



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice
Transelectrica SA - Sediu Social: Str. Otiliei, nr. 2-4, C.P. 030796, București
România. Număr înregistrare Oficiul Registrului Comerțului 140/80660/2000.
Cod Unic de înregistrare 13328043 Telefon +4021 303 56 11, Fax +4021 303 56 10
Capital subscris și vărsat: 733.031.420 Lei
www.transelectrica.ro

Direcția Investiții

Nr. 8384/ 28.02.2025

NOTA

privind stabilirea de către Adunarea Generală a Acționarilor a Programului de investiții al CNTEE „Transelectrica” - SA pentru anul 2025 și a cheltuielilor de investiții estimate pentru anii 2026 și 2027

1. Programul de investiții al CNTEE „Transelectrica” - SA pentru anul 2025 și cheltuielile de investiții estimate pentru anii 2026 și 2027

Programul de Investiții al CNTEE „Transelectrica” – SA pentru anul 2025, precum și cheltuielile de investiții estimate pentru anii 2026 și 2027 (**PAI 2025**), a fost întocmit de către Departamentul Management Program de Investiții din cadrul Direcției Investiții, având la bază următoarele elemente:

- prioritățile investiționale stabilite în Planul de Dezvoltare a RET - perioada 2024 – 2028 - 2033;
- propunerile primite din partea Managerilor de Program și a Managerilor de Proiect din cadrul Direcției Investiții și a entităților organizatorice din cadrul CNTEE „Transelectrica” – S.A.;
- propunerile primite din partea Sucursalelor teritoriale de transport ale Companiei;
- principalele riscuri care pot afecta realizarea PAI 2025.

Structura Cheltuielilor de investiții pentru anul 2025 și a cheltuielilor de investiții estimate pentru anii 2026 și 2027 pe categorii de cheltuieli se prezintă astfel:

(mii lei, fără TVA)

Nr. crt.	Categoriile de cheltuieli	2025	2026	2027
	Total general (A+B)	658.711	1.675.186	1.143.111,6
A	Cheltuieli proprii Companiei	613.000	1.668.539	1.142.796,5
<i>I</i>	<i>Investiții în continuare</i>	<i>380.070,9</i>	<i>859.520</i>	<i>420.147,0</i>
<i>II</i>	<i>Investiții noi</i>	<i>132.894,5</i>	<i>691.953</i>	<i>645.244,7</i>
<i>III</i>	<i>Alte cheltuieli de investiții</i>	<i>100.034,6</i>	<i>117.065</i>	<i>77.404,8</i>
B	Cheltuieli de investiții finanțate din tarif de racordare	45.711	6.647	315,1

Structura Cheltuielilor de investiții pentru anul 2025 și a cheltuielilor de investiții estimate pentru anii 2026 și 2027 pe entități organizatorice se prezintă după cum urmează:

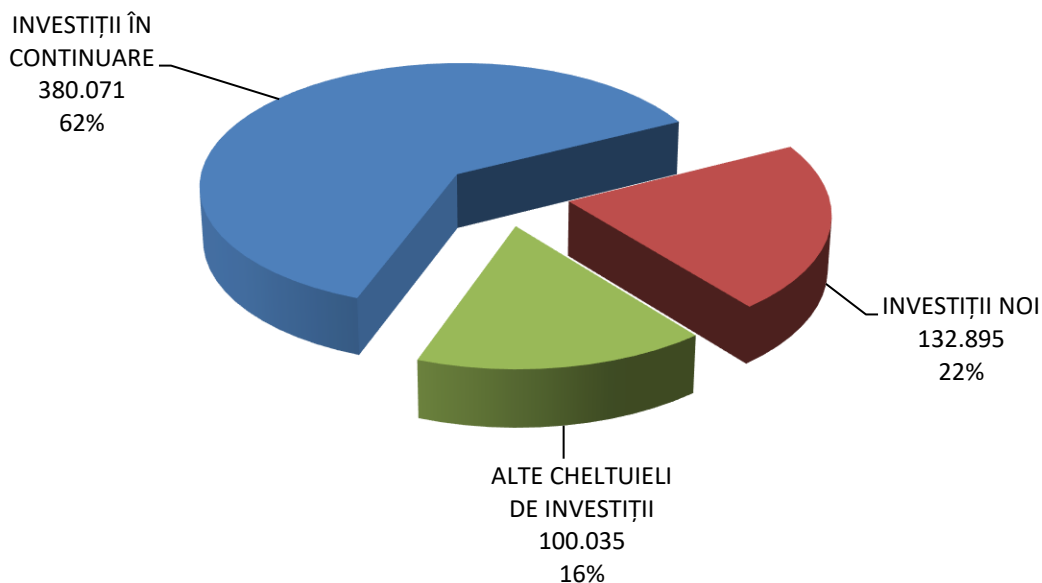
(mii lei, fără TVA)

Nr. crt.	Sinteza pe entități:	2025	2026	2027
	Total general (I+II+III)	658.711	1.675.186	1.143.111,6
<i>I</i>	<i>Total DI</i>	<i>283.283,4</i>	<i>1.288.504</i>	<i>797.046,0</i>
<i>II</i>	<i>Total STT-uri</i>	<i>180.419,5</i>	<i>178.264</i>	<i>170.613,3</i>
<i>III</i>	<i>Total Direcții</i>	<i>195.008,1</i>	<i>208.418</i>	<i>175.452,3</i>

Programul de investiții pentru anul 2025 și estimarea cheltuielilor pentru anii 2026 și 2027 sunt detaliate în **Anexa 1**.

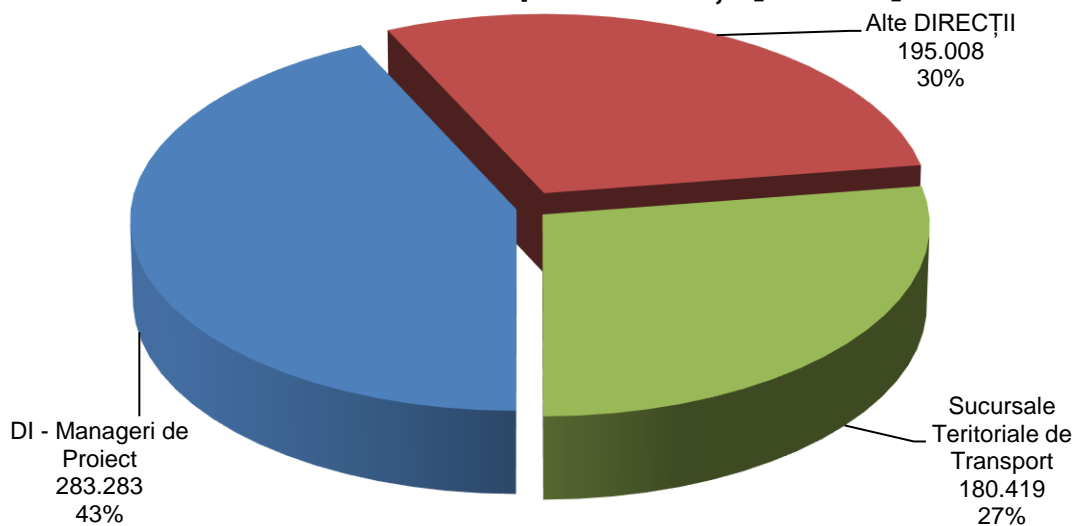
Structura cheltuielilor de investiții proprii Companiei din anul 2025

Categorii de cheltuieli PAI 2025 [mii lei]



Cheltuielile de investiții totale din anul 2025 structurate pe entități

PAI 2025 - structura pe ENTITĂȚI [mii lei]



2. Precizări privind proiectele majore de investiții din PAI 2025

A. Principalele obiective de investiții majore ale căror contracte de execuție s-au încheiat în anii anteriori și care se vor afla în anul **2025** în etapa de derulare lucrări de execuție (*investiții în continuare*), structurate conform capitolelor din **Planul de Dezvoltare**, sunt:

Nr. crt.	Obiectiv de investiții	An PIF
Retehnologizare RET - 7 proiecte de investiții		
1	Retehnologizarea stației 400 kV Isaccea - Etapa II	2026
2	Retehnologizare stația 400/110/20 kV Smârdan	2026
3	Modernizare stația 220/110 kV Calafat	2026
4	Retehnologizare stația 110 kV Medgidia Sud - echipamente	2027
5	Retehnologizarea stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu	2025
6	Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20 kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu	2026
7	Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavoda și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (tip SMART GRID)	2025
Siguranța alimentării consumatorilor – 2 proiecte de investiții		
8	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București racordați în stația 400/220/110/10 kV București Sud	2025
9	Creșterea siguranței în funcționarea zonei de rețea Argeș - Vâlcea, realizarea stației 400 KV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 KV	2025
Integrarea producției din Dobrogea și Moldova – 2 proiecte de investiții		
10	LEA 400 kV d.c. (1ce) Constanța Nord - Medgidia Sud	2028
11	Trecerea la 400 kV a LEA 220kV Brazi Vest – Teleajen – Stâlpul inclusiv Achiziție AT 400MVA 400/220/20kV și lucrări de extindere stațiile 400kV și 220kV aferente, în stația 400/220/110kV Brazi Vest, din care: - LEA 400 kV Brazi Vest - Teleajen - Stâlpul - Extinderea stației Brazi Vest (inclusiv AT4)	2027
Integrarea producției din alte zone – 1 proiect de investiții		
12	LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare – RET – Etapa I	2025
Creșterea capacității de interconexiune – 5 proiecte de investiții		
13	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	2027
14	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	2028
15	Stația 400 kV Stâlpul și Modernizare celule 110 kV și medie tensiune în stația electrică Stâlpul - echipamente	2027

16	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - <i>Stația 400/220/110 kV Reșița</i>	2025
17	LEA 400 kV d.c. Gutinaș - Smârdan	2025
Alte proiecte în derulare – 2 proiecte de investiții		
18	Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST) și intervenție rapidă în SEN - etapa II	2025
19	Sistem de monitorizare a calității energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS (SF, PT, CS))	2027

Valoarea totală a investițiilor în continuare este de **380.071 mii lei** reprezentând **62 %** din Cheltuielile de investiții proprii Companiei.

B. Obiectivele de investiții a căror execuție se va demara în anul **2025** sau anii imediat următori (**Investiții noi**) însumează **132.895 mii lei**, respectiv **22 %** din Cheltuielile de investiții proprii Companiei.

Acestea se află în diferite stadii ale derulării procedurii de achiziție.

