerințele codurilor Europene, care au condus la prețuri foarte mari pe Piața de Echilibrare. Aceste prețuri prezintă un grad mare de volatilitate și incertitudine, putând varia foarte mult, dar situându-se totuși sub valorile maxime din anul 2024. Consumul propriu tehnologic înregistrat în perioada analizată a fost mai mic față de perioada similară a anului 2024, conducând la costuri rezultate din acoperirea dezechilibrelor de energie pe această piață mai mici față de aceeași perioadă a anului 2024.

Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET

În vederea desfășurării activității de transport a energiei electrice în stațiile electrice și operării Sistemului Electroenergetic Național în condiții de siguranță, CNTEE Transelectrica SA trebuie să achiziționeze energie electrică pentru acoperirea consumului aferent serviciilor interne din stațiile electrice de înaltă tensiune ce se află în administrarea Companiei.

Aceste cheltuieli au înregistrat o scădere cu 5.777 în perioada ianuarie - septembrie 2025 comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024.

Cheltuieli CPT tranzit RED (cf. decizie ANRE)

În luna iunie 2025 s-au înregistrat cheltuieli privind CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele operatorilor de distribuție concesionari la nivelul de tensiune de 110 kV (pentru cota atribuită OTS) în sumă de 17.443.

Prin deciziile ANRE nr. 2780/20.12.2024 și nr. 2781/20.12.2024, au fost aprobate cantitățile prognozate de CPT și costurile corespunzătoare aferente tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele electrice de 110 kV pentru anul 2025, pentru societățile Rețele Electrice România S.A. și Distribuție Energie Oltenia S.A.

Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)

Cheltuielile cu ITC reprezintă obligațiile lunare de plată/drepturile de încasare pentru fiecare operator de transport și de sistem (TSO). Acestea se stabilesc în cadrul mecanismului de compensare/decontare a efectelor utilizării rețelei electrice de transport (RET) pentru tranzite de energie electrică între operatorii TSO din țările care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E.

În perioada ianuarie - septembrie 2025, aceste cheltuieli au fost mai mari cu suma de 13.324 față de perioada similară a anului anterior.

Factorii care influențează valorile costurilor/veniturilor cu mecanismul ITC sunt schimburile de energie electrică – import, export, tranzit pe liniile de interconexiune ale SEN, corelate cu fluxurile de energie electrică tranzitate la nivelul tuturor țărilor participante la mecanism.

Cheltuieli privind serviciile de sistem / cheltuieli cu capacitatea de echilibrare

Cheltuielile privind serviciile de sistem (capacitatea de echilibrare) au înregistrat o creștere semnificativă în perioada ianuarie - septembrie 2025 comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024, în sumă de 145.053.

Achiziția capacității de echilibrare se efectuează în baza necesarului stabilit de către Dispeceratul Energetic Național (unitate organizațională din cadrul Companiei) care răspunde de asigurarea stabilității și siguranței funcționării SEN, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 127/08.12.2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu modificările și completările ulterioare.

În perioada ianuarie - septembrie 2025, CNTEE Transelectrica SA a contractat Energia Reactivă de la Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA., conform:

- deciziei ANRE nr. 2281/29.10.2024 privind acordarea derogării pentru operatorul de transport și de sistem la achiziționarea pe bază de piață a serviciului energie electrică reactivă pentru reglajul tensiunii în rețea;
- hotărârii CNTEE Transelectrica SA nr. 218/12.12.2024 prin care au fost aprobate prețurile maxime pentru achiziționarea serviciului de sistem energie reactivă aferent reglajului tensiunii în rețeaua electrică de transport;
- realizărilor confirmate de Dispeceratul Energetic Național.

Precizăm faptul că în concordanță cu tendința constatată pe piața de echilibrare s-a manifestat o creștere accentuată a prețului de achiziție a Rezervei terțiare rapide - reducere de putere începând cu luna mai 2025. Dacă în primele cinci luni ale anului prețurile medii au oscilat între 15 și 23 lei/hMW, în luna iunie 2025 s-a înregistrat o explozie a valorilor, cu o medie generală de peste 108 lei/hMW. Această creștere nu este justificată nici de modificări semnificative ale cererii sau ofertei, nici de factori tehnici obiectivi, ci reprezintă o modificare bruscă și unilaterală a comportamentului de ofertare al unui grup restrâns de participanți.

Pe piața capacităților de echilibrare, în concordanță cu tendința de evoluție pe piața de echilibrare în primele nouă luni ale anului 2025, s-a înregistrat un trend de reducere a prețului de achiziție pentru RRFa la creștere și reducere de putere și un trend de creștere începând cu luna mai 2025 la RRFm la reducere de putere.

Astfel, în semestrul I 2025 prețurile de achiziție au fost:

- prețul mediu de achiziție în semestrul I 2025, pentru RRFa la creștere – 60,51 lei/hMW;
- prețul mediu de achiziție în semestrul I 2025, pentru RRFa la reducere – 62,75 lei/hMW;
- prețul mediu de achiziție în semestrul I 2025, pentru RRFm la creștere – 36,57 lei/hMW;

- prețul mediu de achiziție în semestrul I 2025, pentru RRFm la reducere – 38,09 lei/hMW.

În trimestrul III 2025 dinamica prețurilor pe piața capacităților de echilibrare a consolidat tendințele observate în semestrul I 2025, astfel:

- pentru RRFa s-a menținut un ritm de scădere, prețurile medii coborând la 30,97 lei/hMW la creștere și 33,58 lei/hMW la reducere;
- în cazul RRFm, la creștere s-a înregistrat o ușoară majorare a prețului mediu, până la 37,73 lei/hMW, în timp ce la reducere s-a consemnat o creștere accentuată, cu un preț mediu de 253,18 lei/hMW, evoluție aliniată trendului ascendent început în luna mai 2025.

Pentru perioada următoare a anului 2025 se estimează că un impact semnificativ privind evoluția costurilor cu achiziția serviciilor de sistem (capacitatea de echilibrare) prin licitații zilnice și pe sens, la nivelul CNTEE Transelectrica SA, îl vor avea comportamentul de piață al participanților înregistrați la piața capacităților de echilibrare, cadrul de reglementare al ANRE privind piața de energie electrică, evoluția prețurilor pe piața de echilibrare, cât și contextul regional și european de evoluție a pieței de energie electrică.

Cheltuieli privind piața de echilibrare

Cheltuielile privind piața de echilibrare realizate în perioada ianuarie - septembrie 2025, în sumă de 2.039.417, au fost semnificativ mai mici, respectiv cu suma de 1.972.489 față de cele realizate în perioada ianuarie - septembrie 2024. Aceste cheltuieli rezultă în urma notificărilor/realizărilor participanților pe această piață și sunt influențate semnificativ de evoluția producției și consumului de energie electrică la nivel național, contextul european de evoluție al pieței de energie electrică și modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare.

16. AMORTIZARE

	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale	224.044	213.644
Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale – CPT suplimentar	68.235	54.401
Cheltuieli cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	6.808	6.526
Total	299.086	274.571

Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale în sumă de **224.044** reprezintă amortizarea înregistrată în perioada ianuarie - septembrie 2025, calculată la valoarea justă a activelor la 31 decembrie 2024, corelată cu punerile în funcțiune a lucrărilor de investiții și cu recepționarea activelor.

Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale – CPT suplimentar în sumă de **68.235** au fost înregistrate în conformitate cu prevederile OMF nr. 3900/2022 privind aprobarea precizărilor contabile în aplicarea prevederilor art. III din OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei.

Potrivit art. III din OUG nr. 119/2022 și aprobată prin Legea nr. 357/13.12.2022 cu modificările și completările ulterioare, pentru operatorii economici titulari de licență, prestatori ai serviciilor de transport a energiei electrice, costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 - 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial, iar activele rezultate în urma capitalizării se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării.

Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale recunoscute conform IFRS 16 în sumă de **6.808** (Grupul își desfășoară parțial activitatea în spații de birouri închiriate). Potrivit IFRS 16 – *Contracte de leasing*, se recunoaște dreptul de utilizare a spațiilor principale închiriate de Grup în clădiri de birouri, ca activ evaluat la nivelul chiriei de achitat până la finele contractului de închiriere. Activul recunoscut conform IFRS 16 se amortizează la nivelul chiriei lunare și se înregistrează în cadrul indicatorului „cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale”.

17. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	<u>30 septembrie 2025</u>	<u>30 septembrie 2024</u>
Cheltuieli cu personalul	408.382	364.862
- din care cheltuieli cu salariile personalului	<u>340.032</u>	<u>316.696</u>

Totalul cheltuielilor cu personalul realizate în trimestrul III 2025 și în perioada ianuarie - septembrie 2025 înregistrează o creștere comparativ cu perioada similară a anului precedent, determinată, în principal, de creșterea unor elemente de cheltuieli, cum ar fi: cheltuieli cu salariile personalului, cheltuieli sociale, cheltuieli aferente contractelor de mandat, cheltuieli privind asigurările și protecția socială potrivit prevederilor legale aplicabile, precum și reluarea la venituri a unei părți din provizioanele constituite pentru administratorii executivi și neexecutivi revocați, reprezentând componenta variabilă aferentă pachetelor de OAVT-uri alocate și nevalorificate pe perioada mandatelor executate în perioada 2013-2017 și compensații prevăzute în contractele de mandat încheiate în anul 2020 pentru perioada 2020-2024, concomitent cu plățile efectuate în baza sentințelor judecătorești executorii, primite de Companie.

ii) Numărul salariați

La 30 septembrie 2025 și 30 septembrie 2024, numărul angajaților cu contract individual de muncă pe durată nedeterminată se prezintă astfel:

Număr salariați	<u>30 septembrie 2025</u>	<u>30 septembrie 2024</u>
Transelectrica SA	2.013	2.023
Smart SA	591	640
Teletrans SA	<u>253</u>	<u>234</u>

18. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	<u>30 septembrie 2025</u>	<u>30 septembrie 2024</u>
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terți	121.486	102.937
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	899	987
Cheltuieli cu chiriile	6.038	5.283
(Venituri)/Cheltuieli nete de exploatare privind ajustările pentru deprecierea activelor circulante	844	(1.383)
Alte cheltuieli	<u>15.154</u>	<u>18.605</u>
Total	<u>144.421</u>	<u>126.429</u>

În perioada ianuarie - septembrie 2025, aceste cheltuieli au înregistrat o creștere în sumă de **17.992** comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024, determinată, în principal, de variația unor elemente de cheltuieli, astfel:

- creșterea cheltuielilor privind impozitele, taxele și vărsămintele asimilate, prin introducerea în anul 2025 a impozitului pe construcții, în conformitate cu prevederile OUG nr. 156/2024 privind unele măsuri fiscal-bugetare în domeniul cheltuielilor publice pentru fundamentarea bugetului consolidat pe anul 2025, pentru modificarea și completarea unor acte normative, precum și pentru prorogarea unor termene;
- creșterea altor elemente de cheltuieli, cum ar fi: cheltuieli cu protecția civilă și paza, cheltuieli cu mentenanța Teletrans, cheltuieli privind implementarea codurilor paneuropene, cheltuieli cu redevența, cheltuieli cu primele de asigurare, cheltuieli privind cotizațiile internaționale etc.;
- recunoașterea pe costurile operaționale ale Companiei a trei ieșiri din imobilizări corporale în curs de execuție, așa cum au fost prezentate în Nota nr. 4 pct. a) „Imobilizări corporale”;
- diminuarea unor elemente de cheltuieli, cum ar fi: cheltuieli privind mărfurile, cheltuieli privind consumul administrativ de energie, cheltuieli cu deplasările, cheltuieli cu pregătirea personalului etc.;
- diminuarea cheltuielilor privind OAVT-urile plătite în baza hotărârilor judecătorești executorii emise de instanță (bonusul de performanță aferent Certificatelor OAVT acordate foștilor membri executivi și neexecutivi și nevalorificate, remunerare conform contractelor de mandat încheiate în perioada 2013 – 2017) și a cheltuielilor plătite în baza hotărârilor judecătorești executorii emise de instanță acordate

foștilor membri executivi și neexecutivi revocați, reprezentând compensații prevăzute în contractele de mandat încheiate în anul 2020, pentru perioada 2020-2024;

- înregistrarea unor cheltuieli de exploatare cu pierderi din creanțe (REGIA AUTONOMĂ PENTRU ACTIVITĂȚI NUCLEARE SA), a unor ajustări pentru deprecierea creanțelor (RESTART ENERGY TRADING SRL, JOINT ALLOCATION OFFICE SA, OPCOM SA etc.) și a ajustărilor pentru deprecierea stocurilor, precum și reluarea la venituri a unor ajustări pentru deprecierea activelor curente (MENAROM PEC SA, BALKANS POWER CORE SRL), a ajustărilor pentru deprecierea imobilizărilor aferente investiției în curs de execuție declassată, respectiv a ajustărilor pentru deprecierea stocurilor etc.

19. REZULTAT FINANCIAR NET

	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Venituri din dobânzi	10.200	5.218
Venituri din diferențe de curs valutar	31.108	3.288
Alte venituri financiare	22.180	14.695
Total venituri financiare	63.488	23.201
Cheltuieli privind dobânzile	(1.695)	(2.438)
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(33.196)	(4.685)
Alte cheltuieli financiare	(1.669)	(72)
Total cheltuieli financiare	(36.560)	(7.195)
Cota parte din profit/(pierdere) a investițiilor	(269)	-
Rezultatul financiar net	26.659	16.006

La data de 30 septembrie 2025, Grupul a înregistrat un rezultat financiar net (profit) în sumă de **26.659**, influențat, în principal, de dividendele încasate de la filialele OPCOM, precum și de creșterea veniturilor din dobânzile încasate în perioada analizată.

Comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024, nivelul veniturilor și cheltuielilor din diferențele de curs valutar realizate în perioada ianuarie - septembrie 2025 a fost influențat, în principal de volumul tranzacțiilor aferente segmentului de activitate privind cuplarea piețelor coroborat cu evoluția ratelor de schimb valutar a monedei naționale în raport cu moneda euro.

La 30 septembrie 2025, în valoarea totală de **1.695** (cheltuieli privind dobânzile), suma de 214 reprezintă dobânda calculată pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing.

Cota parte din profit/(pierdere) a investițiilor reprezintă partea din rezultatul aferent entității controlate în comun GECO Power Company. La data de 30 septembrie GECO a înregistrat pierdere, cota Companiei din aceasta pierdere reprezentând astfel o cheltuială în valoare de **269**.

Cursul de schimb al monedei naționale înregistrat la 30 septembrie 2025 comparativ cu cel înregistrat la 30 septembrie 2024, se prezintă, astfel:

Moneda	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Lei / Euro	5,0811	4,9756

20. LITIGII ȘI CONTINGENTE

➤ Litigii în curs

Conducerea analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu reprezentanții săi legali decide necesitatea creării/anulării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare.

Având în vedere informațiile existente, conducerea Grupului consideră că nu există litigii în curs semnificative în care Compania să aibă calitatea de pârât, cu excepția următoarelor:

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

• **REGIA AUTONOMĂ PENTRU ACTIVITĂȚI NUCLEARE (RAAN)**

În dosarul nr. **9089/101/2013**, la data de 19.09.2013, Tribunalul Mehedinți a dispus deschiderea procedurii generale a insolvenței împotriva RAAN.

La data de 09.03.2015, Tribunalul Mehedinți a confirmat planul de reorganizare al debitoarei Regia Autonomă Pentru Activități Nucleare propus de administratorul judiciar Tudor&Asociații SPRL și votat de Adunarea Generală a Creditorilor conform procesului-verbal din 28.02.2014.

La data de 14.06.2016, s-a dispus deschiderea procedurii falimentului împotriva RAAN.

CNTEE Transelectrica SA a formulat contestație la tabelul suplimentar de creanțe, care a făcut obiectul dosarului nr. 9089/101/2013/a152 împotriva debitoarei RAAN, întrucât lichidatorul judiciar nu a înscris o creanță în valoare de 78.096.209 lei pe motiv că "aceasta nu figurează ca fiind datorată în evidențele contabile ale RAAN." Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrierii în tabel a sumei de 78.096.209 lei este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulată la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013. S-a depus în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe, Tribunalul Mehedinți încuviințând proba cu expertiza contabilă. Prin Hotărârea 163/20.06.2019, soluția Tribunalului Mehedinți: s-a admis excepția decăderii. S-a admis în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. S-au respins în rest cererile conexe. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. obligă pârâta să plătească reclamantei 1.000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată în ședință publică. Document Hotărâre 163/20.06.2019. Transelectrica a declarat apel în termenul legal. La termenul din 06.11.2019, Curtea de Apel Craiova a dispus respingerea apelului Transelectrica, ca nefondat. Decizie definitivă. Hotărâre 846/06.11.2019.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. **9089/101/2013**, CNTEE Transelectrica SA a fost înscrisă la masa credală cu următoarele creanțe: 2.162.138,86 lei + 16.951.117,14 lei.

Termen continuare procedură pentru încasare creanțe, valorificare bunuri și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare: 03.10.2024.

La termenul din 03.10.2024, instanța acordă termen la data de 23.01.2025, iar la acest termen din 23.01.2025 se acorda un nou termen pentru data de 26.03.2025 pentru continuarea procedurii, respectiv pentru încasarea creanțelor, valorificarea bunurilor, precum și pentru îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. La termenul din 26.03.2025 amână cauza la data de 11.06.2025, pentru continuarea procedurii falimentului, respectiv pentru încasarea creanțelor, valorificarea bunurilor, precum și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. La termenul din 11.06.2025, amână cauza la data de 17.09.2025, pentru continuarea procedurii falimentului, respectiv pentru încasarea creanțelor, valorificarea bunurilor, precum și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. La termenul din 17.09.2025, instanța acordă un nou termen de judecată la data de **10.12.2025**, având în vedere Hotărârea Adunării Generale a Judecătorilor din cadrul Tribunalului Mehedinți nr. 4/26.08.2025.

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte 2 dosare aflate în diferite stadii de judecată, după cum urmează:

Dosarul nr. **28460/3/2017** - Obiectul dosarului: obligarea subscrisei la plata sumei totale de 12.346.063 lei. Soluția CAB 27.09.2021: Suspendă judecata apelului până la soluționarea definitivă a dosarelor nr.28458/3/2017, nr.26024/3/2015. Soluția din data de 23.05.2022: Respinge ca neîntemeiată cererea de repunere a cauzei pe rol. Menține suspendată judecata apelului. La termenul din data de 20.05.2024 a fost admis apelul, s-a schimbat sentința apelată în sensul că: a fost admisă cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 12.346.063,10 lei, reprezentând debit principal și penalități, cu drept de recurs. Hotărâre 806/20.05.2024. Transelectrica a declarat recurs cu termen în data de **13.11.2025**.

Dosarul nr. **3694/3/2016** - Pretenții 15.698.721,88 lei. Termen de judecată la data de 08.11.2021: cauza a fost suspendată până la soluționarea definitivă a Dosarelor nr. 26024/3/2015 și nr. 28458/3/2017. Soluția 03.06.2024: s-a admis apelul, s-a schimbat în tot sentința apelată, în sensul că: s-a admis cererea de chemare în judecată. A fost obligată pârâta să plătească reclamantei suma de 12.727.101,99 lei, reprezentând contravaloare bonus și regularizare a ante-supracompensării pentru care au fost emise facturi serie SRTF, precum și suma de 2.917.619,81 lei, reprezentând penalități de întârziere aferente debitului principal, pentru care au fost emise facturi serie SRTF, cu drept de recurs. Hotărâre 898/03.06.2024. Transelectrica a declarat recurs. La termenul din data de 16.10.2025 ICCJ respinge

recursul declarat de recurenta-pârâtă Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva deciziei civile nr. 898 A din 3 iunie 2024, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VI-a civilă, ca nefondat. Definitivă.

• **CURTEA DE CONTURI**

Ca urmare a unui control desfășurat în anul 2017, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia acestui control. Compania a formulat mai multe contestații împotriva măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi a României (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitând anularea acestora, precum și a Încheierii nr. 77/03.08.2017, înregistrată la registratura Societății sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr.19211/26.05.2017. Contestațiile au fost pe rolul Curții de Apel București dintre care dosarul nr.**6581/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 6 precum și a măsurii dispuse la punctul II.9, la termenul de judecată din data de 31.03.2023: Conform procesului-verbal din 29.03.2023, dosarul nr. 6581/2/2017 a fost versionat în cadrul completului 12 Fond al Secției a VIII-a Contencios administrativ și fiscal sub nr. **6581/2/2017*** Solutia pe scurt: Pentru a da posibilitatea părților să depună concluzii scrise și pentru a delibera, amână pronunțarea la următoarele termene 31.03.2023, 13.04.2023, 28.04.2023, 12.05.2023.

La termenul de judecată din data de 26.05.2023 s-a admis cererea de chemare în judecată. S-a anulat parțial Încheierea nr. 77/03.08.2017, în ceea ce privește respingerea pct. 6 din Contestația nr. 26140/17.07.2017, Decizia nr. 8/27.06.2017 în privința constatărilor de la pct. 6 și a măsurii dispuse la pct. 11.9, precum și Raportul de control nr. 19211/26.05.2017 în privința constatărilor de la pct. 3.2. Obligă pârâta la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în cuantum total de 10.450 de lei, reprezentând taxă judiciară de timbru și onorariul expertului judiciar. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Hotărâre 920/26.05.2023.

Transelectrica a declarat recurs respins ca nefondat în data de 23.01.2025. Hotărâre definitivă nr.288/2025.

- Obiectul dosarului cu nr.**2153/2/2021** este anularea actului administrativ emis ca urmare a controlului efectuat de CCR în perioada ianuarie-iulie 2020 prin care a dispus 10 măsuri de implementat de către Companie cuprinse în Decizia nr.15/2020.

La termenul din 10.12.2021 CAB respinge cererea de chemare în judecată formulată de Companie. Transelectrica a declarat recurs respins ca nefondat în data de 07.03.2024. Hotărâre definitivă nr.1319/2024.

În perioada septembrie 2023 – ianuarie 2025, Curtea de Conturi a României, prin Departamentul IV a desfășurat o misiune de audit al conformității la nivelul CNTEE Transelectrica SA. Tema auditului de conformitate a fost „*situația, evoluția și modul de administrare a patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2020-2022*” la CNTEE Transelectrica SA.

Ca urmare a finalizării misiunii de audit, Departamentul IV al Curții de Conturi a României a emis *Raportul de Audit de Conformitate al CNTEE Transelectrica SA nr. 6000/23.01.2025 și Scrisoarea către management nr. 60001/23.01.2025*, aprobate prin Hotărârea Plenului nr. 47/23.01.2025, prin care au fost stabilite un număr de 17 recomandări cu termen de implementare 30 aprilie 2025.

La data de 11.03.2025, Compania a formulat plângere prealabilă împotriva raportului de audit de conformitate menționat mai sus.

La data de 11.06.2025, Transelectrica a primit răspunsul formulat de către CCR la plângerea prealabilă, prin care aceștia au respins plângerea prealabilă ca inadmisibilă pentru raportul de audit, și neîntemeiată în ceea ce privește hotărârea plenului.

Ca urmare a răspunsului primit de la CCR, în data de 07.08.2025 Compania a depus la Curtea de Apel București cerere de chemare în judecată (dosar nr. **5244/2/2025**) prin care a solicitat următoarele:

a) anularea Hotărârii Plenului nr. 47/23.01.2025 privind aprobarea Raportului de Audit de Conformitate al CNTEE Transelectrica SA nr. 6000/23.01.2025 și Scrisoarea către management nr. 60001/23.01.2025;

b) anularea în parte a Raportului de Audit de Conformitate al CNTEE Transelectrica SA nr. 6000/23.01.2025 și a Scrisorii către management nr. 60001/23.01.2025 cu privire la recomandările prevăzute la punctele 5.1, 5.6, 5.12 parțial, 5.13 parțial, 5.14 parțial, 5.15 și 5.16.

c) suspendarea efectelor Hotărârii Plenului nr. 47/23.01.2025 până la soluționarea definitivă a prezentei cauze;

d) cheltuieli de judecată.

La data de 08.09.2025, Transelectrica a solicitat instanței să dispună un termen de judecată pentru soluționarea cererii de suspendare a efectelor Hotărârii Plenului nr. 47/23.01.2025 până la soluționarea pe fond a cauzei. Instanța a fixat ca termen de judecată data de 14.10.2025, pentru soluționarea cererii de suspendare. Soluția CAB: Respinge cererea de suspendare, ca neîntemeiată. Cu recurs în 5 zile de la comunicare, calea de atac urmând a se depune la Curtea de Apel București - Secția a VIII a CAF. Pronunțată azi, 14.10.2025, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 1342/2025 14.10.2025.

Termen de judecată fond: **03.02.2026**

- **OPCOM**

Dosar nr. **22567/3/2019** - Obiectul dosarului: acțiune în pretenții pe dreptul comun.

Obligarea părții OPCOM SA la plata sumei de 4.517.460 lei, aferentă facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016, reprezentând contravaloare TVA, aferent aportului adus de către Transelectrica SA la capitalul social al Societății OPCOM SA, emisă în baza Contractului de împrumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finanțarea proiectului de investiții "Electricity Market Project".

Obligarea părții OPCOM SA la plata sumei de 1.293.778,27 lei aferentă facturilor TEL 19 T00 nr.17/28.01.2019 și TEL 19 T00 nr. 131/10.07.2019 reprezentând dobânda legală penalizatoare, calculată pentru neplata la termen a facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016.

Suspendă judecata cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului 31001/3/2017, având ca obiect acțiune în anulare hotărâre AGA Opcom (în care Transelectrica nu este parte și în care la data de 01.02.2021 s-a dispus respingerea apelurilor declarate, soluția fiind definitivă).

Soluția TMB Admite excepția prescripției. Respinge acțiunea ca fiind prescrisă. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 3021/03.12.2021. Până în prezent hotărârea pronunțată în acest dosar nu a fost redactată. După redactarea și comunicarea Sentinței Civile nr. 3021/ 03.12.2021, Compania va putea declara apel împotriva acestei hotărâri. Transelectrica a declarat apel.

Soluția CAB conform Hotărâre nr.1532/12.10.2022: Respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimată a sumei de 11.325,21 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Transelectrica a formulat recurs împotriva Deciziei civile nr.1532/12.10.2022 pronunțată de CAB. . În data de 19.09.2023 la ICCJ s-a admis recursul, s-a casat decizia 1532/12.10.2022 și s-a transmis cauza spre o nouă judecată aceleiași instanțe. Definitivă. Hotărâre 1640/19.09.2023.

Dosar nou **22567/3/2019*** cauza a fost transmisă spre rejudecare. La termenul din data de 18.02.2025, s-a respins apelul ca nefondat. Apelanta-reclamantă a fost obligată la plata către intimata-pârâtă a sumei de 28.777,79 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de a formula recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Hotărâre 235/18.02.2025. Transelectrica a declarat recurs, care se afla în procedura de filtru la ICCJ.

Dosar nr. **24242/3/2021** - Tribunalul București Secția a VI-a Civilă - Obiectul dosarului: Reclamanta OPCOM solicită constatare nulitate act – aport în natură.

În data de 07.11.2023 Soluția TMB pe scurt: a fost calificată excepția inadmisibilității ca apărare de fond. S-a respins cererea de chemare în judecată ca nefondată. Cu drept de a formula apel, în termen de 30 zile de la comunicare pentru părți, Hotărâre 2600/07.11.2023.

OPCOM a declarat apel. La termenul de judecată din data de 13.03.2025 a fost respins apelul ca nefondat și a fost obligată reclamanta la plata către stat a sumei de 179.550,57 lei reprezentând taxa judiciară de timbru. Cu recurs în termen de 30 zile de la comunicare. Hotărâre 423/13.03.2025.

Dosar nr. **44380/3/2024** - Tribunalul București - Obiect dosar: pretenții și încheiere act adițional pentru suma de 2.914.065,21, cval. servicii calculare drepturi de încasat și obligații de plată ale tranzacțiilor realizate de PRE și PPE plus dobândă legală. Termen suspendat. Activitatea judecătorilor a fost reluată și s-a stabilit termen pentru data de **09.12.2025**.

• **CONAID COMPANY SRL**

În anul 2013, Conaid Company SRL a dat în judecată CNTEE Transelectrica pentru refuzul nejustificat al acesteia de a semna un act adițional la contractul de racordare sau un nou contract de racordare și a solicitat despăgubiri pentru cheltuielile suportate până la acel moment în sumă de 17.419.508 și profiturile nerealizate pe perioada 2013-2033 în sumă de 722,76 mil EUR. Până în acest moment, Compania nu a încheiat un act adițional la contractul de racordare întrucât condițiile suspensive incluse în contract nu au fost îndeplinite de către Conaid Company SRL. Un contract nou de racordare ar fi trebuit încheiat până la data de 11 martie 2014, dată la care avizul tehnic de racordare a expirat. Dosarul nr. **5302/2/2013** s-a aflat pe rolul Înaltei Curții de Casație și Justiție Secția Contencios Administrativ și Fiscal, având ca obiect obligare emitere act administrativ, stadiul procesual – recurs, termenul de judecată fiind 09.12.2015. La acest termen, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis, în principiu, recursurile și a fixat termen de judecată, pe fond, a recursurilor la data de 08 aprilie 2016. Complet 4, cu citarea părților.

Judecarea cauzei a fost amânată pentru data de 17.06.2016, când instanța a rămas în pronunțare, amânând pronunțarea la data de 29.06.2016, când a pronunțat Decizia nr. 2148/2016, prin care a dispus următoarele: “Respinge excepțiile invocate de recurenta-reclamantă Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de recurenta-pârâtă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Admite recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. Împotriva încheierii de ședință din 18 februarie 2014 și a sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Casează încheierea atacată și sentința în parte și trimite cauza la Tribunalul București – Secția a VI-a civilă spre soluționare a acțiunii reclamantei în contradictoriu cu Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Menține celelalte dispoziții ale sentinței în ceea ce privește acțiunea reclamantei împotriva Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Respinge recursurile declarate de reclamanta Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de intervenienta Duro Felguera S.A. împotriva sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Respinge recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 25 martie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, în data de 29 iunie 2016.

Pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a Civilă, cauza a fost înregistrată sub nr. 12107/3/2017. Prin sentința civilă nr. 4364/23.11.2017, Tribunalul admite excepția de inadmisibilitate și respinge ca inadmisibilă cererea. De asemenea, respinge cererea de intervenție în interesul reclamantei. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apelul a fost depus la Tribunalul București Secția a VI a Civilă și la dispoziția părților prin intermediul grefei, în data de 23.11.2017.

La data de 02.11.2018, pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a civilă – a fost înregistrată o nouă cerere de chemare în judecată formulată de Conaid Company SRL, în dosarul nr. **36755/3/2018**, prin care reclamanta a solicitat instanței să dispună obligarea Transelectrica SA la „repararea prejudiciului cauzat reclamantei, ca urmare a neexecutării culpabile a obligațiilor de către pârâtă, în cuantum de 17.216.093,43 lei, constând în paguba efectiv suferită și beneficiul nerealizat, estimat provizoriu la 100 mii euro. Având în vedere refuzul nejustificat al Transelectrica SA de a încheia și semna un act adițional la Contractul nr.C154/27.04.2012, și în situația în care instanța va considera că, din punct de vedere formal, nu poate fi considerată îndeplinită de către reclamantă obligația vizând condițiile suspensive, aceasta neexecutare se datorează culpei exclusive a Transelectrica SA, pârâta împiedicând îndeplinirea condițiilor”.

La termenul din 15.10.2019 respinge ca neîntemeiate excepțiile lipsei calității procesuale active și a lipsei de interes. Unește cu fondul excepția prescripției. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Acordă termen pentru continuarea cercetării procesului la 26.11.2019, cu citarea părților. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței.

Se amână pentru administrarea probei cu expertiză și se acordă termen în data de 21.01.2020.

În data de 21.01.2020, se amână cauza pentru a se efectua expertiza și se acordă următorul termen pe 31.03.2020.

La termenul din 31.03.2020, soluția pe scurt a fost următoarea: Suspendat de drept în baza art. 42 alin.6 din Decretul președintelui României 195/2020 privind instituirea stării de urgență pe teritoriul României, pe toată perioada stării de urgență.

După mai multe amânări, la termenul din 03.01.2024 TMB admite excepția prescripției dreptului material la acțiune, invocată prin întâmpinare. Respinge cererea ca prescrisă. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Hotărâre 4/03.01.2024.

Conaid Company SRL a declarat apel cu termen de judecată fixat în data de 27.03.2025. La termenul din 27.03.2025 instanța admite apelul. Anulează sentința civilă apelată și trimite cauza primei instanțe, pentru soluționarea fondului. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Transelectrica a declarat recurs.

• **MUNICIPIUL REȘIȚA**

Dosarul nr. **2494/115/2018***- **dosarul nr. 2494/115/2018****, înregistrat pe rolul Tribunalului Caraș Severin, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul Municipiul Reșița solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata sumei de 17.038.126,88 lei reprezentând chirii teren aferente anilor 2015, 2016, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022 și 2023, la care se adaugă dobândă legală penalizatoare de la scadență și până la plata efectivă.

Soluția pe scurt: Admite excepția de necompetență teritorială a Tribunalului Caraș-Severin. Declină competența de soluționare a cererii formulate de reclamantul Municipiul Reșița - prin primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" SA, în favoarea Tribunalului București. Fără cale de atac, conform art.132 alin.3 Cod procedură civilă. Pronunțată în ședință publică. Hotărâre 313/11.03.2019.

La termenul din data de 25.10.2019 se admite excepția necompetenței teritoriale a Tribunalului București. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș-Severin. Constată ivit conflictul negativ de competență între Tribunalul București și Tribunalul Caraș-Severin. Suspendă cauza și înaintează dosarul Înaltei Curți de Casație și Justiție, în vederea soluționării conflictului negativ de competență. Fără nicio cale de atac. Hotărâre 2376/25.10.2019.

Înalta Curte de Casație și Justiție la termenul din data de 16.07.2020 prin decizia nr.1578 a stabilit competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș Severin – Secția I civilă.

Dosar **2494/115/2018****. Termen: 22.03.2021 la Tribunalul Caraș Severin. Solutia: Suspendă judecarea cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, prin Primar, în contradictoriu cu pârâta Transelectrica SA, având ca obiect pretenții, în temeiul art. 413 alin.(1) pct.1 C.pr.civ. Cu recurs cât timp durează suspendarea cursului judecării procesului, la instanța ierarhic superioară.

Suspendarea judecării cauzei s-a dispus până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3154/115/2018* al Tribunalului Caraș Severin.

