

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 LEL, 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), RAAN (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 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)

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

Politica Tranelectrica 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 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 5.197.317 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 chirii	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 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 **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, 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 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, 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 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.