Principalele obiective de investiții majore, care în anul 2025 se vor afla în diferite stadii ale procedurii de achiziție, structurate conform capitolelor din **Planul de Dezvoltare**, sunt:

Nr. crt.	Obiectiv de investiții
Retehnologizare RET – 5 proiecte de investiții	
1	Retehnologizare stația 110 kV Medgidia Sud - <i>lucrări</i>
2	Modernizare sistem de comandă-control-protecție-metering 220 kV, 110 kV în stația 220/110/20 kV și retehnologizarea medie tensiune și servicii interne c.c. și c.a. în stația 220/110/20 kV Ghizdaru
3	Proiect Pilot - Retehnologizare stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală
4	Înlocuire Transformator nr. 4 - 250 MVA, 400/110 kV în stația 400/110 KV Drăgănești Olt
5	Achiziția și montajul unei bobine de compensare 100MVAR în stația Porțile de Fier 400kV

Siguranța alimentării consumatorilor – 1 proiect de investiții

6	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de nord-est a Municipiului București racordați în stația 220/110/10 kV Fundeni
---	---

Integrarea producției din Dobrogea și Moldova – 1 proiect de investiții

7	Trecerea la 400 kV a LEA 220kV Brazi Vest – Teleajen – Stâlpul inclusiv Achiziție AT 400MVA 400/220/20kV și lucrări de extindere stațiile 400kV și 220kV aferente, în stația 400/220/110kV Brazi Vest, din care: - <i>Stația 400 kV Teleajen și retehnologizare stația 110 kV</i>
---	--

Integrarea producției din centrale - Alte zone - 1 proiect de investiții

8	Stația de 220 kV Ostrovu Mare
---	-------------------------------

Creșterea capacității de interconexiune – 6 proiecte de investiții

9	Montare AT1 400 MVA, 400/220 kV în stația 400/220 kV Roșiori + Montare sistem de comandă control protecție în stația 400/220 kV Roșiori
10	Retehnologizare stația 110 kV Arad și trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. Stația 400 kV Arad (etapa III)
11	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. LEA 400 kV Timișoara - Arad, (etapa III)
12	Construirea unei noi Linii Electrice Aeriene (LEA) de 400 kV simplu circuit (s.c.) Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN
13	LEA 400 kV Suceava - Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României
14	Stația 400 kV Stâlp și Modernizare celule 110 kV și medie tensiune în stația electrică Stâlp – lucrări rămase de executat

Alte proiecte: 3 proiecte de investiții

15	Sediu operațional DET Craiova
16	National Phasor Data System connected to International Phasor Data Exchange - Platformă Națională de Sincrofazori, conectată la Platforma Internațională pentru schimb Date Sincrofazori (IPDE)
17	Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori

C. Principalele obiective de investiții aflate în diferite etape de proiectare (*pregătire achiziție / derulare servicii proiectare, inclusiv obținere de avize, acorduri, autorizații, emitere HG pentru declanșare proceduri de expropriere*) sunt:

Nr. crt.	Obiectiv de investiții
Retehnologizare RET - 10 proiecte de investiții	
1	Modernizare stația 220/110/20kV Fântânele
2	Modernizare sistem comandă control protecții în stația 220/110/20 kV Cluj-Florești
3	Modernizare sistem comandă control protecții în stația Cernavodă
4	Înlocuire Trafo 1 și Trafo 2 400/110kV în stația Constanța Nord
5	Înlocuire Trafo 1 - 40 MVA, 110/10 kV și Trafo 7 - 250 MVA, 400/110 kV în stația 400/110/10kV Cluj Est
6	Înlocuire Trafo 2 400/110 kV în stația Smârdan
7	Retehnologizare stația 400/220/110 kV Urechești

8	Modernizare stația 220 / 110 / 20 kV Grădiște
9	Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori
10	Proiectul pilot DigiTEL Green - Retehnologizare stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului

Integrarea producției din Dobrogea și Moldova și alte zone – 7 proiecte de investiții

11	Mărirea capacității de transport LEA 220 kV Gutinaș - Dumbrava
12	Mărirea capacității de transport LEA 220 kV Dumbrava - Stejaru
13	Mărirea capacității de transport a LEA 220 kV Fântânele - Ungheni
14	Instalare Trafo 3 nou 400/110/20 kV în stația Medgidia Sud
15	Instalare Trafo 3 nou 400/110 kV în stația Smârdan
16	LEA 400 kV d.c. Stâlpu-Brașov (1 circuit echipat)
17	Mărirea capacității de transport LEA 400 kV București Sud - Gura Ialomiței

Integrarea producției din centrale - Alte zone - 2 proiecte de investiții

18	Reconductorarea LEA 220 kV Turnu Măgurele - Ghizdaru
19	Reconductorarea LEA d.c. 220 kV București Sud - Ghizdaru

Creșterea capacității de interconexiune – 2 proiecte de investiții

20	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. LEA 400 kV Timișoara - Arad, (etapa III)
21	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa III: Stația 400 kV Săcălaz

3. Proiecte de investiții care beneficiază de finanțare din fonduri europene

Nr Crt	Denumirea proiectului	Status finanțare	Valoare estimată / contractată LEI	Val. nerambursabilă LEI
Programul Operațional Infrastructură Mare (POIM)				
1	LEA 400 kV d.c. Gutinaș-Smârdan	Contract finanțare 276/03.10.2019	336.951.881,55	Etapa I 138.136.986,79 lei Etapa II 100.339.057,89 lei
Fondul pentru modernizare				
1	LEA 400 kV d.c. Constanța Nord - Medgidia Sud	Contract finanțare 1/10.10.2022/C947/11.10.2022	134.533.516 lei	111.873.780,08 lei
2	Construirea unei noi Linii Electrice Aeriene (LEA) de 400 kV simplu circuit (s.c.) Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN	Contract finanțare 2/10.10.2022/C948/11.10.2022	689.504.534 lei	492.452.329,63 lei

3	"Axul Banat", Etapa II LEA 400 kV Reșita – Timișoara-Săcălaz	Contract finanțare 3/10.10.2022/ C949/11.10.2022	199.990.355 lei	309.511.185,12 lei
	"Axul Banat", Etapa II Retehnologizare stația 110 kV Timișoara și trecerea la 400 kV		206.590.890 lei	
4	"Axul Banat", Etapa III LEA 400 kV Timișoara/Săcălaz – Arad	Contract finanțare 4/10.10.2022/ C950/11.10.2022	185.477.800,59 lei	279.809.124,03 lei
	"Axul Banat", Etapa III Retehnologizare stația 110kV Arad și Stația 400 kV Arad			
	"Axul Banat", Etapa III Stația 400 kV Săcălaz			
5	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Brazi Vest-Teleajen-Stâlp: LEA 400 kV Brazi-Vest-Teleajen-Stalpu, Extindere statia Brazi Vest	Contract finanțare 5/10.10.2022/ C951/11.10.2022	161.456.090 lei	248.478.774,69 lei
	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Brazi Vest-Teleajen-Stâlp: Statia 400 kV Teleajen si rehnologizare statia de 110 kV		197.572.694 lei	
6	Proiect pilot - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală	Contract finanțare 6/10.10.2022/ C952/11.10.2022	414.342.926 lei	228.474.337,86 lei
7	Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20 kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu	Contract finanțare 7/10.10.2022/ C953/11.10.2022	260.233.966 lei	254.651.970,65 lei
8	Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente în SEN, folosite în interconexiune și pentru evacuare putere din centrala nucleară Cernavodă și centralele de energie regenerabilă din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (tip SMART GRID)	Contract finanțare 8/10.10.2022/ C954/11.10.2022	29.752.008 lei	50.968.365,49 lei
9	Digitalizarea RET prin instalarea a 2 sisteme online pt Contorizarea și managementul datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro, si pt Monitorizarea calitatii energiei electrice: Sistem de contorizare si de management al datelor de masurare a energiei electrice pe piata angro	Contract finanțare 9/10.10.2022/ C955/11.10.2022	50.894.010 lei (componenta de investiții)	88.806.776,94 lei
	Digitalizarea RET prin instalarea a 2 sisteme online pt Contorizarea și managementul datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro, si pt Monitorizarea calitatii energiei electrice: Sistem de Monitorizare a Calitatii Energiei Electrice (Power Quality Monitoring System)		37.820.292 lei	
10	Proiect pilot DigiTEL Green – Retehnologizare stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului	Contract finanțare 62/11.10.2022 C101/20.02.2024		240.582.164,42 lei
11	Proiect Pilot DigiTEL Power Lines of the Future – Trecerea LEA 400 kV Isaccea-Tulcea Vest de la simplu circuit la dublu circuit	Contract finanțare 262/27.09.2024 C880/27.09.2024		318,893,345.47 lei
Programul Național pentru Redresare și Reziliență (PNRR)				
11	Subinvestiția 5a. Instalarea de centrale fotovoltaice (CEF) și instalații de stocare a energiei electrice destinate alimentării serviciilor interne instalate în stațiile C.N.T.E.E. Transelectrica S.A	Contract finanțare 20/12613/09.04.2024 C259/09.04.2024		281.186.000 lei Pentru Investiția 5 (a, b și c)

4. Riscuri care pot afecta realizarea PAI 2025 – cheltuieli proprii Companiei

A. Externe:

Întârzieri în realizarea lucrărilor conform estimărilor prevăzute și termenelor contractuale, cauzate în principal de:

- situația economică mondială, respectiv războiul din Ucraina și criza energetică;
- contextul legislativ;
- situația financiară a unor executanți;

- *întârzieri semnificative în emiterea de HG pentru declanșare proceduri de expropriere / scoatere din fond forestier;*
- *numărul redus al firmelor de proiectare/execuție în domeniu, fapt ce conduce la nefinalizarea procedurilor de achiziție publică.*

Impactul acestor riscuri ar putea fi circa 8 % din cheltuielile de investiții proprii Companiei.

B. Interne (alte cauze)- cu un impact de 2%

În condițiile apariției acestor constrângeri, gradul de realizare al Programului de investiții (cheltuieli proprii Companiei) va fi de aproximativ 90%.

5. Hotărârea propusă

Având în vedere cele prezentate mai sus și prevederile art. 14 alineatul (1) lit (i) din Actul Constitutiv al CNTEE “Transelectrica” - SA, actualizat în temeiul Hotărârii Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor nr. 1 / 26.01.2023 și intrând în vigoare la data de 30.03.2023 conform Hotărârii Directoratului nr. 21 / 20.02.2023, propunem Adunării Generale a Acționarilor următoarele:

- stabilirea Programului de investiții al CNTEE “Transelectrica” – SA pe anul 2025 și a estimării cheltuielilor de investiții pentru anii 2026 și 2027 (PAI 2025) pentru exercițiul financiar supus aprobării, conform anexei 1 la prezenta Notă și

- delegarea Directoratului Companiei să aprobe modificările (*reviziile*) sumelor alocate și / sau obiectivelor de investiții cuprinse în PAI 2025, fără depășirea surselor de finanțare.

DIRECTORAT

**Președinte,
Ștefăniță MUNTEANU**

Membru,

Victor MORARU

Membru,

Cătălin Constantin NADOLU

Membru,

Vasile - Cosmin NICULA

Membru,

Florin Cristian TĂTARU

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2025 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2026 ȘI 2027

PAI 2025 AGA

(mii lei, fara TVA)

Nr. crt.	Categoriile de cheltuieli	PAI 2025 AGA	Eșalonare Trimestrială - E				Estimare Program investiții:	
			Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	Anul 2026	Anul 2027
	CHELTUIELI DE INVESTIȚII-TOTAL GENERAL (i+ii)	658.711	203.917	217.618	112.179	124.997	1.675.186	1.143.112
i	CHELTUIELI DE INVESTIȚII PROPRII COMPANIEI (I+II+III)	613.000	191.226	203.719	97.838	120.218	1.668.539	1.142.796
I	INVESTIȚII ÎN CONTINUARE (I.A+I.B), din care:	380.071	148.460	86.584	74.283	70.744	859.520	420.147
I.A	Investiții majore în continuare	378.417	148.305	85.934	73.434	70.744	859.520	420.147
I.B	Alte investiții în continuare	1.653	155	650	848	0	0	0
II	INVESTIȚII NOI (II.A+II.B), din care:	132.895	8.297	86.699	10.828	27.071	691.953	645.245
II.A	Investiții majore noi	106.214	257	83.479	4.918	17.560	644.085	573.801
II.B	Alte investiții noi	26.680	8.040	3.220	5.910	9.510	47.869	71.444
III	ALTE CHELTUIELI DE INVESTITII, din care:	100.035	34.468	30.437	12.726	22.403	117.065	77.405
A	<i>Achizitii de imobile, inclusiv terenuri</i>	100	0	100	0	0	0	0
B	<i>Dotari independente</i>	67.949	31.888	21.305	3.134	11.622	85.104	3.530
C	<i>Cheltuieli pentru elaborarea de SPF, a SF, a altor studii aferente obiectivelor de investitii, inclusiv cheltuielile necesare pentru obținerea avizelor, autorizațiilor și acordurilor prevăzute de lege</i>	20.180	2.416	3.994	2.991	10.780	31.844	71.528
D	<i>Cheltuieli de expertiză, proiectare, asistență tehnică, pentru probe tehnologice, teste, predare la beneficiar și de execuție privind consolidările și intervențiile pentru prevenirea sau înlăturarea efectelor produse de acțiuni accidentale și calamități naturale ...</i>	11.730	165	5.000	6.564	1	1	2.347
E	<i>Lucrări de foraj, cartarea terenului, fotogrammetrie, determinări seismologice, consultanță și alte cheltuieli de investiții ce nu se regăsesc la celelalte categorii de investiții</i>	76	0	38	38	0	116	0
F	<i>Cheltuieli de expertiză, proiectare, asistență tehnică, pentru probe tehnologice și teste, predare la beneficiar și de execuție privind reparațiile capitale, precum și alte categorii de lucrări de intervenții, ...</i>	0	0	0	0	0	0	0
ii	CHELTUIELI DE INVESTIȚII CU FINANȚARE DIN TARIFUL DE RACORDARE	45.711	12.691	13.899	14.342	4.779	6.647	315