La termenul din 19.01.2023, soluția pe scurt este: Respinge excepția netimbrării cererii având în vedere că pârâta nu are calitatea necesară pentru a invoca modul de stabilire a taxei de timbru. Respinge excepția tardivității formulării cererii modificatoare a cererii de chemare în judecată. Prorogă discuția asupra excepției efectului pozitiv al autorității de lucru judecat până la termenul la care se va depune în integralitate decizia Înaltei Curți de Casație și Justiție în dosarul nr. 3154/115/2018**. Prorogă pronunțarea asupra cererilor de probațiune constând în proba cu interrogatoriul pârâtei și cu expertiza contabilă. Amână judecarea cauzei și acordă termen de judecată în data de 02.03.2023.

La termenul din 02.03.2023, soluția pe scurt este: "suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, având ca obiect pretenții. Cu drept de recurs pe toată durata suspendării judecării."

La termenul din 22.02.2024 instanța amână judecarea cauzei, în vederea restituirii dosarului nr. 2494/115/2018**, înaintat în cale de atac la Curtea de Apel Timișoara, pentru când părțile au termen în cunoștință în baza art. 229 Cod proc.civ. prin prezența reprezentanților convenționalali.

La termenul din 06.06.2024, instanța respinge cererea de amânare formulată de către reclamantul Municipiul Reșița, amână judecarea cauzei, față de lipsa raportului de expertiză la data de 27.06.2024 pentru când părțile au termen în cunoștință în baza art. 229 Cod proced. Civilă prin reprezentanții convenționali.

La termenul din data de 27.06.2024, instanța dispune comunicarea către expert a unui exemplar de pe notele de ședință, aflate la filele 172-174, depuse de către pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA. Dispune comunicarea către expert a unui exemplar de pe precizările depuse de către reclamantul Municipiul Reșița ca urmare a cererii formulate de către expert.

Amână judecarea cauzei, față de lipsa raportului de expertiză, la data de 19.09.2024, pentru când părțile au termen în cunoștință în baza art. 229 Cod proc.civ. prin reprezentanți convenționali.

În data de 19.09.2024 s-a încuviințat cererea reclamantului de amânare a cauzei și s-a dispus comunicarea către acesta a unui exemplar al raportului de expertiză. S-a prorogat discutarea cu privire la onorariul definitiv al raportului de expertiză după studierea acestuia de către ambele părți. S-a amânat judecarea cauzei, față de lipsa raportului de expertiză, la data de 10.10.2024, pentru când părțile au termen în cunoștință în baza art. 229 Cod proc.civ. prin reprezentanți convenționali..

În data de 10.10.2024 s-a stabilit în sarcina reclamantei și pârâtei să plătească fiecare câte 1000 lei onorariu expert, s-a dispus efectuarea unui supliment de expertiză.

La termenul din 12.12.2024 s-a acordat un nou termen de judecată în vederea studierii raportului suplimentar de expertiză și formularea eventualelor obiecțiuni, de către reprezentanții părților.

La termenul din 27.02.2025 instanța respinge excepția prescripției dreptului la acțiune privind pretențiile constând în chiria aferentă anului 2015 și excepția tardivității formulării modificărilor de acțiune, excepții invocate de pârâta Transelectrica S.A. Califică excepția lucrului judecat ca fiind o apărare de fond referitoare la efectul pozitiv al lucrului judecat. Respinge cererea de chemare în judecată formulată de pârâtul Municipiul Reșița în contradictoriu cu pârâta Transelectrica S.A. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare.

Municipiul Reșița a declarat apel. Termen fixat în data de **20.01.2026**.

• ANAF

În anul 2017 s-a finalizat Inspekția fiscală generală începută la sediul Transelectrica SA la data de 14.12.2011, control ce a vizat perioada decembrie 2005 – decembrie 2010. Inspekția fiscală generală a început la data de 14.12.2011 și s-a încheiat la 26.06.2017, data discuției finale cu Transelectrica SA.

Ca urmare a finalizării controlului, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, respectiv impozit pe profit și TVA, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere) aferente cu privire la serviciile de sistem tehnologice de sistem (STS) facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspekției fiscale.

Potrivit Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 în sumă totală de 99.013, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, în sumă de 35.105, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere), în sumă de 63.908.

În principal, Raportul de inspekție fiscală al ANAF a consemnat următoarele obligații de plată suplimentare: impozit pe profit în sumă de 13.727, precum și accesorii, datorate pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă (acestea au fost distruse în incendiul izbucnit în noaptea de 26-27 iunie 2009, la punctul de lucru din clădirea Millenium Business Center din str. Armand Călinescu nr. 2-4, sector 2, unde Compania își desfășura activitatea), documente cu regim special.

Aceste facturi au făcut obiectul unui litigiu cu ANAF care a emis un raport de inspekție fiscală în data de 20 septembrie 2011 prin care a fost estimată TVA colectată pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă.

Compania a contestat în termenul legal, conform OG nr.92/2003 privind Codul de procedură fiscală, Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

ANAF a emis titlul executoriu nr. 13540/22.08.2017 în baza căruia au fost executate obligațiile suplimentare de plată stabilite prin Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Compania a solicitat anularea titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017 la Curtea de Apel – dosar nr. 7141/2/2017. Soluția pe scurt: Admite excepția necompetenței materiale a Curții de Apel București – SCAF. Declină în favoarea Judecătoriei Sector 1 București competența materială de soluționare a cauzei. Fără cale de atac. Pronunțată în ședință publică din 08.02.2018. Document: Hotărâre 478/2018 din 08.02.2018.

În urma declinării competenței, pe rolul Judecătoriei Sector 1 a fost înregistrat dosarul nr. **8993/299/2018**, prin care Compania a contestat executarea silită pornită în temeiul titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017, care are la bază Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Ulterior contestării de către Companie a actului administrativ fiscal Decizia nr.F-MC 439/30.06.2017, ANAF a comunicat Companiei Decizia nr. 122/13.03.2018 prin care respinge ca nemotivată contestația formulată de CNTEE Transelectrica SA, decizia fiind primită la data de 16.03.2018, ulterior depunerii

cererii de chemare în judecată care face obiectul dosarului nr.1802/2/2018.

Soluția pe scurt: Admite cererea de suspendare a judecării formulate de contestatoare. În baza art. 413 alin. (1) pct. 1 cod proc. civilă suspendă judecata până la soluționarea definitivă a dosarului nr. **1802/2/2018**, aflat pe rolul Curții de Apel București, Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Cu recurs pe toată durata suspendării, cererea de recurs urmând a se depune la judecătoria sectorului 1 București. Document: Încheiere - Suspendare 17.04.2018.

S-a reluat judecarea cauzei iar la termenul din data de 10.10.2024 pentru comunicarea înscrisurilor depuse la dosar de către contestatoare către intimată a fost amânată judecarea cauzei la data de 21.11.2024 și ulterior pentru 06.03.2025. În data de 06.03.2025, instanța de judecată a amânat pronunțarea cauzei la data de 17.04.2025. Următorul termen de judecată în data de **13.11.2025** pentru lipsă raport de expertiză.

Compania este implicată în litigii în contradictoriu cu Filiala SMART după cum urmează:

- **Dosar nr.15561/3/2022 - Tribunalul Bucuresti**

Obiectul dosarului:

SMART SA a solicitat obligarea Transelectrica la plata sumei de 4.467.108 lei referitor la executarea unui contract administrativ.

Stadiu dosar:

La termenul din 20.03.2025 instanța admite cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 4.467.108, 18 lei precum și plata dobânzii legale penalizatoare aferent sumei de 3.193.869 de la data de 21.12.2021 și până la data plății efective. Obligă pârâta să plătească reclamantei cheltuieli de judecată constând în suma de 51378,78 lei cu titlu de taxa de timbru și suma de 3000 de lei cu titlu de onorariu de expert. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Transelectrica a declarat apel.

➤ **ALTELE**

Grupul este implicat în litigii semnificative, în special pentru recuperarea creanțelor (de ex.: Total Electric Oltenia SA, Regia Autonomă de Activități Nucleare, Energy Holding SRL, UGM Energy Trading SRL, CET Bacău, CET Govora, Nuclearelectrica, CET Brașov, Elsaco Energy SRL, Arelco Power SRL, Opcom, Menarom PEC SA Galați, Romelectro SA, Transenergo Com SA, ENNET GRUP SRL, PET Communication, ISPE, Grand Voltage SRL, EXPLOCOM GK SRL, Romelectro SA, Next Energy Partners, SC ENOL GRUP SA, Aderro GP Energy și alții).

Compania a înregistrat ajustări pentru pierderi de valoare pentru clienții și alte creanțe în litigiu și pentru clienții în faliment.

Totodată, Compania este implicată și în litigii cu foști membri ai Directoratului și Consiliului de Supraveghere, cu privire la contractele de mandat încheiate între Companie și aceștia. Pentru aceste litigii, Compania are constituit provizion.

➤ *Contingente*

La 30 septembrie 2025, **datoriile contingente** sunt în valoare de 55.524. Acestea sunt aferente unor litigii ce au ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare în urma creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contracte de investiții, din care enumerăm pe cele mai semnificative:

- *Dosar nr. 25896/3/2020 - reclamant Electromontaj București (37.034)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C229/2015 - *Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timisoara - Sacalaz - Arad /LEA 400 kV Portile de Fier (Anina) – Reșița*.

Termen de judecată: 25.08.2022 - depunere raport expertiză.

La termenul din data de 25.08.2022, s-a amânat pronunțarea până în data de 13.09.2022. În data de 13.09.2022, TMB respinge obiecțiunile la raportul de expertiză în specialitatea contabilitate formulate de pârâtă, ca neîntemeiate. Admite obiecțiunile la raportul de expertiză specialitatea contabilitate formulate de reclamantă. Se va emite adresă către expertul Cojocar Mihaela cu mențiunea de a răspunde la obiecțiuni și de a depune la dosar răspunsul. Cu cale de atac cu fondul.

Având în vedere lipsa raportului de expertiză, pentru depunerea raportului de expertiză, amână cauza.

La termenul de judecată din 16.05.2023, instanța amână cauza la data de 12.09.2023 pentru a se depune răspuns la obiecțiuni expertiză.

La termenul de judecată din 12.09.2023, instanța amână pronunțarea la data de 26.09.2023 și acordă termen de judecată la data de 07.11.2023.

După mai multe amânări, la termenul din data de 18.01.2024, TMB respinge acțiunea formulată ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare.

S-a declarat apel de către Electromontaj SA și s-a stabilit termen pentru data de 13.09.2024.

La termenul din 13.09.2024 acordă termen la data de 08.11.2024, pentru a se achita diferența de taxă judiciară de timbru stabilită în sarcina apelantei-reclamante. Înaintează dosarul la completul competent potrivit legii pentru a soluționa cererea de recuzare a completului 11 apel formulate de apelanta-reclamantă, în temeiul art.50 alin.(1) din Codul de procedură civilă.

În data de 06.12.2024, Curtea de Apel respinge ca nefondat apelul, respinge ca neîntemeiată cererea apelantei-reclamante privind cheltuielile de judecată în apel, definitivă.

ICCJ a dispus strămutarea judecării cauzei la CA Craiova și desființarea deciziei CAB.

Termen de judecată: **18.11.2025.**

- Dosar nr. 30801/3/2021 – reclamant Romelectro (2.271)

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C145/2018 - *Retehnologizarea stației 110 kV Medgidia Sud*.

La ședința din data de 20.04.2022, soluția TMB este: "Încuviințează proba cu expertiză contabilă având următoarele obiective:

- să precizeze expertul dacă Romelectro îndeplinește condiția prevăzută de art. 66 din OUG 114/2018, respectiv dacă 80% din cifra de afaceri a Romelectro este realizată din lucrări de construcții, atât în anul anterior perioadei de referință (2018), cât și în perioada de referință (2019);

- să calculeze expertul diferența de cost generată de creșterea salariilor resursei umane întrebuințate în mod efectiv de către Romelectro în realizarea lucrării aferente Contractului nr. C145/2018, în perioada de referință și în primele două luni anterioare acesteia, respectiv:

a) Să precizeze pentru fiecare salariat (resursă umană întrebuințată efectiv) în parte dacă a avut salariul brut sub 3000 lei/lună sau mai mare în lunile noiembrie și decembrie 2018;

b) Când s-a produs majorarea salariului resursei umane la 3000 lei/lună;

c) Care este diferența dintre salariul avut anterior și salariul impus de OUG nr. 114/2018;

d) Dacă în intervalul 01.11.2018 – 31.12.2018, Romelectro a micșorat salariile resursei umane întrebuințate;

e) Să precizeze care este diferența de cost reală, cumulată, aferentă salariului resursei umane utilizate de Romelectro în realizarea efectivă a lucrărilor ce fac obiectul Contractului nr. C145/2018, pentru perioada de referință.

- să determine expertul, pe baza devizelor analitice, care este procentul, respectiv suma cu care Transelectrica trebuie să ajusteze prețul Contractului nr. C145/2018 pentru manopera aferentă lucrărilor rămase de executat la data de 01.01.2019, ca urmare a modificărilor legislative instituite de OUG nr. 114/2018 în sensul creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3000 lei/lună;

- să determine expertul zilele/lunile de întârziere înregistrate în executarea lucrărilor aferente Contractului de lucrări nr. C145/2018 ca urmare a problemelor de finanțare întâmpinate de Romelectro S.A. ca urmare a refuzului Transelectrica de a plăti prețul la valoarea ajustată, respectiv cum a influențat graficul de execuție neajustarea de către Transelectrica a prețului Contractului ca urmare a modificărilor legislative instituite de OUG 114/2018 în sensul creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3000 lei/lună.

Stabilește termen de judecată la data 29 aprilie 2022, ora 09:00, pentru când vor fi citate părțile. La termenul din data de 29 aprilie 2022, se amână cauza în vederea administrării probatoriului și acordă

termen la data de 14.10.2022.

După mai multe amânări de judecată a cauzei, la termenul din 12.01.2024, soluția pe scurt este: acordă termen la data de 08.03.2024 pentru a se lua cunoștință de conținutul raportului de expertiză.

După mai multe amânări, la termenul din data de 27.05.2024, soluția pe scurt: Respinge cererea de completare a raportului de expertiză, formulată de pârâta COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA, ca nefondată. Admite cererea de refacere a raportului de expertiză formulată de reclamanta ROMELECTRO S.A. Pune în vedere expertului să refacă raportul de expertiză. Pune în vedere expertului ca la întocmirea noului raport de expertiză să fie luate în considerare toate documentele puse la dispoziție de părți, inclusiv contractele de subcontractare. Stabilește termen pentru depunerea expertizei în data de 18 octombrie 2024, pentru când vor fi citate părțile. Pune în vedere expertului să depună raportul de expertiză cu cel puțin 10 zile înainte de termenul din 18 octombrie 2024.

La termenul din data de 18 octombrie 2024, amână cauza pentru 10.01.2025 pentru lipsă raport de expertiză. La termenul din 10.01.2025 instanța stabilește termen pentru comunicarea raportului de expertiză în data de 04.04.2025. La termenul din 04.04.2025 instanța amână cauza pentru data de 16.05.2025 pentru a se lua cunoștință de obiecțiunile formulate la raportul de expertiză. După mai multe amânări, la termenul din 11.07.2025 instanța amână pronunțarea în cauză la data de 25.07.2025.

La termenul din data de 25.07.2025, TMB respinge cererea de lămurire și completare, ca neîntemeiată. Stabilește termen de judecată, pentru când vor fi citate părțile, la data de 17.10.2025. Cale de atac odată cu fondul. La termenul din **17.10.2025** instanța în conformitate cu Hotărârea Adunării Generale nr. 3 din data de 26.08.2025 a Judecătorilor din cadrul Tribunalului București dispune amânarea soluționării prezentei cauze până la reluarea activității de judecată.

- *Dosar nr. 8193/3/2022 – reclamant Tempus Sev (2.437)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – *Retehnologizare stația 220/110kV Hășdat*.

La termenul din data de 10 iunie 2022, se amână cauza la data de 14.10.2022.

La termenul din 14.10.2022, s-a amânat pronunțarea pentru data de 21.10.2022. Soluție: "În temeiul art. 258 și art.255 C.proc.civ. încuviințează pentru ambele părți proba cu înscrisuri iar pentru pârâtă încuviințează și probele cu interogatoriul reclamantei și cu expertiza contabilă. Stabilește ca expertiza contabilă să aibă obiectivele indicate de pârâtă prin întâmpinare, la care se vor adăuga cele suplimentare indicate de aceasta, prin Nota de probatorii depusă la termenul din 14.10.2022, precum și obiectivele indicate de reclamantă prin Notele de ședință depuse la același termen. Pune în vedere reclamantei să depună la dosar înscrisurile solicitate de pârâtă prin Nota de probatorii din 14.10.2022. Pune în vedere reclamantei să depună la dosar răspunsul la interogatoriul ce a fost comunicat odată cu întâmpinarea, sub semnătura reprezentantului legal, sub sancțiunea aplicării dispozițiilor art. 358 C.proc.civ. Pronunțată astăzi, 21.10.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței." Termen de judecată 05.05.2023.

La termenul de judecată din data de 05.05.2023, se amână cauza și se acordă termen la data de 15.09.2023 pentru administrarea probei cu expertiza.

După mai multe amânări, la termenul din data de 14.06.2024, soluția pe scurt: Pentru lipsa raportului de expertiză, amână judecarea cauzei la data de 18.10.2024.

La termenul din data de 18 octombrie 2024, amână cauza pentru 13.12.2024 pentru lipsă raport de expertiză. La termenul din 13.12.2024, instanța acordă termen de judecată 21.03.2025 pentru întocmirea raportului de expertiză pe baza documentelor avute. La termenul din data de 21.03.2025 se amână cauza și se acordă termen la data de 13.06.2025 pentru întocmirea raportului de expertiză. La termenul din data de 13.06.2025 se amână cauza și se acordă termen la data de 03.10.2025 pentru a se formula răspuns la obiecțiuni. La termenul din data de **03.10.2025** dispune amânarea judecării prezentei cauze până la data reluării activității de judecată.

- *Dosar nr. 8442/3/2022 – reclamant Tempus Sev (1.430)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG nr. 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – *Retehnologizare stația 220/110kV Hășdat*.

La termenul din 16.09.2022, se admite excepția conexității. Trimite dosarul la completul mai întâi investit, cu soluționarea dosarului nr. 8193/3/2022, respectiv completul 12 Fond, în vederea conexării dosarului

nr. 8442/3/2022 la dosarul nr. 8193/3/2022. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată, azi, 16.09.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Încheiere finală (dezinvestire) 16.09.2022.

Ca urmare a conexării dosarului nr. 8442/3/2022 la dosarul nr. 8193/3/2022, prezentat anterior, chestiunile supuse dezbaterii vor fi analizate în cel din primul dosar constituit (8193/3/2022).

- *Dosar nr. 8440/3/2022 – reclamant Tempus Sev (2.437)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – *Retehnologizare stația 220/110kV Hășdat*.

La termenul de judecată din 13.09.2022, s-a amânat cauza la data de 08.11.2022, în vederea administrării probatoriului încuviințat.

La termenul de judecată din 08.11.2022, se suspendă judecata cauzei.

Dosarul s-a repus pe rol și s-a acordat termen 12.09.2023.

La termenul din 12.09.2023, soluția pe scurt: Pentru a da posibilitatea părâtei să ia cunoștință de înscrisurile depuse, amână cauza la data de 07.11.2023.

După mai multe amânări, la termenul din data de 11.06.2024, soluția pe scurt: Pentru administrarea probei cu expertiza construcției, amână judecarea cauzei la data de 10.12.2024. Pentru lipsa raportului de expertiză, instanța amână judecarea cauzei la data de 02.09.2025. La termenul din 02.09.2025 în baza hotărârii AG nr. 3/26.08.2025 s-a dispus suspendarea prezentei cauze. Activitatea judecătorilor a fost reluată și s-a stabilit termen pentru data de **13.01.2026**.

- *Dosarul 4478/118/2024 – reclamant Pet Communication (3.093)*

Dosarul are ca obiect inexistența dreptului părâtei CNTEE Transelectrica SA de a factura penalități pentru depășirea duratei de execuție aferente etapelor principale 2 și 3 ale contractului nr. C45/23.02.2021.

La termenul din 08.08.2024, în vederea administrării probelor propuse, amână judecarea cauzei la data de 07.11.2024.

După mai multe amânări, pentru lipsa raportului de expertiză se fixează termen de judecată pentru data de 03.04.2025.

Pentru lipsa raportului de expertiză, instanța amână judecarea cauzei la data de 05.06.2025. Pentru lipsa raportului de expertiză, instanța amână judecarea cauzei la data de 04.09.2025. La termenul din 04.09.2025 se suspendă judecarea cauzei conform Hotărârii Adunării Generale a Judecătorilor din cadrul Tribunalului Constanța nr. 2 din data de 26 august 2025. Activitatea judecătorilor a fost reluată și s-a stabilit termen pentru data de **20.11.2025**.

- *Dosarul nr. 6580/117/2024 - reclamant Electrogrup SA din Cluj (2.760)*

Dosarul are ca obiect executare contract achiziții și anume:

1. Obligarea Transelectrica la încheierea unui act adițional la Contractul de lucrări nr. C5 din 19 mai 2021, având ca obiect prelungirea duratei contractuale cu zilele de întârziere rezultate în executarea contractului ce nu sunt culpa Executantului, estimate provizoriu la 616 zile;

2. Obligarea Transelectrica la restituirea sumelor plătite cu titlu de penalități în baza facturilor nr. 114 din 29 martie 2024 (achitată prin Ordin de plată nr. 13065/25.06.2024) și nr. 296 din 25 iunie 2024 (achitată prin Ordin de plată nr. 15424/23.07.2024) emise de părâtă, în valoare totală de 2.164 ca plată nedatorată, plus dobânda legală datorată de la data plății acestora până la data restituirii, (i) în principal, ca urmare a obligării părâtei la încheierea unui act adițional la Contractul de lucrări nr. C5 din 19 mai 2021, având ca obiect prelungirea duratei contractuale cu zilele de întârziere rezultate în executarea contractului ce nu sunt culpa Executantului și (ii) în subsidiar, ca urmare a constatării faptului că zilele de întârziere imputate de Transelectrica nu sunt culpa Executantului;

3. Obligarea Transelectrica la plata de daune-interese, reprezentând prejudiciul suferit de reclamanta din cauza întârzierilor, estimate provizoriu la suma de 596.

La termenul din 14.02.2025, instanța amână judecarea cauzei la data de 14.03.2025. Instanța amână cauza la data de 23.05.2025, pentru a se depune o poziție procesuală/răspuns din partea părâtei. La termenul din 23.05.2025 instanța amână cauza la data de 20.06.2025, pentru ca expertul desemnat să

răspundă adresei instanței cu privire la competența sa în efectuarea expertizei. La termenul din 20.06.2025 instanța amână cauza la data de **21.11.2025**, pentru efectuare expertiză.

Toate valorile din dosarele care au ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare solicitate de către reclamânți și care fac obiectul unor contracte de execuție lucrări, se vor reflecta în valoarea investițiilor, dacă acestea vor fi soluționate în instanță și facturate de către partenerii respectivi, cu excepția cheltuielilor de judecată și a penalităților stabilite de instanță.

- *Teletrans - Control Curtea de Conturi a României*

Începând cu data de 24 martie 2025 Curtea de Conturi a României a desfășurat un control în cadrul Filialei Teletrans pentru verificarea modului de îndeplinire a măsurilor dispuse prin Decizia 7/22.06.2020 conform Legii nr.94/1992. Controlul se află în curs de desfășurare.

- *Teletrans - AMEPIP*

În data de 08.08.2025 AMEPIP a efectuat un control în cadrul Filialei pentru verificarea responsabilităților prevăzute la Art.51 Alin.(1) – OUG 109/2011 finalizat cu întocmirea unui PVCSC AMEPIP 0000010.

- *SMART - ANAF*

ANAF a desfășurat un control în cadrul Filialei SMART pentru verificarea relației comerciale cu societatea Express Oil Pick-up SRL finalizat cu emiterea procesului verbal nr. 60335/24.04.2025 înregistrat la sediul Filialei prin nr.2793/25.04.2025.

- *SMART - AMEPIP*

În data de 20.08.2025 AMEPIP a efectuat un control în cadrul Filialei pentru verificarea responsabilităților prevăzute la Art.51 Alin.(1) – OUG 109/2011 finalizat cu întocmirea unui PVCSC AMEPIP 0000011.

21. PĂRȚI AFILIATE

i) Părți afiliate – tranzacții cu Filiale deținute de Companie

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, soldurile cu filialele deținute de Companie sunt detaliate, astfel:

Entitatea afiliată	Creanțe comerciale		Datorii comerciale	
	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
FORMENERG SA	-	-	-	-
OPCOM SA	61.199	634.691	51.782	644.297
TOTAL	61.199	634.691	51.782	644.297

Tranzacțiile desfășurate în perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2025 și 01 ianuarie – 30 septembrie 2024 cu filialele sale sunt detaliate, după cum urmează:

Entitatea afiliată	Vânzări		Achiziții	
	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
FORMENERG SA	-	-	-	-
OPCOM SA	1.188.849	2.033.211	1.596.635	1.395.108
TOTAL	1.188.849	2.033.211	1.596.635	1.395.108

ii) Părți afiliate – tranzacții cu alte companii aflate în proprietatea statului

Compania este o entitate cu capital majoritar de stat, iar activitățile Companiei sunt reglementate de ANRE. În conformitate cu Contractul de concesiune, se plătește o redevență anuală, calculată ca 4/1000 din valoarea veniturilor brute realizate din operațiuni de transport și tranzit al energiei electrice, prin sistemele naționale de transport, aflate în proprietatea publică a statului (începând cu 12 noiembrie 2020).

iv) Părți afiliate – companii în care Compania deține participații

La nivel european, sectorul energetic se află într-un proces de transformare, punându-se accent pe

tranziția de la un model preponderent național de evoluție și dezvoltare a sectorului energetic, la un model de dezvoltare integrată și coordonată la nivel european care să asigure dezvoltarea unitară la nivel continental dar care să permită și adaptarea la specificațiile naționale totodată cu urmărirea intereselor legitime ale statelor europene.

În acest context Compania este afiliată următoarelor entități:

- **TSCNET**
- **JAO**

TSCNET (TSCNET Services GmbH)

A fost constituit pentru a deservi Operatorii de Transport și de Sistem (OTS) din regiunea est-centralvestică a Europei (regiunea CORE) în vederea implementării coordonate a codurilor europene de rețea.

Afilieră se face cu participarea în cadrul acționariatului TSCNET prin efectuarea unei tranzacții de cumpărare de acțiuni în cadrul societății. Prin Hotărârea nr. 9 a AGEA din data de 05 iunie 2018 s-a aprobat afilierea Companiei la Centrul de coordonare a securității din regiunea CORE, TSCNET prin participarea la capitalul social cu un aport de 470.500 euro (1 acțiune – 2.500 EUR).

JAO (Joint Allocation Office)

Începând cu anul 2019, licitațiile pentru alocarea capacităților pe termen lung se realizează coordonat de către JAO care a fost desemnat ca Operator al Platformei Unice de Alocare (SAP).

Transelectrica a fost invitată de JAO să devină parte a acționariatului acestuia.

Prin Hotărârea nr.10 a AGEA din data de 20 august 2018 s-a aprobat afilierea Companiei la acționariatul Joint Allocation Office (JAO) cu o subscriere în numerar în valoare de 259.325 euro, fiindu-i alocate 50 de acțiuni.

22. INSTRUMENTE FINANCIARE

Riscul de credit

Riscul de creditare este riscul în care Grupul suportă o pierdere financiară ca urmare a neîndeplinirii obligațiilor contractuale de către un client sau o contrapartidă la un instrument financiar. Acest risc rezultă, în principal, din creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar.

Tratamentul riscului de contrapartidă se bazează pe factori de succes interni și externi ai Grupului. Factorii externi de succes - care au efect asupra reducerii riscului în mod sistematic sunt: descentralizarea sectorului energetic în care producția, transportul, distribuția și furnizarea sunt activități distincte, iar interfața pentru client este reprezentată de furnizor, tranzacționarea energiei electrice pe piața din România pe două segmente de piață: piața reglementată și piața concurențială. Factorii interni de succes în tratamentul riscului de contrapartidă includ: diversificarea portofoliului de clienți și diversificarea numărului de servicii oferite pe piața de energie electrică.

Activele financiare care pot supune Grupul riscului de încasare sunt, în principal, creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar. Grupul a pus în practică o serie de politici prin care se asigură că vânzarea de servicii se realizează către clienți cu o încasare corespunzătoare, prin includerea în contractele comerciale a obligației acestora de a constitui garanții financiare. Valoarea creanțelor, netă de ajustările pentru pierderi de valoare, reprezintă suma maximă expusă riscului de încasare.

Expunerea maximă la riscul de încasare la data raportării a fost:

	Valoarea netă	Valoarea netă
	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Active financiare		
Creanțe comerciale nete	1.858.637	2.580.095
Alte creanțe nete și avansuri către fz	339.298	930.509
TVA de recuperat	279.593	272.236
Numerar și echivalente de numerar	912.174	707.174
Alte active financiare	-	-
Total	3.389.703	4.490.014

Situația vechimii **creanțelor** (*creanțe comerciale nete*) la data întocmirii situației poziției financiare a fost:

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

CNTEE TRANSELECTRICA SA OMFP 2844/2016
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	Valoarea brută 30 sept 2025	Ajustare depreciere 30 sept 2025	Valoarea brută 31 decembrie 2024	Ajustare depreciere 31 decembrie 2024
Neajunse la scadență	1.768.224	363	2.491.830	27
Scadența depășită între 1 – 30 zile	837	-	2.219	-
Scadența depășită 31 – 90 zile	1.951	-	492	-
Scadența depășită 90 – 180 zile	705	157	78	-
Scadența depășită între 180 – 270 zile	(25)	5	(31)	-
Scadența depășită între 270 – 365 zile	2.106	102	(8)	-
Mai mult de un an	212.849	127.383	213.581	128.038
Total	1.986.647	128.010	2.708.160	128.066

Situația vechimii **altor creanțe** (alte creanțe nete, avansuri către fz, tva de recuperat) la data întocmirii situației poziției financiare a fost:

	Valoarea brută 30 sept 2025	Ajustare depreciere 30 sept 2025	Valoarea brută 31 decembrie 2024	Ajustare depreciere 31 decembrie 2024
Neajunse la scadență	568.680	-	1.180.385	331
Scadența depășită între 1 – 30 zile	789	-	1.197	-
Scadența depășită 31 – 90 zile	12.659	325	4.784	-
Scadența depășită 90 – 180 zile	17.239	-	424	342
Scadența depășită între 180 – 270 zile	1.625	331	1.154	911
Scadența depășită între 270 – 365 zile	365	30	849	413
Mai mult de un an	90.626	72.407	86.985	71.036
Total	691.983	73.092	1.275.778	73.033

Politica Grupului este a de a înregistra ajustări de depreciere pentru pierdere de valoare în valoare de 100% pentru clienții în litigiu, în insolvență și în faliment și 100% din creanțele comerciale și alte creanțe neîncasate într-o perioadă mai mare de 180 zile, cu excepția creanțelor restante generate de schema de sprijin. De asemenea, Grupul efectuează și o analiză individuală a creanțelor comerciale și a altor creanțe neîncasate.

Cele mai mari ajustări de depreciere la 30 septembrie 2025, calculate pentru creanțele comerciale și penalitățile aferente acestora, au fost înregistrate pentru: JAO (30.647), CET Govora (24.645), Romelectro (24.468), Arelco Power (14.513), Total Electric Oltenia SA (14.186), Romenergy Industry (13.513), Elsaco Energy (9.276), OPCOM (9.143), RAAN (8.517), Next Energy Partners (8.395). Pentru recuperarea creanțelor ajustate pentru depreciere, Grupul a luat următoarele măsuri: acționare în instanță, înscriere la masa credală etc.

Evoluția **ajustărilor pentru deprecierea clienților** se prezintă, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Sold la 1 ianuarie	128.066	130.158
Recunoaștere ajustări pentru depreciere	2.269	288
Reluare ajustări pentru depreciere	2.325	2.381
Sold la sfârșitul perioadei	128.010	128.066

Evoluția **ajustărilor pentru deprecierea altor creanțe** se prezintă, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Sold la 1 ianuarie	73.033	84.933
Recunoaștere ajustări pentru depreciere	366	7.431
Reluare ajustări pentru depreciere	306	19.331
Sold la sfârșitul perioadei	73.092	73.033

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

Activele financiare care pot supune Grupul riscului de încasare sunt în principal creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar. Grupul a pus în practică o serie de politici prin care se asigură că vânzarea de servicii se realizează către clienți cu o încasare corespunzătoare, prin includerea în contractele comerciale a obligației acestora de a constitui garanții financiare. Valoarea creanțelor, netă de ajustările pentru pierderi de valoare, reprezintă suma maximă expusă riscului de încasare. Riscul de încasare aferent acestor creanțe este limitat, întrucât aceste sume sunt, în principal, datorate de companii deținute de stat.

Numerarul este plasat în instituții financiare, care sunt considerate ca având risc minim.

23. EVENIMENTE ULTERIOARE

- **Convocarea adunării generale ordinare a acționarilor**

În data de 09 octombrie 2025, Directoratul Companiei a convocat în conformitate cu prevederile Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale Actului constitutiv al Companiei în vigoare, Adunarea generală ordinară a acționarilor în data de 11 Noiembrie 2025 având pe ordinea de zi:

- numirea societății Deloitte Audit SRL în calitate de auditor financiar al Companiei pentru o perioadă de 3 ani.

- **Hotărârea nr. 8 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 13 octombrie 2025**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei, în temeiul prevederilor Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare, întrunită în ședință în data de 13 octombrie 2025:

- a aprobat formularea unei acțiuni în pretenții în contradictoriu cu Dogaru-Tulică Adina-Loredana, Popescu Mihaela, Morariu Marius Vasile, Năstăsă Claudiu Constantin și Blăjan Adrian Nicolae, foști membri ai Consiliului de Supraveghere, în vederea recuperării prejudiciului cauzat Companiei ca urmare a revocării membrilor Directoratului (Cătălin Nițu, Ovidiu Anghel, Andreea-Mihaela Miu, Bogdan Marcu și Marius Viorel Stanciu) și împuternicirea Directoratului de a exercita acțiunea în justiție, respectiv de a promova și semna cererea de chemare în judecată a lui Dogaru-Tulică Adina-Loredana, Popescu Mihaela, Morariu Marius Vasile, Năstăsă Claudiu Constantin și Blăjan Adrian Nicolae;

- a aprobat formularea unei acțiuni în pretenții, în contradictoriu cu Oleg Burlacu, Jean Badea, Ciprian Constantin Dumitru, Mircea Cristian Staicu, Mihaela Constantinovici și Mihaela Popescu, membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere, pentru restituirea sumelor încasate în cursul anului 2020 pentru participarea la Comitetul de Securitate Energetică (considerat ca fiind inexistent din punct de vedere legal de către Curtea de Conturi a României) și împuternicirea Directoratului de a exercita acțiunea în justiție, respectiv de a promova și semna cererea de chemare în judecată a lui Oleg Burlacu, Jean Badea, Ciprian Constantin Dumitru, Mircea Cristian Staicu, Mihaela Constantinovici și Mihaela Popescu.

- **Hotărârea nr. 9 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din 14 octombrie 2025**

Adunarea generală extraordinară a acționarilor Companiei, în temeiul prevederilor Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare, întrunită în ședință în data de 14 octombrie 2025:

- nu a aprobat achiziționarea de către Companie a serviciilor de consultanță și respectiv asistență juridică și reprezentare în fața instanțelor de judecată în vederea apărării intereselor Companiei în legătură cu ducerea la îndeplinire și respectiv contestarea Hotărârii Plenului Curții de Conturi a României și în subsidiar a Raportului de Audit de Conformitate și a Scrisorii de Management, întocmite de Curtea de Conturi.

- **Modificare componență comitet consultativ din cadrul Consiliului de Supraveghere**

Compania a informat acționarii și investitorii asupra faptului că, în conformitate cu atribuțiile sale statutare și legale, Consiliul de Supraveghere a decis, în ședința din data de 16 octombrie 2025, modificarea componenței Comitetului de Nominalizare și Remunerare.

Prin urmare, comitetele consultative din cadrul Consiliului de Supraveghere sunt:

- | | |
|---|--|
| ➤ <i>Comitetul de Nominalizare și Remunerare:</i> | ➤ <i>Comitetul pentru gestiunea riscurilor:</i> |
| VASILESCU Alexandru-Cristian – președinte | ATANASIU Teodor – președinte |
| DASCĂL Cătălin-Andrei | VASILESCU Alexandru-Cristian |
| ORLANDEA Dumitru Virgil | DASCĂL Cătălin-Andrei |
| ZEZEANU Luminița | RUSU Rareș Stelian |
| ATANASIU Teodor | ORLANDEA Dumitru Virgil |
| PĂUN Costin-Mihai | |
| ➤ <i>Comitetul de Audit:</i> | ➤ <i>Comitetului pentru Investiții și Securitate Energetică:</i> |
| ZEZEANU Luminița – președinte | PĂUN Costin-Mihai - președinte |
| ATANASIU Teodor | DASCĂL Cătălin Andrei |
| RUSU Rareș Stelian | ZEZEANU Luminița |
| PĂUN Costin-Mihai | ATANASIU Teodor |
| VASILESCU Alexandru-Cristian | ORLANDEA Dumitru Virgil |

• **Convocarea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor**

În data de 24 octombrie 2025 Directoratul Companiei, în conformitate cu prevederile Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale Actului constitutiv al Companiei în vigoare, a convocat Adunarea generală extraordinară a acționarilor în data de 28 noiembrie 2025, având următoarea ordine de zi:

- aprobarea "Planului de dezvoltare a rețelei electrice de transport pentru perioada 2026 – 2035 – sinteză", care conține prezentarea integrată a proiectelor prioritare pentru dezvoltarea Rețelei Electrice de Transport, calendarul de implementare, estimarea investițiilor necesare și identificarea surselor de finanțare aferente și mandatarea Directoratului Companiei să aprobe modificările "Planului de dezvoltare a RET perioada 2026-2035" care vor surveni în urma consultării publice lansate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, cu respectarea coordonatelor principale aprobate de Adunarea Generală a Acționarilor;
- informarea privind achizițiile de produse, servicii și lucrări, angajamente care implică obligații importante ale Companiei cu o valoare mai mare de 5.000.000 euro, precum și credite și garanții pentru credite cu o valoare sub 50.000.000 euro.

CNTEE TRANSELECTRICA SA
Societate administrată în sistem dualist

Situații Financiare Interimare Consolidate Simplificate
la data și pentru perioada de nouă luni încheiată la
30 septembrie 2025

Întocmite în conformitate cu
Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de către Uniunea
Europeană

în baza Standardului de Contabilitate 34 – “Raportare Financiară Interimară”

CNTEE TRANSELECTRICA SA - IFRS UE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	Nota	30 septembrie 2025 IFRS	31 decembrie 2024 IFRS
Active			
Active imobilizate			
Imobilizări corporale		6.133.433	5.915.254
Imobilizări af. drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri		5.944	8.150
Imobilizări necorporale		43.843	15.371
Titluri puse în echivalență		3.481	-
Imobilizări financiare		40.036	40.833
Total active imobilizate	4	6.226.737	5.979.608
Active circulante			
Stocuri		68.379	58.144
Creanțe comerciale și alte creanțe	5	2.477.528	3.782.840
Impozit pe profit de recuperat		10.066	-
Alte active financiare		-	-
Numerar și echivalente de numerar	6	912.174	707.174
Total active circulante		3.468.147	4.548.158
Total active		9.694.884	10.527.766
Capitaluri proprii și datorii			
Capitaluri proprii			
Capital social		733.031	733.031
Prima de capital		50.222	49.843
Rezerve legale		146.606	146.606
Rezerve din reevaluare		1.527.710	1.596.896
Alte rezerve		264.390	256.747
Rezultatul reportat		2.952.592	2.873.861
Total capitaluri proprii atribuibile proprietarilor Grupului	7	5.674.551	5.656.984
Interese minoritare		-	-
Total capitaluri proprii		5.674.551	5.656.984
Datorii pe termen lung			
Venituri în avans pe termen lung	8	791.590	538.015
Împrumuturi pe termen lung	9	1.954	7.918
Alte împrumuturi și datorii asimilate- Leasing clădire-termen lung	10	1.415	1.604
Datorii privind impozitele amânate		213.223	209.525
Obligații privind beneficiile angajaților		116.159	116.159
Alte datorii pe termen lung		-	5.613
Total datorii pe termen lung		1.124.341	878.834

CNTEE TRANSELECTRICA SA - IFRS UE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A POZIȚIEI FINANCIARE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	Nota	30 septembrie 2025 IFRS	31 decembrie 2024 IFRS
Datorii curente			
Datorii comerciale și alte datorii	10	2.776.829	3.855.244
Alte împrumuturi și datorii asimilate - Leasing clădire- termen scurt	10	5.140	7.328
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	12	21.310	25.537
Împrumuturi pe termen scurt	9	23.994	32.641
Provizioane	11	40.170	35.953
Venituri în avans pe termen scurt	8	28.549	22.232
Impozit pe profit de plată		-	13.013
Total datorii curente		2.895.992	3.991.948
Total datorii		4.020.333	4.870.782
Total capitaluri proprii și datorii		9.694.884	10.527.766

CNTEE TRANSELECTRICA SA- IFRS UE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A CONTULUI DE PROFIT ȘI PIERDERE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	Nota	30 septembrie 2025 IFRS	30 septembrie 2024 IFRS
Venituri din exploatare			
Venituri din serviciul de transport		1.665.732	1.493.477
Venituri din servicii de sistem		395.105	474.185
Venituri privind piața de echilibrare		2.039.446	4.012.865
Alte venituri		78.991	152.344
Total venituri din exploatare	14	4.179.274	6.132.871
Cheltuieli din exploatare			
Cheltuieli pentru operarea sistemului	15	(486.687)	(508.435)
Cheltuieli privind piața de echilibrare	15	(2.039.417)	(4.011.906)
Cheltuieli privind serviciile de sistem	15	(551.081)	(406.028)
Amortizare	16	(230.852)	(220.170)
Cheltuieli cu personalul	17	(408.382)	(364.862)
Reparații și mentenanță		(48.167)	(40.794)
Cheltuieli cu materiale și consumabile		(22.006)	(14.170)
Alte cheltuieli din exploatare	18	(144.421)	(126.429)
Total cheltuieli din exploatare		(3.931.013)	(5.692.794)
Rezultat din exploatare		248.261	440.077
Venituri financiare		63.488	23.201
Cheltuieli financiare		(36.560)	(7.195)
Cota parte din profit/(pierdere) a investițiilor		(269)	-
Rezultat financiar net	19	26.659	16.006
Rezultat înainte de impozitul pe profit		274.920	456.083
Impozit pe profit	13	(31.044)	(38.265)
Rezultatul exercițiului din operațiuni continue		243.876	417.818
REZULTATUL EXERCITIULUI			
Atribuibil:			
Proprietarilor Grupului		243.876	417.818
Intereselor Minoritare		-	-
Rezultatul de bază și diluat pe acțiune (lei/acțiune)		3,33	5,70

CNTEE TRANSELECTRICA SA- IFRS UE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A CONTULUI DE PROFIT ȘI PIERDERE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	30 septembrie 2025 IFRS	30 septembrie 2024 IFRS
Rezultatul exercițiului	243.876	417.818
Alte elemente ale rezultatului global		
Elemente care nu vor fi reclasificate în contul de profit și pierdere, din care:		
- Efectele impozitării aferente rezervei din reevaluare	(213)	(3.758)
- Surplus din reevaluarea imobilizărilor corporale	18.050	-
- Pierdere actuarială aferentă planului de beneficii determinate	-	-
Alte elemente ale rezultatului global (AERG)	17.837	(3.758)
Rezultatul global total	261.713	414.060

Situațiile financiare consolidate atașate au fost semnate de către conducere la data de 11 noiembrie 2025:

Directorat,

Ștefăniță MUNTEANU	Victor MORARU	Cătălin-Constantin NADOLU	Cosmin-Vasile NICULA	Florin-Cristian TĂTARU
Președinte Directorat	Membru Directorat	Membru Directorat	Membru Directorat	Membru Directorat

Ana-Iuliana Dinu
 Director Direcția Economică și Financiară

Cristiana Zîrnovan
 Manager Departament Bugetare și Raportare Managerială

	Capital Social	Prima de capital	Rezerve Legale	Rezerve din reevaluare	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Atribuibil grupului	Interese minoritare	Total
Sold la 1 ianuarie 2025	733.031	49.843	146.606	1.596.896	256.747	2.873.861	5.656.984	-	5.656.984
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rezultatul exercițiului	-	-	-	-	-	243.876	243.876	-	243.876
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Recunoașterea pierderii/profit actuarial aferent planului de beneficii	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Surplus din reevaluarea imobilizărilor corporale	-	-	-	18.050	-	-	18.050	-	18.050
Datoria privind impozitul amânat aferent rezervei din reevaluare	-	-	-	(213)	-	-	(213)	-	(213)
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	17.837	-	-	17.837	-	17.837
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	17.837	-	243.876	261.713	-	261.713
Majorarea rezervei legale	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultatul reportat	-	-	-	(87.024)	-	87.024	-	-	-
Interese minoritare	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Alte elemente	-	379	-	-	-	27.116	27.495	-	27.495
Total alte elemente	-	379	-	(87.024)	-	114.140	27.495	-	27.495
Derecunoașterea imobilizărilor de natura patrimoniului public	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Subvenții aferente imobilizărilor de natura patrimoniului public	-	-	-	-	7.643	-	7.643	-	7.643
Alte rezerve	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuire dividende	-	-	-	-	-	(279.285)	(279.285)	-	(279.285)
Total tranzacții cu proprietari	-	-	-	-	7.643	(279.285)	(271.642)	-	(271.642)
Sold la 30 septembrie 2025	733.031	50.222	146.606	1.527.710	264.390	2.952.592	5.674.551	-	5.674.551

CNTEE TRANSELECTRICA SA – IFRS UE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A MODIFICĂRIILOR CAPITALURILOR PROPRII PENTRU EXERCITIUL FINANCIAR ÎNCHEIAT LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

IFRS	Capital Social	Prima de emisiune	Rezerve Legale	Rezerve din reevaluare	Alte rezerve	Rezultatul reportat	Atribuibil grupului	Interese minoritare	Total
Sold la 1 ianuarie 2024	733.031	49.843	146.606	1.738.703	195.751	2.204.203	5.068.137	-	5.068.137
Rezultatul global al perioadei	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rezultatul exercițiului	-	-	-	-	-	556.973	556.973	-	556.973
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Recunoașterea pierderii/profit actuarial aferent planului de beneficii	-	-	-	-	-	(414)	(414)	-	(414)
Surplus din reevaluarea imobilizărilor corporale	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Datoria privind impozitul amânat aferent rezervei din reevaluare	-	-	-	(6.014)	-	-	(6.014)	-	(6.014)
Total alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	(6.014)	-	(414)	(6.428)	-	(6.428)
Total rezultat global al perioadei	-	-	-	(6.014)	-	556.559	550.545	-	550.545
Majorarea rezervei legale	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferul rezervelor din reevaluare în rezultatul reportat	-	-	-	(135.761)	-	135.761	-	-	-
Interese minoritare	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Alte elemente	-	-	-	-	-	(2.137)	(2.137)	-	(2.137)
Total alte elemente	-	-	-	(135.761)	-	133.624	(2.137)	-	(2.137)
Derecunoașterea imobilizărilor de natura patrimoniului public prin înregistrarea HG nr. 615, 682 si 683 din 2019 prin care s-a modificat inventarul bunurilor din domeniul public	-	-	-	(31)	-	-	(31)	-	(31)
Subvenții aferente imobilizărilor de natura patrimoniului public	-	-	-	-	60.996	-	60.996	-	60.996
Alte rezerve	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Distribuire dividende	-	-	-	-	-	(20.525)	(20.525)	-	(20.525)
Total tranzacții cu proprietari	-	-	-	(31)	60.996	(20.525)	40.440	-	40.440
Sold la 31 decembrie 2024	733.031	49.843	146.606	1.596.896	256.747	2.873.861	5.656.984	-	5.656.984

CNTEE TRANSELECTRICA SA - IFRS UE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	30 septembrie 2025 IFRS	30 septembrie 2024 IFRS
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare		
Profit/Pierdere netă	243.876	417.818
Ajustări pentru:		
Cheltuiala cu impozitul de profit	31.044	38.265
Cheltuieli cu amortizarea	230.852	220.170
Cheltuieli cu ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale	2.269	10
Venituri din reversarea provizioanelor pentru deprecierea creanțelor comerciale	(220)	(2.061)
Pierderi din debitori diverși	1.724	2.926
Cheltuieli/Venituri nete cu ajustările pentru deprecierea debitorilor diverși	64	1.665
Cheltuieli nete cu ajustările pentru deprecierea stocurilor	(1.225)	(998)
Profit/Pierdere din vânzarea de imobilizări corporale, net	505	2.826
Cheltuieli nete cu ajustările de valoare privind imobilizările corporale	(2.827)	-
Cheltuieli/Venituri privind provizioanele pentru riscuri și cheltuieli, net	2.288	(9.358)
Cheltuieli financiare nete privind ajustările pentru pierderea de valoare a imobilizărilor	1.661	65
Cheltuieli cu dobânzile, veniturile din dobânzi și venituri nerealizate din dif de curs valutar	(29.876)	(17.175)
Fluxuri de trezorerie înainte de modificările capitalului circulant	480.135	654.152
Modificări în:		
Stocuri	(12.059)	907
Clienți și conturi asimilate	1.331.230	(271.063)
Datorii comerciale și alte datorii	(1.106.570)	385.292
Titluri puse în echivalență	269	-
Alte impozite și obligații pentru asigurări sociale	(4.227)	(3.574)
Venituri în avans	258.448	26.812
Fluxuri de trezorerie din activitatea de exploatare	947.226	792.526
Dobânzi plătite	(1.534)	(2.085)
Impozit pe profit plătit	(43.180)	18.140
Numerar net generat din activitatea de exploatare	902.512	808.580
Fluxuri de trezorerie utilizate în activitatea de investiții		
Achiziții de imobilizări corporale și necorporale	(435.111)	(435.670)
Titluri de participare deținute la GECO COMPANY	(3.750)	-
Încasări din finanțare nerambursabilă CE	9.087	35.792
Dobânzi încasate	10.110	5.119
Încasări din vânzarea de imobilizări corporale	3.257	2.401
Dividende încasate/plătite	23.026	14.650
Numerar net utilizat în activitatea de investiții	(393.381)	(377.708)

CNTEE TRANSELECTRICA SA - IFRS UE
SITUAȚIA CONSOLIDATĂ A FLUXURILOR DE TREZORERIE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	30 septembrie 2025 IFRS	30 septembrie 2024 IFRS
Fluxuri de trezorerie utilizate in activitatea de finanțare		
Rambursări împrumuturi pe termen lung	(18.104)	(17.971)
Utilizare linie de credit capital de lucru	-	-
Utilizare linie de credit Filiale	3.122	(7.072)
Rambursări împrumuturi pe termen scurt	-	-
Plăți leasing clădire	(9.613)	(9.352)
Dividende plătite	(279.536)	(20.568)
Numerar net utilizat în activitatea de finanțare	(304.131)	(54.964)
 Numerar și echivalente de numerar la 1 ianuarie	 707.174	 526.900
 Creșterea/(diminuarea) netă a numerarului și echivalentelor de numerar	 205.000	 375.908
 Numerar și echivalente de numerar la sfârșitul perioadei	 912.174	 902.808

1. DESCRIEREA ACTIVITAȚII ȘI INFORMAȚII GENERALE

Principală activitate a CNTEE Transelectrica SA („Compania”) și a filialelor sale (denumite împreună cu Compania, „Grup”) constă în: prestarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem, operator al pieței de echilibrare, administrator al schemei de sprijin de tip bonus, alte activități conexe. Aceste activități se desfășoară în conformitate cu prevederile licenței de funcționare nr. 161/2000 emisă de ANRE, actualizată prin Decizia ANRE nr. 1413/10.07.2024, a Condițiilor generale asociate licenței aprobate prin Ordinul ANRE nr. 104/2014, cu modificările și completările ulterioare și a certificării finale a Companiei ca operator de transport și sistem al Sistemului Electroenergetic Național conform modelului de separare a proprietății („ownership unbundling”) prin Ordinul ANRE nr. 164/07.12.2015.

Adresa sediului social este: Strada Olteni nr. 2 – 4 sector 3, București, România. În prezent, activitatea executivului Companiei se desfășoară în cadrul sediului social din Strada Olteni nr. 2-4 sector 3, București.

Situațiile financiare consolidate la 30 septembrie 2025 ale Grupului întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificările ulterioare (IFRS-EU) sunt disponibile la sediul social al Companiei situat în Strada Olteni nr. 2-4 sector 3, București.

Situațiile financiare consolidate ale Grupului întocmite la data de 30 septembrie 2025 nu sunt auditate.

Prezentele Situații Financiare Consolidate întocmite la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 30 septembrie 2025, cuprind informațiile financiare ale Societății mamă și ale filialelor sale Smart SA și Teletrans SA, dar și ale societății controlate în comun GECO Power Company.

STRUCTURA GRUPULUI

Companiile care intră în perimetrul de consolidare precum și procentul participațiilor deținute de Companie sunt prezentate în continuare:

Entitatea	Țara de origine	30 septembrie 2025	31 Decembrie 2024
		% participație	% participație
SMART SA	România	100%	100%
TELETRANS SA	România	100%	100%
GECO POWER COMPANY	România	25%	0%

SMART SA

Filiala Societatea Comercială pentru Servicii de Mentenanță a Rețelei Electrice de Transport „SMART” SA a fost înființată în anul 2001, prin HG nr.710/19.07.2001 prin reorganizarea unor activități din cadrul Transelectrica.

Adresa sediului social este în B-dul Magheru nr. 33 sector 1 București și sediul central este la punctul de lucru B-dul Gheorghe Șincai nr. 3, Clădirea “Formenerg”, et.1, sector 4 București.

Filiala are ca activitate principală efectuarea de revizii și reparații la aparatură și echipamente primare din rețelele electrice (astfel încât instalațiile RET să funcționeze în condiții sigure la nivelul de performanță cerut prin licență), remedierea incidentelor la instalații electrice, prestări de servicii în domeniul energetic, servicii energetice pentru sistemul energetic și microproducție de echipamente electrice. Societatea are 8 sucursale fără personalitate juridică.

Misiunea pentru care SMART SA a fost înființată a fost și rămâne în continuare, cea de a asigura lucrările de mentenanță preventivă, lucrări speciale și mentenanță corectivă a Rețelei Electrice de Transport (RET) plecând de la obiectivul primordial al Transelectrica: acela de a asigura transportul de energie electrică în rețeaua națională de transport în condiții de siguranță și stabilitate.

Filiala oferă servicii profesionale la un nivel de performanță ridicat, respectiv, mentenanță, reparații, expertizări, consultanță pentru:

- Aparataj și echipamente de joasă, medie, înaltă și foarte înaltă tensiune – pana la 750kV inclusiv,
- Echipamente și circuite de protecții, automatizări, măsură, comandă – control,
- Transformatoare și autotransformatoare de toate puterile și toate tensiunile,
- Linii electrice aeriene și în cablu de toate nivelele de tensiune.

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

Capitalul social subscris și vărsat la 30.09.2025 este de 38.529, Transelectrica fiind acționarul unic. Rezultatele filialei SMART sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei. Acțiunile SMART sunt deținute 100% de către Transelectrica.

TELETRANS SA

Filiala TELETRANS SA a fost înființată prin Hotărârea AGA nr. 13/04.12.2002 a Transelectrica, în baza Legii nr. 31/1990 și a Ordinului Ministerului Industriei și Comerțului nr. 3098 și nr. 3101 din data de 23.10.2002 și este furnizorul de servicii specifice de telecomunicații și tehnologia informației pentru conducerea operațională și de gestiune a Transelectrica, având ca principal obiect de activitate asigurarea de servicii specifice de telecomunicații. În aceeași timp, Filiala are posibilitatea de a comercializa servicii de profil pe piața liberalizată de comunicații din România.

Adresa sediului social este în B-dul Hristo-Botev, nr. 16 – 18, sector 3, București și sediul central este la punctul de lucru din strada Str. Stelea Spătarul nr. 12, sector 3, București.

Filiala are un înalt nivel de competență în domenii cu un caracter profund de unicitate privind managementul sistemelor și proceselor din industria energiei.

În baza Statutului și a actelor normative aplicabile, Teletrans deține certificatul ANCOM de furnizor de rețele sau de servicii de comunicații electronice din anul 2002 (O.U.G. nr. 679/2002), prin care beneficiază de dreptul de a furniza următoarele servicii de comunicații electronice:

- Rețele publice de comunicații electronice (începând cu data de 11.11.2004);
- Servicii de comunicații electronice destinate publicului: (i) Servicii de linii închiriate și (ii) Servicii de comunicații electronice, altele decât telefonie și linii închiriate (începând cu data 01.07.2003);
- Rețele și servicii private de comunicații electronice (începând cu data de 15.01.2003).
- De asemenea, personalul TELETRANS beneficiază de certificări cu relevanță în operarea și administrarea sistemelor IT&C dedicate infrastructurilor critice.

TELETRANS utilizează o rețea de fibră optică construită într-o tehnologie fiabilă OPGW, cu puncte de acces în 110 localități, precum și legături transfrontaliere cu Ungaria, Bulgaria și Serbia și asigură servicii de integrare în sistemul EMS/SCADA pentru producătorii de energie din surse regenerabile și noile sisteme de comandă-control din stații rețehnologizate.

Serviciile furnizate de Teletrans au fost în principal servicii de IT/Tc către Transelectrica, servicii de mentenanță a sistemului de contorizare locală la nivelul stațiilor electrice ale Companiei, servicii de mentenanță a sistemului de telecontorizare aferent pieței angro de energie electrică și servicii de telecomunicații prin comercializarea excedentului de capacități existente în infrastructura de comunicații de fibră optică.

În conformitate cu Hotărârea nr.3/13 februarie 2025, în temeiul art.12 alin.(2) lit.f) din Actul Consitativ al societății Teletrans SA, Adunarea generală a acționarilor Societății a decis fuziunea prin absorbție a Societății Teletrans SA (în calitate de societate absorbantă) cu societatea Formenerg SA (în calitate de societate absorbită).

În data de 23 septembrie 2025 a fost finalizată procedura de fuziune prin absorbție. Ca efect al operațiunii de fuziune, la 30 septembrie 2025, capitalul social al Societății pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețele Electrice de Transport „TELETRANS” S.A. este de 6.978.480 lei, împărțit în 697.848 de acțiuni nominative, fiecare acțiune în valoare de 10 lei. Structura capitalului social este următoarea: 1.908.070 lei în natură – reprezentând echivalentul a 190.807 acțiuni, 4.966.360 lei în numerar – reprezentând echivalentul a 496.636 acțiuni și 104.050 lei, reprezentând 10.405 acțiuni, rezultate din operațiunea de fuziune prin absorbție cu Societatea FORMENERG S.A.

Capitalul social subscris și vărsat la 30.09.2025 este de 6.978, Transelectrica fiind acționarul unic. Rezultatele filialei Teletrans sunt consolidate cu rezultatele financiare ale Companiei. Acțiunile TELETRANS sunt deținute 100% de către Transelectrica.

GECO POWER COMPANY

Societatea înființată la data de 31 Ianuarie 2025 conform Certificatului de înregistrare emis de ONRC, este o persoană juridică română, constituită în formă de societate cu răspundere limitată.

Societatea a fost înființată în concordanță cu:

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

- Hotărârea nr.4 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din data de 12 august 2024 prin care Adunarea generală extraordinară a acționarilor Companiei a aprobat participarea Companiei la capitalul social al unei noi societăți, alături de celelalte părți relevante desemnate la nivelul Republicii Azerbaidjan, Georgiei, și Ungariei, cu excepția obiectului principal de activitate care va fi „Activități ale holdingurilor” activitate codificată CAEN 642, respectiv 6420,
- Memorandumul de înțelegere prin care Părțile convin să depună eforturile necesare pentru a întreprinde demersurile privind înființarea unei societăți de tip Joint Venture, cu sediul în România, între Transelectrica, AzerEnerji JSC, Georgian State Electrosystem și MVM Zrt., semnat în data de 27 mai 2024 la București,
- Memorandumul de înțelegere între ministerele de resort din România, Republica Azerbaidjan, Georgia, Romania și Ungaria privind cooperarea în domeniul energiei verzi, semnat în data de 21.11.2023 la Budapesta (Ungaria),
- Memorandumul de înțelegere privind înființarea unei societăți de tip Joint Venture între entitățile relevante ale guvernelor Republicii Azerbaidjan, Georgorgiei, României și Ungariei semnat în data de 25.07.2023 la București, prin care Transelectrica este desemnată parte relevantă pentru România,
- Acordul din 17 decembrie 2022 între guvernele Republicii Azerbaidjan, Georgiei, României și Ungariei privind Parteneriatul strategic în domeniul dezvoltării și transportului energiei verzi, luând în considerare inițiativa comună a Georgiei și a României pentru dezvoltarea și implementarea proiectului cablului submarin în Marea Neagră și studiul de fezabilitate în derulare pentru acest proiect care a început la 11 aprilie 2022, inițiat de Georgia la care s-a alăturat Romania și Republica Azerbaidjan,

Adresa sediului social este în România, București, Sector 3, Str. Olteni nr.2-4, etaj 3, camera 306, obiectul de activitate fiind Activități ale holdingurilor.

Capitalul social subscris și vărsat al societății este de 15 mil lei, fiind împărțit într-un număr de 1.500.000 părți sociale cu o valoare nominală de 10 lei/parte socială

Capitalul social este detinut de către asociați astfel:

- „AZERENERJI” Open Joint Stock Company, aport la capitalul subscris 25% reprezentând un număr de 375.000 părți sociale cu o valoare nominală de 10 lei/parte socială și în valoare totală de 3,75 mil lei, participare la beneficii 25% și participare la pierderi 25%,
- JSC Georgian State Electrosystem, aport la capitalul subscris 25% reprezentând un număr de 375.000 părți sociale cu o valoare nominală de 10 lei/parte socială și în valoare totală de 3,75 mil lei, participare la beneficii 25% și participare la pierderi 25%,
- MVM Energy Private Limited Liability Company aport la capitalul subscris 25% reprezentând un număr de 375.000 părți sociale cu o valoare nominală de 10 lei/parte socială și în valoare totală de 3,75 mil lei, participare la beneficii 25% și participare la pierderi 25%,
- Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica SA , aport la capitalul subscris 25% reprezentând un număr de 375.000 părți sociale cu o valoare nominală de 10 lei/parte socială și în valoare totală de 3,75 mil lei, participare la beneficii 25% și participare la pierderi 25%.

Misiunea Grupului

Misiunea Grupului este asigurarea siguranței și securității în funcționare a Sistemului Energetic Național (SEN), cu respectarea normelor și performanțelor prevăzute de reglementările tehnice în vigoare și prestarea unui serviciu public pentru toți utilizatorii rețelelor electrice de transport, în condiții de transparență, nediscriminare și echidistantă pentru toți participanții la piață.

2. BAZELE ÎNTOCMIRII

Declarație de conformitate

Situațiile Financiare Interimare Consolidate sunt prezentate în conformitate cu cerințele IAS 34 Raportarea financiară interimară. Acestea nu includ toate informațiile necesare pentru un set complet de situații financiare în conformitate Standardele Internaționale de Raportare Financiară (“SIRF”) și trebuie să fie citite împreună cu *Situațiile Financiare Consolidate întocmite la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară („IFRS”) adoptate de Uniunea Europeană („IFRS-UE”)*. Cu toate acestea, anumite note

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

explicative sunt incluse pentru a explica evenimentele și tranzacțiile care sunt semnificative pentru înțelegerea modificărilor survenite în poziția financiară și performanța Grupului de la ultimele situații financiare anuale consolidate la data de și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

Utilizarea de estimări și judecăți

Raționamentele semnificative utilizate de către conducere pentru aplicarea politicilor contabile ale Grupului și principalele surse de incertitudine referitoare la estimări au fost aceleași cu cele aplicate situațiilor financiare consolidate la data de și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

3. POLITICI CONTABILE

Politicile contabile aplicate în aceste situații financiare interimare consolidate sunt aceleași cu cele aplicate în situațiile financiare consolidate ale Grupului la data și pentru exercițiul financiar încheiat la 31 decembrie 2024.

Derecunoaștere capitalizării consumului propriu tehnologic

Până la 31 decembrie 2021, situațiile financiare consolidate întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 au fost echivalente cu IFRS-UE. Începând cu 31 decembrie 2022, conform Ordinului Ministerului Finantelor Publice (OMFP) nr. 3900/2022 s-a inclus o nouă clauză legată de acoperirea consumului propriu tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, care se capitalizează trimestrial și sunt recunoscute ca imobilizări corporale, iar activele rezultate în urma capitalizării se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării (a se vedea setul primar de situații financiare în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016).

Începând cu data de 30 septembrie 2022, Compania aplică prevederile OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022 și aprobată prin Legea nr. 357/13.12.2022, prin care costurile suplimentare cu achiziția de energie electrică realizate în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 martie 2025, în vederea acoperirii consumului propriu tehnologic și respectiv, consumul tehnologic, față de costurile incluse în tarifele reglementate, se capitalizează trimestrial. Astfel, costurile capitalizate se amortizează pe o perioadă de 5 ani de la data capitalizării și se remunerează cu 50% din rata reglementată de rentabilitate aprobată de către Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, aplicabilă pe perioada de amortizare a respectivelor costuri și se recunosc ca o componentă distinctă.

Grupul a întreprins măsurile impuse în vederea respectării cerințelor întocmirii și publicării situațiilor financiare consolidate aferente exercițiului financiar 2024 și în conformitate cu IFRS-UE cu retratarea soldurilor de deschidere, cu respectarea referentialului Internațional de Raportare Financiară IAS 38 Imobilizări necorporale.

Elaborarea unui set de situații financiare consolidate conforme cu IFRS-UE s-a realizat pentru a răspunde cerințelor Autorității de Supraveghere Financiară, respectiv pentru conformitatea de încadrare în prevederile art.65 alin.(3), din Legea nr.24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

În situația **poziției financiare** Grupul a ajustat valorile raportate în situațiile financiare consolidate întocmite la data de 30.09.2025 în conformitate cu prevederile OMFP 2844/2016, respectiv elementele care au fost derecunoscute sunt următoarele:

- Derecunoașterea imobilizărilor necorporale nete reprezentate de CPT suplimentar în valoare de 230.466.

În **contul de profit și pierdere** Grupul a ajustat valorile raportate în situațiile financiare consolidate întocmite la data de 30.09.2025 în conformitate cu prevederile OMFP 2844/2016, respectiv elementele care au fost derecunoscute sunt următoarele:

- **Derecunoaștere** Venituri din capitalizarea CPT în valoare de 924.
- **Derecunoaștere** Cheltuiala cu amortizarea imobilizărilor corporale cu privire la CPT suplimentar în valoare de 68.235.
- Efectul impozitului amânat aferent ajustărilor de mai sus în valoare de (10.770).

Bazele consolidării

(i) Filiale

Filiilele sunt entități controlate de către Grup. Grupul deține controlul asupra unei entități atunci când este expus la, sau are dreptul la câștiguri variabile ce rezultă din implicarea sa în entitate și are capacitatea de a afecta aceste câștiguri prin puterea asupra entității. Situațiile financiare ale filialelor sunt incluse în situațiile financiare consolidate din momentul în care începe exercitarea controlului și până în momentul încetării lui.

La data prezentului raport Transelectrica are în componență șase filiale (din care trei sunt radiate la Registrul Comerțului), persoane juridice române, organizate ca societăți pe acțiuni. La doua dintre filiale Transelectrica (Teletrans și Smart) este unic acționar și acționar majoritar în cazul filialei OPCOM.

Precizăm faptul că Transelectrica a deținut calitatea de acționar unic și la Filiala ICEMENERG SA, ICEMENERG SERVICE și Filiala FORMENERG SA (filiale care la data prezentei sunt radiate la ONRC).

Filiala FORMENERG o companie având ca obiect principal de activitate formarea profesională inițială și continuă, în toate domeniile de activitate, a personalului cu atribuții în domeniul energetic din toate sectoarele economiei naționale și a altor beneficiari, precum și activități de servicii hoteliere, servicii de închiriere și servicii de organizare de evenimente, a finalizat procesul de fuziune prin absorbție cu filiala TELETRANS, astfel conform legislației aplicabile, începând cu data de 23 septembrie 2025, filiala Teletrans a preluat toate drepturile și obligațiile asumate anterior fuziunii de către filiala Formenerg.