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2025 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2026 ȘI 2027

i. I CHELTUIELI DE CAPITAL PENTRU "INVESTIȚII ÎN CONTINUARE" ȘI "INVESTIȚII NOI"

(mii lei, fara TVA)

Poziția în PAI 2025	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PIF estimat PAI 2025	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată		
							Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027	
I	INVESTIȚII ÎN CONTINUARE (I.A+I.B) - TOTAL, din care:					380.070,88	148.460,48	86.583,57	74.282,98	70.743,84	859.520,17	420.146,90	
I.A	INVESTIȚII MAJORE ÎN CONTINUARE - TOTAL, din care:					378.417,39	148.305,48	85.933,57	73.434,49	70.743,84	859.520,17	420.146,90	
I.A.1	DIRECȚIA INVESTIȚII - TOTAL din care:					296.166,27	122.676,02	59.229,13	56.698,95	57.562,17	829.823,53	415.130,53	
1	Modernizare stație 220/110 kV Calafat	D. Dir. 973 / 26.07.2023; MP: Dec. Dir. 516 / 19.05.2022; STT Craiova:	77.197,54	68.857,55	65.276,96	2026	15.002,00	1.000,00	1.000,00	6.002,00	7.000,00	48.153,75	0,00
							15.000,00	1.000,00	1.000,00	6.000,00	7.000,00	48.000,00	0,00
							2,00	0,00	0,00	2,00	0,00	153,75	0,00
2	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	D. Dir. 237 / 25.03.24; Ordin ME 717_ 29.05.2023; D D 381/29.3.'23 MP: D. D 41/13.1.'23; DAESDAFE - Servicii de audit financiar: Dec. Dir. 744 / 25.08.2016; STT Timișoara:	376.836,69	235.936,06	199.990,35	2027	5.017,30	1.000,00	1.003,65	1.010,00	2.003,65	15.603,65	16.003,65
							5.000,00	1.000,00	1.000,00	1.000,00	2.000,00	15.000,00	15.000,00
							7,30	0,00	3,65	0,00	3,65	3,65	3,65
3	LEA 400 kV d.c. (1ce) Constanța Nord - Medgidia Sud	Dec. Dir. 590 / 19.04.2023; MP: Dec. Dir. 428 / 09.05.2019; DAESDAFE - Servicii de audit financiar: NF 12877 / 06.11.2014 STT Constanța:	144.494,36	137.223,46		2028	3.203,60	0,00	101,80	50,00	3.051,80	70.503,60	61.635,32
							3.000,00	0,00	0,00	0,00	3.000,00	70.000,00	61.533,52
							3,60	0,00	1,80	0,00	1,80	3,60	1,80
4	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I, din care:	Dec. CA 2 / 25.01.2012 pt.	282.169,55	286.500,00	303.672,58		20.115,00	20.005,00	110,00	0,00	0,00	7.370,00	0,00
	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Portile de Fier - Resita Timisoara - Sacalaz - Arad - Etapa I LEA 400 kV s.c. Portile de Fier - (Anina) - Reșița DP:	Dec. Dir. 985 / 25.08.2022; Ordin MEC 789/13.07.2016; STT Timișoara: Dec. CA 2 /	207.622,66	163.500,00	152.598,68	2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7.370,00	0,00
							90,00	0,00	90,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița Timișoara- Săcălaz- Arad -Etapa I Stația 400/220/110 kV Reșița	Dec. Dir. 954 / 14.10.2019; STT Timișoara: Dec. CA 2 / 25.01.2012	163.409,11	123.000,00	151.073,90	2025	20.000,00	20.000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
							25,00	5,00	20,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Retehnologizarea Stației 400/110/20 kV Domnești	NF 29757 / 30.07.2020; MP: Dec. Dir. 467 /	252.658,02	144.447,00	110.122,71	2021	1.000,00	0,00	1.000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
							1.000,00	0,00	1.000,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Retehnologizarea stației 400 kV Isaccea (Etapa I +II)	D. Dir. 950 /19.07.2023;	209.703,45	157.781,90	158.828,98		20.005,00	5.005,00	5.000,00	5.000,00	5.000,00	108.275,77	0,00
	Retehnologizarea stației 400 kV Isaccea Etapa II MP:	D. Dir. 1286 / 24.08.2021; STT Constanța: D. Dir. 989 /	147.984,97	116.391,90	128.248,87	2026	20.000,00	5.000,00	5.000,00	5.000,00	5.000,00	108.225,77	0,00
							5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	50,00	0,00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poziția în PAI 2025	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PIF estimat PAI 2025	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată		
							Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027	
7	Modernizarea instalațiilor de 110 și 400(220) kV din stația Focșani Vest	Dec. Dir. 593 / 27.06.2016;	49.808,53	23.000,00	22.252,79	2025	3.343,54	0,00	3.343,54	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>STT Bacău - Rest rămas de executat din contractul reziliat C260/11.12.2017:</i>	NF 2711 / 16.02.2015					3.343,54	0,00	3.343,54	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Retehnologizare stația 400/110/20 kV Smârdan	D. Dir 1199 / 20.10.22;	203.810,92	110.000,00	135.018,02	2026	20.562,36	5.274,17	5.004,82	5.501,14	4.782,23	67.320,02	200,00
	<i>MP:</i>	Dec. Dir. 899 / 11.10.2016;					20.000,00	5.274,17	5.000,00	5.000,00	4.725,83	67.120,02	0,00
	<i>STT Constanța:</i>	Dec. Dir. 4 /					562,36	0,00	4,82	501,14	56,40	200,00	200,00
9	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	Dec. Dir. 334 / 15.03.23;	235.743,12	211.016,71	206.590,89	2028	3.007,30	0,00	453,65	2.550,00	3,65	50.053,65	100.053,65
	<i>MP:</i>	Dec. Dir. 147 / 15.02.2016;					2.500,00	0,00	0,00	2.500,00	0,00	50.000,00	100.000,00
	<i>DAESDAFE - Servicii de audit financiar:</i>	NF (TEL) 8369 / 01.10.2012					7,30	0,00	3,65	0,00	3,65	3,65	3,65
10	Retehnologizare stația 110 kV Medgidia Sud	D. Dir. 157 / 26.02.2024; D.	184.380,71	87.145,09	14.497,51	2027	12.300,00	12.000,00	200,00	50,00	50,00	36.100,00	36.100,00
	<i>MP:</i>	Dir. 900 /					9.500,00	9.500,00	0,00	0,00	0,00	36.000,00	36.000,00
	<i>STT Constanța:</i>	01.08.22; D. Dir.					2.800,00	2.500,00	200,00	50,00	50,00	100,00	100,00
11	Stația 400 kV Stâlp și Modernizare celule 110 kV și medie tensiune în stația electrică Stâlp	Dec. Dir 1351/ 31.10.23; Dec.	182.372,72	127.463,20	0,00	2027	1.245,00	332,00	331,00	332,00	250,00	28.610,00	66.729,20
	<i>Statia 400 kV Stalpu MP-Gorunescu:</i>	Dir. 713 / 14.06.2017;	182.372,72	127.463,20	0,00	2027	800,00	200,00	200,00	200,00	200,00	20.000,00	46.719,20
	<i>Modernizare celule 110 kV și medie tensiune în stația electrică Stâlp RP-Tessaro:</i>	Dec. Dir. 182 / 07.02.2017;					200,00	50,00	50,00	50,00	50,00	8.600,00	20.000,00
	<i>STT Bucuresti: - Taxe</i>	D. CA 6 / 24.03.2011;					5,00	2,00	1,00	2,00	0,00	10,00	10,00
12	Retehnologizarea stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu	Dec. Dir. 1241 / 27.10.2022;	156.724,47	127.000,00	125.948,31	2025	40.045,00	10.003,00	10.002,00	10.040,00	10.000,00	39.358,88	0,00
	<i>MP:</i>	D. Dir. 1048 / 07.11.2019;					40.000,00	10.000,00	10.000,00	10.000,00	10.000,00	39.348,88	0,00
	<i>STT Bucuresti:</i>	D. Dir. 829 /					45,00	3,00	2,00	40,00	0,00	10,00	0,00
13	LEA 400 kV d.c. Gutinaș - Smârdan	Dec. Dir 1182 / 17.10.22;	362.239,82	300.000,00	336.951,88	2025	51.443,81	27.025,00	8.275,00	8.143,81	8.000,00	39.093,86	0,00
	<i>MP:</i>	Dec. Dir. 212 / 09.03.2020;					25.000,00	7.000,00	6.000,00	6.000,00	6.000,00	39.093,86	0,00
	<i>STT Bacău :</i>	HG 840 / 22.11.2017;					443,81	25,00	275,00	143,81	0,00	0,00	0,00
14	Mărirea capacității de transport a LEA 220 kV Stejaru - Gheorgheni - Fântânele	D Dir.1200/ 20.10.2022 Nota 23514/4.6.21;	65.315,03	56.500,00	64.292,95	2024	10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>STT Sibiu:</i>	D Dir. 950/14.8.20					10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15	Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro	Dec. Dir. 200 / 01.03.2018;	48.622,36	46.000,00	58.643,67	2024	1,85	1,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	<i>DAESDAFE - Servicii de audit financiar:</i>	Hot. Dir. 10 / 21.01.2016;					1,85	1,85	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poziția în PAI 2025	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PIF estimat PAI 2025	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată		
							Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027	
16	LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET, din care:	Dec. Dir. .991 / 19.08.2020	75.949,55	63.830,35	53.498,00		15.393,07	10.005,00	5.383,07	5,00	0,00	0,00	0,00
	Etapa I - LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare - RET MP:	Dec. Dir. 1365 / 12.12.2017;	68.113,95	56.389,14	49.336,95	2025	15.373,07	10.000,00	5.373,07	0,00	0,00	0,00	0,00
	STT Craiova:	HG 775 / 20.10.2020;					20,00	5,00	10,00	5,00	0,00	0,00	0,00
17	Instalarea a două mijloace moderne de compensare a puterii reactive în stațiile 400/220/110/20 kV Sibiu Sud și 400/220/110/20 kV Bradu	Dec. Dir. 166 / 23.02.2022; Dec. Dir. 1231 / 02.10.2020; NC (TEL) 24047 / 03.07.2017 NF nr. 27630 / 06.06.2023	270.208,61	263.999,32	260.233,97	2026	38.437,54	10.005,00	10.013,65	10.010,00	8.408,89	190.574,68	7,30
	MP:						38.400,24	10.000,00	10.000,00	10.000,00	8.400,24	190.533,73	0,00
	DAESDAFE - Servicii de audit financiar:						7,30	0,00	3,65	0,00	3,65	10,95	7,30
	STT Pitești:						10,00	0,00	5,00	5,00	0,00	10,00	0,00
	STT Sibiu:						20,00	5,00	5,00	5,00	5,00	20,00	0,00
18	Creșterea siguranței în funcționarea zonei de rețea Argeș - Vâlcea, realizarea stației 400 kV Arefu și montarea unui AT 400 MVA, 400/220 kV	Dec. Dir. 899 /01.08.2022; Dec. Dir. 1320 /02.09.2021; Dec. Dir. 1189 /20.12.2019;	80.675,41	80.675,41	94.573,76	2025	15.010,00	15.010,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	MP:						15.000,00	15.000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	STT Pitești:						10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Trecerea la 400 kV a LEA 220 kV Brazi Vest – Teleajen – Stalpu inclusiv Achiziție AT 400 MVA 400/220/20 kV și lucrări de extindere stațiile 400 kV și 220 kV aferente, în stația 400/220/110 kV Brazi Vest, din care:		500.060,45	339.065,03			31.023,90	6.000,00	8.006,95	8.005,00	9.011,95	128.805,67	134.401,41
	Trecerea la 400 kV a LEA Brazi Vest – Teleajen – Stâlpu – LOT1 - MP:	D. Dir. 1139/ 07.09.2023;	45.152,77	141.492,34	43.538,76	2026	15.000,00	3.000,00	4.000,00	4.000,00	4.000,00	32.000,00	32.500,00
	Extinderea stației 400/220 kV Brazi Vest – LOT2 - MP:	D. Dir. 1139/ 07.09.2023;	138.857,80		117.917,33	2027	15.000,00	3.000,00	4.000,00	4.000,00	4.000,00	32.592,78	32.737,07
	Trecerea la 400 kV a stației Teleajen și rețehnologizarea stației 110 kV Teleajen - MP:	D. Dir. 27 / 12.01.2024;	316.049,88	197.572,69		2028	1.000,00	0,00	0,00	0,00	1.000,00	64.198,99	69.150,44
	DAESDAFE - Servicii de audit financiar:	Dec. Dir. 239 /					3,90	0,00	1,95	0,00	1,95	3,90	3,90
	STT București:						20,00	0,00	5,00	5,00	10,00	10,00	10,00
I.A.2	STT BUCUREȘTI - TOTAL, din care:						44.196,03	16.000,00	16.000,00	10.000,00	2.196,03	0,00	0,00
20	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București racordați în stația 400/220/110/10 kV București Sud	Dec. UMA 1660 /07.12.2021; NC 14945 / 26.09.2019;	63.509,69	51.645,14	59.196,03	2025	44.196,03	16.000,00	16.000,00	10.000,00	2.196,03	0,00	0,00
I.A.3	STT PITEȘTI - TOTAL, din care:						660,00	275,00	385,00	0,00	0,00	24.624,33	0,00
21	Înlocuire Transformator nr. 4 - 250 MVA, 400/110 kV în stația 400/110 kV Drăgănești Olt	D. Dir 23 / 3.5.23; Dec. UMA 1638 / 26.11.2021;	25.124,33	23.277,63	25.057,53	2026	660,00	275,00	385,00	0,00	0,00	24.624,33	0,00
I.A.4	STT SIBIU - TOTAL, din care:						3.000,00	3.000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
22	Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST) și intervenție rapidă în SEN - etapa II	Dec. Directorat 825/12.07.2018	5.277,34	5.277,34	4.808,03	2025	3.000,00	3.000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poziția în PAI 2025		Act de aprobare	Valoarea totala aprobată / actualizata	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PIF estimat PAI 2025	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
I.A.5	Directia OMEPA						12.497,67	1.881,46	5.844,46	2.262,54	2.509,20	5.068,35	5.014,39
23	Sistem de monitorizare a calitatii energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS)	Dec. Dir. 1080 / 21.09.2022; NC 32049	39.555,43	40.507,74	37.820,29	2027	12.497,67	1.881,46	5.844,46	2.262,54	2.509,20	5.068,35	5.014,39
	MP:	12.488,42					1.879,61	5.840,76	2.262,54	2.505,50	5.064,65	5.010,69	
	DAESDAFE - Servicii de audit financiar:	9,25					1,85	3,70	0,00	3,70	3,70	3,70	
I.A.6	DTEETN - TOTAL din care:						21.897,42	4.473,00	4.474,98	4.473,00	8.476,44	3,96	1,98
24	Optimizarea funcționării LEA 400 kV existente in SEN, folosite în interconexiune si pentru evacuare putere din centrala nucleara Cernavoda si centralele de energie regenerabila din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (tip SMART GRID)	Dec. UMA 1328 / 02.09.2021; NC (TEL) 9674 / 09.03.2020 NF nr. 27630 / 06.06.2023	49.457,20	49.457,20	29.726,10	2025	21.897,42	4.473,00	4.474,98	4.473,00	8.476,44	3,96	1,98
	MP DTEETN:	21.893,46					4.473,00	4.473,00	4.473,00	8.474,46	0,00	0,00	
	DAESDAFE - Servicii de audit financiar:	3,96					0,00	1,98	0,00	1,98	3,96	1,98	
I.B	ALTE INVESTIȚII ÎN CONTINUARE - TOTAL, din care:						1.653,49	155,00	650,00	848,49	0,00	0,00	0,00
I.B.1	STT BACĂU - TOTAL, din care:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.B.2	STT BUCUREȘTI - TOTAL, din care:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.B.3	STT CLUJ - TOTAL, din care:						1.636,49	150,00	650,00	836,49	0,00	0,00	0,00
25	Modernizare iluminat exterior și perimetral din stația 400/110/10 kV Cluj Est	D. Dir 99 / 05.09.2023	986,77		783,86	2025	679,76	100,00	300,00	279,76	0,00	0,00	0,00
26	Montarea unei instalații de limitare incendiu cu injecție de azot pentru bobina de compensare 400 kV, 100 MVar Oradea Sud	D. Dir. 1468 / 13.12.2023; Dec 1468	2.115,01	1.415,00	1.143,73	2025	956,73	50,00	350,00	556,73	0,00	0,00	0,00
I.B.4	STT CONSTANȚA - TOTAL, din care:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.B.5	STT CRAIOVA - TOTAL, din care:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.B.6	STT PITEȘTI - TOTAL, din care:						17,00	5,00	0,00	12,00	0,00	0,00	0,00
27	Realizare sisteme de masurare a energiei electrice si de monitorizare a calitatii energiei electrice in statia 220/110/20 kV Pitesti Sud	Dec. ST PT 158 / 10.10.2016	811,03	811,03	462,58	2024	4,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00
28	Realizare sisteme de masurare a energiei electrice si de monitorizare a calitatii energiei electrice in statia 220/110 kV Stuparei	Dec. ST PT 159 / 10.10.2016	673,82	673,82	361,67	2024	8,00	0,00	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00
29	Înlocuire baterii de acumulatori (nr 1 și nr. 2) - 220 V cc, SI 220 kV din stația 400/220 KV Slatina	D. Dir 161, 167/ 26.02.2024	820,00		463,97	2024	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.B.7	STT SIBIU - TOTAL, din care:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.B.8	STT TIMIȘOARA - TOTAL, din care:						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II	INVESTIȚII NOI - TOTAL, din care:						132.894,54	8.297,07	86.698,66	10.828,04	27.070,77	691.953,34	645.244,73