În urma fuziunii celor 2 filiale, titlurile de participare ale Transelectrica deținute la TELETRANS au crescut cu 104, concomitent cu diminuarea titlurilor de participare ale Transelectrica deținute la FORMENERG.

Astfel, în evidența contabilă a Companiei, la 30 septembrie 2025, capitalul social este de 1.844, pentru care Compania a înregistrat o ajustare de depreciere de 100% pentru acțiunile deținute la FORMENERG care a fost radiată în data de 23.09.2025.

Filiala ICEMENERG SERVICE – SA a fost axată pe proiectarea, producția și distribuția de aparate de măsură, conducere și control destinate sistemului energetic, având certificare ISO 9001 și IQ NET de către SRAC ROMANIA, atestat ANRE. La data de 09.06.2017, Tribunalul București, Secția a VII-a Civilă, a dispus intrarea în faliment prin procedură simplificată a debitorului Societatea ICEMENERG SERVICE – SA, desemnând în calitate de lichidator judiciar provizoriu pe Solvendi SPRL.

În data de 27.04.2021 Administratorul Special al Filialei ICEMENERG Service SA informează asupra faptului că în data de 23.04.2021, în urma licitației desfășurate, activele societății Filiala ICEMENERG Service SA, atât cele mobile cât și cele imobile au fost valorificate în bloc, cumpărător fiind Portland Trust Developements Five SRL.

În dosarul cu nr.18051/3/2017, conform Buletinului procedurilor de insolvență nr. 9152/26.05.2022, Tribunalul București – Secția a VII-a Civilă prin sentința civilă nr.2429 a aprobat raportul final al lichidatorului judiciar, iar în baza art.175 alin 2 din Legea nr.85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, a închis procedura insolvenței împotriva debitorului Societatea Filiala „Icemenerg-Service” SA prin radierea acesteia din Registrul Comerțului București.

Dintre filialele Companiei societățile filialele Smart și Teletrans sunt incluse în perimetrul de consolidare financiară a Grupului. La întocmirea situațiilor financiare consolidate, situațiile financiare ale societății-mamă și ale filialelor care urmează să fie consolidate sunt combinate linie cu linie prin adunarea elementelor similare de active, datorii, capitaluri proprii, venituri și cheltuieli. Situațiile financiare ar trebui să prezinte informații financiare despre Grup ca o singură entitate economică, eliminând astfel soldurile și tranzacțiile intragrup.

Nu a fost luată în considerare la întocmirea situațiilor financiare consolidate:

- filiala OPCOM întrucât administrarea se desfășoară potrivit reglementărilor stabilite de ANRE, iar Transelectrica nu exercită control direct efectiv asupra mecanismelor decizionale ale acesteia.

Filiala OPCOM SA a fost înființată în baza HG nr. 627/2000 privind reorganizarea Companiei Naționale de Electricitate SA, ca filială al cărei acționar unic era Transelectrica.

Conform prevederilor legislației primare și secundare în vigoare, Societatea Operatorul Pieței de Energie

Electrică și Gaze Naturale "OPCOM" S.A. îndeplinește rolul de administrator al pieței de energie electrică, furnizând un cadru organizat, viabil și eficient pentru desfășurarea tranzacțiilor comerciale în cadrul pieței angro de energie electrică și desfășoară activități de administrare a piețelor centralizate în sectorul gazelor naturale, în condiții de consecvență, corectitudine, obiectivitate, independență, echidistanță, transparență și nediscriminare.

Capitalul social subscris și vărsat al societății OPCOM la 30.09.2025 este de 31.366 mii lei, Transelectrica participând la acea dată la capitalul social în calitate de acționar majoritar. Structura acționariatului este următoarea:

- CNTEE Transelectrica SA – 97,84%
- Statul Român prin Secretariatul General al Guvernului – 2,16%.

Transelectrica nu exercită control direct efectiv asupra mecanismelor decizionale ale OPCOM, a cărei administrare este condusă potrivit reglementărilor stabilite de ANRE. Precizăm în cele ce urmează, elementele prevăzute de Standardul Internațional IFRS 10, necesare a fi luate în considerare, în stabilirea exercitării controlului. Astfel conform IFRS 10 - un investitor controlează o entitate dacă și numai dacă investitorul deține toate din următoarele puncte:

- a. puterea asupra entității în care are investiția
- b. expunerea sau drepturile la randamente variabile de la implicarea sa cu entitatea în care s-a investit
- c. capacitatea de a-și folosi puterea asupra entității investite pentru a afecta valoarea rentabilității investitorului.

(ii) Investiții în entitățile asociate și în asocierile în participație

Dacă Transelectrica deține, direct sau indirect (de exemplu, prin filiale), 20% sau mai mult din drepturile de vot ale entității în care a investit, se presupune că exercită o influență semnificativă, dar nu și control asupra politicilor financiare și operationale. Situațiile financiare consolidate includ cota-parte a Grupului din rezultatele entităților asociate pe baza metodei punerii în echivalență.

Investițiile în acorduri comune, în care Grupul exercită controlul în comun cu alte entități, sunt recunoscute inițial la cost și ulterior măsurată folosind metoda punerii în echivalență. Profiturile sau pierderile atribuibile Grupului sunt recunoscute în situațiile financiare consolidate atunci când începe controlul în comun și până la încetarea controlului respectiv.

Metoda punerii în echivalență este o metodă de contabilizare prin care investiția este inițial recunoscută la cost și ajustată ulterior în funcție de modificările post-achiziționare în cota investitorului din activele nete ale entității în care a investit. Profitul sau pierderea investitorului include cota sa din profitul sau pierderea entității în care a investit, iar alte elemente ale rezultatului global includ cota investitorului din celelalte elemente ale rezultatului global al entității în care a investit.

În martie 2025, Compania a participat cu un aport de 25% la capitalul social al Geco Power Company Green Energy Corridor Power Company - Societate cu răspundere limitată, conform rezoluției Directoratului nr. 7516/ 05.03.2025, în valoare este de 3.750.

Asociații fondatori ai companiei de proiect sunt CNTEE Transelectrica SA, JSC Georgian State Electrosystem, "AZERENERJI" Open Joint Stock Company și MVM Energy Private Limited Liability Company. Compania asigură implementarea proiectului Green Energy Corridor, un cablu submarin de înaltă tensiune în curent continuu, de 1.200 km, care va traversa Marea Neagră și va conecta România și Georgia, conexiunea fiind prelungită și în Ungaria și Azerbaidjan, în conformitate cu acordul între Guvernele statelor Azerbaidjan, Georgia, România și Ungaria.

Compania nou înființată GECO intră în perimetrul de consolidare, fiind o companie controlată în comun, de tip Join Venture. Astfel situațiile financiare consolidate include cota-parte a Grupului din rezultatele societății GECO pe baza metodei punerii în echivalență. Deoarece titlurile societății GECO sunt dobândite în momentul înființării sale, nu s-a înregistrat fond comercial.

(iii) Pierderea controlului

La pierderea controlului, Grupul derecunoaște activele și datoriile filialei, orice interese care nu

controlează și alte componente ale capitalurilor proprii atribuibile filialei. Orice surplus sau deficit rezultând din pierderea controlului este recunoscut în contul de profit și pierdere. Dacă Grupul păstrează orice interes în fosta filială, atunci acest interes este evaluat la valoarea justă de la data în care controlul este pierdut. Ulterior acest interes este contabilizat prin metoda punerii în echivalență sau drept un activ financiar disponibil pentru vânzare în funcție de gradul de influență păstrat.

(iv) Tranzacții eliminate la consolidare

Soldurile și tranzacțiile în cadrul Grupului, precum și orice venituri sau cheltuieli nerealizate rezultate din tranzacții în cadrul Grupului sunt eliminate la întocmirea situațiilor financiare consolidate. Profiturile nerealizate aferente tranzacțiilor cu entitățile asociate contabilizate prin metoda punerii în echivalență sunt eliminate în contrapartidă cu investiția în entitatea asociată în măsura interesului Grupului în entitățile asociate. Pierderile nerealizate sunt eliminate în același fel ca și câștigurile nerealizate, însă numai în măsura în care nu există indicii de depreciere a valorii.

4. IMOBILIZĂRI CORPORALE, NECORPORALE ȘI FINANCIARE

a) Imobilizări corporale

Creșterea valorii totale a imobilizărilor corporale la data de 30 septembrie 2025 față de 31 decembrie 2024 a fost determinată de creșterea valorii imobilizărilor corporale în curs concomitent cu înregistrarea amortizării imobilizărilor corporale.

Astfel, creșterea **valorii imobilizărilor corporale în curs** în primele nouă luni ale anului 2025 a fost determinată, în principal, de realizarea lucrărilor de investiții în stațiile și liniile electrice de înaltă tensiune, după cum urmează:

- Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu – 95.582;
- Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București, racordați la Stația 400/220/110 kV București Sud – 53.691;
- Retehnologizarea Stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu – 47.897;
- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 23.096;
- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa II – 17.906;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET (H.CA nr. 17/2007) – 14.800;
- Sistem de monitorizare a calității energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS) – 10.587;
- Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare puterii din Centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montare de sisteme on-line (tip SMART GRID) – 9.421;
- Relocare/protecție rețea înaltă tensiune LEA 400 kV s.c Urechești-Domnești și LEA 400 kV s.c Brazi Vest-Domnești la intersecția cu Autostrada de Centură București - Km 0+000, Km 100+900, Lotul 3, Sector1, Km 85+300, Km 100+765 - Centura Sud, Sector 2, Km:0+00 – 8.791;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița – 8.322;
- LEA 400 kV d.c. (1 c.e.) Constanța Nord-Medgidia Sud – 8.269;
- Modernizare Stația 220/110 kV Calafat – 8.102;
- Servicii de proiectare necesare pentru racordarea la RET a locului de producere Centala Electrică Fotovoltaică Călugăreni 2, cu putere aprobată de evacuare de 121,298 MW și putere instalată de 123,55 MW, localitatea Călugăreni, jud. Giurgiu – 6.918;
- Relocare LOT 1 (intersecția 6) Focșani-Bacău - 5.331;
- Trecerea la 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest - Teleajen - Stâlp, inclusiv achiziție AT 400 MVA 400/220/20 kV, lucrări de extindere stațiile 400 kV și 220 kV aferente, în Stația 400/220/110 kV Brazi Vest – 4.975;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II, LEA 400 kV d.c. Reșița - Timișoara – Săcălaz – 3.084;
- Relocare rețele electrice de înaltă tensiune – LEA 400 kV Bacău Sud - Roman Nord la intersecția cu Autostrada Bacău - Pașcani Lot 1 – 2.973;
- Stația 400 kV Stâlp – 2.817;
- Înlocuirea componentelor hardware, actualizarea și dezvoltarea aplicațiilor specifice ale Platformei Pieței de Echilibrare - II DAMAS, componenta achiziție servicii de migrare și upgrade, aplicații specifice Pieței de Echilibrare – 2.724;
- Relocarea rețelelor 220 KV pentru Autostrada de Centură București, Km 0+000-km 100+900, Sector Centura Nord, Km 0+000-Km 52+770, LOT 3 Km 39+000-Km 47+600 – 2.570;
- Retehnologizare Stația 110 kV Timișoara și Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timișoara – 2.480;
- Implementarea funcțiilor noi și modificărilor software în sistemul informatic EMS - SCADA pentru punerea în aplicare a cerințelor legislative europene și naționale – 2.070;

- Modernizare sistem de comandă-control-protecție-metering 220 kV, 110 kV în Stația 220/110/20 kV Ghizdaru – 2.069.

La 30.09.2025, cele mai mari **transferuri din imobilizări corporale în curs la imobilizări corporale**, în sumă de **387.455**, sunt reprezentate în principal de punerea în funcțiune a obiectivelor de investiții, din care enumerăm pe cele mai semnificative:

- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) – Reșița – 176.795;
- Creșterea siguranței în funcționare a zonei de rețea Argeș-Vâlcea, realizarea Stației 400 kV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 kV – 83.360;
- LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET Etapa I + Etapa II – 49.999;
- LEA 400 kV d.c. Gutinaș - Smârdan (Etapa I și II de finanțare) - 30.738;
- Mărirea capacității de transport a LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni – Fântânele – 14.832;
- Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme on-line (tip SMART GRID) – 12.344;
- Relocare rețele electrice de înaltă tensiune - LEA 400 kV(220kV) Gutinaș-Focșani Vest circuit comun cu LEA 400 (220) kV Focșani Vest-Barboși și Autostrada Buzău–Focșani, proiectare și execuție–5.053;
- Înlocuire instalație interioară de încălzire și climatizare clădire administrativă sediul Sucursalei București – 2.719;
- Eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între drum de legătură DN 69 cu A1 și LEA 220 kV Arad - Calea Aradului – 1.927;
- Înlocuirea stâlpului tip PASC 400109 - 5.3 SBC M3 de la borna nr. 235 a LEA 400 kV Mintia – Arad – 1.767;
- Cumpărarea cotei-parți de 49,6% deținută de către Smart SA, din imobilul Centru de Instruire Păltiniș – 1.703;
- Realizarea lucrărilor din Stația 400/110/20 kV Medgidia Sud aparținând CNTEE Transelectrica SA, aferente LEA 110 kV Medgidia Sud - FCM II circ. 1 și 2, care aparține E-Distribuție Dobrogea SA – 1.196;
- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa I - Înlocuire bobine compensare, celule aferente și celulă de 400 kV Stupina – 955;
- Proiect pilot - Măsuri pentru protecția păsărilor, care se află în arii natural protejate, solicitate în avizele de mediu pentru Sucursala București – 527;
- Înlocuire baterii de acumulatori nr. 1 și nr. 2 - 220 V c.c. și 220 kV din Stația 400/220/110 kV Slatina – 434;
- Extinderea sistemului Wi-Fi acces rețea proprie și internet – 374;
- Reglementarea coexistenței între LEA 400 kV Bradu-Brașov în deschiderea stâlpilor nr. 314 - nr. 315 și drumul național DN73F km 0+000-8+450 – 358;
- Înlocuire baterii de acumulatori nr. 1 și nr. 2 - 220 V c.c. și 400 kV din Stația 400/220/110 kV Slatina – 339;
- Racordare CEF Horia 1 lucrări în Stația Arad – 322;
- Contract pentru realizarea condițiilor de coexistență dintre LEA 400 kV Gutinaș - Smârdan și obiectivul Autostrada Focșani - Bacău, lot 1, intersecția 2 – 270;
- Reamenajare drum Stația Focșani Vest în zona de acces – 150.

În primele nouă luni ale anului 2025 s-au înregistrat trei ieșiri din imobilizări corporale în curs de execuție prin recunoașterea pe costurile operaționale ale Companiei pentru următoarele proiecte:

- „Racordare la RET a CEE 136 MW Platonești, jud. Ialomița, prin realizarea unei celule de 110 kV în Stația electrică 400/110 kV Gura Ialomiței” - 2.889;
- „Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa III” - 2.782;
- „Sistem integrat de securitate la stații electrice, etapa IV” - 4.278.

Soldul **imobilizărilor corporale în curs de execuție** 30 septembrie 2025, în sumă de **954.574**, este reprezentat de proiectele în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan – 297.292;
- Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20kV Sibiu Sud și Bradu – 127.938;
- Retehnologizarea Stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu – 87.718;
- Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București, racordați la Stația 400/220/110 kV București Sud – 68.878;
- Retehnologizarea Stației 400 kV Isaccea - Etapa II – 52.469;
- Racordare la RET a CEE 300 MW Ivești, CEE 88 MW Fălcu 1 și CEE 18 MW Fălcu 2 prin noua Stație (400)/220/110 kV Banca – 46.885;
- Retehnologizarea Stației 400/110/20 kV Smârdan – 41.026;
- Stația 400 kV Stâlp – 40.969;
- Retehnologizarea Stației 110 kV Medgidia Sud – 27.888;
- Retehnologizarea Stației 110 kV Timișoara și trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: Stația 400 kV Timișoara – 11.385;
- Sistem de monitorizare a calității energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS) – 11.285;
- LEA 400 kV d.c. (1 c.e.) Constanța Nord-Medgidia Sud – 9.081;
- Modernizarea Stației 220/110 kV Calafat – 8.969;
- Rel/protecție rețea înaltă tensiune LEA 400 kV s.c Urechești-Domnești și LEA 400 kV s.c Brazi Vest-Domnești la intersecția cu Autostrada de Centură București-Km 0+000, Km 100+900, Lotul 3, Sector1, Km 85+300, Km 100+765-Centura Sud, Sector 2, Km:0+00 – 8.791;
- LEA 400 kV Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN – 8.524;
- Trecerea la 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest - Teleajen - Stâlp, inclusiv achiziție AT 400 MVA 400/220/20 kV, lucrări de extindere stațiile 400 kV și 220 kV aferente, în Stația 400/220/110 kV Brazi Vest – 8.024;
- Servicii de proiectare necesare pentru racordarea la RET a locului de producere Centala Electrică Fotovoltaică Călugăreni 2, cu putere aprobată de evacuare de 121,298 MW și putere instalată de 123,55 MW, localitatea Călugăreni, jud. Giurgiu – 6.918;
- Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II, LEA 400 kV d.c. Reșița - Timișoara – Săcălaz – 6.574;
- Implementarea funcțiilor noi și modificărilor software în sistemul informatic EMS - SCADA pentru punerea în aplicare a cerințelor legislative europene și naționale – 6.321;
- Relocare LOT 1 (intersecția 6) Focșani-Bacău – 5.331;
- Relocare Rețelelor 220 kV pentru autostrada de centură București, Km 0+000 - Km 52+770, LOT 4 Km 47+600 - Km 52+070 – 4.765;
- Modernizarea instalațiilor de 110 kV și 400 (220 kV) din Stația Focșani Vest – 4.513;
- LEA 400 kV Suceava - Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României - 4.480;
- Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST) și intervenție rapidă în SEN - etapa II – 4.178;
- Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din Centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montare de sisteme on-line (tip SMART GRID) – 3.731;
- Modernizare celule 110 kV și medie tensiune în Stația electrică Stâlp – 3.217;
- Extindere cu noi funcționalități a sistemului de control și evidență informatizată a accesului în obiectivele CNTEE Transelectrica SA – 3.201;
- Celule mobile de 110 kV, 220 kV și 400 kV – 3.016;
- Relocare rețele electrice de înaltă tensiune – LEA 400 kV Bacău Sud - Roman Nord la intersecția cu Autostrada Bacău - Pașcani Lot 1 – 2.973;
- Proiect Pilot - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală – 2.627;

- Deviere LEA 110 kV Cetate 1 și 2 în vecinătatea Stației 110/20/6 kV Ostrovul Mare – 2.578;
- Relocarea rețelilor 220 kV pentru Autostrada de Centura București, km 0+000-km 100+900, Sector Centura Nord, km 0+000-km 52+770, LOT 3 km 39+000-km 47+600 – 2.570;
- Racordarea la RET a CEE Dumești 99 MW și CEE Românești 30 MW, județul Iași, prin realizarea unei celule de linie 110 kV în Stația electrică 220/110 kV FAI – 2.546;
- Racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEF 7.5 MW Anasun Energy SRL amplasată în zona loc. Ulmi - Jud. Dâmbovița – 2.202;
- Modernizare sistem de comandă-control-protecție-metering 220 kV, 110 kV în Stația 220/110/20 kV Ghizdaru (Decizia ST București nr. 268/08.12.2009) – 2.109;
- Racordare CEF 409,525 MW Terpezita – 1.794;
- Racordare la rețelele electrice de interes public a locului de producere CEF 165,141 MW Iepurești, amplasat în localitatea Iepurești, județul Giurgiu – 1.650;
- Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori – 1.559;
- Racordare la SEN a Mass Global Mintia – 1.462;
- Proiect pilot DigiTEL Green - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului – 1.177;
- Sistem integrat de securitate la noua Stație electrică de (400) 220/110 kV Banca – 1.133;
- Montarea unei instalații de limitare incendiu cu injecție de azot pentru bobina 400 KVA Oradea Sud – 1.077;
- Modernizare depozit Fratelia - STT Timișoara – 1.037.

b) Imobilizări necorporale

Imobilizări necorporale în curs de execuție

Soldul **imobilizărilor necorporale în curs de execuție** la 30 septembrie 2025, în sumă de **27.953**, este reprezentat de proiectele aflate în derulare, cele mai semnificative fiind enumerate mai jos:

- Modernizarea sistemului de mesagerie electronică în cadrul CNTEE Transelectrica SA – 12.854;
- Dezvoltare software dedicat, necesar determinării cantităților de rezerve utilizând metoda probabilistică – 5.943;
- Sistem de monitorizare a calității energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS) – 3.013;
- Program pentru calculul off-line al curenților de scurtcircuit, verificarea reglajelor protecțiilor, determinarea echivalenților de sistem și simularea scenariilor de defect în rețele electrice – 2.574;
- Dezvoltare platforma MARI – 2.532.

În primele nouă luni ale anului 2025 s-au înregistrat **transferuri din imobilizări necorporale în curs la imobilizări necorporale** în sumă de **14.542**, din care cele mai importante sunt:

- Înlocuirea componentelor hardware, actualizarea și dezvoltarea aplicațiilor specifice ale Platformei Pieței de Echilibrare - II DAMAS, componentă achiziție servicii de migrare și upgrade, aplicații specifice Pieței de Echilibrare – 11.539;
- Program off-line pentru realizarea modelelor individuale de rețea, calcul regim permanent, calcul capacitate transfrontalieră, modul de conversie format CGMES (cf. cerințe ENTSO-E), în vederea programării și funcționării SEN pe diverse orizonturi de timp – 1.118;
- Instrument Software/Aplicație/Program pentru efectuarea și administrarea calculului ingineresc – 229.

c) Imobilizări financiare

Soldul imobilizărilor financiare la 30 septembrie 2025 în valoare de **40.036**, este reprezentat, în principal:

- de acțiuni deținute de Companie, valoarea netă a acestora este de **34.152**;
- de garanții pentru ocuparea temporară a terenului, calculate și reținute în conformitate cu art. 39 alin. (1), alin. (2) și alin. (5) din Legea nr. 46/2008 privind Codul Silvic, în vederea realizării obiectivelor de investiții, astfel:
 - LEA 400 kV Reșița – Pancevo (Serbia) în sumă de 4.200;
 - LEA d.c. 220 kV Ostrovu Mare RET în sumă de 209.

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

În data de 23 septembrie 2025 a fost finalizată procedura de fuziune prin absorbție dintre filiala Societatea pentru Servicii de Telecomunicații și Tehnologia Informației în Rețelele Electrice de Transport – TELETRANS S.A., în calitate de societate absorbantă, și Societatea „Formenerg” S.A., în calitate de societate absorbită (ambele societăți fiind filiale ale Companiei).

Conform legislației aplicabile, începând cu data de 23 septembrie 2025, filiala Teletrans a preluat toate drepturile și obligațiile asumate anterior fuziunii de către filiala Formenerg.

În urma fuziunii celor 2 filiale, titlurile de participare ale Transelectrica deținute la TELETRANS au crescut cu 104, concomitent cu diminuarea titlurilor de participare ale Transelectrica deținute la FORMENERG.

d) Imobilizări aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing

Imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri reprezintă dreptul de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing.

Contractul nr. C232 intrat în vigoare cu 01.10.2020, valabil pe o perioadă de 5 ani, are valoarea de 9.000.000 euro (fără TVA).

La data de 05.05.2025, a fost semnat Actul Adițional nr. 2 la contractul C232/2020, prelungind în aceleași condiții durata cu 6 luni până la 01.04.2026, cu suma de 900.000 euro (fără TVA). Astfel, valoarea totală a contractului, pentru suprafața de 9.000 mp, 35 locuri de parcare și o durată de 66 luni, este de 9.900.000 euro (fără TVA).

La data de 30 septembrie 2025, valoarea contabilă a dreptului de utilizare a spațiilor închiriate de Companie în clădirea de birouri Platinum este în sumă de **4.251**.

Pentru acest contract, Compania achită un quantum lunar de 16.67 euro/mp (fără TVA) pentru închirierea spațiilor de birouri, rezultând o valoare anuală de cca. 1,8 mil. euro.

Smart SA are încheiat un contract de închiriere care constă în închirierea clădire birouri, în suprafață de 449,75 mp clădirea Formenerg din b-dul Gheorghe Șincai nr.3, cu o valoare de 53.970 euro/an în quantum de 10 euro/mp reprezentând 4.497,5 euro/lună, cu act adițional de prelungire până la sfârșitul anului 2025.

Teletrans SA are încheiat un contract de închiriere care constă în închirierea clădire, teren aferent și curte imobil, în suprafață estimată de 1080 mp închiriable și curte în folosință exclusivă de 196 mp situat în strada Stelea Spătaru nr.12, cu act adițional semnat în timpul anului pentru prelungire până în iulie 2028. Actul adițional implică o creștere a chiriei de la 8.600 euro/lună la 9.460 euro/lună, iar din anul 3 de contract valoarea chiriei se va indexa anual cu indicele HICP.

La 30 septembrie 2025, valoarea netă a dreptului de utilizare a spațiilor închiriate de filiale în clădirile respective de birouri este **1.693**.

5. CREANȚE COMERCIALE ȘI ALTE CREANȚE

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, creanțele comerciale și alte creanțe se prezintă, după cum urmează:

	<u>30 septembrie 2025</u>	<u>31 decembrie 2024</u>
Creanțe comerciale	1.986.647	2.708.161
Alte creanțe	184.788	233.647
Avansuri către furnizori	227.602	769.896
TVA de recuperat	279.593	272.236
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale incerte	(128.010)	(128.066)
Ajustări pentru deprecierea altor creanțe incerte	(73.092)	(73.033)
Total	<u>2.477.528</u>	<u>3.782.840</u>

CNTEE TRANSELECTRICA SA - IFRS UE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

Structura creanțelor comerciale se prezintă astfel:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Clienți – piața de energie din care:	1.943.374	2.698.954
- clienți - activitate operațională – energie	1.396.245	1.898.742
- clienți - piața de echilibrare	415.380	667.862
- clienți - schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență	131.749	132.351
Clienți din alte activități	43.274	9.206
Total creanțe comerciale	1.986.647	2.708.161

• CNTEE Transelectrica SA își desfășoară activitatea operațională în baza Licenței de funcționare nr. 161/2000 emisă de ANRE, actualizată prin Decizia Președintelui ANRE nr. 1413/10.07.2024, pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice, pentru prestarea serviciului de sistem și pentru administrarea pieței de echilibrare.

La data de 30 septembrie 2025, clienții în sold din activitatea operațională înregistrează o scădere față de 31 decembrie 2024 determinată în principal de scăderea volumului tranzacțiilor rezultate din cuplarea piețelor de energie, în trimestrul III al anului 2025 față de trimestrul IV al anului 2024.

Scăderea volumului tranzacțiilor din piața de echilibrare în trimestrul III al anului 2025, față de trimestrul IV 2024 a determinat și scăderea soldului clienților din contractele încheiate pentru acest tip de activitate.

Principalii clienți în totalul creanțelor comerciale sunt reprezentați de: IBEX, Bursa Română de Mărfuri, MAVIR, Electrica Furnizare SA, RAAN, Hidroelectrică, PPC ENERGIE SA, Ciga Energy SA, JAO, OPCOM.

• CNTEE Transelectrica SA desfășoară activitățile aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, în calitate de administrator al schemei de sprijin, în conformitate cu prevederile HGR nr. 1215/2009 cu completările și modificările ulterioare, „*principalele atribuții fiind de colectare lunară a contribuției pentru cogenerare și plata lunară a bonusurilor*”.

La data de 30 septembrie 2025, Compania înregistrează creanțe de încasat din schema de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență în proporție de aproximativ 7% (în scădere față de 31 decembrie 2024) din total creanțe comerciale.

Clienții din schema de sprijin tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență înregistrează la data de 30 septembrie 2025 o scădere a creanțelor determinată, în principal, de scăderea valorii facturate pentru colectarea contribuției lunare.

La data de 30 septembrie 2025, Compania înregistrează creanțe de încasat în sumă de 131.749, reprezentate de facturile emise aferente schemei de sprijin de tip bonus pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență, din care:

- supracompensare pentru perioada 2011-2013 în sumă de 76.702, respectiv de la RAAN - 63.467 și CET Govora SA - 13.235;
- bonus necuvenit pentru 2014, în sumă de 3.915, respectiv de la RAAN – 1.981, CET Govora – 1.934;
- bonus necuvenit pentru 2015, în sumă de 564, respectiv de la CET Govora - 534, Interagro - 30;
- bonus necuvenit pentru 2020, în sumă de 522 de la Donau Chem;
- contribuție pentru cogenerare neîncasată de la furnizorii consumatorilor de energie electrică, în sumă de 21.339, respectiv de la: Transenergo Com – 5.882, Petprod - 4.391, Romenergy Industry – 2.681, RAAN - 2.386, UGM Energy – 1.504, Nova Power & GAS – 916, CET Govora – 901, KDF Energy – 474 și alții.

Până la data prezentei raportări financiare, Compania a încasat toate creanțele aferente supracompensării activității privind schema de sprijin pentru anul 2024, suma de 8.601, de la Contourglobal Solutions, precum și suma de 8.401 din bonusul necuvenit stabilit prin Decizii ANRE pentru anul 2024, de la următorii producători: Bepco SRL, Electro Energy Sud, Electrocentrale București, Electrocentrale Craiova, Electroulaj SA, Municipiul Iași, Soceram SA, Termoficare Oradea, Thermoenergy Group și Vest Energo.

Pentru stingerea creanțelor generate de supracompensare și bonus necuvenit, din anii anteriori, Compania a solicitat producătorilor calificați în schema de sprijin efectuarea de compensări reciproce. Pentru producătorii (RAAN, CET Govora) care nu au fost de acord cu această modalitate de stingere a

creanțelor și datoriilor reciproce, Compania a aplicat și aplică în continuare prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență: *“în cazul în care producătorul nu a achitat integral către administratorul schemei de sprijin obligațiile de plată rezultate în conformitate cu prevederile prezentului regulament, administratorul schemei de sprijin plătește producătorului diferența dintre valoarea facturilor emise de producător și obligațiile de plată ale producătorului referitoare la schema de sprijin, cu menționarea explicită, pe documentul de plată, a sumelor respective”* și a reținut de la plată sumele aferente schemei de sprijin cuvenite.

- Pe rolul Tribunalului Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a fost înregistrat dosarul nr. 9089/101/2013/a140, având ca obiect “pretenții suma de 86.513”, dosar în care Compania are calitatea de reclamantă, pârata fiind **Regia Autonomă pentru Activități Nucleare – RAAN**.

Prin cererea de chemare în judecată formulată de Transelectrica SA, aceasta a solicitat obligarea pârâtei RAAN la plata sumei de 86.513.

La data de 19.05.2016, Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal a pronunțat o încheiere de sedință, prin care a dispus următoarele: “În baza art. 413 pct. 1 C. pr. civ. Dispune suspendarea cauzei până la soluționarea dosarului nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție. Cu recurs pe toată durata suspendării. Pronunțată azi 19 mai 2016 în ședință publică.” Termen de judecată la data de 06.06.2019. Precizăm că dosarul nr. 3014/2/2014 aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție are ca obiect recurs – anulare Decizie ANRE nr. 743/28.03.2014, iar ca părți RAAN (reclamantă) și ANRE (pârâtă).

Precizăm de asemenea că, prin încheierea din data de 18.09.2013, pronunțată de Tribunalul Mehedinți, în dosarul nr. 9089/101/2013, s-a dispus deschiderea procedurii generale de insolvență împotriva debitoarei Regia Autonomă pentru Activități Nucleare R.A. (RAAN).

Prin sentința nr. 387/20.03.2014, Tribunalul Mehedinți a confirmat planul de reorganizare al debitoarei Regia Autonomă pentru Activități Nucleare, propus de administratorul judiciar Tudor&Asociații SPRL și votat de Adunarea Generală a Creditorilor conform procesului-verbal din 28.02.2014.

Prin hotărârea intermediară nr. 10/28.01.2016, pronunțată de Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal, judecătorul sindic a dispus începerea procedurii falimentului debitoarei, în temeiul art. 107 alin. 1 lit. C din Lg. 85/2006, precum și dizolvarea debitoarei și ridicarea dreptului de administrare al debitoarei.

Prin Decizia nr. 563/14.06.2016, Curtea de Apel Craiova – Secția a II-a Civilă a respins apelurile formulate împotriva hotărârii intermediare nr. 10/28.01.2016, pronunțată de Tribunalul Mehedinți – Secția a II-a Civilă, de Contencios Administrativ și Fiscal.

Odată cu depunerea declarației de creanță, în procedura falimentului RAAN, CNTEE Transelectrica SA poate invoca prevederile art. 52 din Legea nr. 85/2006, aplicabilă procedurii falimentului RAAN, prevederi preluate de art. 90 din Legea nr. 85/2014, privind dreptul creditorului de a invoca compensarea creanței sale cu cea a debitorului asupra sa, atunci când condițiile prevăzute de lege în materie de compensare legală sunt îndeplinite la data deschiderii procedurii. Transelectrica a fost înscrisă în tabelul debitoarei RAAN cu suma de 11.265, în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului. Din suma solicitată de Companie, 89.361, nu a fost înscrisă în tabelul preliminar de creanțe suma de 78.096, pe motiv că “aceasta nu figurează ca fiind datorată în evidențele contabile ale RAAN”. Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrierii în tabel a sumei de 78.096 este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulată la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013.

Ca urmare a înscrierii în parte a sumei totale solicitate de Transelectrica în cuantum de 89.361 și a adresei nr. 4162/03.10.2016, prin care lichidatorul judiciar ne comunica faptul că doar suma de 11.265 a fost înscrisă în tabelul suplimentar în categoria creanțelor ce au rezultat din continuarea activității debitorului, iar suma de 78.096 a fost respinsă, a fost depusă, în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe.

La termenul de judecată din data de 14.02.2019, Tribunalul Mehedinți a dispus conexarea dosarului nr. 9089/ 101/ 2013/a152 la dosarul nr. 9089/101/2013/a140 (având ca obiect pretenții – cerere de plată). Judecarea dosarului a fost amânată, întrucât instanța a considerat că este utilă soluționării cauzei prezentarea Deciziei civile nr. 2969/26.09.2018, pronunțată de Înalta Curte de Casație și Justiție în

dosarul nr. 3014/2/2014, având ca obiect anulare decizie Președinte ANRE nr. 743/2014.