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poziția în PAI 2025	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PIF estimat PAI 2025	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
							Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
II.A	INVESTITII MAJORE NOI - TOTAL, din care:					106.214,30	257,21	83.478,63	4.918,04	17.560,42	644.084,80	573.801,22
II.A.1	DIRECȚIA INVESTIȚII - TOTAL din care:					12.343,09	252,21	596,54	565,42	10.928,92	462.237,93	385.760,31
30	Construirea unei noi Linii Electrice Aeriene (LEA) de 400 kV simplu circuit (s.c.) Gădălin - Suceava, inclusiv interconectarea la SEN	Ordin MEAT nr 1176 / 16.05.24; D. Dir. 238 / 25.03.24; D. Dir. 800 / 13.06.23; MP: H. CA 7 / 08.07.2010 STT Bacau: NF nr. 27630 / 06.06.2023 STT Cluj:	1.346.389,35	689.504,53	2030	1.605,88	250,00	252,54	250,00	853,34	10.324,28	11.559,58
	1.000,00					250,00	250,00	250,00	250,00	5.000,00	10.000,00	
	5,08					0,00	2,54	0,00	2,54	5,08	5,08	
	595,80					0,00	0,00	0,00	595,80	5.314,20	1.549,50	
31	LEA 400 kV Suceava - Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României	Nota aprobare DGA nr 30448 / 29.06.23; DP: Ordin Mec. 848 / 05.07.2018; STT Bacau: Dec. Dir. 203 / 03.06.24; Dec. Dir. 462 / 03.06.24; Dir. 1175 / 13.12.2019; MP: NF (TEL) 8369 / 01.10.2012 DAESDAFE - Servicii de audit financiar: NF nr. 27630 / 06.06.2023 STT Timișoara:	419.146,99	159.008,76	2027, condiționat de aprobarea finanțării părții de LEA a R	912,20	0,00	0,00	0,00	912,20	80.595,00	79.682,84
	500,00					0,00	0,00	0,00	500,00	79.500,00	79.000,00	
	412,20					0,00	0,00	0,00	412,20	1.095,00	682,84	
32	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. LEA 400 kV Timișoara - Arad (etapa III)	Dec. Dir. 462 / 03.06.24; Dir. 1175 / 13.12.2019; MP: NF (TEL) 8369 / 01.10.2012 DAESDAFE - Servicii de audit financiar: NF nr. 27630 / 06.06.2023 STT Timișoara:	293.755,42	185.477,80	2028	323,21	2,21	25,00	25,00	271,00	55.665,61	74.201,00
	100,00					0,00	0,00	0,00	100,00	55.613,40	74.151,00	
	2,21					2,21	0,00	0,00	0,00	2,21	0,00	
	221,00					0,00	25,00	25,00	171,00	50,00	50,00	
33	Retehnologizare stația 110 kV Arad și trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. Stația 400 kV Arad (etapa III)	NF (TEL) 39531 / 13.11.14; RN 17589 / 22.04.21; MP: NF DAESDAFE 27630 / 06.06.23 DAESDAFE - Servicii de audit financiar: STT Timișoara:			2029	6,11	0,00	0,00	5,00	1,11	2.051,11	15.051,11
	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	2.000,00	15.000,00	
	1,11					0,00	0,00	0,00	1,11	1,11	1,11	
	5,00					0,00	0,00	5,00	0,00	50,00	50,00	
34	Stația 220 kV Ostrovu Mare	D. Dir. 227 / 21.03.24; D. Dir. 37 / 12.01.23; D. Dir. 1365 / 12.12.17; MP: STT Craiova:	129.757,88	80.994,53	2027	1.329,42	0,00	244,00	185,42	900,00	40.061,01	39.994,53
	1.000,00					0,00	0,00	100,00	900,00	40.000,00	39.994,53	
	329,42					0,00	244,00	85,42	0,00	61,01	0,00	
35	Achiziție și montare bobină de compensare în stația 400 kV Porțile de Fier	D. Dir. 114 / 13.02.2024; MP: Dec. Dir. 888 / 28.07.2022; STT Craiova: NC 79 / 15.08.2024	46.976,80	29.250,25	2027	1.102,17	0,00	75,00	100,00	927,17	14.049,41	14.250,25
	1.000,00					0,00	0,00	100,00	900,00	14.000,00	14.250,25	
	102,17					0,00	75,00	0,00	27,17	49,41	0,00	
36	Modernizarea sistemelor de comanda-control-protectie si integrare in CTSI a statiei Draganesti Olt	Dec. Dir 712 / 14.08.2015 MP:	15.719,36	15.000,00	2029	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00
	0,00					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poziția în PAI 2025	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PIF estimat PAI 2025	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată		
							Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027	
37	Modernizare stația 220 / 110 / 20 kV Grădiște	NC nr 34.319 / 31.07.2023;		30.500,00		2028	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	1.000,00
	<i>MP:</i>	NF nr 34.320 / 21.07.2023					0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	1.000,00
38	Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori - TOTAL, din care:		545.737,19	486.290,98			3.001,00	0,00	0,00	0,00	3.001,00	150.001,00	150.001,00
	Stația Suceava, din care:	Dec. Dir. 181 / 14.02.2023	178.327,77	156.252,86		2028	1.000,00	0,00	0,00	0,00	1.000,00	48.000,00	48.000,00
	<i>MP:</i>						1.000,00	0,00	0,00	0,00	1.000,00	48.000,00	48.000,00
	Stația Gutinaș, din care:	Dec. Dir. 182 / 14.02.2023	186.819,44	167.776,00		2028	1.000,00	0,00	0,00	0,00	1.000,00	52.000,00	52.000,00
	<i>MP:</i>						1.000,00	0,00	0,00	0,00	1.000,00	52.000,00	52.000,00
	Stația Roșiori, din care:	Dec. Dir. 183 / 14.02.2023	180.589,97	162.262,12		2028	1.001,00	0,00	0,00	0,00	1.001,00	50.001,00	50.001,00
<i>MP:</i>						1.000,00	0,00	0,00	0,00	1.000,00	50.000,00	50.000,00	
<i>STT Cluj:</i>						1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	1,00	
39	Instalarea de centrale fotovoltaice (CEF) și instalații de stocare a energiei electrice, destinate alimentării serviciilor interne instalate în stațiile CNTEE 'Transelectrica' SA	RN 7494 / 22.02.2024; NC 13-24 / 13.01.23;	132.663,15			2026	4.063,10	0,00	0,00	0,00	4.063,10	109.480,51	0,00
	<i>MP:</i>	NC 261-264, 385 / 13.01.23;					4.063,10	0,00	0,00	0,00	4.063,10	109.480,51	0,00
II.A.2	STT BUCUREȘTI - TOTAL, din care:						20,00	0,00	5,00	3,00	12,00	10.000,00	36.610,67
40	Modernizare sistem de comandă-control-protecție-metering 220 kV, 110 kV în stația 220/110/20 kV și rețehnologizarea medie tensiune și servicii interne c.c. și c.a. în stația 220/110/20 kV Ghizdaru	D. Dir 91 / 10.10.23; Dec. Dir. 1451 / 12.11.2020;	49.346,60	40.616,51		2027	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	5.000,00	6.610,67
41	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de nord-est a Municipiului București racordați în stația 220/110/10 kV Fundeni	D. Dir. 109/ 13.08.24; D. Dir. 225/ 22.02.23;	159.131,04	95.090,48		2027	10,00	0,00	5,00	3,00	2,00	5.000,00	30.000,00
II.A.3	STT CLUJ - TOTAL, din care:						1.138,00	0,00	0,00	0,00	1.138,00	23.226,00	31.636,00
42	Montare AT1 400 MVA, 400/220 kV în stația 400/220 kV Roșiori + Montare sistem de comandă control protecție în stația 400/220 kV Roșiori	Dec. Dir 105 / 12.02.2024	100.904,19	61.650,00		2028	1.138,00	0,00	0,00	0,00	1.138,00	23.226,00	31.636,00
	STT CRAIOVA - TOTAL, din care:						5.024,00	0,00	0,00	1.151,00	3.873,00	32.919,00	10.293,00
43	Sediu operațional DET Craiova	D. Dir 849 / 21.10.24;	67.712,02	48.236,32		2027	5.024,00	0,00	0,00	1.151,00	3.873,00	32.919,00	10.293,00
II.A.4	DTEETN - TOTAL din care:						87.689,21	5,00	82.877,09	3.198,62	1.608,50	115.701,87	109.501,24
44	Proiect Pilot - Retehnologizare stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală	D. Dir 687 / 23.08.2024; D.	661.245,75	414.342,93		2029	85.887,21	5,00	82.877,09	2.996,62	8,50	109.508,24	109.501,24
	<i>MP DTEETN:</i>	Dir 1106 / 29.08.23; D. Dir 882 / 27.07.22;					85.860,21	0,00	82.868,59	2.991,62	0,00	109.494,24	109.494,24
	<i>DAESDAFE - Servicii de audit financiar:</i>	D. Dir. UMA					7,00	0,00	3,50	0,00	3,50	14,00	7,00
	<i>STT Sibiu:</i>	1329 / 02.09.21;					20,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0,00	0,00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poziția în PAI 2025		Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PIF estimat PAI 2025	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
45	National Phasor Data System connected to International Phasor Data Exchange - Platformă Națională de Sincrofazori, conectată la Platforma Internațională pentru schimb Date Sincrofazori (IPDE)	D. Dir 994 / 02.12.24; D. Dir nr. 74 / 25.01.24;	7.995,63	7.424,94		2026	1.802,00	0,00	0,00	202,00	1.600,00	6.193,63	0,00
	MP DTEETN:	NC nr. 12215 / 14.03.2023					1.802,00	0,00	0,00	202,00	1.600,00	6.193,63	0,00
II.B	ALTE INVESTIȚII NOI - TOTAL, din care:						26.680,24	8.039,86	3.220,03	5.910,00	9.510,35	47.868,54	71.443,51
II.B.1	STT BACĂU - TOTAL, din care:						192,80	0,00	146,30	0,00	46,50	2.399,80	4.140,05
46	Reamenajare drum stația Focșani Vest în zona de acces	Dec. STT Bc 49/ 10.07.2023:	158,68	117,70		2025	146,30	0,00	146,30	0,00	0,00	0,00	0,30
47	Provizorat în LEA 110 kV în vederea șuntării stației de transformare FAI pentru respectarea condițiilor de regim la retragerea din exploatare a barelor de 110 kV	Nota Dir 38759 / 02.09.24; D. Dir. 1150 / 23.07.21;	2.338,80			2026	46,50	0,00	0,00	0,00	46,50	2.292,30	0,00
48	Înlocuire transformatoare de servicii interne TSI 2, TSI 3 și TSI 4 din Stația 400/220/110/20 kV Suceava	Nota Dir 38359 / 02.09.24; NC	4.247,25			2027	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	107,50	4.139,75
II.B.2	STT BUCUREȘTI - TOTAL, din care:						2.428,00	2.200,00	212,00	0,00	16,00	10.935,04	3.451,90
49	Proiect pilot: Măsurile pentru protecția păsărilor, care se află în arii naturale protejate, solicitate în avizele de mediu pentru ST București	Dec. Dir. 78 /05.09.2023; Dec. Dir. 432	1.057,41	699,25		2025	412,00	200,00	212,00	0,00	0,00	0,00	0,00
50	Înlocuire instalație interioară de încălzire și climatizare clădire administrativă sediul ST București	Dec. Dir. 642 / 10.06.2022;	4.143,63	3.706,10		2025	2.000,00	2.000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
51	Modernizare sistem comandă control SCADA în stația 400/110/20 kV Gura Ialomiței	Dec. Dir. 1161/ 13.09.2023	4.037,13			2027	5,00	0,00	0,00	0,00	5,00	1.000,00	2.675,00
52	Instalație de încălzire clădire corp comanda Stația Turnu Magurele	Dec. Dir. 980 / 23.08.2022:	986,90	986,90		2027	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	200,00	776,90
53	Modernizare în vederea diminuării efectelor galopării pe LEA 220 kV București Sud – Ghizdaru 1+2 și pe LEA 220 kV Derivația Mostiștea	Dec. Dir. 1405 / 20.11.2023	9.736,04			2026	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	9.735,04	0,00
II.B.3	STT CLUJ - TOTAL, din care:						11.400,00	125,00	0,00	2.725,00	8.550,00	26.588,50	60.206,55
54	Modernizare sistem de comandă - control - protecție în stația 220/110/20 kV Sălaj	D.Dir 880/ 25.10.24	42.342,26	29.289,00		2028	5.000,00	0,00	0,00	1.000,00	4.000,00	5.000,00	10.468,85
55	Înlocuire întrerupător automat tripolar de exterior și dispozitiv de sincronizare în celula 400 kV BC din stația 400/ 110/ 20 kV Oradea Sud	D Dir 138_ 20.02.24; D. Dir 2085 / 03.05.23	1.827,88	1.300,00		2026	950,00	0,00	0,00	500,00	450,00	200,00	0,00
56	Lucrări întărire rețea 20 kV în vederea alimentării cu energie electrică a UM 01969 Câmpia Turzii	D. Dir 456 / 30.05.24; NC	5.539,93	3.814,00		2026	3.000,00	0,00	0,00	1.000,00	2.000,00	814,00	0,00
57	Înlocuire întrerupător automat tripolar de exterior și dispozitiv de sincronizare în celula 400 kV BC din stația 400 kV Gădălin	D Dir 567_ 08.07.24; H Dir.	1.859,01			2026	1.200,00	0,00	0,00	225,00	975,00	74,50	0,00
58	Modernizare SCADA stația 400/110/20 kV Oradea Sud	D Dir 37_ 16.01.24:	39.690,75			2028	1.125,00	0,00	0,00	0,00	1.125,00	10.500,00	15.876,00
59	Înlocuire Trafo 1 - 40 MVA, 110/10 kV și Trafo 7 - 250 MVA, 400/110 kV în stația 400/110/10kV Cluj Est	NC 33957 / 25.07.2022	43.866,70			2027	70,00	70,00	0,00	0,00	0,00	10.000,00	33.861,70
60	Integrare în SCADA celula de 20 kV Stația Teilor Pabs=6,5 MW din stația 220/110/20 kV Cluj Florești	NC nr. 13679 / 06.11.2024				2025	55,00	55,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II.B.4	STT CONSTANȚA - TOTAL, din care:						482,85	0,00	0,00	0,00	482,85	0,00	0,00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poziția în PAI 2025		Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PIF estimat PAI 2025	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
61	Reabilitare termică clădire Centru de Intervenție Constanța Nord	Dec 1493 / 14.10.2021;	593,90	480,82		2025	482,85	0,00	0,00	0,00	482,85	0,00	0,00
II.B.5	STT CRAIOVA - TOTAL, din care:						840,00	0,00	40,00	400,00	400,00	519,00	0,00
62	Modernizare clădire punct supraveghere Vulcan LEA 220 kV Paroșeni-Tg Jiu Nord	D. Dir. 525 / 20.06.2024; Dec.	2.132,13			2025	840,00	0,00	40,00	400,00	400,00	519,00	0,00
II.B.6	STT PITEȘTI - TOTAL, din care:						5.589,86	5.304,86	285,00	0,00	0,00	0,00	0,00
63	Montare dispozitive antigalopare pentru diminuare efecte galopare conductoare active pe LEA 400 kV s.c. Slatina - Drăgănești Olt și LEA 220 kV d.c. Slatina Grădiște	D. Dir. 1429 / 29.11.2023; NC nr 15870 /	5.662,65	5.304,86		2025	5.304,86	5.304,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
64	Colectarea apelor pluviale care trec prin separatoarele de ulei din stația 220/110/20 kV Stupareii	D. STT Pit. 54 / 30.08.2024;	295,41			2025	285,00	0,00	285,00	0,00	0,00	0,00	0,00
II.B.7	STT SIBIU - TOTAL, din care:						995,00	0,00	0,00	995,00	0,00	0,00	0,00
65	Înlocuire baterii de acumulatori nr. 1 și 2 220 Vcc în stația 220/110/20 kV Gheorgheni	Dec Dir 886_ 28.10.'24; Dec Dir	1.005,20			2025	995,00	0,00	0,00	995,00	0,00	0,00	0,00
II.B.8	STT TIMIȘOARA: - TOTAL, din care:						4.751,73	410,00	2.536,73	1.790,00	15,00	7.426,20	3.645,00
66	Modernizare depozit Fratelia - ST Timișoara	D. Dir. 130 / 02.02.2023;	2.464,59	1.863,46	1.857,32	2025	1.550,00	400,00	1.150,00	0,00	0,00	0,00	0,00
67	Modernizare clădire pentru aparate de măsură Văliug	D STT TM 319 / 02.12.2010	6.596,17	6.596,17	5.355,67	2026	1.500,00	0,00	700,00	800,00	0,00	3.855,00	0,00
68	Modernizare clădire industrială nr.1 S.T. Timișoara	D. Dir. 889 / 28.07.2022	8.202,95	6.650,00		2027	5,00	0,00	0,00	0,00	5,00	3.000,00	3.645,00
69	Înlocuirea stâlpului tip PASC 400109 - 5.3 SBC M3 de la borna nr. 235 a LEA 400 kV Mintia - Arad	D. Dir. 111 / 26.09.2023	1.989,38	1.700,86		2025	1.686,73	10,00	686,73	990,00	0,00	0,00	0,00
70	Înlocuire baterie de acumulatori nr. 2 220 V.c.c. din stația 220/110 kV Mintia	D. STT Tm 113 / 23.09.24	581,20			2026	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	571,20	0,00

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2025 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2026 ȘI 2027

(mii lei, fara TVA)

Poziția în PAI 2025	Denumire obiectiv de investiție	Actul de aprobare	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
III.	ALTE CHELT. DE INVESTIȚII - TOTAL (A+B+C+D+E+F), din care:				100.034,58	34.468,47	30.436,71	12.726,49	22.402,91	117.065,16	77.404,85
A	Achiziții de imobile, inclusiv terenuri:				100,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	STT Timișoara - TOTAL - din care:				100,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
148	Achiziție apartament nr. 2 Clădire personal stația 220/ 110/ 20 kV Baru Mare	Rezoluție Directorat 32274 / 05.10.2023			100,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00
B	Dotari independente :				67.949,01	31.887,87	21.305,12	3.133,77	11.622,26	85.104,47	3.530,00
	Sucursala Teritorială de Transport Bacău				753,43	0,00	0,00	494,43	259,00	381,00	0,00
	Sucursala Teritorială de Transport București				38,31	0,00	38,31	0,00	0,00	0,00	0,00
	Sucursala Teritorială de Transport Cluj				771,48	0,00	0,00	251,48	520,00	0,00	0,00
	Sucursala Teritorială de Transport Constanța				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Sucursala Teritorială de Transport Craiova				8,07	0,00	0,00	0,00	8,07	0,00	0,00
	Sucursala Teritorială de Transport Pitești				271,50	121,50	150,00	0,00	0,00	20,00	0,00
	Sucursala Teritorială de Transport Sibiu				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Sucursala Teritorială de Transport Timișoara				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Executiv, din care:				66.106,23	31.766,37	21.116,81	2.387,86	10.835,19	84.703,47	3.530,00
	DI				468,18	0,00	0,00	0,00	468,18	0,00	0,00
	DM OMEPA				1.212,23	0,00	0,00	1.212,23	0,00	0,00	0,00
	DTIC				47.027,06	24.651,56	13.088,33	368,13	8.919,05	76.573,47	0,00
	DEN				17.380,76	7.096,81	8.028,48	807,50	1.447,97	8.130,00	3.530,00
	DTEETN				18,00	18,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poziția în PAI 2025	Denumire obiectiv de investiție	Actul de aprobare	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
C	Cheltuieli pentru elaborarea de SPF, a SF, a altor studii aferente obiectivelor de investitii, inclusiv cheltuielile necesare pentru obținerea avizelor, autorizațiilor și acordurilor prevăzute de lege:				20.179,67	2.415,60	3.993,64	2.990,77	10.779,65	31.843,69	71.527,70
	Sucursala Teritorială de Transport Bacău				1.500,22	0,00	385,12	0,00	1.115,10	8.560,31	262,01
	Sucursala Teritorială de Transport București				25,00	0,00	0,00	6,00	19,00	7.915,66	10.750,00
	Sucursala Teritorială de Transport Cluj				1.629,00	5,00	14,00	670,00	940,00	240,00	0,00
	Sucursala Teritorială de Transport Constanța				435,00	0,00	0,00	0,00	435,00	1.025,00	20,00
	Sucursala Teritorială de Transport Craiova				938,66	460,00	463,66	0,00	15,00	3.195,50	745,00
	Sucursala Teritorială de Transport Pitești				600,00	40,00	310,00	200,00	50,00	525,00	10,00
	Sucursala Teritorială de Transport Sibiu				1.891,00	0,00	70,00	35,00	1.786,00	1.186,79	0,00
	Sucursala Teritorială de Transport Timișoara				1.190,02	138,00	200,00	737,02	115,00	6.289,67	2.362,44
	Executiv, din care:				11.970,76	1.772,60	2.550,86	1.342,75	6.304,55	2.905,77	57.378,25
	DI				4.704,63	597,60	2.194,40	0,00	1.912,63	0,00	0,00
	OMEPA				1.000,00	0,00	0,00	1.000,00	0,00	0,00	0,00
	DTIC				200,00	0,00	0,00	0,00	200,00	0,00	57.232,66
	UnO-DEN				449,00	0,00	0,00	0,00	449,00	0,00	0,00
	DAESDAFE				3,89	0,00	0,00	0,00	3,89	145,59	145,59
	DICrICI - DICr				1.028,25	0,00	356,46	342,75	329,04	191,94	0,00
	DTEETN				4.585,00	1.175,00	0,00	0,00	3.410,00	2.568,24	0,00
D	Cheltuieli de expertiză, proiectare, asistență tehnică, pentru probe tehnologice, teste, predare la beneficiar și de execuție privind consolidările și intervențiile pentru prevenirea sau înlăturarea efectelor produse de acțiuni accidentale și calamități naturale - cutremure, inundații, alunecări, prăbușiri și tasări de teren, incendii, accidente tehnice, inclusiv cheltuielile necesare pentru obținerea avizelor, autorizațiilor și acordurilor prevăzute de lege:				11.730,00	165,00	5.000,00	6.564,00	1,00	1,00	2.347,15

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poziția în PAI 2025	Denumire obiectiv de investiție	Actul de aprobare	Valoare estimată proiect	Valoarea contractată [mii lei]	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
	STT București				1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	2.347,15
149	Consolidarea fundației bornei nr. 61 a LEA 220(400) kV Brazi Vest –Teleajen	Dec. Dir. 32 / 07.01.2021 NC.5878	2.349,15		1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	2.347,15
	ST Pitești - TOTAL - din care:				11.729,00	165,00	5.000,00	6.564,00	0,00	0,00	0,00
150	Înlocuirea stâlpilor de la bornele 341 și 342 ale LEA 400 kV Urechești - Domnești	D. Dir. nr. 158 / 26.02.2024; NC	7.871,09		11.729,00	165,00	5.000,00	6.564,00	0,00	0,00	0,00
E	Lucrări de foraj, cartarea terenului, fotogrametrie, determinări seismologice, consultanță și alte cheltuieli de investiții ce nu se regăsesc la celelalte categorii de investiții:				75,90	0,00	37,95	37,95	0,00	116,00	0,00
	Alte cheltuieli asimilate investițiilor, din care:										
	STT Timisoara				75,90	0,00	37,95	37,95	0,00	116,00	0,00
151	LEA 400 kV Oradea - Bekescsaba și LEA 400 kV simplu circuit Arad - Nadab - finalizare procedură de expropriere pentru cauză de utilitate publică	Nota Dir. 45347 / 05.10.23			75,90	0,00	37,95	37,95	0,00	116,00	0,00
F	Cheltuieli de expertiză, proiectare, asistență tehnică, pentru probe tehnologice și teste, predare la beneficiar și de execuție privind reparațiile capitale, precum și alte categorii de lucrări de intervenții, cu excepția celor incluse la lit. d), astfel cum sunt definite de legislația în vigoare, inclusiv cheltuielile necesare pentru obținerea avizelor, autorizațiilor și acordurilor prevăzute de lege.				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2025 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2026 ȘI 2027

cap. III - "ALTE CHELTUIELI DE INVESTITII" :
b) Lista de Dotări independente (tehnologice)

(mii lei, fara TVA)

Poziția în PAI 2025	Denumirea / Sucursala; Direcția; Compartimentul	Cant.	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată		
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027	
TOTAL GENERAL						31.887,87	21.305,12	3.133,77	11.622,26	85.104,47	3.530,00	
Sucursale Teritoriale de Transport						1.842,79	121,50	188,31	745,91	787,07	401,00	0,00
III.B.1	Sucursala Teritorială de Transport Bacău				753,43	0,00	0,00	494,43	259,00	381,00	0,00	
5	Dotări tehnologice				753,43	0,00	0,00	494,43	259,00	381,00	0,00	
5.1	Dispozitiv electric de transport scurtcircuitoare si materiale exploatare statii	8	NF 11622 / 19.09.2024	76,00	76,00	0,00	0,00	0,00	76,00	0,00	0,00	
5.2	Aparate de aer conditionat	24	NF 12132 - 34 / 01.10.24 NF 12106/01.10.2024	137,00	137,00	0,00	0,00	137,00	0,00	0,00	0,00	
5.3	Centrale termice electrice	2	NF 12.827 / 15.10.2024	22,93	22,93	0,00	0,00	22,93	0,00	0,00	0,00	
5.4	Invertoare 230 V c.a.	2	NF 12129 / 01.10.2024	80,00	160,00	0,00	0,00	160,00	0,00	0,00	0,00	
5.5	Infrastructura backup-restore pentru teleconducere		NF 12102 / 01.10.2024	381,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	381,00	0,00	
5.6	Infrastructura KVM camera comanda CTSI		NF 12101 /01.10.2024	169,70	169,70	0,00	0,00	169,70	0,00	0,00	0,00	
5.7	Sistem de transmisie date prin radio		NF 12120 /01.10.2024	183,00	183,00	0,00	0,00	0,00	183,00	0,00	0,00	
5.8	Sistem ventilatie cu recuperare de caldura		NF 12131 /01.10.2024	4,80	4,80	0,00	0,00	4,80	0,00	0,00	0,00	
III.B.2	Sucursala Teritorială de Transport București				38,31	0,00	38,31	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Dotări tehnologice				38,31	0,00	38,31	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.9	Motocoase (12 buc.)	12	NF 46365 / 30.09.2024	38,31	38,31	0,00	38,31	0,00	0,00	0,00	0,00	
III.B.3	Sucursala Teritorială de Transport Cluj				771,48	0,00	0,00	251,48	520,00	0,00	0,00	
5	Dotări tehnologice				771,48	0,00	0,00	251,48	520,00	0,00	0,00	
5.10	Achiziționare cu punerea în funcțiune a 26 buc. centrale termice electrice în sediile centrelor de exploatare și stațiile STT Cluj-Napoca	26	NF 11657 / 26.09.2024	251,48	251,48	0,00	0,00	251,48	0,00	0,00	0,00	