Soluția Tribunalului Mehedinți: „Admite excepția decăderii. Admite în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta RAAN la plata către reclamant Transelectrica a sumei de 16.950 creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. Respinge în rest cererile conexate. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. Obligă pârâta să plătească reclamantei 1000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată azi 20.06.2019 în ședință publică”. Document: Hotărâre 163/2019 20.06.2019.

Transelectrica a declarat apel în termenul legal. Curtea de Apel Craiova a stabilit primul termen de judecată la data de 30.10.2019. Apelul a fost respins ca nefondat. Transelectrica a formulat cerere de revizuire pentru contrarietate de hotărâri, înregistrată sub numărul de Dosar 1711/54/2019, cu termen de judecată la data de 26.03.2020 la Curtea de Apel Craiova și care urma să trimită dosarul la Înalta Curte de Casație și Justiție pentru competență soluționare.

În data de 26.03.2020, termenul de judecată a fost preschimbato, următorul fiind în data de 21.05.2020.

La data de 21.05.2020, a fost scoasă cauza de pe rol cu următoarea soluție: s-a admis excepția de necompetență materială a Curții de Apel Craiova și s-a dispus înaintarea cauzei la ICCJ – Secția Contencios Administrativ și Fiscal. Hotărâre 140/21.05.2020. Termen 03.02.2021.

La termenul de judecată din data de 03.02.2021, ICCJ a admis excepția tardivității cererii de revizuire și nu s-a mai pronunțat asupra inadmisibilității acesteia.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. **9089/101/2013**, CNTEE Transelectrica SA a fost înscrisă la masa credală cu următoarele creanțe: 2.162 + 16.951.

Termen continuare procedură pentru încasare creanțe, valorificare bunuri și îndeplinirea celorlalte operațiuni de operațiuni de lichidare: **10.12.2025**.

- CNTEE Transelectrica SA a încheiat cu CET Govora SA o convenție de compensare și eşalonare la plată a sumelor reprezentând creanțe din contravaloarea supracompensării pentru perioada 2011-2013 și a bonusului necuvenit pentru anul 2014 (Convenția nr. C 135/30.06.2015 și Actul adițional nr. 1/04.08.2015). Durata Convenției a fost de 1 an (perioada iulie 2015-august 2016) și a prevăzut dreptul Companiei de a calcula și încasa penalități pe perioada eşalonării la plată.

În baza Convenției, au fost compensate creanțele Companiei de încasat de la CET Govora SA cu datoriile către CET Govora SA, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – octombrie 2015 reținut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 și a prevederilor din Convenție, în sumă de 40.508.

Ca urmare a suspendării în instanță, prin Sentința civilă nr. 3185/27.11.2015, a Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 prin care a fost stabilită valoarea supracompensării pentru perioada 2011-2013, CET Govora SA nu a mai respectat obligațiile asumate prin Convenție.

Începând cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generală de insolvență. În vederea recuperării creanțelor izvorâte înaintea deschiderii procedurii de insolvență, Compania a urmat procedurile specifice prevăzute de Legea nr. 85/2014 - Legea insolvenței și a solicitat instanței admiterea creanțelor, potrivit legii. Având în vedere cele prezentate, începând cu data de 9 mai 2016, Compania a sistat aplicarea prevederilor art. 17.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și a achitat lunar către CET Govora bonusul de cogenerare.

Prin Decizia civilă nr. 2430/05.10.2016, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul declarat de ANRE împotriva Sentinței civile nr. 3185/27.11.2015, a casat în parte sentința atacată și a respins cererea de suspendare formulată de CET Govora, hotărârea fiind definitivă. Astfel, începând cu data de 05.10.2016, efectele Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 nu mai sunt suspendate, producând efecte pe deplin.

În aceste condiții, Compania aplică dispozițiile art. 17 alin 5 din Ordinul ANRE nr. 116/2013 pentru datoriile și creanțele reciproce născute ulterior procedurii insolvenței, în sensul reținerii bonusului datorat CET Govora SA până la concurența sumelor aferente schemei de sprijin neachitate Companiei. Transelectrica a fost înscrisă în Tabelul preliminar și în cel definitiv cu o creanță în valoare totală de 28.200, din care suma de 25.557 este aferentă schemei de sprijin. Menționăm faptul că, această creanță în sumă de 21.962 lei, reprezentând debit principal și penalități aferente facturii nr. 8116/08.04.2016 este

Înscrisă sub condiția suspensivă a pronunțării unei hotărâri judecătorești definitive în favoarea ANRE în dosarul nr. 2428/2/2014 aflat pe rolul Curții de Apel București, având ca obiect anularea deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014.

La termenul din data de 18.07.2018, Tribunalul Vâlcea a pronunțat următoarea soluție:

- *Confirmă planul de reorganizare a debitoarei SC CET Govora SA, plan propus de către administratorul judiciar EURO INSOL SPRL, depus la dosar la data de 25 mai 2018 și publicat în Buletinul Procedurilor de Insolvență nr. 11924 din 13 iunie 2018.*

- *Respinge contestațiile formulate de creditorii Complexul Energetic Oltenia SA, SNTFM CFR Marfă SA, Solek Project Delta SRL, Solek Project Omega SRL, Clean Energy Alternativ SRL și Solar Electric Curtișoara SRL.*

- *Fixează termen de fond pentru continuarea procedurii la data de 8 oct.2018.*

Cu drept de apel în termen de 7 zile de la comunicare, realizată prin Buletinul Procedurilor de Insolvență. Pronunțată în ședință publică azi 18 iulie 2018. Document: Hotărâre: 1196/18.07.2018.

Prin Decizia nr. 766/03.12.2018, Curtea de Apel Pitești a anulat suma de 28.014 – reprezentând obligație înscrisă de Companie în Tabloul Creditorilor (Dosarul nr. 1396/90/2016).

În aceste condiții, Compania a inclus suma de 22.188 aferentă schemei de sprijin în contul debitori diverși, analitic distinct - ANRE, cu impact în poziția netă a schemei de sprijin.

Suma de 22.188 reprezintă creanța de încasat de la CET Govora aferentă schemei de sprijin (în suma de 25.557), corectată cu bonusul reținut de Companie conform art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, în sumă de 3.369.

În data de 25.03.2022, prin Hotărârea Guvernului nr. 409/2022, s-a adoptat modificarea și completarea Hotărârii Guvernului nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă. Astfel, perioada de aplicare a schemei de sprijin se prelungește până în anul 2033, exclusiv pentru producătorii care îndeplinesc condițiile de accesare a prelungirii schemei de sprijin.

Totodată, se prelungește și închiderea financiară a schemei de sprijin și se va efectua în primul semestru al anului 2034.

Alte creanțe

La data de 30 septembrie 2025, alte creanțe în sumă de **184.788** includ în principal:

- debitori diverși (**120.150**), în principal din care:
 - penalități de întârziere la plată calculate clienților rău platnici, în sumă de 83.419 (din care suma de 25.854 reprezintă penalități aferente schemei de sprijin). Cele mai mari penalități de întârziere la plată au fost înregistrate de partenerii: Romelectro (24.464), RAAN (16.901), Electromontaj SA (10.437), CET Govora (9.607), OPCOM (4.625), Electrogrup (3.484), Total Electric Oltenia (3.289), Multiservice G&G SRL (2.162), Petprod (1.894), GE Digital Service Europe (1.137). Pentru penalitățile calculate pentru plata cu întârziere a creanțelor din activitatea operațională au fost înregistrate ajustări de depreciere;
 - compensații datorate de furnizori pentru nelivrarea energiei electrice: Arelco Power (988), Enol Grup (2.541) și Next Energy Partners (8.395). Pentru compensațiile datorate de furnizorii din activitatea operațională au fost înregistrate ajustări de depreciere;
 - creanța de recuperat de la OPCOM reprezentând TVA-ul aferent aportului în natură la capitalul filialei în sumă de 4.517.
- sume primite cu caracter de subvenție (**32.576**), aferentă contractelor de racordare la RET;
- cheltuieli înregistrate în avans în sumă de (**17.323**) reprezentate în principal de: impozit pe construcții speciale (taxa pe stâlp – 4.569), impozite și taxe (2.157), cotizații interne și internaționale (2.029), CPT (1.935), contribuție AMEPIP (1.779), chirie și mentenanță clădire birouri (761), contribuție ANRE (668), polițe asigurări (531), servicii diverse (528) și altele;
- alte creanțe sociale în sumă de (**6.286**) reprezentând concedii medicale achitate de angajator salariaților și care urmează a fi recuperate de la Casa Națională de Asigurări de Sănătate, conform legislației în vigoare.

Avansuri către furnizori

La 30 septembrie 2025, avansurile achitate către furnizori sunt reprezentate de furnizori debitori pentru prestări servicii în sumă de **227.602** și reprezintă, în principal, sume din tranzacțiile aferente mecanismului de cuplare prin preț (ICP – *Interim Coupling Project*, SIDC - *Single Intraday Coupling*, SDAC - *Single Day-ahead Coupling* și IDA - *"IntraDay Auction"*) MAVIR – 183.722, IBEX – 39.229 și JAO – 1.878).

Aplicarea mecanismului de cuplare prin preț a început în data de 19 noiembrie 2014, dată la care Proiectul „4 Market Market Coupling (4MMC)” care prevede unirea piețelor de energie electrică PZU (Piața Zilei Următoare) din România, Ungaria, Cehia și Slovacia a intrat în faza de operare. În data de 17 iunie 2021 a avut loc lansarea proiectului Interim Coupling, care reprezintă cuplarea piețelor pentru ziua următoare din țările 4MMC cu cele din Polonia, Austria și Germania.

În cadrul mecanismului de cuplare prin preț a piețelor pentru ziua următoare, bursele de energie electrică corelează, pe bază de licitații, tranzacțiile cu energie electrică pentru ziua următoare ținând seama de capacitatea de interconexiune pusă la dispoziție de OTS prin care se realizează alocarea implicită a acesteia. CNTEE Transelectrica SA, în calitate de OTS, transferă energia electrică, atât fizic, cât și comercial, către vecini (MAVIR-Ungaria) și administrează veniturile din congestii pe interconexiunea respectivă (art. 139 din Ordinul ANRE nr. 82/2014), iar în relație cu OPCOM SA și Bursa Română de Mărfuri SA - BRM SA (începând cu noiembrie 2024) are calitatea de Participant Implicit la Piața Zilei Următoare.

În calitate de Agent de Transfer și de Participant Implicit, CNTEE Transelectrica SA are sarcina comercială de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA, BRM SA și MAVIR.

În data de 19 noiembrie 2019 a avut loc lansarea celui de-al 2-lea val în cadrul soluției unice europene de cuplare a piețelor intrazilnice (SIDC – *Single Intraday Coupling*), cu primele livrări în data de 20 noiembrie. Șapte țări - Bulgaria, Croația, Republica Cehă, Ungaria, Polonia, România și Slovenia s-au alăturat celor paisprezece țări - Austria, Belgia, Danemarca, Estonia, Finlanda, Franța, Germania, Letonia, Lituania, Norvegia, Olanda, Portugalia, Spania și Suedia, care funcționează deja în regim cuplat din iunie 2018.

Mecanismul unic de cuplare a piețelor intrazilnice asigură armonizarea continuă a ofertelor de vânzare și cumpărare a participanților la piața dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare și cumpărare din interiorul propriei zone de ofertare și din orice altă zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate transfrontalieră.

În calitate de Agent de Transfer, CNTEE Transelectrica SA are sarcina comercială de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA, BRM SA, MAVIR și IBEX.

Data de 28 octombrie 2021 a reprezentat startul noii cuplări de succes SDAC Single Day-ahead Coupling, rezultatul cooperării dintre Operatorii Desemnați ai Pieței de Energie Electrică (OPEED) și Operatorii de transport și sistem (OTS) din Bulgaria și România, respectiv IBEX EAD, OPCOM SA, ESO EAD și CNTEE Transelectrica SA. Scopul SDAC este de a crea o piață de energie pan-europeană unică transfrontalieră pentru ziua următoare. O piață pentru ziua următoare integrată crește eficiența generală a tranzacționării prin promovarea concurenței efective, creșterea lichidității și permiterea unei utilizări mai eficiente a resurselor de producere în întreaga Europă.

În calitate de agent de transfer pentru zona de ofertare a României, CNTEE Transelectrica SA are rolul de a deconta energia tranzacționată între OPCOM SA, BRM SA și IBEX.

Lansarea cuplării pieței de energie pe bază de fluxuri în regiunea Core, în data de 08 iunie 2022, a reprezentat tranziția de la mecanismul de cuplare ICP– Interim Coupling Project la FBMC – Flow Based Market Coupling, optimizând piața europeană de energie electrică pentru 13 țări: Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia.

În cadrul proiectului FBMC, Transelectrica are rolul atât de Shipper (Agent de Transfer), cât și de CCP – Central Counterparty. În calitate de CCP, Compania are sarcina de a transfera fluxurile financiare generate de fluxurile de energie electrică, urmare a procesului de cuplare.

Începând cu data de 18 Martie 2025 a fost pusă în funcțiune o noua piață cuplată de energie electrică, IDA - *"IntraDay Auction"*, care presupune tranzacții transfrontaliere de energie electrică, între OPCOM și piețele de energie electrică din statele vecine ale UE, Ungaria și Bulgaria. Și în cadrul acestei activități, Compania își păstrează rolul de Shipper (Agent de transfer).

TVA de recuperat

TVA de recuperat (**279.593**) – sumă aferentă în principal deconturilor pentru perioada iunie - septembrie 2025. Până la data întocmirii prezentei raportări, Compania nu a încasat de la stat sume reprezentând taxa pe valoare adăugată solicitată la rambursare.

Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale, a creanțelor comerciale incerte și pentru alte creanțe incerte

Politica Grupului este a de a înregistra ajustări de depreciere pentru pierdere de valoare în cuantum de 100% pentru clienții în litigiu, în insolvență și în faliment și 100% din creanțele comerciale și alte creanțe neîncasate într-o perioadă mai mare de 180 zile, cu excepția creanțelor restante generate de schema de sprijin. De asemenea, Grupul efectuează și o analiză individuală a creanțelor comerciale și a altor creanțe neîncasate.

Cele mai mari ajustări de depreciere la 30 septembrie 2025, calculate pentru creanțele comerciale și penalitățile aferente acestora, au fost înregistrate pentru: JAO (30.647), CET Govora (24.645), Romelectro (24.468), Arelco Power (14.513), Total Electric Oltenia SA (14.186), Romenergy Industry (13.513), Elsaco Energy (9.276), OPCOM (9.143), RAAN (8.517), Next Energy Partners (8.395).

Pentru recuperarea creanțelor ajustate pentru depreciere, Grupul a luat următoarele măsuri: acționare în instanță, înscriere la masa credală etc.

6. NUMERAR ȘI ECHIVALENTE DE NUMERAR

Numerarul și echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitelor la vedere și al depozitelor cu maturități inițiale de până la 90 zile de la data constituirii care au o expunere nesemnificativă la riscul de modificare a valorii juste, fiind utilizate de Companie pentru managementul angajamentelor pe termen scurt.

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, numerarul și echivalentele de numerar se prezintă, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Conturi curente la bănci și depozite, din care:	911.913	707.030
<i>a) conturi curente la bănci și depozite activitatea curentă</i>	130.437	200.420
<i>b) conturi curente la bănci și depozite restrictonate, din care</i>	781.476	506.610
- numerar și depozite din cogenerare de înaltă eficiență	201.426	300.321
- numerar din veniturile aferente alocării capacităților de interconexiune utilizate pentru investiții în rețea	2.439	3.903
- numerar din taxa de racordare	257.667	88.099
- fonduri europene	3.450	54
- alte conturi restricționate (garanții piețe de energie și dividende)	316.494	109.417
- fonduri modernizare	-	4.817
Casa	153	144
Alte echivalente de numerar	109	-
Total	912.174	707.174

7. CAPITALURI PROPRII

În conformitate cu prevederile OUG nr. 86/2014 privind stabilirea unor măsuri de reorganizare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, la data de 20 februarie 2015 a fost înregistrat în Registrul acționarilor Companiei transferul celor 43.020.309 acțiuni din contul Statului Român din administrarea Secretariatului General al Guvernului, în contul Statului Român în administrarea Ministerului Economiei, Comerțului și Turismului.

CNTEE TRANSELECTRICA SA - IFRS UE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

În baza prevederilor art. 2 din OUG nr. 55/19 noiembrie 2015 privind stabilirea unor măsuri de reorganizare la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea unor acte normative, a fost înființat Ministerul Economiei, Comerțului și Relațiilor cu Mediul de Afaceri (MECRMA), prin reorganizarea și preluarea activităților Ministerului Economiei, Comerțului și Turismului, care s-a desființat, și prin preluarea activității și a structurilor în domeniul întreprinderilor mici și mijlocii și mediului de afaceri de la Ministerul Energiei, Întreprinderilor Mici și Mijlocii și Mediului de Afaceri.

Conform prevederilor HG nr. 27/12 ianuarie 2017 privind organizarea și funcționarea Ministerului Economiei, Compania a funcționat sub autoritatea Ministerului Economiei până la data de 5 noiembrie 2019.

În temeiul Ordonanței de Urgență a Guvernului (OUG) nr. 68/2019 pentru stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative, publicată în Monitorul Oficial nr. 898/06.11.2019, începând cu data de 6 noiembrie 2019, exercitarea drepturilor și îndeplinirea obligațiilor ce decurg din calitatea de acționar a statului la Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" - S.A. se realizează de către Secretariatul General al Guvernului.

La data de 14.11.2019, Depozitarul Central S.A. a înregistrat transferul unui număr de 43.020.309 acțiuni (reprezentând 58,69% din capitalul social) emise de CNTEE Transelectrica SA, din contul Statului Român prin Ministerul Economiei în contul Statului Român reprezentat de Guvern prin Secretariatul General la Guvernului, ca urmare a punerii în aplicare a prevederilor Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 68/06.11.2019 privind stabilirea unor măsuri la nivelul administrației publice centrale și pentru modificarea și completarea unor acte normative.

La 30 septembrie 2025, acționarii CNTEE Transelectrica SA sunt: Statul Român reprezentat prin Secretariatul General al Guvernului care deține un număr de 43.020.309 acțiuni (58,69%), Fondul de pensii administrat privat NN cu un număr de 4.007.688 acțiuni (5,47%), PAVAL HOLDING cu un număr de 4.753.567 acțiuni (6,49%), alți acționari Persoane Juridice cu un număr de 16.687.313 acțiuni (22,76%) și alți acționari Persoane Fizice cu un număr de 4.834.265 acțiuni (6,59%).

La sfârșitul fiecărei perioade de raportare, capitalul social subscris și vărsat integral al Companiei, în sumă de 733.031.420 este împărțit în 73.303.142 acțiuni ordinare cu o valoare nominală de 10 lei/acțiune și corespunde cu cel înregistrat la Oficiul Registrului Comerțului.

Structura acționariatului la 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024 este următoarea:

Actionar	30 septembrie 2025		31 decembrie 2024	
	Număr de acțiuni	% din capitalul social	Număr de acțiuni	% din capitalul social
Statul Român prin SGG	43.020.309	58,69%	43.020.309	58,69%
Alți acționari persoane juridice	16.687.313	22,76%	16.442.683	22,43%
PAVAL HOLDING	4.753.567	6,49%	4.753.567	6,49%
Fondul de pensii administrat privat NN	4.007.688	5,47%	4.007.688	5,47%
Alți acționari persoane fizice	4.834.265	6,59%	5.078.895	6,92%
Total	73.303.142	100,00%	73.303.142	100,00%

Scăderea capitalurilor proprii la data de 30 septembrie 2025 față de 31 decembrie 2024 a fost determinată, în principal, de variația următoarelor elemente:

- înregistrarea în rezultatul reportat a profitului net, în sumă de **243.876**, realizat la data de 30 septembrie 2025;
- înregistrarea distribuirii profitului aferent anului 2024 ca dividende ce au fost alocate acționarilor Transelectrica în anul 2025 în sumă de **279.285**.

Prima de capital în sumă de **50.222** din cadrul capitalurilor proprii este compusă din prima de emisiune în valoare de 49.843 și prima de fuziune înregistrată de filiala Teletrans la luna septembrie 2025 în valoare de 379.

8. VENITURI ÎN AVANS

Veniturile în avans sunt reprezentate, în principal, de: tariful de racordare, alte subvenții pentru investiții, fonduri europene nerambursabile încasate de la Ministerul Fondurilor Europene, Ministerul Energiei, Secretariatul General al Guvernului, precum și venituri din utilizarea capacității de interconexiune.

La data de 30 septembrie 2025, situația **veniturilor în avans** se prezintă, astfel:

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

CNTEE TRANSELECTRICA SA - IFRS UE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	30 septembrie 2025	Din care porțiunea pe termen scurt la 30 septembrie 2025	31 decembrie 2024	Din care porțiunea pe termen scurt la 31 decembrie 2024
Venituri înregistrate în avans - alocare capacitate din interconexiune	11.361	11.361	6.728	6.728
Venituri înregistrate în avans - fonduri europene	2.632	2.632	3.335	3.335
Fonduri din tarif de racordare	499.999	7.279	296.793	7.155
Fonduri Europene	285.270	7.255	232.180	2.299
Alte subvenții	20.877	22	21.211	2.716
Total	820.140	28.549	560.247	22.232

Evoluția **veniturilor în avans pe termen scurt** în perioada ianuarie - septembrie 2025 se prezintă, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Sold la 1 ianuarie	22.232	16.138
Încasări în avans aferente capacității de interconexiune	101.296	93.714
Încasări din fonduri europene	-	2.585
Transfer din venituri în avans pe termen lung	2.380	(2.095)
Venituri din utilizarea capacității de interconexiune	(96.663)	(88.040)
Venituri din fonduri europene	(695)	(70)
Sold la sfârșitul perioadei	28.549	22.232

Evoluția **veniturilor în avans pe termen lung** în perioada ianuarie - septembrie 2025 se prezintă, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Sold la 1 ianuarie	538.015	519.115
Subvenții racordare	216.391	47.520
Fonduri nerambursabile	62.466	43.189
Fonduri nerambursabile de restituit	-	-
Transfer din venituri în avans pe termen scurt	(30.845)	(85.944)
Reluarea la venituri a subvențiilor	5.563	14.134
Sold la sfârșitul perioadei	791.590	538.015

9. ÎMPRUMUTURI

• Împrumuturi pe termen lung

La data de 30 septembrie 2025, valoarea împrumuturilor pe termen lung s-a diminuat față de 31 decembrie 2024 în principal datorită rambursărilor efectuate conform acordurilor de împrumut existente.

Mișcările în împrumuturi în perioada de nouă luni încheiată la 30 septembrie 2025 se prezintă, după cum urmează:

	Valută	Rata dobânzii	Valoare contabilă	Scadență
Sold la 1 ianuarie 2025			31.903	
Trageri noi			-	
Rambursări, din care:			(18.104)	

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

CNTEE TRANSELECTRICA SA - IFRS UE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	Valută	Rata dobânzii	Valoare contabilă	Scadență
BEI 25709	EUR	3,596%	(12.096)	10-Sep-2025
BEI 25710	EUR	3,856%+2,847%	(6.009)	11-Apr-2028
Diferențe de curs valutar la data rambursării			424	
Sold la 30 septembrie 2025			14.223	

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, soldurile împrumuturilor pe termen lung contractate de la instituțiile de credit se prezintă, după cum urmează:

Descriere	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
BEI 25709	-	11.975
BEI 25710	14.223	19.928
Total împrumuturi pe termen lung de la instituțiile de credit, din care:	14.223	31.903
Porțiunea curentă a împrumuturilor pe termen lung	(12.268)	(23.985)
Total împrumuturi pe termen lung, net de ratele curente	1.954	7.918

Porțiunea pe termen lung a împrumuturilor va fi rambursată, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Între 1 și 2 ani	977	6.483
Între 2 și 5 ani	977	1.435
Peste 5 ani	-	-
Total	1.954	7.918

Grupul nu a efectuat activități de acoperire împotriva riscurilor aferent obligațiilor sale în monedă străină sau expunerii la riscurile asociate ratei dobânzii.

Toate împrumuturile pe termen lung aflate în sold la 30.09.2025 sunt purtătoare de dobândă fixă.

- **Împrumuturi pe termen scurt**

Împrumuturile pe termen scurt sunt detaliate, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Porțiunea curentă a creditelor pe termen lung	12.268	23.985
Credite bancare pe termen scurt	-	-
Linii de credit Filiale	11.476	8.354
Dobânzi aferente împrumuturilor pe termen lung și scurt	249	303
Total împrumuturi pe termen scurt	23.994	32.641

- **Împrumuturi contractate pentru activitatea curentă**

La data de 30.03.2022 Transelectrica a încheiat contractul de credit nr. **C624 cu Banca Comercială Română** pentru o perioadă de 12 luni pentru finanțarea schemei de sprijin de tip bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență, sub formă de descoperit de cont, în sumă de 175 milioane lei, cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0% și un comision de 0,088%.

La data de 04.01.2023 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 1 la contractul de credit nr. C624 încheiat cu Banca Comercială Română, având ca obiect exinderea scopului liniei de credit și pentru acoperirea nevoilor temporare de capital de lucru și prelungirea valabilității contractului cu 12 luni (de la 30.03.2023 la 30.03.2024).

La data de 27.03.2024 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 2 la contractul de credit nr. C624 încheiat cu Banca Comercială Română, având ca obiect prelungirea valabilității contractului cu 12 luni (de

la 30.03.2024 la 30.03.2025).

La data de 27.03.2025 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 3 la contractul de credit nr. C624 încheiat cu Banca Comercială Română, având ca obiect prelungirea valabilității contractului cu 12 luni (de la 30.03.2025 la 30.03.2026).

Linia de credit este garantată prin:

- ipotecă mobilă asupra contului bancar deschis la bancă;
- ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractele privind contribuția pentru congenerare de înaltă eficiență încheiate cu Electrica Furnizare SA, Enel Energie SA, Enel Energie Muntenia SA, EON Energie România SA.

La data de 30 septembrie 2025 linia de credit nu este utilizată.

La data de 10.03.2022 Transelectrica a încheiat contractul de credit nr. **C588 cu Banca Transilvania** pentru o perioadă de 12 luni pentru finanțarea capitalului de lucru al Companiei, în sumă de 200 milioane lei cu o dobândă calculată în funcție de rata de referință ROBOR 1M, la care se adaugă o marjă de 0,05%.

Contractul de credit în sumă de 200 milioane lei are următoarea structură:

- 175 milioane lei – linie de credit revolving utilizată pentru acoperirea nevoilor temporare de capital de lucru pentru achitarea în termen a obligațiilor scadente ale Companiei, cu o perioadă de utilizare de 12 luni, până la data de 09.03.2023;
- 25 milioane lei sub forma unui plafon pentru emitere scrisori de garanție bancară, cu o perioadă de emitere scrisori de 12 luni, până la data de 09.03.2023 și o valabilitate a scrisorilor de 24 luni.

La data de 09.05.2022 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 1 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect prelungirea valabilității utilizării liniei de credit la 24 luni (utilizare linie de credit până la data de 08.03.2024).

La data de 16.06.2022 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 2 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect majorarea plafonului pentru emitere scrisori de garanție bancară de la 25 milioane lei la 40 milioane lei (utilizare plafon până la data de 09.03.2023).

La data de 19.04.2023 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 3 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect modificarea contractelor de garanție.

La data de 07.03.2024 Transelectrica a încheiat Actul Adițional nr. 4 la contractul de credit nr. C588 încheiat cu Banca Transilvania, având ca obiect prelungirea valabilității utilizării liniei de credit la 12 luni (utilizare linie de credit până la data de 09.03.2025).

Linia de credit este garantată prin:

- ipotecă mobilă asupra contului bancar deschis la bancă;
- ipotecă mobilă asupra creanțelor rezultate din contractul privind asigurarea serviciului de transport al energiei electrice și a serviciului de sistem încheiat cu Electrica Furnizare SA.

La data de 30 septembrie 2025 linia de credit este închisă.

- *Împrumuturi contractate de către Filiale*

În data de 9 ianuarie 2024 Filiala SMART a contractat de la EXIM Banca Românească un credit pentru plafon multiprodus – monocompanie cu plafon de 21 mil. lei prin care s-a preluat și prelungit linia de credit cu plafon revolving de 15 mil. lei.

În luna august 2024, SMART SA a contractat două facilități de credit multiprodus în lei (RON) de la Banca Comercială Română cu următoarea structură:

- 46 mil lei în scopul finanțării capitalului de lucru pe o perioadă de 48 luni cu o dobândă variabilă în funcție de ROBOR 3M la care se adaugă marja băncii (ROBOR 3M + 1,65 p.p.), din care: 15 mil lei credit de tip overdraft, cu caracter revolving (primele utilizări fiind pentru refinanțarea facilității acordate de către Exim – Banca Românească), 10 mil lei pentru finanțarea TVA aferentă investițiilor (proiect PNRR), cu caracter revolving și facilitate de garantare, cu caracter revolving până la concurența sumei de 46 mil lei.
- 37 mil lei în scopul finanțării capitalului de lucru pe o perioadă de 36 luni cu o dobândă variabilă în funcție de ROBOR 3M la care se adaugă marja băncii (ROBOR 3M + 1,95 p.p.), din care: 10

mil lei pentru finanțarea capitalului circulant în legătură cu realizarea lucrărilor aferente Contractelor de Lucrări (până la 4,5 mil lei pentru utilizări în legătură cu Proiectul Sunlight Ventures și până la concurența sumei de 10 mil lei utilizări în legătură cu Proiectul Black Sea Renewables, sublimitele pot fi utilizate în orice combinație) și facilitate de garantare, cu caracter revolving până la concurența sumei de 37 mil lei.

La data de 30 septembrie, s-au efectuat trageri din linia de credit a filialei Smart în sumă de **8.715**.

În data de 3 februarie 2025 Filiala Teletrans a contractat de la Banca Comercială Română un credit de tip overdraft cu plafon de 10 mil. Lei, acordat pe o perioadă de 12 luni cu o dobândă variabilă în funcție de ROBOR 3M la care se adaugă marja băncii (ROBOR 3M + 0,75 p.p.) în scopul finanțării activității curente.

La data de 30 septembrie, s-au efectuat trageri din linia de credit a filialei Teletrans în sumă de **2.761**.

10. a. DATORII COMERCIALE ȘI ALTE DATORII

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, datoriile comerciale și alte datorii se prezintă, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Furnizori piața de energie	1.528.818	2.253.148
Furnizori de imobilizări	157.595	158.614
Furnizori alte activități	28.833	45.938
Sume datorate angajaților	17.158	16.143
Alte datorii	1.044.425	1.381.401
Total	2.776.829	3.855.244

La data de 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, datoriile aflate în sold pe piața de energie în sumă 1.528.818, respectiv 2.253.148, prezintă următoarea structură:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Furnizori piața de energie electrică, din care:		
- furnizori – activitate operațională – energie	1.062.470	1.496.225
- furnizori - piața de echilibrare	441.795	711.977
- furnizori din schema de sprijin de tip bonus	24.553	44.946
pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență		
Total	1.528.818	2.253.148

Furnizorii pe piața de energie electrică sunt reprezentați în principal de: MAVIR, IBEX, Hidroelectrică SA, S Complexul energetic Oltenia SA, Nova Power&Gas, Bursa Română de Mărfuri, OMV Petrom SA, OPCOM, CIGA Energy SA, Joint Allocation Office

Scăderea soldului "datoriilor aferente activității operaționale" din perioada analizată a fost influențată de modelul de formare al prețului în funcție de cerere și ofertă pentru cuplarea pieței de energie electrică. Alocările implicite, în care sunt prevăzute simultan capacitate și energie, au fost influențate de variațiile prețului energiei electrice pe bursele din Europa.

Scăderea soldului "datoriilor aferente pieței de echilibrare" a fost determinată de scăderea volumului tranzacțiilor înregistrate pe piața de echilibrare în trimestrul III al anului 2025, comparativ cu trimestrul IV al anului 2024.

Scăderea "datoriilor aferente schemei de sprijin" către furnizori (producători) a fost determinată de scăderea valorii bonusului lunar pentru cogenerarea de înaltă eficiență din luna septembrie 2025, față de luna decembrie 2024.

La data de 30 septembrie 2025, se înregistrează obligații de plată către furnizori (producători) în sumă de 3.540 către CET Govora SA (bonus lunar de cogenerare și ante-supracompensare pentru anul 2015). Sumele reprezentând datoriile Companiei aferente schemei de sprijin față de CET Govora au fost reținute la plată în baza art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013, întrucât furnizorul (producătorul) înregistrează obligații de plată față de Companie pe schema de sprijin de tip bonus.

Compania a solicitat furnizorului (producătorului) care nu a achitat facturile de supracompensare, acordul

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

pentru efectuarea compensării datoriilor reciproce la nivelul minim al acestora prin Institutul de Management si Informatică (IMI) care gestiona unitar toate informațiile primite de la contribuabili, în baza prevederilor HG nr. 773/2019.

CET Govora nu a fost de acord cu această modalitate de stingere a creanțelor și datoriilor reciproce, motiv pentru care Compania a aplicat și aplică în continuare prevederile art. 17 alin. 5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență: "în cazul în care producătorul nu a achitat integral către administratorul schemei de sprijin obligațiile de plată rezultate în conformitate cu prevederile prezentului regulament, administratorul schemei de sprijin plătește producătorului diferența dintre valoarea facturilor emise de producător și obligațiile de plată ale producătorului referitoare la schema de sprijin, cu menționarea explicită, pe documentul de plată, a sumelor respective" și a reținut de la plată sumele aferente schemei de sprijin cuvenite.

CNTEE Transelectrica SA a încheiat cu CET Govora SA o convenție de compensare și eșalonare la plată a sumelor reprezentând creanțe din contravaloarea supracompensării pentru 2011-2013 și a bonusului necuvenit pentru anul 2014 (Convenția nr. C 135/30.06.2015 și Actul adițional nr. 1/04.08.2015). Durata Convenției a fost de 1 an (perioada iulie 2015-august 2016) și a prevăzut dreptul Companiei de a calcula și încasa penalități pe perioada eșalonării la plată.

În baza Convenției, au fost compensate creanțele Companiei de încasat de la CET Govora SA cu datoriile către CET Govora SA, reprezentate de bonus de cogenerare pentru perioada mai 2014 – octombrie 2015 reținut prin aplicarea prevederilor art. 17 alin.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 și a prevederilor din Convenție, în sumă de 40.508.