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poziția în PAI 2025	Denumirea / Sucursala; Direcția; Compartimentul	Cant.	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
5.11	Înlocuire baterie de acumulatori 220 Vcc din stația 400 / 220 kV Roșiori	1	NF 10626 / 04.09.2024	260,00	260,00	0,00	0,00	0,00	260,00	0,00	0,00
5.12	Înlocuire baterie de acumulatori 220 Vcc din stația 220 / 110 kV Baia Mare 3	1	NF 10993 / 11.09.2024	260,00	260,00	0,00	0,00	0,00	260,00	0,00	0,00
III.B.4	Sucursala Teritorială de Transport Constanța				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.B.5	Sucursala Teritorială de Transport Craiova				8,07	0,00	0,00	0,00	8,07	0,00	0,00
5	Dotări tehnologice				8,07	0,00	0,00	0,00	8,07	0,00	0,00
5.13	Achiziția a 2 bucăți motocoasă - C.E. Târgu Jiu	2	NF 628 / 03.09.2023	8,07	8,07	0,00	0,00	0,00	8,07	0,00	0,00
III.B.6	Sucursala Teritorială de Transport Pitești				271,50	121,50	150,00	0,00	0,00	20,00	0,00
5	Dotări tehnologice				271,50	121,50	150,00	0,00	0,00	20,00	0,00
5.14	Invertoare 220 V cc, 230 V ca, 2,5 kVA în stația 400/220 kV Slatina (2 buc)	2	NF nr 8663 / 22.08.2023	170,00	150,00	0,00	150,00	0,00	0,00	20,00	0,00
5.15	Aparate de aer condiționat 18.000 BTU	15	NF nr 8568 / 23.07.2024	121,50	121,50	121,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.B.7	Sucursala Teritorială de Transport Sibiu				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.B.8	Sucursala Teritorială de Transport Timișoara				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Executiv				66.106,23	31.766,37	21.116,81	2.387,86	10.835,19	84.703,47	3.530,00
III.B.9	DIRECȚIA INVESTIȚII				468,18	0,00	0,00	0,00	468,18	0,00	0,00
5	Dotări tehnologice				468,18	0,00	0,00	0,00	468,18	0,00	0,00
5.16	Celule mobile de 110 kV, 220 kV si 400 kV - 7 buc.	7	NF 39080 / 25.10.2017; RN 42230 / 09.11.2017	21.667,00	468,18	0,00	0,00	0,00	468,18	0,00	0,00
III.B.10	DM OMEPA				1.212,23	0,00	0,00	1.212,23	0,00	0,00	0,00
5	Dotări tehnologice				1.212,23	0,00	0,00	1.212,23	0,00	0,00	0,00
5.17	Contoare de energie electrică trifazate pentru racordarea utilizatorilor la RET	62	NF 44255 / 23.09.2024	1.197,23	1.197,23	0,00	0,00	1.197,23	0,00	0,00	0,00
5.18	Sistem display interactiv de proiecție	1	NF 45890 / 24.09.2023	15,00	15,00	0,00	0,00	15,00	0,00	0,00	0,00
III.B.11	DTIC				47.027,06	24.651,56	13.088,33	368,13	8.919,05	76.573,47	0,00
2	Tehnica de calcul si software				46.658,93	24.651,56	13.088,33	0,00	8.919,05	76.573,47	0,00
2.1	Sistem Back-up & Restore		NF 49602 / 22.12.2017	6.285,00	1.000,00	0,00	0,00	0,00	1.000,00	5.285,00	0,00
2.2	Plotter	1	NF 35473/07.09.2020	50,00	50,00	0,00	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poziția în PAI 2025	Denumirea / Sucursala; Direcția; Compartimentul	Cant.	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
2.3	Extindere Cloud Privat Transelectrica		NF 1725 / 12.01.2022 Asumat DTIC - inclus in	3.919,05	3.919,05	0,00	0,00	0,00	3.919,05	0,00	0,00
2.4	Portal Web	1	NF 46425 / 05.11.2021 Asumat DTIC	8.670,67	2.000,00	0,00	0,00	0,00	2.000,00	6.570,67	0,00
2.5	Aplicatie MCA - WEB din gestiunea CNTEE Transelectrica SA		NF 39069 / 21.08.2024; NF 48987 / 09.11.2021	87,39	87,39	0,00	87,39	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Modernizarea sistemului de mesagerie electronică în cadrul CNTEE Transelectrica SA		NF 54653 / 29.11.2022	24.537,24	24.537,24	24.537,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Multifuncționale A4 și A3 - 127 buc.	127	NF 45020 / 03.10.2022	1.999,31	1.999,31	0,00	1.999,31	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Rețea de comunicații Cloud privat și soluție de comunicații EDC SCADA nou		NF 43578 / 26.09.22	48.517,80	1.000,00	0,00	0,00	0,00	1.000,00	47.517,80	0,00
2.9	Soluție de monitorizare, detecție și protecție a traficului de date de intrare / ieșire din rețeaua de comunicații a Transelectrica		NF 11145 / 15.03.2024	17.200,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17.200,00	0,00
2.10	Dezvoltare aplicație „EveRET” - Modul 1		NF 38921 / 09.08.2024	114,32	114,32	114,32	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.11	Sisteme de calcul și licențe de acces client (Microsoft server) pentru utilizatori și dispozitive		NF 58584 / 04.12.2024	10.951,63	10.951,63	0,00	10.951,63	0,00	0,00	0,00	0,00
2.12	Upgrade tehnic aferent sistemului actual SAP ECC HR / Payroll la SAP S4HANA		NF 58488 / 04.12.2024	1.000,00	1.000,00	0,00	0,00	0,00	1.000,00	0,00	0,00
5	Dotări tehnologice				368,13	0,00	0,00	368,13	0,00	0,00	0,00
5.19	Înlocuire switch-uri de rețea internă din Executiv		NF 55212 / 19.11.2024 NF 20173 / 24.04.2024	368,13	368,13	0,00	0,00	368,13	0,00	0,00	0,00
III.B.12	DEN				17.380,76	7.096,81	8.028,48	807,50	1.447,97	8.130,00	3.530,00
2	Tehnica de calcul si software				16.620,39	7.074,41	8.028,48	807,50	710,00	8.130,00	3.530,00
2.13	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 pentru platforma informatică DAMAS		RN 41969 / 19.10.2020 RN 34665 / 03.09.2020 NC 11529 / 31.03.2020 NF 42812 / 17.10.2019	11.588,50	810,00	810,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.14	Implementarea funcțiilor noi și modificărilor software în sistemul informatic EMS - SCADA pentru punerea în aplicare a cerințelor legislative europene și naționale		RN 53936 / 08.12.2021; NF 8727 / 03.03.2020	6.657,75	3.813,54	3.386,04	0,00	427,50	0,00	1.500,00	1.000,00
2.15	Dezvoltare software dedicat, necesar determinării cantităților de rezerve utilizând metoda probabilistică		NF 42281 / 29.09.21 Asumat UnO DEN	9.000,00	6.000,00	0,00	5.940,00	0,00	60,00	1.000,00	
2.16	Dezvoltare platforma MARI		NF 24580 / 18.06.2021	2.081,65	750,00	100,00	0,00	0,00	650,00	500,00	0,00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Direcția Investiții

Poziția în PAI 2025	Denumirea / Sucursala; Direcția; Compartimentul	Cant.	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
2.17	Dezvoltare platforma PICASSO		NF 24581 / 18.06.2021	560,25	100,00	0,00	0,00	100,00	0,00	100,00	0,00
2.18	Dezvoltare platforma CMM		NF 24578 / 18.06.2021	377,05	280,00	0,00	0,00	280,00	0,00	30,00	30,00
2.19	Instrument Software / Aplicație / Program pentru efectuarea și administrarea calculului ingineresc		NF 34405 / 15.07.2024	413,55	413,55	413,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.20	Program pentru calculul off-line al curenților de scurtcircuit, verificarea reglajelor protecțiilor, determinarea echivalenților de sistem și simularea scenariilor de defect în rețele electrice		NF nr. 48311_17.10.2022	2.442,23	2.341,67	2.341,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.21	Achiziție echipamente pentru interconectare sistem sincrofazori cu sistemul EMS/SCADA		NF nr 2785 / 25.01.2024	23,15	23,15	23,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.22	Achiziție echipamente telecomunicații pentru relocare sistem EMS/SCADA EDC e-terra 3.2		NF nr 2962 / 25.01.2024	1.214,28	1.214,28	0,00	1.214,28	0,00	0,00	0,00	0,00
2.23	Achiziție echipamente de separare a rețelelor de comunicații		NF nr 53894 / 14.11.2023	874,20	874,20	0,00	874,20	0,00	0,00	0,00	0,00
2.24	Implementare funcții noi și modificări software în platforma Pieței de Echilibrare (DAMAS) pentru punerea în aplicare a cerințelor legislative europene și naționale		NF nr 53820 / 14.11.2023	7.500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5.000,00	2.500,00
5	Dotări tehnologice				760,37	22,40	0,00	0,00	737,97	0,00	0,00
5.20	Dotare sala instructaj si DTS in cadrul UNO - DEN		NF 18351 / 10.04.2023; NF 49316 / 10.11.2021	849,49	737,97				737,97	0,00	0,00
5.21	Monitoare pentru DEN / DET-uri și Camerele de Comandă DEC / DET-uri		NF nr 2191 / 19.01.2024	201,63	22,40	22,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.B.13	DTEETN				18,00	18,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Tehnica de calcul si software				18,00	18,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.24	Licențe soft pentru cartografie		NF 42736 / 10.09.2024	18,00	18,00	18,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Legenda categoriilor de dotări

1	Mijloace de transport
2	Tehnica de calcul si software
3	Mijloace de protectia si medicina muncii
4	Birotica
5	Dotări tehnologice
6	Mobilier

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2025 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2026 ȘI 2027

cap. III - "ALTE CHELTUIELI DE INVESTITII" :

c) Cheltuieli pentru elaborarea SPF, SF, a altor studii aferente obiectivelor de investitii (Lista de studii)

(mii lei, fara TVA)

Poz. PAI 2025	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare Aprobata	Valoare estimată	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
C.	Cheltuieli pentru elaborarea SPF, SF, altor studii - TOTAL, din care:				20.179,67	2.415,60	3.993,64	2.990,77	10.779,65	31.843,69	71.527,70
C.1	Sucursala Teritorială de Transport Bacau				1.500,22	0,00	385,12	0,00	1.115,10	8.560,31	262,01
71	Modernizare sistem securitate la incendiu la sediul administrativ al STT Bacau	NC 46287 / 30.09.2024		35,45	355,45	0,00	0,00	0,00	355,45	0,00	0,00
72	Modernizare Sistem comandă control protecții și automatizări (SCCPA) stația FAI	NC 47506 / 17.10.2024		500,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	10,00
73	Amenajare rețea căi de acces betonate la unitățile de transformare din stația Gutinaș	NF 45495 /15.11.2022			178,50	0,00	178,50	0,00	0,00	0,00	0,00
74	Clădire asigurare spații pentru personalul de exploatare în situații de urgență, depozitarea echipamentelor de rezervă, arhivare documente în stația Bacău Sud	NC 13047 / 17.03.2023 NF 10260 /15.09.2022			206,62	0,00	206,62	0,00	0,00	154,98	4,70
75	Inlocuiri AT și Trafo în stații electrice (etapa 3): AT Suceava, AT2 FAI și AT 1 Dumbrava	NC 51379/01.11.2022; NC 51380/01.11.2022; NC 51381/01.11.2022			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	3,00
76	Marirea capacității de transport LEA 220 kV Gutinas-Dumbrava	NC 4319 / 01.02.2023			235,00	0,00	0,00	0,00	235,00	4.981,29	8,10
77	Marirea capacității de transport LEA 220 kV Dumbrava-Stejaru	NC 4318 / 01.08.2023			132,26	0,00	0,00	0,00	132,26	2.739,11	8,10
78	Echiparea circuitului 2 a LEA 400 kV dublu circuit Gutinaș - Smârdan	NC 17875 / 21.04.2023			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	178,22	0,00
79	Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrului de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori - stațiile Gutinaș și Suceava	NC 16593 / 26.04.2021			340,36	0,00	0,00	0,00	340,36	475,13	227,61
80	Instalarea de centrale electrice fotovoltaice și instalații de stocare în stațiile C.N.T.E.E. Transelectrica S.A., care să permită alimentarea serviciilor interne	NC DTEETN 16593 / 26.04.2021			52,03	0,00	0,00	0,00	52,03	18,58	0,50
C.2	Sucursala Teritorială de Transport Bucuresti				25,00	0,00	0,00	6,00	19,00	7.915,66	10.750,00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