În urma suspendării în instanță, prin Sentința civilă nr. 3185/27.11.2015, a Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 prin care a fost stabilită valoarea supracompensării pentru perioada 2011-2013, CET Govora SA nu a mai respectat obligațiile asumate prin Convenție. Începând cu data de 9 mai 2016, pentru CET Govora s-a deschis procedura generală de insolvență. Având în vedere prevederile Legii nr. 85/2014 - Legea insolvenței, Compania a sistat, începând cu data de 9 mai 2016, aplicarea prevederilor art. 17.5 din Ordinul președintelui ANRE nr. 116/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și achită lunar către CET Govora bonusul de cogenerare cuvenit de aceasta. Prin Decizia civilă nr. 2430/05.10.2016, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis recursul declarat de ANRE împotriva Sentinței civile nr. 3185/27.11.2015, a casat în parte sentința atacată și a respins cererea de suspendare formulată de CET Govora. Astfel, începând cu data de 05.10.2016, efectele Deciziei ANRE nr. 738/28.03.2014 nu mai sunt suspendate, producând efecte pe deplin.

În aceste condiții, Compania aplică dispozițiile art. 17 alin 5 din Ordinul ANRE nr. 116/2013 pentru datoriile și creanțele reciproce născute ulterior procedurii insolvenței, în sensul reținerii bonusului datorat CET Govora SA până la concurența sumelor aferente schemei de sprijin neachitate Companiei.

Diminuarea soldului "**furnizorilor de imobilizări**" la 30 septembrie 2025 față de 31 decembrie 2024 s-a datorat efectuării plăților ajunse la scadență.

Datoriile către "**furnizori alte activități**" sunt reprezentate în principal de datoriile aferente serviciilor prestate de către terți, neajunse la scadență, datorii care au înregistrat o scădere față de 31 decembrie 2024.

La 30 septembrie 2025, Compania nu înregistrează datorii restante către furnizori (bugetul de stat, bugetul local sau alte instituții publice).

Structura datoriilor înregistrate în „**alte datorii**” se prezintă, astfel:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Creditori diverși	303.226	385.573
Clienți-creditori	390.931	850.989
Dividende de plată	785	134
Alte datorii	349.483	144.705
Total	1.044.425	1.381.401

- „Creditorii diverși”, sumă de **303.226** la 30 septembrie 2025, reprezintă, în principal:

- poziția netă a schemei de sprijin privind cogenerarea de înaltă eficiență, poziție de datorie, în sumă de 281.791.

Poziția netă a schemei de sprijin reprezintă diferența dintre:

- valoarea contribuției de colectat de la furnizorii consumatorilor de energie electrică, valoarea supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență, bonusul necuvenit de încasat de la producători, conform deciziilor ANRE, pe de-o parte, și
- valoarea bonusului de cogenerare, a antesupracompensării și a bonusului neacordat de achitat către producătorii de energie în cogenerare de înaltă eficiență, beneficiari ai schemei de sprijin, pe de altă parte

- 17.895 contracte de studii de soluție pentru racordarea la RET;

- 1.816 redevență trim III 2025;

- 757 garanții și altele.

- "Clienții creditori", la data de 30 septembrie 2025, sunt în sumă de **390.931**, din care 374.003 reprezintă sume încasate în avans în cadrul tranzacțiilor aferente mecanismelor de cuplare prin preț, ICP (Interim Coupling Project), SIDC (Single Intraday Coupling), SDAC (Single Day-ahead Coupling), FBMC (Flow Based Market Coupling) și IDA (Intra Day Auction), de la: BRM (199.867), IBEX (108.155), MAVIR (50.979), OPCOM (10.591) și JAO (4.411).
- La 30 septembrie 2025, dividendele cuvenite acționarilor Companiei și neplătite sunt în sumă de **785**. Aceste sume se află la dispoziția acționarilor prin intermediul agentului de plată.
- "Alte datorii pe termen scurt", în sumă de **349.483**, sunt reprezentate, în principal, de garanțiile de bună plată a contractelor încheiate de CNTEE Transelectrica SA în sumă de 318.355, TVA neexigibilă în perioada de raportare în sumă de 19.947, impozit minim global estimat aferent Grupului, ca urmare a aplicării prevederilor Legii nr. 431/2023 privind asigurarea unui nivel minim global de impozitare a grupurilor de întreprinderi multinaționale și a grupurilor naționale de mari dimensiuni în sumă de 5.613 și altele.

10.b DATORII LEASING

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, **datoria pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing**, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing, este după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Datorii - Leasing clădiri pe termen scurt	5.140	7.328
Datorii - Leasing clădiri pe termen lung	1.415	1.604
Total	6.554	8.932

11. PROVIZIOANE

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, situația provizioanelor se prezintă, astfel:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Provizioane pentru litigii	24.089	25.885
Provizioane pentru contracte mandat	8.253	8.600
Provizioane pentru garanții acordate clienților	5.049	-
Alte provizioane	2.779	1.468
Total	40.170	35.953

Provizioanele pentru litigii aflate în sold la 30.09.2025, în sumă de **24.089**, sunt reprezentate în principal de provizioanele constituite pentru următoarele litigii

- Dosarul nr. 36755/3/2018 – reclamant Conaid Company SRL (17.216) – mai multe detalii cu privire la acest dosar sunt prezentate la Nota 20 – Litigii și contingente.
- Dosarul nr. 15561/3/2022 – reclamant SMART SA (4.467) - mai multe detalii cu privire la acest dosar sunt prezentate la Nota 20 – Litigii și contingente.
- Dosarul nr. 3083/3/2020 - reclamant NUCLEARELECTRICA SA (1.473)

În data de 26.06.2020, Nuclearelectrica a chemat în judecată Compania pentru plata sumei de 1.291 reprezentând dezechilibru negativ și 182, dobândă legală.

După mai multe termene în care a fost amânată cauza (26.06.2020, 16.10.2020, 11.12.2020), din diverse motive, la termenul din 22.12.2020, Instanța a obligat Compania la plata către reclamantă a sumei de 1.291, cu titlu de daune interese compensatorii, la plata actualizării acestei sume cu rata inflației de la data de 27.09.2018 și până la data plății efective, la plata sumei de 182 reprezentând dobândă legală penalizatoare calculată de la data de 27.09.2018 și până la data de 31.01.2020, precum și la plata în continuare a dobânzii legale penalizatoare, calculată de la data de 01.02.2020 și până la data plății efective. De asemenea, a obligat pârâta la plata către reclamantă a sumei de 23, cu titlu de cheltuieli de judecată, constând în taxă judiciară de timbru. A respins cererea pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată, ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare. (Hotărâre 2698/2020 22.12.2020).

CNTEE Transelectrica SA a declarat apel. În ședința din data de 25.11.2021, Curtea de Apel București admite apelul. Schimbă în parte sentința civilă apelată, în sensul că: Respinge ca neîntemeiată cererea de chemare în judecată. Menține dispoziția primei instanțe de respingere ca neîntemeiată a cererii pârâtei privind plata cheltuielilor de judecată. Obligă intimata-reclamantă la plata către apelanta-pârâtă a sumei de 21 cu titlu de cheltuieli de judecată în apel. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare, cererea de recurs urmând a fi depusă la Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței, azi, 25.11.2021. Document: Hotărâre 1927/2021 25.11.2021.

Nuclearelectrica a declarat recurs, recurs ce s-a suspendat până la soluționarea acțiunii în anulare a ordinului. Termen 12.10.2022.

În temeiul art. 413 alin. (1) pct. 1 C.proc.civ., suspendă judecata recursului declarat de recurenta-reclamantă SOCIETATEA NAȚIONALĂ NUCLEARELECTRICA S.A. împotriva deciziei civile nr. 1927/A/25.11.2021, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VI-a Civilă, până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 2659/2/2020, aflat pe rolul Înaltei Curți de Casație și Justiție – Secția de Contencios Administrativ și Fiscal. Definitivă.

"Provizioanele pentru contracte de mandat" în sumă de **8.253** la data de 30 septembrie 2025, reprezintă:

- remunerația reprezentând componenta variabilă, compensația de neconcurență și a celei aferentă indemnizațiilor fixe brute lunare rămase până la finalul mandatului pentru membrii revocați ai Consiliului de Supraveghere/ Directorat, respectiv pentru mandatele 2020-2024;

"Alte provizioane" în sumă de **2.779** reprezintă în principal concedii de odihnă neefectuate.

12. ALTE IMPOZITE ȘI OBLIGAȚII PENTRU ASIGURĂRILE SOCIALE

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, alte impozite și obligații pentru asigurările sociale cuprind:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Contribuția la fondurile de asigurări sociale	15.889	18.859
TVA de plată	999	1.706
Impozit pe salarii	2.877	3.681
Alte impozite de plată	1.545	1.291
Total	21.310	25.537

La 30 septembrie 2025, Grupul înregistrează obligații de plată pentru contribuțiile la fondurile de asigurări sociale, impozit pe salarii și alte impozite, care au fost scadente și achitate în luna octombrie 2025.

13. IMPOZITUL PE PROFIT

Impozitul pe profit curent și amânat al Grupului este determinat la o rată statutară de 16%.

Cheltuiala cu impozitul pe profit pentru perioada încheiată la 30 septembrie 2025, respectiv 30 septembrie 2024 se prezintă, după cum urmează:

CNTEE TRANSELECTRICA SA - IFRS UE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	<u>30 septembrie 2025</u>	<u>30 septembrie 2024</u>
Cheltuiala cu impozitul pe profit curent	27.559	37,781
Cheltuiala/(Venitul) din impozitul amânat	3.485	484
TOTAL	31.044	38,265

14. VENITURI DIN EXPLOATARE

Veniturile din exploatare cuprind veniturile realizate din prestarea de către Companie, pe piața de energie electrică, a serviciilor de transport și de sistem, alocarea capacității de interconexiune, servicii de operare a pieței de echilibrare și alte venituri.

Tarifele aprobate de ANRE pentru serviciile prestate pe piața de energie electrică în perioadele analizate, se prezintă astfel:

	<u>Tarif pentru serviciul de transport de introducere a energiei electrice în rețeaua electrică de transport (TG)</u>	<u>Tarif pentru serviciul de transport pentru extragerea energiei electrice din rețele (TL)</u>	<u>Tarif mediu pentru serviciul de transport</u>	<u>Tarif pentru serviciul de sistem</u>
Ordin nr. 60/26.08.2025 pentru perioada 01 septembrie – 30 septembrie 2025	-	-	-	12,79
Ordin nr. 21/27.05.2025 pentru perioada 01 iunie – 31 august 2025	-	-	-	7,04
Ordin nr. 99/20.12.2024 pentru perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2025	3,29	33,03	-	-
Ordin nr. 57/28.08.2024 pentru perioada 01 septembrie 2024 – 31 mai 2025	-	-	-	11,51
Ordin nr. 15/29.05.2024 pentru perioada 01 iunie – 31 august 2024	-	-	-	12,84
Ordin nr. 116/20.12.2023 pentru perioada 01 ianuarie – 31 mai 2024	-	-	-	9,17
Ordin nr. 109/20.12.2023 pentru perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2024	-	-	31,67	-

Începând cu 01 ianuarie 2025 ANRE aprobă tariful pentru serviciul de transport numai pe cele două componente: tariful de introducere a energiei electrice în rețeaua de transport (TG) și tariful pentru extragerea energiei electrice din rețele (TL), conform Ordinului ANRE nr. 99/20.12.2024.

Modificarea valorii tarifului pentru serviciul de sistem de la 01 septembrie 2025 prin Ordinul ANRE nr. 60/26.08.2025 a fost determinată de aplicarea mecanismului de corectare a deviațiilor semnificative de la prognoza care a stat la baza aprobării tarifului intrat în vigoare la data de 01 iunie 2025 (Ordinul ANRE nr. 21/27.05.2025), în conformitate cu prevederile cadrului de reglementare emis de ANRE.

Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor în perioada 01 ianuarie 2025 - 30 septembrie 2025, respectiv 01 ianuarie 2024 - 30 septembrie 2024, se prezintă, astfel:

	<u>30 septembrie 2025</u>	<u>30 septembrie 2024</u>
Cantitatea de energie electrica livrata consumatorilor (MWh)	38.501.434	38.320.926

Veniturile din exploatare realizate în perioada 01 ianuarie - 30 septembrie 2025 și 01 ianuarie - 30 septembrie 2024 se prezintă, astfel:

CNTEE TRANSELECTRICA SA - IFRS UE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Venituri din serviciul de transport	1.376.295	1.200.386
Venituri din alocarea capacității de interconexiune	234.945	188.529
Venituri din energia reactivă	1.730	1.027
Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)	17.580	22.777
Venituri din tranzacții CPT	35.182	80.757
Venituri din serviciul de transport – total	1.665.732	1.493.477
Venituri din servicii de sistem	394.836	412.987
Venituri din ajutoare de avarie	269	61.199
Venituri din servicii de sistem – total	395.105	474.185
Venituri pe piața de echilibrare	2.039.446	4.012.865
Venituri din alte prestații și alte venituri de exploatare	78.991	152.344
Alte venituri	78.991	152.344
Total venituri din exploatare	4.179.274	6.132.871

Venituri din serviciul de transport

Veniturile din serviciul de transport au înregistrat o creștere în perioada ianuarie - septembrie 2025 comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024 cu suma de 175.909, determinată atât de majorarea tarifului mediu pentru serviciul de transport aprobat de ANRE (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioada analizată, prezentat anterior), cât și de creșterea cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 0,47%, respectiv cu 180.508 MWh

Venituri din alocarea capacității de interconexiune

Veniturile din alocarea capacității de interconexiune au înregistrat o creștere în perioada ianuarie - septembrie 2025 față de perioada ianuarie - septembrie 2024, în sumă de 46.416, 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.

Mecanismul de alocare a capacității de interconexiune constă în organizarea de licitații anuale, lunare, zilnice și intrazilnice. Licitațiile pe granița România-Serbia, licitațiile pe termen lung pe granițele cu Ungaria și Bulgaria și cele pe termen scurt pe granițele cu Moldova și Ucraina sunt explicite - se licitează doar capacitate de transport, iar cele zilnice (granițele cu Ungaria și Bulgaria) și intrazilnice (granițele cu Ungaria și Bulgaria) sunt implicite - se alocă simultan cu energia și capacitatea, prin mecanismul de cuplare.

În data de 8 iunie 2022, a avut loc punerea în funcțiune a proiectului Core FB MC (Core Flow-Based Market Coupling), fiind astfel inițiată cuplarea pieței pentru ziua următoare pe bază de fluxuri în regiunea de calcul a capacităților Core. Mecanismul de cuplare a pieței pe bază de fluxuri optimizează piața europeană de energie electrică pentru 13 țări (Austria, Belgia, Croația, Republica Cehă, Franța, Germania, Ungaria, Luxemburg, Țările de Jos, Polonia, România, Slovacia și Slovenia).

Începând cu data de 27 octombrie 2021, granița România - Bulgaria a fost integrată în cuplarea unică a piețelor pentru ziua următoare (SDAC), capacitatea transfrontalieră dintre România și Bulgaria fiind alocată implicit.

Începând cu noiembrie 2019 a avut loc lansarea celui de-al 2-lea val în cadrul soluției unice europene de cuplare a piețelor intrazilnice (SIDC – Single Intraday Coupling). Mecanismul unic de cuplare a piețelor intrazilnice asigură armonizarea continuă a ofertelor de vânzare și cumpărare a participanților la piața dintr-o zonă de ofertare cu oferte de vânzare și cumpărare din interiorul propriei zone de ofertare și din

orice altă zonă de ofertare unde este disponibilă capacitate transfrontalieră. Astfel, licitațiile intrazilnice explicite sunt numai pe granițele cu Serbia și Moldova, iar pe granițele cu Bulgaria și cu Ungaria sunt implicite (în cadrul SIDC).

În data de 18 martie 2025 a avut loc lansarea proiectului IDA (Intraday Auctions) pentru granițele de ofertare ale României (România-Bulgaria și România-Ungaria). În conformitate cu articolul 55 din Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor este necesară stabilirea prețurilor capacității intrazilnice. Astfel, pe baza Deciziei ACER nr. 01/2019 privind Metodologia de stabilire a prețurilor capacității interzonale intrazilnice, a fost introdus un mecanism de licitație pentru a îndeplini acest obiectiv. Aceasta este așa-numita licitație intrazilnică – “IDA” care înseamnă licitația implicită de tranzacționare intrazilnică pentru corelarea simultană a ordinelor din diferite zone de ofertare și alocarea capacității transzonale intrazilnice disponibile la granițele zonei de ofertare prin aplicarea unui mecanism de cuplare a pieței.

Utilizarea veniturilor nete din alocarea capacității de interconexiune se realizează în conformitate cu prevederile din Ordinul ANRE nr. 171/2019 și al Regulamentului (UE) 2019/943 din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică, ca sursă de finanțare a investițiilor pentru modernizarea și dezvoltarea capacității de interconexiune cu sistemele vecine.

Începând cu anul 2025, prin Decizia ANRE nr. 2624/10.12.2024 *pentru aprobarea modalității de acoperire a cheltuielilor prognozate pentru anul 2025 din veniturile obținute din alocarea capacității de interconexiune transfrontalieră*, s-a aprobat efectuarea cheltuielilor de mentenanță RET pentru anumite proiecte de mentenanță majoră și mentenanță minoră, din veniturile obținute din alocarea capacității de interconexiune transfrontalieră.

Extinderea cuplării piețelor are ca efect uniformizarea prețului energiei în Europa, acesta fiind și unul dintre obiectivele principale ale Regulamentului (UE) 2015/1222 „de stabilire a unor linii directoare privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor”.

Venituri din Inter TSO Compensation (ITC)

Veniturile înregistrate în urma aplicării mecanismului ITC provin în cea mai mare parte din schimburile programate de energie electrică cu țările considerate perimetrice mecanismului, respectiv Ucraina și Republica Moldova. În general, România este țară plătitoare în cadrul mecanismului, dar în mod excepțional se pot înregistra venituri și din decontările lunare.

Începând cu data de 01 iulie 2024, Ucraina a aderat la mecanismul ITC și nu a mai fost considerată țară perimetrică. Prin urmare, schimburile luate în considerare au fost doar cele cu Republica Moldova.

Astfel, în perioada ianuarie – septembrie 2025, veniturile înregistrate în urma aplicării mecanismului ITC au înregistrat o scădere de 5.197 comparativ cu perioada ianuarie – septembrie 2024, cu următoarele mențiuni:

- deși schimburile de energie cu țările perimetrice luate în considerare au fost doar cele cu Republica Moldova, acestea au crescut de circa 2 ori;
- valoarea tarifului pentru schimburile cu țările perimetrice a fost de 2,5 EUR/MWh până la 14 mai 2025, respectiv 1,5 EUR/MWh începând cu 15 mai 2025, față de 3 EUR/MWh în 2024.

Venituri din tranzacții CPT

Veniturile din tranzacționarea energiei pentru CPT sunt obținute din vânzarea energiei în excedent la preț pozitiv și din achiziția energiei de deficit la preț negativ, rezultată din diferența dintre prognoza pe termen lung și mediu și prognoza pe termen scurt (pe fiecare interval de decontare) pe Piața Intrazilnică administrată de OPCOM și, respectiv, din diferența dintre CPT prognozat și CPT efectiv realizat (pe fiecare interval de decontare) pe Piața de Echilibrare. Aceste venituri au fost mai mici în perioada ianuarie – septembrie 2025 comparativ cu perioada ianuarie – septembrie 2024 cu suma de 45.575.

Veniturile obținute din tranzacțiile pe Piața Intrazilnică au fost mai mari decât cele realizate în anul precedent, ca urmare a creșterii energiei vândute pe piața intrazilnică în urma corecțiilor de prognoză cât mai aproape de momentul livrării, precum și a prețurilor ușor crescute pe această piață.

Veniturile obținute din tranzacțiile pe Piața de Echilibrare au fost semnificativ mai mici, având în vedere că CPT înregistrat în perioada ianuarie – septembrie 2025 a fost mai mic decât în perioada similară a anului precedent. Având în vedere creșterea ponderii producției energiei solare și eoliene, se observă o creștere a ofertei de energie pe intervalele de vârf și a ponderii intervalelor cu prețuri foarte mici și chiar negative pentru prețurile pe piețele pe termen scurt.

Venituri din servicii de sistem

Veniturile din serviciile de sistem au înregistrat o scădere în perioada ianuarie - septembrie 2025 comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024 cu suma de 18.151, determinată de diminuarea tarifului aprobat de ANRE pentru aceste servicii (cf. tabelului privind tarifele aprobate de ANRE pentru perioada analizată, prezentat anterior), în condițiile creșterii cantității de energie electrică livrată consumatorilor cu 0,47%, respectiv cu 180.508 MWh.

Pentru activitatea de servicii de sistem cadrul de reglementare specific acesteia conține mecanisme de regularizare care asigură compensarea excesului sau deficitului de venituri raportat la nivelul cheltuielilor necesare pentru desfășurarea activității respective.

Astfel, 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. Surplusul/deficitul de venit față de costurile rezultate din desfășurarea acestei activități se calculează pe perioade de programare a tarifului.

Venituri din ajutoare de avarie

În perioada ianuarie - septembrie 2025 au fost acordate ajutoare de avarie în sumă de 269 către Serbia (în luna martie), pe fondul opririlor accidentale de grupuri din această țară

Venituri pe piața de echilibrare

Veniturile realizate pe piața de echilibrare au înregistrat o scădere semnificativă în perioada ianuarie - septembrie 2025 față de perioada ianuarie - septembrie 2024, cu suma de 1.973.419, determinată, în principal, de următoarele aspecte:

- evoluția dezechilibrelor contractuale înregistrate la nivelul furnizorilor de energie electrică pe piața de echilibrare;
- evoluția hidraulicității;
- evoluția producției și consumului de energie electrică;
- evoluția producției centralelor aflate în perioada de probă;
- creșterea accelerată a puterii instalate la prosumatori;
- îmbunătățirea controlului/monitorizării la nivelul furnizorilor pentru producția prosumatorilor pe care îi au în portofoliu și creșterea preocupării la nivelul acestora pentru estimarea/ajustarea prognozelor de producție a prosumatorilor în raport cu poziția contractuală.

15. CHELTUIELI PENTRU OPERAREA SISTEMULUI ȘI PIAȚA DE ECHILIBRARE

Cheltuielile realizate în 01 ianuarie-30 septembrie 2025 și 01 ianuarie-30 septembrie 2024 se prezintă, astfel:

	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic	400.809	434.600
Cheltuielile cu congestiile	-	107
Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET	28.413	34.190
Cheltuieli CPT tranzit RED (cf. decizie ANRE)	17.443	12.840
Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)	40.022	26.698
Total cheltuieli operaționale	486.687	508.435
Cheltuieli privind serviciile de sistem	551.081	406.028
Cheltuieli privind piața de echilibrare	2.039.417	4.011.906
Total	3.077.185	4.926.368

Cheltuieli privind consumul propriu tehnologic

Acestea reprezintă cheltuieli cu achiziția de energie electrică de pe piața liberă de energie electrică, respectiv Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale (PCCB), Piața pentru Ziua Următoare (PZU), Piața de Echilibrare (PE) și Piața Intrazilnică (PI) pentru acoperirea consumului propriu tehnologic (CPT) în rețeaua electrică de transport (RET).

Cheltuielile privind consumul propriu tehnologic au fost mai mici cu suma de 33.791 în perioada ianuarie - septembrie 2025 comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024, având în vedere o serie de aspecte, după cum urmează:

- datorită caracteristicilor sale, Consumul Propriu Tehnologic (CPT) în Rețeaua Electrică de Transport (RET) este puternic dependent de condițiile meteorologice, de structura producției și a consumului de energie electrică, la nivel național, de repartizarea fluxurilor de energie electrică în rețeaua de transport internă și pe liniile de interconexiune cu sistemele electroenergetice vecine, valoarea sa fiind foarte puțin spre deloc controlabilă în condițiile unei piețe de energie regionale interconectate și cuplate;
- ca urmare a condițiilor meteorologice și a fluxurilor pe liniile de interconexiune, valoarea CPT înregistrată în perioada 01 ianuarie 2025 - 30 septembrie 2025 a fost mai mică decât cea înregistrată în anul precedent;
- în primele trei luni ale anului 2024, ca urmare a prevederilor OUG nr. 153/2022 pentru modificarea și completarea OUG nr. 27/2022, CNTEE Transelectrica SA a achiziționat energie electrică pentru acoperirea a 75% din cantitatea aferentă prognozei de CPT validate prin Mecanismul de achiziție centralizată de energie electrică (MACEE), la prețul reglementat de 450 lei/MWh;
- începând cu 01.04.2024, mecanismul de achiziție centralizată a energiei electrice (MACEE) a fost modificat prin OUG nr. 32/2024, în sensul:
 - reducerii prețului de achiziție reglementat la valoarea de 400 lei/MWh;
 - eliminării obligativității de participare a producătorilor la mecanism;
 - modificării perioadei de aplicare a mecanismului de la 31.03.2025 la 31.12.2024;
 - permiterii participării la mecanism și a altor producători, cu capacități de producție mai mici de 10 MW.
- modificările introduse prin OUG nr. 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 pentru primele nouă luni ale anului 2025 de 476,24 lei/MWh;
- 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;
- prețul PZU depinde foarte mult de condițiile meteorologice (secetă, precipitații, fenomene extreme) și de prețurile de pe piața europeană. Piața pentru Ziua Următoare este o piață imprevizibilă, cu un grad ridicat de volatilitate, prețurile putând să crească și cu 30-40% în decurs de o săptămână;
- începând cu data de 01 iulie 2024 au intrat în vigoare o serie de modificări ale Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea, în conformitate cu cerințele codurilor Europene, care au condus la prețuri foarte mari pe Piața de Echilibrare. Aceste prețuri prezintă un grad mare de volatilitate și incertitudine, putând varia foarte mult, dar situându-se totuși sub valorile maxime din anul 2024. Consumul propriu tehnologic înregistrat în perioada analizată a fost mai mic față de perioada similară a anului 2024, conducând la costuri rezultate din acoperirea dezechilibrelor de energie pe această piață mai mici față de aceeași perioadă a anului 2024.

Cheltuieli privind consumul de energie electrică în stațiile RET

În vederea desfășurării activității de transport a energiei electrice în stațiile electrice și operării Sistemului Electroenergetic Național în condiții de siguranță, CNTEE Transelectrica SA trebuie să achiziționeze energie electrică pentru acoperirea consumului aferent serviciilor interne din stațiile electrice de înaltă tensiune ce se află în administrarea Companiei.

Aceste cheltuieli au înregistrat o scădere cu 5.777 în perioada ianuarie - septembrie 2025 comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024.

Cheltuieli CPT tranzit RED (cf. decizie ANRE)

În luna iunie 2025 s-au înregistrat cheltuieli privind CPT aferent tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele operatorilor de distribuție concesionari la nivelul de tensiune de 110 kV (pentru cota atribuită OTS) în sumă de 17.443.

Prin deciziile ANRE nr. 2780/20.12.2024 și nr. 2781/20.12.2024, au fost aprobate cantitățile prognozate de CPT și costurile corespunzătoare aferente tranzitelor suplimentare de energie electrică din rețelele

electrice de 110 kV pentru anul 2025, pentru societățile Rețele Electrice România S.A. și Distribuție Energie Oltenia S.A.

Cheltuieli cu Inter TSO Compensation (ITC)

Cheltuielile cu ITC reprezintă obligațiile lunare de plată/drepturile de încasare pentru fiecare operator de transport și de sistem (TSO). Acestea se stabilesc în cadrul mecanismului de compensare/decontare a efectelor utilizării rețelei electrice de transport (RET) pentru tranzite de energie electrică între operatorii TSO din țările care au aderat la acest mecanism din cadrul ENTSO-E.

În perioada ianuarie-septembrie 2025, aceste cheltuieli au fost mai mari cu suma de 13.324 față de perioada similară a anului anterior.

Factorii care influențează valorile costurilor/veniturilor cu mecanismul ITC sunt schimburile de energie electrică – import, export, tranzit pe liniile de interconexiune ale SEN, corelate cu fluxurile de energie electrică tranzitate la nivelul tuturor țărilor participante la mecanism.

Cheltuieli privind serviciile de sistem / cheltuieli cu capacitatea de echilibrare

Cheltuielile privind serviciile de sistem (capacitatea de echilibrare) au înregistrat o creștere semnificativă în perioada ianuarie - septembrie 2025 comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024, în sumă de 145.053.

Achiziția capacității de echilibrare se efectuează în baza necesarului stabilit de către Dispeceratul Energetic Național care răspunde de asigurarea stabilității și siguranței funcționării SEN, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 127/08.12.2021 pentru aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și pentru furnizorii de rezervă de stabilizare a frecvenței și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile cu echilibrarea și pentru modificarea și abrogarea unor ordine ale Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, cu modificările și completările ulterioare.

În perioada ianuarie-septembrie 2025, CNTEE Transelectrica SA a contractat Energia Reactivă de la Societatea de Producere a Energiei Electrice în Hidrocentrale „Hidroelectrica” SA., conform:

- deciziei ANRE nr. 2281/29.10.2024 privind acordarea derogării pentru operatorul de transport și de sistem la achiziționarea pe bază de piață a serviciului de energie electrică reactivă pentru reglajul tensiunii în rețea;
- hotărârii CNTEE Transelectrica SA nr. 218/12.12.2024 prin care au fost aprobate prețurile maxime pentru achiziționarea serviciului de sistem energie reactivă aferent reglajului tensiunii în rețeaua electrică de transport;
- realizărilor confirmate de Dispeceratul Energetic Național.

Precizăm faptul că în concordanță cu tendința constatată pe piața de echilibrare s-a manifestat o creștere accentuată a prețului de achiziție a Rezervei terțiare rapide - reducere de putere începând cu luna mai 2025. Dacă în primele cinci luni ale anului prețurile medii au oscilat între 15 și 23 lei/hMW, în luna iunie 2025 s-a înregistrat o explozie a valorilor, cu o medie generală de peste 108 lei/hMW. Această creștere nu este justificată nici de modificări semnificative ale cererii sau ofertei, nici de factori tehnici obiectivi, ci reprezintă o modificare bruscă și unilaterală a comportamentului de ofertare al unui grup restrâns de participanți.

Pe piața capacităților de echilibrare, în concordanță cu tendința de evoluție pe piața de echilibrare în primele nouă luni ale anului 2025, s-a înregistrat un trend de reducere a prețului de achiziție pentru RRFa la creștere și reducere de putere și un trend de creștere începând cu luna mai 2025 la RRfm la reducere de putere:

Astfel, în semestrul I 2025 prețurile de achiziție au fost:

- prețul mediu de achiziție în semestrul I 2025, pentru RRFa la creștere – 60,51 lei/hMW;
- prețul mediu de achiziție în semestrul I 2025, pentru RRFa la reducere – 62,75 lei/hMW;
- prețul mediu de achiziție în semestrul I 2025, pentru RRfm la creștere – 36,57 lei/hMW;
- prețul mediu de achiziție în semestrul I 2025, pentru RRfm la reducere – 38,09 lei/hMW.

În trimestrul III 2025 dinamica prețurilor pe piața capacităților de echilibrare a consolidat tendințele observate în semestrul I 2025, astfel:

- pentru RRFa s-a menținut un ritm de scădere, prețurile medii coborând la 30,97 lei/hMW la creștere și 33,58 lei/hMW la reducere;

- în cazul RRFm, la creștere s-a înregistrat o ușoară majorare a prețului mediu, până la 37,73 lei/hMW, în timp ce la reducere s-a consemnat o creștere accentuată, cu un preț mediu de 253,18 lei/hMW, evoluție aliniată trendului ascendent început în luna mai 2025.

Pentru perioada următoare a anului 2025 se estimează că un impact semnificativ privind evoluția costurilor cu achiziția serviciilor de sistem (capacitatea de echilibrare) prin licitații zilnice și pe sens, la nivelul CNTEE Transelectrica SA, îl vor avea comportamentul de piață al participanților înregistrați la piața capacităților de echilibrare, cadrul de reglementare al ANRE privind piața de energie electrică, evoluția prețurilor pe piața de echilibrare, cât și contextul regional și european de evoluție a pieței de energie electrică.

Cheltuieli privind piața de echilibrare

Cheltuielile privind piața de echilibrare realizate în perioada ianuarie - septembrie 2025, în sumă de 2.039.417, au fost semnificativ mai mici, respectiv cu suma de 1.972.489 față de cele realizate în perioada ianuarie - septembrie 2024. Aceste cheltuieli rezultă în urma notificărilor/realizărilor participanților pe această piață și sunt influențate semnificativ de evoluția producției și consumului de energie electrică la nivel național, contextul european de evoluție al pieței de energie electrică și modul de realizare a contractării pe piețele anterioare pieței de echilibrare.

16. AMORTIZARE

	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale	224.044	213.644
Cheltuieli cu amortizarea activelor aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing	6.808	6.526
Total	230.852	220.170

Cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale în sumă de **224.044** reprezintă amortizarea înregistrată în perioada ianuarie - septembrie 2025, calculată la valoarea justă a activelor la 31 decembrie 2024, corelată cu punerile în funcțiune a lucrărilor de investiții și cu recepționarea activelor.

Cheltuieli cu amortizarea activelor necorporale recunoscute conform IFRS 16 în sumă de **6.808** (Grupul își desfășoară parțial activitatea în spații de birouri închiriate). Potrivit IFRS 16 – *Contracte de leasing*, se recunoaște dreptul de utilizare a spațiilor principale închiriate de Grup în clădiri de birouri, ca activ evaluat la nivelul chiriei de achitat până la finele contractului de închiriere. Activul recunoscut conform IFRS 16 se amortizează la nivelul chiriei lunare și se înregistrează în cadrul indicatorului „cheltuieli cu amortizarea imobilizărilor corporale și necorporale”.

17. CHELTUIELI CU PERSONALUL

	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Cheltuieli cu personalul	408.382	364.862
- din care cheltuieli cu salariile personalului	340.032	316.696

Totalul cheltuielilor cu personalul realizate în trimestrul III 2025 și în perioada ianuarie - septembrie 2025 înregistrează o creștere comparativ cu perioada similară a anului precedent, determinată, în principal, de creșterea unor elemente de cheltuieli, cum ar fi: cheltuieli cu salariile personalului, cheltuieli sociale, cheltuieli aferente contractelor de mandat, cheltuieli privind asigurările și protecția socială potrivit prevederilor legale aplicabile, precum și reluarea la venituri a unei părți din provizioanele constituite pentru administratorii executivi și neexecutivi revocați, reprezentând componenta variabilă aferentă pachetelor de OAVT-uri alocate și nevalorificate pe perioada mandatelor executate în perioada 2013-2017 și compensații prevăzute în contractele de mandat încheiate în anul 2020 pentru perioada 2020-2024, concomitent cu plățile efectuate în baza sentințelor judecătorești executorii, primite de Companie.

ii) Numărul salariați

La 30 septembrie 2025 și 30 septembrie 2024, numărul angajaților cu contract individual de muncă pe durată nedeterminată se prezintă astfel:

CNTEE TRANSELECTRICA SA - IFRS UE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

Număr salariați	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Transelectrica SA	2.013	2.023
Smart SA	591	640
Teletrans SA	253	234

18. ALTE CHELTUIELI DIN EXPLOATARE

	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Alte cheltuieli cu serviciile executate de terți	121.486	102.937
Cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	899	987
Cheltuieli cu chiriile	6.038	5.283
(Venituri)/Cheltuieli nete de exploatare privind ajustările pentru deprecierea activelor circulante	844	(1.383)
Alte cheltuieli	15.154	18.605
Total	144.421	126.429

În perioada ianuarie - septembrie 2025, aceste cheltuieli au înregistrat o creștere în sumă de **17.992** comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024, determinată, în principal, de variația unor elemente de cheltuieli, astfel:

- creșterea cheltuielilor privind impozitele, taxele și vărsămintele asimilate, prin introducerea în anul 2025 a impozitului pe construcții, în conformitate cu prevederile OUG nr. 156/2024 privind unele măsuri fiscal-bugetare în domeniul cheltuielilor publice pentru fundamentarea bugetului consolidat pe anul 2025, pentru modificarea și completarea unor acte normative, precum și pentru prorogarea unor termene;
- creșterea altor elemente de cheltuieli, cum ar fi: cheltuieli cu protecția civilă și paza, cheltuieli cu mentenanța Teletrans, cheltuieli privind implementarea codurilor paneuropene, cheltuieli cu redevența, cheltuieli cu primele de asigurare, cheltuieli privind cotizațiile internaționale etc.;
- recunoașterea pe costurile operaționale ale Companiei a trei ieșiri din imobilizări corporale în curs de execuție, așa cum au fost prezentate în Nota nr. 4 pct. a) „Imobilizări corporale”;
- diminuarea unor elemente de cheltuieli, cum ar fi: cheltuieli privind mărfurile, cheltuieli privind consumul administrativ de energie, cheltuieli cu deplasările, cheltuieli cu pregătirea personalului etc.;
- diminuarea cheltuielilor privind OAVT-urile plătite în baza hotărârilor judecătorești executorii emise de instanță (bonusul de performanță aferent Certificatelor OAVT acordate foștilor membri executivi și neexecutivi și nevalorificate, remunerare conform contractelor de mandat încheiate în perioada 2013 – 2017) și a cheltuielilor plătite în baza hotărârilor judecătorești executorii emise de instanță acordate foștilor membri executivi și neexecutivi revocați, reprezentând compensații prevăzute în contractele de mandat încheiate în anul 2020, pentru perioada 2020-2024;
- înregistrarea unor cheltuieli de exploatare cu pierderi din creanțe (REGIA AUTONOMĂ PENTRU ACTIVITĂȚI NUCLEARE SA), a unor ajustări pentru deprecierea creanțelor (RESTART ENERGY TRADING SRL, JOINT ALLOCATION OFFICE SA, OPCOM SA etc.) și a ajustărilor pentru deprecierea stocurilor, precum și reluarea la venituri a unor ajustări pentru deprecierea activelor curente (MENAROM PEC SA, BALKANS POWER CORE SRL), a ajustărilor pentru deprecierea imobilizărilor aferente investiției în curs de execuție declassată, respectiv a ajustărilor pentru deprecierea stocurilor etc.

19. REZULTAT FINANCIAR NET

	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Venituri din dobânzi	10.200	5.218
Venituri din diferențe de curs valutar	31.108	3.288
Alte venituri financiare	22.180	14.695
Total venituri financiare	63.488	23.201

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

CNTEE TRANSELECTRICA SA - IFRS UE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Cheltuieli privind dobânzile	(1.695)	(2.438)
Cheltuieli din diferențe de curs valutar	(33.196)	(4.685)
Alte cheltuieli financiare	(1.669)	(72)
Total cheltuieli financiare	(36.560)	(7.195)
Cota parte din profit/(pierdere) a investițiilor	(269)	-
Rezultatul financiar net	26.659	16.006

La data de 30 septembrie 2025, Grupul a înregistrat un rezultat financiar net (profit) în sumă de **26.659**, influențat, în principal, de dividendele încasate de la filialele OPCOM SA, precum și de creșterea veniturilor din dobânzile încasate în perioada analizată.

Comparativ cu perioada ianuarie - septembrie 2024, nivelul veniturilor și cheltuielilor din diferențele de curs valutar realizate în perioada ianuarie - septembrie 2025 a fost influențat, în principal de volumul tranzacțiilor aferente segmentului de activitate privind cuplarea piețelor coroborat cu evoluția ratelor de schimb valutar a monedei naționale în raport cu moneda euro.

La 30 septembrie 2025, în valoarea totală de **1.695** (cheltuieli privind dobânzile), suma de 214 reprezintă dobânda calculată pentru imobilizările aferente drepturilor de utilizare a activelor luate în leasing - clădiri, conform prevederilor IFRS 16 – Contracte de leasing.

Cota parte din profit/(pierdere) a investițiilor reprezintă partea din rezultatul aferent entității controlate în comun GECO Power Company. La data de 30 septembrie GECO a înregistrat pierdere, cota Companiei din aceasta pierdere reprezentând astfel o cheltuială în valoare de **269**.

Cursul de schimb al monedei naționale înregistrat la 30 septembrie 2025 comparativ cu cel înregistrat la 30 septembrie 2024, se prezintă, astfel:

Moneda	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
Lei / Euro	5,0811	4,9756

20. LITIGII ȘI CONTINGENTE

➤ Litigii în curs

Conducerea analizează periodic situația litigiilor în curs, iar în urma consultării cu reprezentanții săi legali decide necesitatea creării/anulării unor provizioane pentru sumele implicate sau a prezentării acestora în situațiile financiare.

Având în vedere informațiile existente, conducerea Grupului consideră că nu există litigii în curs semnificative în care Compania să aibă calitatea de pârât, cu excepția următoarelor:

- **REGIA AUTONOMĂ PENTRU ACTIVITĂȚI NUCLEARE (RAAN)**

În dosarul nr. **9089/101/2013**, la data de 19.09.2013, Tribunalul Mehedinți a dispus deschiderea procedurii generale a insolvenței împotriva RAAN.

La data de 09.03.2015, Tribunalul Mehedinți a confirmat planul de reorganizare al debitoarei Regia Autonomă Pentru Activități Nucleare propus de administratorul judiciar Tudor&Asociații SPRL și votat de Adunarea Generală a Creditorilor conform procesului-verbal din 28.02.2014.

La data de 14.06.2016, s-a dispus deschiderea procedurii falimentului împotriva RAAN.

CNTEE Transelectrica SA a formulat contestație la tabelul suplimentar de creanțe, care a făcut obiectul dosarului nr. 9089/101/2013/a152 împotriva debitoarei RAAN, întrucât lichidatorul judiciar nu a înscris o creanță în valoare de 78.096.209 lei pe motiv că "aceasta nu figurează ca fiind datorată în evidențele contabile ale RAAN." Mai mult decât atât, lichidatorul judiciar a considerat că solicitarea înscrierii în tabel a sumei de 78.096.209 lei este tardiv formulată, fiind aferentă perioadei 2011 – 2013, motiv pentru care declarația de creanță trebuia să fie formulată la momentul deschiderii procedurii insolvenței, respectiv în data de 18.09.2013. S-a depus în termen legal contestație la Tabelul suplimentar de creanțe, Tribunalul Mehedinți încuviințând proba cu expertiza contabilă. Prin Hotărârea 163/20.06.2019, soluția Tribunalului

Notele atașate constituie parte integrantă a acestor situații financiare consolidate.

Mehedinți: s-a admis excepția decăderii. S-a admis în parte acțiunea principală precum și contestația conexată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 16.950.117,14 lei creanță născută în cursul procedurii, dispunând înscrierea acesteia în tabelul creditorilor constituit împotriva debitoarei RAAN cu această sumă. S-au respins în rest cererile conexe. În temeiul art. 453 al. 2 C. pr. civ. obligă pârâta să plătească reclamantei 1.000 lei cheltuieli de judecată. Cu apel. Pronunțată în ședință publică. Document Hotărâre 163/20.06.2019. Transelectrica a declarat apel în termenul legal. La termenul din 06.11.2019, Curtea de Apel Craiova a dispus respingerea apelului Transelectrica, ca nefondat. Decizie definitivă. Hotărâre 846/06.11.2019.

În dosarul de faliment al RAAN înregistrat sub nr. **9089/101/2013**, CNTEE Transelectrica SA a fost înscrisă la masa credală cu următoarele creanțe: 2.162.138,86 lei + 16.951.117,14 lei.

Termen continuare procedură pentru încasare creanțe, valorificare bunuri și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare: 03.10.2024.

La termenul din 03.10.2024, instanța acordă termen la data de 23.01.2025, iar la acest termen din 23.01.2025 se acorda un nou termen pentru data de 26.03.2025 pentru continuarea procedurii, respectiv pentru încasarea creanțelor, valorificarea bunurilor, precum și pentru îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. La termenul din 26.03.2025 amână cauza la data de 11.06.2025, pentru continuarea procedurii falimentului, respectiv pentru încasarea creanțelor, valorificarea bunurilor, precum și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. La termenul din 11.06.2025, amână cauza la data de 17.09.2025, pentru continuarea procedurii falimentului, respectiv pentru încasarea creanțelor, valorificarea bunurilor, precum și îndeplinirea celorlalte operațiuni de lichidare. La termenul din 17.09.2025, instanța acordă un nou termen de judecată la data de **10.12.2025**, având în vedere Hotărârea Adunării Generale a Judecătorilor din cadrul Tribunalului Mehedinți nr. 4/26.08.2025.

De asemenea, între RAAN și Transelectrica mai există și alte 2 dosare aflate în diferite stadii de judecată, după cum urmează:

Dosarul nr. **28460/3/2017** - Obiectul dosarului: obligarea subscrisei la plata sumei totale de 12.346.063 lei. Soluția CAB 27.09.2021: Suspendă judecata apelului până la soluționarea definitivă a dosarelor nr.28458/3/2017, nr.26024/3/2015. Soluția din data de 23.05.2022: Respinge ca neîntemeiată cererea de repunere a cauzei pe rol. Menține suspendată judecata apelului. La termenul din data de 20.05.2024 a fost admis apelul, s-a schimbat sentința apelată în sensul că: a fost admisă cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta la plata către reclamantă a sumei de 12.346.063,10 lei, reprezentând debit principal și penalități, cu drept de recurs. Hotărâre 806/20.05.2024. Transelectrica a declarat recurs cu termen în data de **13.11.2025**.

Dosarul nr. **3694/3/2016** - Pretenții 15.698.721,88 lei. Termen de judecată la data de 08.11.2021: cauza a fost suspendată până la soluționarea definitivă a Dosarelor nr. 26024/3/2015 și nr. 28458/3/2017. Soluția 03.06.2024: s-a admis apelul, s-a schimbat în tot sentința apelată, în sensul că: s-a admis cererea de chemare în judecată. A fost obligată pârâta să plătească reclamantei suma de 12.727.101,99 lei, reprezentând contravaloare bonus și regularizare a ante-supracompensării pentru care au fost emise facturi serie SRTF, precum și suma de 2.917.619,81 lei, reprezentând penalități de întârziere aferente debitului principal, pentru care au fost emise facturi serie SRTF, cu drept de recurs. Hotărâre 898/03.06.2024. Transelectrica a declarat recurs. La termenul din data de 16.10.2025 ICCJ respinge recursul declarat de recurenta-pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva deciziei civile nr. 898 A din 3 iunie 2024, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VI-a civilă, ca nefondat. Definitivă.

• **CURTEA DE CONTURI**

Ca urmare a unui control desfășurat în anul 2017, Curtea de Conturi a dispus anumite măsuri de implementat de către Companie ca rezultat al unor deficiențe constatate cu ocazia acestui control. Compania a formulat mai multe contestații împotriva măsurilor dispuse de către Curtea de Conturi a României (CCR) prin Decizia nr. 8/27.06.2017, solicitând anularea acestora, precum și a Încheierii nr. 77/03.08.2017, înregistrată la registratura Societății sub nr. 29117/08.08.2017, respectiv a Raportului de control nr.19211/26.05.2017. Contestațiile au fost pe rolul Curții de Apel București dintre care dosarul nr.**6581/2/2017** privind anularea constatărilor de la punctul 6 precum și a măsurii dispuse la punctul II.9, la termenul de judecată din data de 31.03.2023: Conform procesului-verbal din 29.03.2023, dosarul nr. 6581/2/2017 a fost versionat în cadrul completului 12 Fond al Secției a VIII-a Contencios administrativ și fiscal sub nr. **6581/2/2017*** Soluția pe scurt: Pentru a da posibilitatea părților să depună concluzii scrise și pentru a delibera, amână pronunțarea la următoarele termene 31.03.2023, 13.04.2023, 28.04.2023, 12.05.2023.

La termenul de judecată din data de 26.05.2023 s-a admis cererea de chemare în judecată. S-a anulat parțial Încheierea nr. 77/03.08.2017, în ceea ce privește respingerea pct. 6 din Contestația nr. 26140/17.07.2017, Decizia nr. 8/27.06.2017 în privința constatărilor de la pct. 6 și a măsurii dispuse la pct. 11.9, precum și Raportul de control nr. 19211/26.05.2017 în privința constatărilor de la pct. 3.2. Obligă pârâta la plata către reclamantă a cheltuielilor de judecată în cuantum total de 10.450 de lei, reprezentând taxă judiciară de timbru și onorariul expertului judiciar. Cu recurs în termen de 15 zile de la comunicare. Hotărâre 920/26.05.2023.

Transelectrica a declarat recurs respins ca nefondat în data de 23.01.2025. Hotărâre definitivă nr.288/2025.

- Obiectul dosarului cu nr.**2153/2/2021** este anularea actului administrativ emis ca urmare a controlului efectuat de CCR în perioada ianuarie-iulie 2020 prin care a dispus 10 măsuri de implementat de către Companie cuprinse în Decizia nr.15/2020.

La termenul din 10.12.2021 CAB respinge cererea de chemare în judecată formulată de Companie. Transelectrica a declarat recurs respins ca nefondat în data de 07.03.2024. Hotărâre definitivă nr.1319/2024.

În perioada septembrie 2023 – ianuarie 2025, Curtea de Conturi a României, prin Departamentul IV a desfășurat o misiune de audit al conformității la nivelul CNTEE Transelectrica SA. Tema auditului de conformitate a fost „*situația, evoluția și modul de administrare a patrimoniului public și privat al statului, precum și legalitatea realizării veniturilor și a efectuării cheltuielilor pentru perioada 2020-2022*” la CNTEE Transelectrica SA.

Ca urmare a finalizării misiunii de audit, Departamentul IV al Curții de Conturi a României a emis *Raportul de Audit de Conformitate al CNTEE Transelectrica SA nr. 6000/23.01.2025 și Scrisoarea către management nr. 60001/23.01.2025*, aprobate prin Hotărârea Plenului nr. 47/23.01.2025, prin care au fost stabilite un număr de 17 recomandări cu termen de implementare 30 aprilie 2025.

La data de 11.03.2025, Compania a formulat plângere prealabilă împotriva raportului de audit de conformitate menționat mai sus.

La data de 11.06.2025, Transelectrica a primit răspunsul formulat de către CCR la plângerea prealabilă, prin care aceștia au respins plângerea prealabilă ca inadmisibilă pentru raportul de audit, și neîntemeiată în ceea ce privește hotărârea plenului.

Ca urmare a răspunsului primit de la CCR, în data de 07.08.2025 Compania a depus la Curtea de Apel București cerere de chemare în judecată (dosar nr. **5244/2/2025**) prin care a solicitat următoarele:

- a) anularea Hotărârii Plenului nr. 47/23.01.2025 privind aprobarea Raportului de Audit de Conformitate al CNTEE Transelectrica SA nr. 6000/23.01.2025 și Scrisoarea către management nr. 60001/23.01.2025;
- b) anularea în parte a Raportului de Audit de Conformitate al CNTEE Transelectrica SA nr. 6000/23.01.2025 și a Scrisorii către management nr. 60001/23.01.2025 cu privire la recomandările prevăzute la punctele 5.1, 5.6, 5.12 parțial, 5.13 parțial, 5.14 parțial, 5.15 și 5.16.
- c) suspendarea efectelor Hotărârii Plenului nr. 47/23.01.2025 până la soluționarea definitivă a prezentei cauze;
- d) cheltuieli de judecată.

La data de 08.09.2025, Transelectrica a solicitat instanței să dispună un termen de judecată pentru soluționarea cererii de suspendare a efectelor Hotărârii Plenului nr. 47/23.01.2025 până la soluționarea pe fond a cauzei. Instanța a fixat ca termen de judecată data de 14.10.2025, pentru soluționarea cererii de suspendare. Soluția CAB: Respinge cererea de suspendare, ca neîntemeiată. Cu recurs în 5 zile de la comunicare, calea de atac urmând a se depune la Curtea de Apel București - Secția a VIII a CAF. Pronunțată azi, 14.10.2025, prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 1342/2025 14.10.2025.

Termen de judecată fond: **03.02.2026**

- **OPCOM**

Dosar nr. **22567/3/2019** - Obiectul dosarului: acțiune în pretenții pe dreptul comun.

Obligarea pârâtei OPCOM SA la plata sumei de 4.517.460 lei, aferentă facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016, reprezentând contravaloare TVA, aferent aportului adus de către Transelectrica SA la

capitalul social al Societatii OPCOM SA, emisa în baza Contractului de împrumut nr. 7181RO/2003, angajament pentru finanțarea proiectului de investiții "Electricity Market Project".

Obligarea părții OPCOM SA la plata sumei de 1.293.778,27 lei aferenta facturilor TEL 19 T00 nr.17/28.01.2019 și TEL 19 T00 nr. 131/10.07.2019 reprezentând dobânda legală penalizatoare, calculată pentru neplata la termen a facturii seria TEL 16 AAA nr. 19533/29.07.2016.

Suspendă judecata cauzei până la soluționarea definitivă a dosarului 31001/3/2017, având ca obiect acțiune în anulare hotărâre AGA Opcom (în care Transelectrica nu este parte și în care la data de 01.02.2021 s-a dispus respingerea apelurilor declarate, soluția fiind definitivă).

Soluția TMB Admite excepția prescripției. Respinge acțiunea ca fiind prescrisă. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare, care se depune la Tribunalul București, Secția a VI-a Civilă. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mijlocirea grefei instanței. Document: Hotărâre 3021/03.12.2021. Până în prezent hotărârea pronunțată în acest dosar nu a fost redactată. După redactarea și comunicarea Sentinței Civile nr. 3021/ 03.12.2021, Compania va putea declara apel împotriva acestei hotărâri. Transelectrica a declarat apel.

Soluția CAB conform Hotărâre nr.1532/12.10.2022: Respinge apelul ca nefondat. Obligă apelanta la plata către intimată a sumei de 11.325,21 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu recurs în 30 zile de la comunicare. Transelectrica a formulat recurs împotriva Deciziei civile nr.1532/12.10.2022 pronunțată de CAB. . În data de 19.09.2023 la ICCJ s-a admis recursul, s-a casat decizia 1532/12.10.2022 și s-a transmis cauza spre o nouă judecată aceleiași instanțe. Definitivă. Hotărâre 1640/19.09.2023.

Dosar nou **22567/3/2019*** cauza a fost transmisă spre rejudecare. La termenul din data de 18.02.2025, s-a respins apelul ca nefondat. Apelanta-reclamantă a fost obligată la plata către intimata-pârâtă a sumei de 28.777,79 lei cu titlu de cheltuieli de judecată. Cu drept de a formula recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Hotărâre 235/18.02.2025. Transelectrica a declarat recurs, care se afla în procedura de filtru la ICCJ.

Dosar nr. **24242/3/2021** - Tribunalul București Secția a VI-a Civilă - Obiectul dosarului: Reclamanta OPCOM solicită constatare nulitate act – aport în natură.

În data de 07.11.2023 Soluția TMB pe scurt: a fost calificată excepția inadmisibilității ca apărare de fond. S-a respins cererea de chemare în judecată ca nefondată. Cu drept de a formula apel, în termen de 30 zile de la comunicare pentru părți, Hotărâre 2600/07.11.2023.

OPCOM a declarat apel. La termenul de judecată din data de 13.03.2025 a fost respins apelul ca nefondat și a fost obligată reclamanta la plata către stat a sumei de 179.550,57 lei reprezentând taxa judiciară de timbru. Cu recurs în termen de 30 zile de la comunicare. Hotărâre 423/13.03.2025.

Dosar nr. **44380/3/2024** - Tribunalul București - Obiect dosar: pretenții și încheiere act adițional pentru suma de 2.914.065,21, cval. servicii calculare drepturi de încasat și obligații de plată ale tranzacțiilor realizate de PRE și PPE plus dobândă legală. Termen suspendat. Activitatea judecătorilor a fost reluată și s-a stabilit termen pentru data de **09.12.2025**.

• **CONAID COMPANY SRL**

În anul 2013, Conaid Company SRL a dat în judecată CNTEE Transelectrica pentru refuzul nejustificat al acesteia de a semna un act adițional la contractul de racordare sau un nou contract de racordare și a solicitat despăgubiri pentru cheltuielile suportate până la acel moment în sumă de 17.419.508 și profiturile nerealizate pe perioada 2013-2033 în sumă de 722,76 mil EUR. Până în acest moment, Compania nu a încheiat un act adițional la contractul de racordare întrucât condițiile suspensive incluse în contract nu au fost îndeplinite de către Conaid Company SRL. Un contract nou de racordare ar fi trebuit încheiat până la data de 11 martie 2014, dată la care avizul tehnic de racordare a expirat. Dosarul nr. **5302/2/2013** s-a aflat pe rolul Înaltei Curții de Casație și Justiție Secția Contencios Administrativ și Fiscal, având ca obiect obligare emitere act administrativ, stadiul procesual – recurs, termenul de judecată fiind 09.12.2015. La acest termen, Înalta Curte de Casație și Justiție a admis, în principiu, recursurile și a fixat termen de judecată, pe fond, a recursurilor la data de 08 aprilie 2016. Complet 4, cu citarea părților.

Judecarea cauzei a fost amânată pentru data de 17.06.2016, când instanța a rămas în pronunțare, amânând pronunțarea la data de 29.06.2016, când a pronunțat Decizia nr. 2148/2016, prin care a dispus următoarele: "Respinge excepțiile invocate de recurenta-reclamantă Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de recurenta-pârâtă Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Admite recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 18

februarie 2014 și a sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Casează încheierea atacată și sentința în parte și trimite cauza la Tribunalul București – Secția a VI-a civilă spre soluționare a acțiunii reclamantei în contradictoriu cu Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. Menține celelalte dispoziții ale sentinței în ceea ce privește acțiunea reclamantei împotriva Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Respinge recursurile declarate de reclamanta Conaid Company S.R.L., prin administrator judiciar RVA Insolvency Specialists SPRL și de intervenienta Duro Felguera S.A. împotriva sentinței civile nr. 1866 din 11 iunie 2014, pronunțată de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Respinge recursul declarat de pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice Transelectrica S.A. împotriva încheierii de ședință din 25 martie 2014, pronunțate de Curtea de Apel București – Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Definitivă. Pronunțată în ședință publică, în data de 29 iunie 2016.

Pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a Civilă, cauza a fost înregistrată sub nr. 12107/3/2017. Prin sentința civilă nr. 4364/23.11.2017, Tribunalul admite excepția de inadmisibilitate și respinge ca inadmisibilă cererea. De asemenea, respinge cererea de intervenție în interesul reclamantei. Cu apel în termen de 30 de zile de la comunicare. Apelul a fost depus la Tribunalul București Secția a VI a Civilă și la dispoziția părților prin intermediul grefei, în data de 23.11.2017.

La data de 02.11.2018, pe rolul Tribunalului București – Secția a VI-a civilă – a fost înregistrată o nouă cerere de chemare în judecată formulată de Conaid Company SRL, în dosarul nr. **36755/3/2018**, prin care reclamanta a solicitat instanței să dispună obligarea Transelectrica SA la „repararea prejudiciului cauzat reclamantei, ca urmare a neexecutării culpabile a obligațiilor de către pârâtă, în cuantum de 17.216.093,43 lei, constând în paguba efectiv suferită și beneficiul nerealizat, estimat provizoriu la 100 mii euro. Având în vedere refuzul nejustificat al Transelectrica SA de a încheia și semna un act adițional la Contractul nr.C154/27.04.2012, și în situația în care instanța va considera că, din punct de vedere formal, nu poate fi considerată îndeplinită de către reclamantă obligația vizând condițiile suspensive, aceasta neexecutare se datorează culpei exclusive a Transelectrica SA, pârâta împiedicând îndeplinirea condițiilor”.

La termenul din 15.10.2019 respinge ca neîntemeiate excepțiile lipsei calității procesuale active și a lipsei de interes. Unește cu fondul excepția prescripției. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mlocirea grefei instanței.

Acordă termen pentru continuarea cercetării procesului la 26.11.2019, cu citarea părților. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată prin punerea soluției la dispoziția părților prin mlocirea grefei instanței.

Se amână pentru administrarea probei cu expertiză și se acordă termen în data de 21.01.2020.

În data de 21.01.2020, se amână cauza pentru a se efectua expertiza și se acordă următorul termen pe 31.03.2020.

La termenul din 31.03.2020, soluția pe scurt a fost următoarea: Suspendat de drept în baza art. 42 alin.6 din Decretul președintelui României 195/2020 privind instituirea stării de urgență pe teritoriul României, pe toată perioada stării de urgență.

După mai multe amânări, la termenul din 03.01.2024 TMB admite excepția prescripției dreptului material la acțiune, invocată prin întâmpinare. Respinge cererea ca prescristă. Cu apel în 30 de zile de la comunicare. Hotărâre 4/03.01.2024.

Conaid Company SRL a declarat apel cu termen de judecată fixat în data de 27.03.2025. La termenul din 27.03.2025 instanța admite apelul. Anulează sentința civilă apelată și trimite cauza primei instanțe, pentru soluționarea fondului. Cu recurs în termen de 30 de zile de la comunicare. Transelectrica a declarat recurs.

• **MUNICIPIUL REȘIȚA**

Dosarul nr. **2494/115/2018***- dosarul nr. **2494/115/2018****, înregistrat pe rolul Tribunalului Caraș Severin, are ca obiect cererea de chemare în judecată, prin care reclamantul Municipiul Reșița solicită obligarea pârâtei Transelectrica SA la plata sumei de 17.038.126,88 lei reprezentând chirii teren aferente anilor 2015, 2016, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022 și 2023, la care se adaugă dobândă legală penalizatoare de la scadență și până la plata efectivă.

Soluția pe scurt: Admite excepția de necompetență teritorială a Tribunalului Caraș-Severin. Declină competența de soluționare a cererii formulate de reclamantul Municipiul Reșița - prin primar, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport a Energiei Electrice "Transelectrica" SA, în

favoarea Tribunalului București. Fără cale de atac, conform art.132 alin.3 Cod procedură civilă. Pronunțată în ședință publică. Hotărâre 313/11.03.2019.

La termenul din data de 25.10.2019 se admite excepția necompetenței teritoriale a Tribunalului București. Declină competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș-Severin. Constată ivit conflictul negativ de competență între Tribunalul București și Tribunalul Caraș-Severin. Suspendă cauza și înaintează dosarul Înaltei Curți de Casație și Justiție, în vederea soluționării conflictului negativ de competență. Fără nicio cale de atac. Hotărâre 2376/25.10.2019.

Înalta Curte de Casație și Justiție la termenul din data de 16.07.2020 prin decizia nr.1578 a stabilit competența de soluționare a cauzei în favoarea Tribunalului Caraș Severin – Secția I civilă.

Dosar **2494/115/2018****. Termen: 22.03.2021 la Tribunalul Caraș Severin. Solutia: Suspendă judecarea cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, prin Primar, în contradictoriu cu pârâta Transelectrica SA, având ca obiect pretenții, în temeiul art. 413 alin.(1) pct.1 C.pr.civ. Cu recurs cât timp durează suspendarea cursului judecării procesului, la instanța ierarhic superioară.

Suspendarea judecării cauzei s-a dispus până la soluționarea definitivă a dosarului nr. 3154/115/2018* al Tribunalului Caraș Severin.

La termenul din 19.01.2023, soluția pe scurt este: Respinge excepția netimbrării cererii având în vedere că pârâta nu are calitatea necesară pentru a invoca modul de stabilire a taxei de timbru. Respinge excepția tardivității formulării cererii modificatoare a cererii de chemare în judecată. Prorogă discuția asupra excepției efectului pozitiv al autorității de lucru judecat până la termenul la care se va depune în integralitate decizia Înaltei Curți de Casație și Justiție în dosarul nr. 3154/115/2018**. Prorogă pronunțarea asupra cererilor de probațiune constând în proba cu interogatoriul pârâtei și cu expertiza contabilă. Amână judecarea cauzei și acordă termen de judecată în data de 02.03.2023.

La termenul din 02.03.2023, soluția pe scurt este: "suspendă judecata cererii de chemare în judecată formulată de reclamantul Municipiul Reșița, în contradictoriu cu pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA, având ca obiect pretenții. Cu drept de recurs pe toată durata suspendării judecării."

La termenul din 22.02.2024 instanța amână judecarea cauzei, în vederea restituirii dosarului nr. 2494/115/2018**, înaintat în cale de atac la Curtea de Apel Timișoara, pentru când părțile au termen în cunoștință în baza art. 229 Cod proc.civ. prin prezența reprezentanților convenționali.

La termenul din 06.06.2024, instanța respinge cererea de amânare formulată de către reclamantul Municipiul Reșița, amână judecarea cauzei, față de lipsa raportului de expertiză la data de 27.06.2024 pentru când părțile au termen în cunoștință în baza art. 229 Cod proced. Civilă prin reprezentanții convenționali.

La termenul din data de 27.06.2024, instanța dispune comunicarea către expert a unui exemplar de pe notele de ședință, aflate la filele 172-174, depuse de către pârâta Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” SA. Dispune comunicarea către expert a unui exemplar de pe precizările depuse de către reclamantul Municipiul Reșița ca urmare a cererii formulate de către expert. Amână judecarea cauzei, față de lipsa raportului de expertiză, la data de 19.09.2024, pentru când părțile au termen în cunoștință în baza art. 229 Cod proc.civ. prin reprezentanți convenționali.

În data de 19.09.2024 s-a încuviințat cererea reclamantului de amânare a cauzei și s-a dispus comunicarea către acesta a unui exemplar al raportului de expertiză. S-a prorogat discutarea cu privire la onorariul definitiv al raportului de expertiză după studierea acestuia de către ambele părți. S-a amânat judecarea cauzei, față de lipsa raportului de expertiză, la data de 10.10.2024, pentru când părțile au termen în cunoștință în baza art. 229 Cod proc.civ. prin reprezentanți convenționali..

În data de 10.10.2024 s-a stabilit în sarcina reclamantei și pârâtei să plătească fiecare câte 1000 lei onorariu expert, s-a dispus efectuarea unui supliment de expertiză.

La termenul din 12.12.2024 s-a acordat un nou termen de judecată în vederea studierii raportului suplimentar de expertiză și formularea eventualelor obiecțiuni, de către reprezentanții părților.

La termenul din 27.02.2025 instanța respinge excepția prescripției dreptului la acțiune privind pretențiile constând în chiria aferentă anului 2015 și excepția tardivității formulării modificărilor de acțiune, excepții invocate de pârâta Transelectrica S.A. Califică excepția lucrului judecat ca fiind o apărare de fond referitoare la efectul pozitiv al lucrului judecat. Respinge cererea de chemare în judecată formulată de pârâta Municipiul Reșița în contradictoriu cu pârâta Transelectrica S.A. Cu drept de apel în termen de 30 de zile de la comunicare.

Municipiul Reșița a declarat apel. Termen fixat în data de **20.01.2026**.

- **ANAF**

În anul 2017 s-a finalizat Inspekția fiscală generală începută la sediul Transelectrica SA la data de 14.12.2011, control ce a vizat perioada decembrie 2005 – decembrie 2010. Inspekția fiscală generală a început la data de 14.12.2011 și s-a încheiat la 26.06.2017, data discuției finale cu Transelectrica SA.

Ca urmare a finalizării controlului, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, respectiv impozit pe profit și TVA, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere) aferente cu privire la serviciile de sistem tehnologice de sistem (STS) facturate de furnizorii de energie, considerate nedeductibile în urma inspekției fiscale.

Potrivit Deciziei de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017 în sumă totală de 99.013, ANAF – DGAMC a stabilit obligații fiscale suplimentare de plată de către Companie, în sumă de 35.105, precum și obligații fiscale accesorii (dobânzi/majorări de întârziere și penalități de întârziere), în sumă de 63.908.

În principal, Raportul de inspekție fiscală al ANAF a consemnat următoarele obligații de plată suplimentare: impozit pe profit în sumă de 13.727, precum și accesorii, datorate pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă (acestea au fost distruse în incendiul izbucnit în noaptea de 26-27 iunie 2009, la punctul de lucru din clădirea Millenium Business Center din str. Armand Călinescu nr. 2-4, sector 2, unde Compania își desfășura activitatea), documente cu regim special.

Aceste facturi au făcut obiectul unui litigiu cu ANAF care a emis un raport de inspekție fiscală în data de 20 septembrie 2011 prin care a fost estimată TVA colectată pentru un număr de facturi neutilizate identificate ca fiind lipsă.

Compania a contestat în termenul legal, conform OG nr.92/2003 privind Codul de procedură fiscală, Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

ANAF a emis titlul executoriu nr. 13540/22.08.2017 în baza căruia au fost executate obligațiile suplimentare de plată stabilite prin Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Compania a solicitat anularea titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017 la Curtea de Apel – dosar nr. 7141/2/2017. Soluția pe scurt: Admite excepția necompetenței materiale a Curții de Apel București – SCAF. Declină în favoarea Judecătorei Sector 1 București competența materială de soluționare a cauzei. Fără cale de atac. Pronunțată în ședință publică din 08.02.2018. Document: Hotărâre 478/2018 din 08.02.2018.

În urma declinării competenței, pe rolul Judecătorei Sector 1 a fost înregistrat dosarul nr. **8993/299/2018**, prin care Compania a contestat executarea silită pornită în temeiul titlului executoriu nr. 13540/22.08.2017, care are la bază Decizia de impunere nr. F-MC 439/30.06.2017.

Ulterior contestării de către Companie a actului administrativ fiscal Decizia nr.F-MC 439/30.06.2017, ANAF a comunicat Companiei Decizia nr. 122/13.03.2018 prin care respinge ca nemotivată contestația formulată de CNTEE Transelectrica SA, decizia fiind primită la data de 16.03.2018, ulterior depunerii cererii de chemare în judecată care face obiectul dosarului nr.1802/2/2018.

Soluția pe scurt: Admite cererea de suspendare a judecării formulate de contestatoare. În baza art. 413 alin. (1) pct. 1 cod proc. civilă suspendă judecata până la soluționarea definitivă a dosarului nr. **1802/2/2018**, aflat pe rolul Curții de Apel București, Secția a VIII-a contencios administrativ și fiscal. Cu recurs pe toată durata suspendării, cererea de recurs urmând a se depune la judecătoria sectorului 1 București. Document: Încheiere - Suspendare 17.04.2018.

S-a reluat judecarea cauzei iar la termenul din data de 10.10.2024 pentru comunicarea înscrisurilor depuse la dosar de către contestatoare către intimată a fost amânată judecarea cauzei la data de 21.11.2024 și ulterior pentru 06.03.2025. În data de 06.03.2025, instanța de judecată a amânat pronunțarea cauzei la data de 17.04.2025. Următorul termen de judecată în data de **13.11.2025** pentru lipsă raport de expertiză.

Compania este implicată în litigii în contradictoriu cu Filiala SMART după cum urmează:

- **Dosar nr.15561/3/2022 - Tribunalul Bucuresti**

Obiectul dosarului:

SMART SA a solicitat obligarea Transelectrica la plata sumei de 4.467.108 lei referitor la executarea unui contract administrativ.

Stadiu dosar:

La termenul din 20.03.2025 instanța admite cererea de chemare în judecată. Obligă pârâta să plătească reclamantei suma de 4.467.108, 18 lei precum și plata dobânzii legale penalizatoare aferent sumei de 3.193.869 de la data de 21.12.2021 și până la data plății efective. Obligă pârâta să plătească reclamantei cheltuieli de judecată constând în suma de 51378,78 lei cu titlu de taxa de timbru și suma de 3000 de lei cu titlu de onorariu de expert. Cu drept de apel în termen de 30 zile de la comunicare. Transelectrica a declarat apel.

➤ ALTELE

Grupul este implicat în litigii semnificative, în special pentru recuperarea creanțelor (de ex.: Total Electric Oltenia SA, Regia Autonomă de Activități Nucleare, Energy Holding SRL, UGM Energy Trading SRL, CET Bacău, CET Govora, Nuclearelectrica, CET Brașov, Elsaco Energy SRL, Arelco Power SRL, Opcom, Menarom PEC SA Galați, Romelectro SA, Transenergo Com SA, ENNET GRUP SRL, PET Communication, ISPE, Grand Voltage SRL, EXPLOCOM GK SRL, Romelectro SA, Next Energy Partners, SC ENOL GRUP SA, Aderro GP Energy și alții).

Compania a înregistrat ajustări pentru pierderi de valoare pentru clienții și alte creanțe în litigiu și pentru clienții în faliment.

Totodată, Compania este implicată și în litigii cu foști membri ai Directoratului și Consiliului de Supraveghere, cu privire la contractele de mandat încheiate între Companie și aceștia. Pentru aceste litigii, Compania are constituit provizion.

➤ Contingente

La 30 septembrie 2025, **datoriile contingente** sunt în valoare de 55.524. Acestea sunt aferente unor litigii ce au ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare în urma creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contracte de investiții, din care enumerăm pe cele mai semnificative:

- Dosar nr. 25896/3/2020 - reclamant *Electromontaj București (37.034)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C229/2015 - *Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timisoara - Sacalaz - Arad /LEA 400 kV Portile de Fier (Anina) – Reșița*.

Termen de judecată: 25.08.2022 - depunere raport expertiză.

La termenul din data de 25.08.2022, s-a amânat pronunțarea până în data de 13.09.2022. În data de 13.09.2022, TMB respinge obiecțiunile la raportul de expertiză în specialitatea contabilitate formulate de pârâtă, ca neîntemeiate. Admite obiecțiunile la raportul de expertiză specialitatea contabilitate formulate de reclamantă. Se va emite adresă către expertul Cojocar Mihaela cu mențiunea de a răspunde la obiecțiuni și de a depune la dosar răspunsul. Cu cale de atac cu fondul.

Având în vedere lipsa raportului de expertiză, pentru depunerea raportului de expertiză, amână cauza.

La termenul de judecată din 16.05.2023, instanța amână cauza la data de 12.09.2023 pentru a se depune răspuns la obiecțiuni expertiză.

La termenul de judecată din 12.09.2023, instanța amână pronunțarea la data de 26.09.2023 și acordă termen de judecată la data de 07.11.2023.

După mai multe amânări, la termenul din data de 18.01.2024, TMB respinge acțiunea formulată ca neîntemeiată. Cu drept de apel în termen de 10 de zile de la comunicare.

S-a declarat apel de către Electromontaj SA și s-a stabilit termen pentru data de 13.09.2024.

La termenul din 13.09.2024 acordă termen la data de 08.11.2024, pentru a se achita diferența de taxă judiciară de timbru stabilită în sarcina apelantei-reclamante. Înaintează dosarul la completul competent potrivit legii pentru a soluționa cererea de recuzare a completului 11 apel formulate de apelanta-reclamantă, în temeiul art.50 alin.(1) din Codul de procedură civilă.

În data de 06.12.2024, Curtea de Apel respinge ca nefondat apelul, respinge ca neîntemeiată cererea apelantei-reclamante privind cheltuielile de judecată în apel, definitivă.

ICCJ a dispus strămutarea judecării cauzei la CA Craiova și desființarea deciziei CAB.

Termen de judecată: **18.11.2025**.

- Dosar nr. 30801/3/2021 – reclamant Romelectro (2.271)

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare aferente creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor pentru contractul de investiții C145/2018 - *Retehnologizarea statiei 110 kV Medgidia Sud*.

La ședința din data de 20.04.2022, soluția TMB este: "Încuviințează proba cu expertiză contabilă având următoarele obiective:

- să precizeze expertul dacă Romelectro îndeplinește condiția prevăzută de art. 66 din OUG 114/2018, respectiv dacă 80% din cifra de afaceri a Romelectro este realizată din lucrări de construcții, atât în anul anterior perioadei de referință (2018), cât și în perioada de referință (2019);

- să calculeze expertul diferența de cost generată de creșterea salariilor resursei umane întrebuințate în mod efectiv de către Romelectro în realizarea lucrării aferente Contractului nr. C145/2018, în perioada de referință și în primele două luni anterioare acesteia, respectiv:

a) Să precizeze pentru fiecare salariat (resursă umană întrebuințată efectiv) în parte dacă a avut salariul brut sub 3000 lei/lună sau mai mare în lunile noiembrie și decembrie 2018;

b) Când s-a produs majorarea salariului resursei umane la 3000 lei/lună;

c) Care este diferența dintre salariul avut anterior și salariul impus de OUG nr. 114/2018;

d) Dacă în intervalul 01.11.2018 – 31.12.2018, Romelectro a micșorat salariile resursei umane întrebuințate;

e) Să precizeze care este diferența de cost reală, cumulată, aferentă salariului resursei umane utilizate de Romelectro în realizarea efectivă a lucrărilor ce fac obiectul Contractului nr. C145/2018, pentru perioada de referință.

- să determine expertul, pe baza devizelor analitice, care este procentul, respectiv suma cu care Transelectrica trebuie să ajusteze prețul Contractului nr. C145/2018 pentru manopera aferentă lucrărilor rămase de executat la data de 01.01.2019, ca urmare a modificărilor legislative instituite de OUG nr. 114/2018 în sensul creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3000 lei/lună;

- să determine expertul zilele/lunile de întârziere înregistrate în executarea lucrărilor aferente Contractului de lucrări nr. C145/2018 ca urmare a problemelor de finanțare întâmpinate de Romelectro S.A. ca urmare a refuzului Transelectrica de a plăti prețul la valoarea ajustată, respectiv cum a influențat graficul de execuție neajustarea de către Transelectrica a prețului Contractului ca urmare a modificărilor legislative instituite de OUG 114/2018 în sensul creșterii salariului minim în domeniul construcțiilor la suma de 3000 lei/lună.

Stabilește termen de judecată la data 29 aprilie 2022, ora 09:00, pentru când vor fi citate părțile. La termenul din data de 29 aprilie 2022, se amână cauza în vederea administrării probatoriului și acordă termen la data de 14.10.2022.

După mai multe amânări de judecată a cauzei, la termenul din 12.01.2024, soluția pe scurt este: acordă termen la data de 08.03.2024 pentru a se lua cunoștință de conținutul raportului de expertiză.

După mai multe amânări, la termenul din data de 27.05.2024, soluția pe scurt: Respinge cererea de completare a raportului de expertiză, formulată de pârâta COMPANIA NAȚIONALĂ DE TRANSPORT AL ENERGIEI ELECTRICE TRANSELECTRICA SA, ca nefondată. Admite cererea de refacere a raportului de expertiză formulată de reclamanta ROMELECTRO S.A. Pune în vedere expertului să refacă raportul de expertiză. Pune în vedere expertului ca la întocmirea noului raport de expertiză să fie luate în considerare toate documentele puse la dispoziție de părți, inclusiv contractele de subcontractare. Stabilește termen pentru depunerea expertizei în data de 18 octombrie 2024, pentru când vor fi citate părțile. Pune în vedere expertului să depună raportul de expertiză cu cel puțin 10 zile înainte de termenul din 18 octombrie 2024.

La termenul din data de 18 octombrie 2024, amână cauza pentru 10.01.2025 pentru lipsă raport de expertiză. La termenul din 10.01.2025 instanța stabilește termen pentru comunicarea raportului de expertiză în data de 04.04.2025. La termenul din 04.04.2025 instanța amână cauza pentru data de 16.05.2025 pentru a se lua cunoștință de obiecțiunile formulate la raportul de expertiză. După mai multe amânări, la termenul din 11.07.2025 instanța amână pronunțarea în cauză la data de 25.07.2025.

La termenul din data de 25.07.2025, TMB respinge cererea de lămurire și completare, ca neîntemeiată. Stabilește termen de judecată, pentru când vor fi citate părțile, la data de 17.10.2025. Cale de atac odată

cu fondul. La termenul din **17.10.2025** instanța în conformitate cu Hotărârea Adunării Generale nr. 3 din data de 26.08.2025 a Judecătorilor din cadrul Tribunalului București dispune amânarea soluționării prezentei cauze până la reluarea activității de judecată.

- *Dosar nr. 8193/3/2022 – reclamant Tempus Sev (2.437)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – *Retehnologizare stația 220/110kV Hășdat*.

La termenul din data de 10 iunie 2022, se amână cauza la data de 14.10.2022.

La termenul din 14.10.2022, s-a amânat pronunțarea pentru data de 21.10.2022. Soluție: "În temeiul art. 258 și art.255 C.proc.civ. încuviințează pentru ambele părți proba cu înscrisuri iar pentru pârâtă încuviințează și probele cu interogatoriul reclamantei și cu expertiza contabilă. Stabilește ca expertiza contabilă să aibă obiectivele indicate de pârâtă prin întâmpinare, la care se vor adăuga cele suplimentare indicate de aceasta, prin Nota de probatorii depusă la termenul din 14.10.2022, precum și obiectivele indicate de reclamantă prin Notele de ședință depuse la același termen. Pune în vedere reclamantei să depună la dosar înscrisurile solicitate de pârâtă prin Nota de probatorii din 14.10.2022. Pune în vedere reclamantei să depună la dosar răspunsul la interogatoriul ce a fost comunicat odată cu întâmpinarea, sub semnătura reprezentantului legal, sub sancțiunea aplicării dispozițiilor art. 358 C.proc.civ. Pronunțată astăzi, 21.10.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței." Termen de judecată 05.05.2023.

La termenul de judecată din data de 05.05.2023, se amână cauza și se acordă termen la data de 15.09.2023 pentru administrarea probei cu expertiza.

După mai multe amânări, la termenul din data de 14.06.2024, soluția pe scurt: Pentru lipsa raportului de expertiză, amână judecarea cauzei la data de 18.10.2024.

La termenul din data de 18 octombrie 2024, amână cauza pentru 13.12.2024 pentru lipsă raport de expertiză. La termenul din 13.12.2024, instanța acordă termen de judecată 21.03.2025 pentru întocmirea raportului de expertiză pe baza documentelor avute. La termenul din data de 21.03.2025 se amână cauza și se acordă termen la data de 13.06.2025 pentru întocmirea raportului de expertiză. La termenul din data de 13.06.2025 se amână cauza și se acordă termen la data de 03.10.2025 pentru a se formula răspuns la obiecțiuni. La termenul din data de **03.10.2025** dispune amânarea judecării prezentei cauze până la data reluării activității de judecată.

- *Dosar nr. 8442/3/2022 – reclamant Tempus Sev (1.430)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG nr. 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – *Retehnologizare stația 220/110kV Hășdat*.

La termenul din 16.09.2022, se admite excepția conexității. Trimite dosarul la completul mai întâi investit, cu soluționarea dosarului nr. 8193/3/2022, respectiv completul 12 Fond, în vederea conexării dosarului nr. 8442/3/2022 la dosarul nr. 8193/3/2022. Cu apel odată cu fondul. Pronunțată, azi, 16.09.2022, prin punerea soluției la dispoziția părților de către grefa instanței. Document: Încheiere finală (dezinvestire) 16.09.2022.

Ca urmare a conexării dosarului nr. 8442/3/2022 la dosarul nr. 8193/3/2022, prezentat anterior, chestiunile supuse dezbaterii vor fi analizate în cel din primul dosar constituit (8193/3/2022).

- *Dosar nr. 8440/3/2022 – reclamant Tempus Sev (2.437)*

Dosarul are ca obiect pretenții reprezentând pretenții – OUG 114/2018 pentru contractul de C80/2018 – *Retehnologizare stația 220/110kV Hășdat*.

La termenul de judecată din 13.09.2022, s-a amânat cauza la data de 08.11.2022, în vederea administrării probatoriului încuviințat.

La termenul de judecată din 08.11.2022, se suspendă judecata cauzei.

Dosarul s-a repus pe rol și s-a acordat termen 12.09.2023.

La termenul din 12.09.2023, soluția pe scurt: Pentru a da posibilitatea pârâtei să ia cunoștință de înscrisurile depuse, amână cauza la data de 07.11.2023.

După mai multe amânări, la termenul din data de 11.06.2024, soluția pe scurt: Pentru administrarea probei cu expertiza construcții, amână judecarea cauzei la data de 10.12.2024. Pentru lipsa raportului de expertiză, instanța amână judecarea cauzei la data de 02.09.2025. La termenul din 02.09.2025 în baza

hotărârii AG nr. 3/26.08.2025 s-a dispus suspendarea prezentei cauze. Activitatea judecătorilor a fost reluată și s-a stabilit termen pentru data de **13.01.2026**.

- *Dosarul 4478/118/2024 – reclamant Pet Communication (3.093)*

Dosarul are ca obiect inexistența dreptului pârâtei CNTEE Transelectrica SA de a factura penalități pentru depășirea duratei de execuție aferente etapelor principale 2 și 3 ale contractului nr. C45/23.02.2021.

La termenul din 08.08.2024, în vederea administrării probelor propuse, amână judecarea cauzei la data de 07.11.2024.

Dupa mai multe amânări, pentru lipsa raportului de expertiză se fixează termen de judecată pentru data de 03.04.2025.

Pentru lipsa raportului de expertiză, instanța amână judecarea cauzei la data de 05.06.2025. Pentru lipsa raportului de expertiză, instanța amână judecarea cauzei la data de 04.09.2025. La termenul din 04.09.2025 se suspendă judecarea cauzei conform Hotărârii Adunării Generale a Judecătorilor din cadrul Tribunalului Constanța nr. 2 din data de 26 august 2025. Activitatea judecătorilor a fost reluată și s-a stabilit termen pentru data de **20.11.2025**.

- *Dosarul nr. 6580/117/2024 - reclamant Electrogrup SA din Cluj (2.760)*

Dosarul are ca obiect executare contract achiziții și anume:

1. Obligarea Transelectrica la încheierea unui act adițional la Contractul de lucrări nr. C5 din 19 mai 2021, având ca obiect prelungirea duratei contractuale cu zilele de întârziere rezultate în executarea contractului ce nu sunt culpa Executantului, estimate provizoriu la 616 zile;

2. Obligarea Transelectrica la restituirea sumelor plătite cu titlu de penalități în baza facturilor nr. 114 din 29 martie 2024 (achitată prin Ordin de plată nr. 13065/25.06.2024) și nr. 296 din 25 iunie 2024 (achitată prin Ordin de plată nr. 15424/23.07.2024) emise de pârâtă, în valoare totală de 2.164 ca plată nedatorată, plus dobânda legală datorată de la data plății acestora până la data restituirii, (i) în principal, ca urmare a obligării pârâtei la încheierea unui act adițional la Contractul de lucrări nr. C5 din 19 mai 2021, având ca obiect prelungirea duratei contractuale cu zilele de întârziere rezultate în executarea contractului ce nu sunt culpa Executantului și (ii) în subsidiar, ca urmare a constatării faptului că zilele de întârziere imputate de Transelectrica nu sunt culpa Executantului;

3. Obligarea Transelectrica la plata de daune-interese, reprezentând prejudiciul suferit de reclamanta din cauza intarzierilor, estimate provizoriu la suma de 596.

La termenul din 14.02.2025, instanța amână judecarea cauzei la data de 14.03.2025. Instanța amână cauza la data de 23.05.2025, pentru a se depune o poziție procesuală/răspuns din partea pârâtei. La termenul din 23.05.2025 instanța amână cauza la data de 20.06.2025, pentru ca expertul desemnat să răspundă adresei instanței cu privire la competența sa în efectuarea expertizei. La termenul din 20.06.2025 instanța amână cauza la data de **21.11.2025**, pentru efectuare expertiză.

Toate valorile din dosarele care au ca obiect pretenții reprezentând costuri suplimentare solicitate de către reclamanti și care fac obiectul unor contracte de execuție lucrări, se vor reflecta în valoarea investițiilor, dacă acestea vor fi soluționate în instanță și facturate de către partenerii respectivi, cu excepția cheltuielilor de judecată și a penalităților stabilite de instanță.

- *Teletrans - Control Curtea de Conturi a României*

Începând cu data de 24 martie 2025 Curtea de Conturi a României a desfășurat un control în cadrul Filialei Teletrans pentru verificarea modului de îndeplinire a măsurilor dispuse prin Decizia 7/22.06.2020 conform Legii nr.94/1992. Controlul se află în curs de desfășurare.

- *Teletrans - AMEPIP*

În data de 08.08.2025 AMEPIP a efectuat un control în cadrul Filialei pentru verificarea responsabilităților prevăzute la Art.51 Alin.(1) – OUG 109/2011 finalizat cu întocmirea unui PVCSC AMEPIP 0000010.

- *SMART - ANAF*

ANAF a desfășurat un control în cadrul Filialei SMART pentru verificarea relației comerciale cu societatea Express Oil Pick-up SRL finalizat cu emiterea procesului verbal nr. 60335/24.04.2025 înregistrat la sediul Filialei prin nr.2793/25.04.2025.

- *SMART - AMEPIP*

În data de 20.08.2025 AMEPIP a efectuat un control în cadrul Filialei pentru verificarea responsabilităților prevăzute la Art.51 Alin.(1) – OUG 109/2011 finalizat cu întocmirea unui PVCSC AMEPIP 0000011.

21. PĂRȚI AFILIAȚE

i) Părți afiliate – tranzacții cu Filiale deținute de Companie

La 30 septembrie 2025 și 31 decembrie 2024, soldurile cu filialele deținute de Companie sunt detaliate, astfel:

Entitatea afiliată	Creanțe comerciale		Datorii comerciale	
	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
FORMENERG SA	-	-	-	-
OPCOM SA	61.199	634.691	51.782	644.297
TOTAL	61.199	634.691	51.782	644.297

Tranzacțiile desfășurate în perioada 01 ianuarie – 30 septembrie 2025 și 01 ianuarie – 30 septembrie 2024 cu filialele sale sunt detaliate, după cum urmează:

Entitatea afiliată	Vânzări		Achiziții	
	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024	30 septembrie 2025	30 septembrie 2024
FORMENERG SA	-	-	-	-
OPCOM SA	1.188.849	2.033.211	1.596.635	1.395.108
TOTAL	1.188.849	2.033.211	1.596.635	1.395.108

ii) Părți afiliate – tranzacții cu alte companii aflate în proprietatea statului

Compania este o entitate cu capital majoritar de stat, iar activitățile Companiei sunt reglementate de ANRE. În conformitate cu Contractul de concesiune, se plătește o redevență anuală, calculată ca 4/1000 din valoarea veniturilor brute realizate din operațiuni de transport și tranzit al energiei electrice, prin sistemele naționale de transport, aflate în proprietatea publică a statului (începând cu 12 noiembrie 2020).

iv) Părți afiliate – companii în care Compania deține participații

La nivel european, sectorul energetic se află într-un proces de transformare, punându-se accent pe tranziția de la un model preponderent național de evoluție și dezvoltare a sectorului energetic, la un model de dezvoltare integrată și coordonată la nivel european care să asigure dezvoltarea unitară la nivel continental dar care să permită și adaptarea la specificațiile naționale totodată cu urmărirea intereselor legitime ale statelor europene.

În acest context Compania este afiliată următoarelor entități:

- **TSCNET**
- **JAO**

TSCNET (TSCNET Services GmbH)

A fost constituit pentru a deservi Operatorii de Transport și de Sistem (OTS) din regiunea est-centralvestică a Europei (regiunea CORE) în vederea implementării coordonate a codurilor europene de rețea.

Afilieră se face cu participarea în cadrul acționariatului TSCNET prin efectuarea unei tranzacții de cumpărare de acțiuni în cadrul societății. Prin Hotărârea nr. 9 a AGEA din data de 05 iunie 2018 s-a aprobat afiliera Companiei la Centrul de coordonare a securității din regiunea CORE, TSCNET prin participarea la capitalul social cu un aport de 470.500 euro (1 acțiune – 2.500 EUR).

JAO (Joint Allocation Office)

Începând cu anul 2019, licitațiile pentru alocarea capacităților pe termen lung se realizează coordonat de către JAO care a fost desemnat ca Operator al Platformei Unice de Alocare (SAP).

Transelectrica a fost invitată de JAO să devină parte a acționariatului acestuia.

CNTEE TRANSELECTRICA SA - IFRS UE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

Prin Hotărârea nr.10 a AGEA din data de 20 august 2018 s-a aprobat afilierea Companiei la acționariatul Joint Allocation Office (JAO) cu o subscriere în numerar în valoare de 259.325 euro, fiindu-i alocate 50 de acțiuni.

22. INSTRUMENTE FINANCIARE

Riscul de credit

Riscul de creditare este riscul în care Grupul suportă o pierdere financiară ca urmare a neîndeplinirii obligațiilor contractuale de către un client sau o contrapartidă la un instrument financiar. Acest risc rezultă, în principal, din creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar.

Tratamentul riscului de contrapartidă se bazează pe factori de succes interni și externi ai Grupului. Factorii externi de succes - care au efect asupra reducerii riscului în mod sistematic sunt: descentralizarea sectorului energetic în care producția, transportul, distribuția și furnizarea sunt activități distincte, iar interfața pentru client este reprezentată de furnizor, tranzacționarea energiei electrice pe piața din România pe două segmente de piață: piața reglementată și piața concurențială. Factorii interni de succes în tratamentul riscului de contrapartidă includ: diversificarea portofoliului de clienți și diversificarea numărului de servicii oferite pe piața de energie electrică.

Activele financiare care pot supune Grupul riscului de încasare sunt, în principal, creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar. Grupul a pus în practică o serie de politici prin care se asigură că vânzarea de servicii se realizează către clienți cu o încasare corespunzătoare, prin includerea în contractele comerciale a obligației acestora de a constitui garanții financiare. Valoarea creanțelor, netă de ajustările pentru pierderi de valoare, reprezintă suma maximă expusă riscului de încasare.

Expunerea maximă la riscul de încasare la data raportării a fost:

	Valoarea netă	Valoarea netă
	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Active financiare		
Creanțe comerciale nete	1.858.637	2.580.095
Alte creanțe nete și avansuri către fz	339.298	930.509
TVA de recuperat	279.593	272.236
Numerar și echivalente de numerar	912.174	707.174
Alte active financiare	-	-
Total	3.389.703	4.490.014

Situația vechimii **creanțelor** (*creanțe comerciale nete*) la data întocmirii situației poziției financiare a fost:

	Valoarea brută 30 sept 2025	Ajustare depreciere 30 sept 2025	Valoarea brută 31 decembrie 2024	Ajustare depreciere 31 decembrie 2024
Neajunse la scadență	1.768.224	363	2.491.830	27
Scadența depășită între 1 – 30 zile	837	-	2.219	-
Scadența depășită 31 – 90 zile	1.951	-	492	-
Scadența depășită 90 – 180 zile	705	157	78	-
Scadența depășită între 180 – 270 zile	(25)	5	(31)	-
Scadența depășită între 270 – 365 zile	2.106	102	(8)	-
Mai mult de un an	212.849	127.383	213.581	128.038
Total	1.986.647	128.010	2.708.160	128.066

Situația vechimii **altor creanțe** (*alte creanțe nete, avansuri către fz, tva de recuperat*) la data întocmirii situației poziției financiare a fost:

CNTEE TRANSELECTRICA SA - IFRS UE
NOTE EXPLICATIVE LA SITUAȚIILE FINANCIARE CONSOLIDATE LA 30 SEPTEMBRIE 2025
(Toate sumele sunt exprimate în mii LEI, dacă nu este indicat altfel)

	Valoarea brută 30 sept 2025	Ajustare depreciere 30 sept 2025	Valoarea brută 31 decembrie 2024	Ajustare depreciere 31 decembrie 2024
Neajunse la scadență	568.680	-	1.180.385	331
Scadența depășită între 1 – 30 zile	789	-	1.197	-
Scadența depășită 31 – 90 zile	12.659	325	4.784	-
Scadența depășită 90 – 180 zile	17.239	-	424	342
Scadența depășită între 180 – 270 zile	1.625	331	1.154	911
Scadența depășită între 270 – 365 zile	365	30	849	413
Mai mult de un an	90.626	72.407	86.985	71.036
Total	691.983	73.092	1.275.778	73.033

Politica Grupului este a de a înregistra ajustări de depreciere pentru pierdere de valoare în valoare de 100% pentru clienții în litigiu, în insolvență și în faliment și 100% din creanțele comerciale și alte creanțe neîncasate într-o perioadă mai mare de 180 zile, cu excepția creanțelor restante generate de schema de sprijin. De asemenea, Grupul efectuează și o analiză individuală a creanțelor comerciale și a altor creanțe neîncasate.

Cele mai mari ajustări de depreciere la 30 septembrie 2025, calculate pentru creanțele comerciale și penalitățile aferente acestora, au fost înregistrate pentru: JAO (30.647), CET Govora (24.645), Romelectro (24.468), Arelco Power (14.513), Total Electric Oltenia SA (14.186), Romenergy Industry (13.513), Elsaco Energy (9.276), OPCOM (9.143), RAAN (8.517), Next Energy Partners (8.395).

Pentru recuperarea creanțelor ajustate pentru depreciere, Grupul a luat următoarele măsuri: acționare în instanță, înscriere la masa credală etc.

Evoluția **ajustărilor pentru deprecierea clienților** se prezintă, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Sold la 1 ianuarie	128.066	130.158
Recunoaștere ajustări pentru depreciere	2.269	288
Reluare ajustări pentru depreciere	2.325	2.381
Sold la sfârșitul perioadei	128.010	128.066

Evoluția **ajustărilor pentru deprecierea altor creanțe** se prezintă, după cum urmează:

	30 septembrie 2025	31 decembrie 2024
Sold la 1 ianuarie	73.033	84.933
Recunoaștere ajustări pentru depreciere	366	7.431
Reluare ajustări pentru depreciere	306	19.331
Sold la sfârșitul perioadei	73.092	73.033

Activele financiare care pot supune Grupul riscului de încasare sunt în principal creanțele comerciale și numerarul și echivalentele de numerar. Grupul a pus în practică o serie de politici prin care se asigură că vânzarea de servicii se realizează către clienți cu o încasare corespunzătoare, prin includerea în contractele comerciale a obligației acestora de a constitui garanții financiare. Valoarea creanțelor, netă de ajustările pentru pierderi de valoare, reprezintă suma maximă expusă riscului de încasare. Riscul de încasare aferent acestor creanțe este limitat, întrucât aceste sume sunt, în principal, datorate de companii deținute de stat.

Numerarul este plasat în instituții financiare, care sunt considerate ca având risc minim.

23. EVENIMENTE ULTERIOARE

- **Convocarea adunării generale ordinare a acționarilor**

În data de 09 octombrie 2025, Directoratul Companiei a convocat în conformitate cu prevederile Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni

de piață, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale Actului constitutiv al Companiei în vigoare, Adunarea generală ordinară a acționarilor în data de 11 Noiembrie 2025 având pe ordinea de zi:

- numirea societății Deloitte Audit SRL în calitate de auditor financiar al Companiei pentru o perioadă de 3 ani.

• **Hotărârea nr. 8 a Adunării Generale Ordinare a Acționarilor din 13 octombrie 2025**

Adunarea generală ordinară a acționarilor Companiei, în temeiul prevederilor Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare, întrunită în ședință în data de 13 octombrie 2025:

- a aprobat formularea unei acțiuni în pretenții în contradictoriu cu Dogaru-Tulică Adina-Loredana, Popescu Mihaela, Morariu Marius Vasile, Năstasă Claudiu Constantin și Blăjan Adrian Nicolae, foști membri ai Consiliului de Supraveghere, în vederea recuperării prejudiciului cauzat Companiei ca urmare a revocării membrilor Directoratului (Cătălin Nițu, Ovidiu Anghel, Andreea-Mihaela Miu, Bogdan Marcu și Marius Viorel Stanciu) și împuternicirea Directoratului de a exercita acțiunea în justiție, respectiv de a promova și semna cererea de chemare în judecată a lui Dogaru-Tulică Adina-Loredana, Popescu Mihaela, Morariu Marius Vasile, Năstasă Claudiu Constantin și Blăjan Adrian Nicolae;

- a aprobat formularea unei acțiuni în pretenții, în contradictoriu cu Oleg Burlacu, Jean Badea, Ciprian Constantin Dumitru, Mircea Cristian Staicu, Mihaela Constantinovici și Mihaela Popescu, membri provizorii ai Consiliului de Supraveghere, pentru restituirea sumelor încasate în cursul anului 2020 pentru participarea la Comitetul de Securitate Energetică (considerat ca fiind inexistent din punct de vedere legal de către Curtea de Conturi a României) și împuternicirea Directoratului de a exercita acțiunea în justiție, respectiv de a promova și semna cererea de chemare în judecată a lui Oleg Burlacu, Jean Badea, Ciprian Constantin Dumitru, Mircea Cristian Staicu, Mihaela Constantinovici și Mihaela Popescu.

• **Hotărârea nr. 9 a Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor din 14 octombrie 2025**

Adunarea generală extraordinară a acționarilor Companiei, în temeiul prevederilor Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, și ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare, întrunită în ședință în data de 14 octombrie 2025:

- nu a aprobat achiziționarea de către Companie a serviciilor de consultanță și respectiv asistență juridică și reprezentare în fața instanțelor de judecată în vederea apărării intereselor Companiei în legătură cu ducerea la îndeplinire și respectiv contestarea Hotărârii Plenului Curții de Conturi a României și în subsidiar a Raportului de Audit de Conformitate și a Scrisorii de Management, întocmite de Curtea de Conturi.

• **Modificare componență comitet consultativ din cadrul Consiliului de Supraveghere**

Compania a informat acționarii și investitorii asupra faptului că, în conformitate cu atribuțiile sale statutare și legale, Consiliul de Supraveghere a decis, în ședința din data de 16 octombrie 2025, modificarea componenței Comitetului de Nominalizare și Remunerare.

Prin urmare, comitetele consultative din cadrul Consiliului de Supraveghere sunt:

➤ **Comitetul de Nominalizare și Remunerare:**

VASILESCU Alexandru-Cristian – președinte
DASCĂL Cătălin-Andrei
ORLANDEA Dumitru Virgil
ZEZEANU Luminița
ATANASIU Teodor
PĂUN Costin-Mihai

➤ **Comitetul pentru gestiunea riscurilor:**

ATANASIU Teodor – președinte
VASILESCU Alexandru-Cristian
DASCĂL Cătălin-Andrei
RUSU Rareș Stelian
ORLANDEA Dumitru Virgil

➤ **Comitetul de Audit:**

ZEZEANU Luminița – președinte
ATANASIU Teodor
RUSU Rareș Stelian

➤ **Comitetului pentru Investiții și Securitate Energetică:**

PĂUN Costin-Mihai - președinte
DASCĂL Cătălin Andrei

PĂUN Costin-Mihai
VASILESCU Alexandru-Cristian

ZEZEANU Luminița
ATANASIU Teodor
ORLANDEA Dumitru Virgil

- **Convocarea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor**

În data de 24 octombrie 2025 Directoratul Companiei, în conformitate cu prevederile Legii societăților nr. 31/1990, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Legii nr. 24/2017 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale Regulamentului A.S.F. nr. 5/2018 privind emitenții de instrumente financiare și operațiuni de piață, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale Actului constitutiv al Companiei în vigoare, a convocat Adunarea generală extraordinară a acționarilor în data de 28 noiembrie 2025, având următoarea ordine de zi:

- aprobarea "Planului de dezvoltare a rețelei electrice de transport pentru perioada 2026 – 2035 – sinteză", care conține prezentarea integrată a proiectelor prioritare pentru dezvoltarea Rețelei Electrice de Transport, calendarul de implementare, estimarea investițiilor necesare și identificarea surselor de finanțare aferente și mandatarea Directoratului Companiei să aprobe modificările "Planului de dezvoltare a RET perioada 2026-2035" care vor surveni în urma consultării publice lansate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, cu respectarea coordonatelor principale aprobate de Adunarea Generală a Acționarilor;
- informarea privind achizițiile de produse, servicii și lucrări, angajamente care implică obligații importante ale Companiei cu o valoare mai mare de 5.000.000 euro, precum și credite și garanții pentru credite cu o valoare sub 50.000.000 euro.