Poz. PAI 2025	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare Aprobata	Valoare estimată	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
81	Modernizare sistem de comanda control protectie in statia 220/110/20kV Targoviste	NJ 5697/11.02.2021; NC 35920 / 29.08.2018			5,00	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00	0,00
82	Modernizare sistem comandă, control, protecție și automatizare în stația 400/220/110 kV București Sud	NC 26405/23.06.2021			10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	865,07	0,00
83	LEA 400 kV d.c. Stâlpu-Brașov (1circuit echipat)	NC 43718 / 19.09.2022			1,00	0,00	0,00	1,00	0,00	4.000,00	6.000,00
84	Reconductorarea LEA 220 kV Turnu Măgurele - Ghizdaru	NC 3548 / 30.01.2023			1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	10,00	10,00
85	Reconductorare LEA d.c. 220 kV București Sud - Ghizdaru	NC 4669 / 30.01.2023			1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	10,00	10,00
86	Mărirea capacității de transport LEA 400 kV București Sud - Gura Ialomiței	NC 13458 / 20.03.2023			1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	2.000,00	3.412,00
87	Înlocuirea bateriilor de acumuloare 1 și 2, 220 V cc, 490Ah din Stația 400/220/110/10 kV București Sud	NC 10788/ 19.09.2023			1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	530,59	0,00
88	Înlocuire TSI1 250 kVA în stația 400/110/20 kV Gura Ialomiței	NC 48784/ 25.10.2023			1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00
89	Înlocuire grup electrogen 500 kVA in Stația 400/ 220/110/10 kV București Sud	NC 48437/ 25.10.2023			1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00
90	Modernizare sistem comanda control protectii si automatizari în statia 400/110/20 kV Gura Ialomitei	NC 50597/ 30.10.2023			1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00
91	Modernizare sistem comandă control protecției și automatizări în stația 220/110/20 kV Turnu Măgurele	NC 56769/ 05.12.2023		1.500,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	400,00	1.099,00
92	Înlocuire AT2 200 MVA în stația 220/110/20 kV Turnu Măgurele	NC 5346/ 09.02.2024		320,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	100,00	219,00
C.3	Sucursala Teritorială de Transport Cluj				1629,00	5,00	14,00	670,00	940,00	240,00	0,00
93	Stație 220/110 kV de injecție din LEA 220 kV Iernut – Baia Mare 3 în RED localitatea Dej/Cuzdrioara jud. Cluj	NC 7625_20.022023			770,00	0,00	0,00	670,00	100,00	0,00	0,00
94	Modernizare sistem comanda control protectii în stația 220/110 kV Baia Mare 3	NC 38488 / 21.08.2023			350,00	0,00	0,00	0,00	350,00	0,00	0,00
95	Modernizare sistem comandă control protecției în stația 220/110/20 kV Cluj-Florești	NC 12166 / 08.03.2023			350,00	0,00	0,00	0,00	350,00	0,00	0,00
96	LEA 400 kV Oradea Sud - Jozsa	NC 42916 / 10.10.2023			140,00	0,00	0,00	0,00	140,00	240,00	0,00
97	Lucrări de intervenție pentru racordarea instalației de alimentare cu apă și de canalizare aferente stației 400/110/20 kV Oradea Sud la noile rețele de apă și canalizare ale municipiului Oradea	NC 29737 / 19.06.2023			19,00	5,00	14,00	0,00	0,00	0,00	0,00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

Poz. PAI 2025	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare Aprobata	Valoare estimată	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
C.4	Sucursala Teritorială de Transport Constanta				435,00	0,00	0,00	0,00	435,00	1025,00	20,00
98	"Înlocuire Trafo 2 400/110 kV (Trafo 1 dupa re tehnologizare) în statia Smardan" si "Instalare Trafo 3 nou 400/110 kV în statia Smardan"	NC 39977 / 06.09.2023; NC 39973 / 21.08.2023			5,00	0,00	0,00	0,00	5,00	250,00	5,00
99	Modernizare sistem comandă control protecții în stația 400 kV Cernavodă	NC nr. 39971 / 21.08.2023			175,00	0,00	0,00	0,00	175,00	5,00	5,00
100	Instalare Trafo 3 nou 400/110/20 kV în stația Medgidia Sud	NC nr. 39981 / 21.08.2023			5,00	0,00	0,00	0,00	5,00	250,00	5,00
101	Înlocuirea unităților de transformare T1 și T2 250 MVA, 400/110 kV din stația 400/110 kV Constanța Nord	NC nr. 5736 / 25.04.2019			250,00	0,00	0,00	0,00	250,00	520,00	5,00
C.5	Sucursala Teritorială de Transport Craiova				938,66	460,00	463,66	0,00	15,00	3.195,50	745,00
102	Retehnologizare stația 400/220/110 kV Urechești	NC 48976 / 08.11.2022		750,00	450,00	450,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
103	Modernizare sistem de electroalimentare clădire sediu UTT și CTSI	NC 39545/29.09.2021; NJ 8930 / 05.08.2024		109,98	43,99	0,00	43,99	0,00	0,00	65,99	0,00
104	Iluminat exterior stația 220 și 110 kV Sărdănești	NC 1611 / 13.01.2023		20,00	10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
105	Înlocuire Rezistența creere nul 600/300A ST Trafo 110/20 kV din statia 220/110kV Severin Est	NC 439 / 15.09.2020			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	50,00
106	Înlocuire autotransformator 200 MVA din stația 220/110/20 kV Cetate	NC 1598 / 23.01.2023; NJ 8411 / 23.07.2024.		253,75	101,50	0,00	101,50	0,00	0,00	152,25	0,00
107	Retehnologizare stația 400 kV Țânțăreni	NC 48465 / 21.10.2024		1.700,20	5,00	0,00	0,00	0,00	5,00	1.000,00	695,00
108	Reconductorare LEA 220 kV Craiova Nord - Turnu Măgurele	NC 46167 / 10.10.2023		1.500,00	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	1.490,00	0,00
109	Modernizare SCCPA stația 220/110 kV Ișalnița	NC 1599 / 23.01.2023; NJ 8717 / 30.07.2024.		792,42	318,17	0,00	318,17	0,00	0,00	477,26	0,00
	Sucursala Teritorială de Transport Pitești				600,00	40,00	310,00	200,00	50,00	525,00	10,00
110	Modernizare stația 220 / 110 / 20 kV Grădiște	NC nr 34.319 / 31.07.2023; NF nr 34.320 / 31.07.2023			500,00	0,00	300,00	200,00	0,00	500,00	10,00
111	Înlocuire AT 200 MVA din stația 220/110 kV Stupărei și Înlocuire AT2 - 200 MVA în stația 220/110/20 kV Grădiște	NC 54193 / 12.11.24; NC 26529 / 20.05.2023; NC 4726 / 18.04.2018		110,00	50,00	0,00	0,00	0,00	50,00	25,00	0,00
112	Modernizare clădire stația 220/110 kV Stupărei	Nota 40589 / 17.09.2021; NC 14657 / 06.04.2021			50,00	40,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C.7	Sucursala Teritorială de Transport Sibiu				1.891,00	0,00	70,00	35,00	1.786,00	1.186,79	0,00
113	Modernizare clădire stația Sibiu Sud	NC 8382/ 23.01.2018			91,00	0,00	0,00	0,00	91,00	0,00	0,00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

Poz. PAI 2025	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare Aprobata	Valoare estimată	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
114	Modernizare stația 220/110/20kV Fântânele	NC (TEL) 23474 / 15.06.2021			200,00	0,00	0,00	0,00	200,00	75,00	0,00
115	Modernizare sistem comandă - control, protecție și automatizare din stația 400/220/110/20kV Sibiu Sud	NC 35186 / 26.07.2023; NC 35252 / 10.08.2022			250,00	0,00	0,00	0,00	250,00	0,00	0,00
116	Mărirea capacității de transport a LEA 220 kV Fântânele-Ungheni	NC (TEL) 37284 / 22.08.2022		863,47	1.020,00	0,00	20,00	0,00	1.000,00	930,00	0,00
117	Modernizare cladire Corp Comanda veche din statia 400/110 kV Brasov	NC 46413 /14.11.2022			30,00	0,00	0,00	0,00	30,00	149,00	0,00
118	Modernizare clădiri corp comandă, clădire servicii interne 220/110 kV și clădire conexiuni 6 kV stația de transformare 400/220/110/6 kV Iernut	NC 50604 /11.11.2022			30,00	0,00	0,00	0,00	30,00	32,79	0,00
119	Înlocuire împrejmuire stație și reglementare acces în stația 400/110 kV Brașov	NC 10331 / 14.09.2021. Asumat UTT Sibiu			60,00	0,00	0,00	0,00	60,00	0,00	0,00
120	Realizare platformă betonată în stația veche 400 kV Brașov și amenajarea terenului	NC 10330 / 14.09.2021. Asumat UTT Sibiu			90,00	0,00	0,00	0,00	90,00	0,00	0,00
121	Înlocuirea stâlpului nr. 266 tip PASB 400.105 al LEA 400 kV Gutinaș - Brașov cu un stâlp nou, tip SnY 400.104	NC 2232 / 22.02.2024			70,00	0,00	0,00	35,00	35,00	0,00	0,00
122	Înlocuirea a două întreruptoare 110 kV Stația Fântânele	NC 3658 / 25.03.2024			50,00	0,00	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C.8	Sucursala Teritorială de Transport Timisoara				1.190,02	138,00	200,00	737,02	115,00	6.289,67	2.362,44
123	Retehnologizare stația 110 kV Săcălaz și Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. Stația 400 kV Săcălaz, (etapa III)	NC (TEL) 2414 / 05.04.2021; NF (TEL) 8369 / 01.10.2012		655,00	400,00	0,00	200,00	200,00	0,00	50,00	50,00
124	Modernizare sistem de comandă control protecție în stația 220 kV Paroșeni	NC 873 / 25.01.2018		185,00	5,00	0,00	0,00	0,00	5,00	180,00	0,00
125	Modernizare sistem de comandă control protecție în stația 220/110 kV Peștiș	NC (TEL) 52026 / 17.12.2018		325,00	162,02	0,00	0,00	162,02	0,00	0,00	0,00
126	Reconductorare Ax LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu Nord - Paroșeni - Baru Mare - Hășdat	NC(TEL) 34269 / 24.08.2021		360,00	250,00	0,00	0,00	250,00	0,00	1.000,00	1.221,04
127	Reconductorare și reabilitare LEA 220 kV d.c. Porțile de Fier - Reșița	NC (TEL) 26439 / 16.06.2022		360,00	5,00	0,00	0,00	5,00	0,00	1.200,00	1.041,40
128	Modernizare sistem de comandă control protecție în stația 400/220/110 kV Mintia	NC (TEL) 4901/20.02.2024		1.594,67	10,00	0,00	0,00	10,00	0,00	1.584,67	0,00
129	Realizarea unei soluții noi de alimentare a PT3 și PT4 – 6/0,4 kV 800 kVA din stația 400/220/110 kV Mintia, pentru alimentarea serviciilor interne 0,4 kV	NC (TEL) 49041/ 26.10.2023		196,10	200,00	0,00	0,00	100,00	100,00	50,00	50,00
130	Înlocuire teleprotecție prin fibră optică LEA 400 kV Nadab (Romania) -Bekescsaba (Ungaria)	NC (TEL) 26397/ 04.06.2024		5,00	138,00	138,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

Poz. PAI 2025	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare Aprobata	Valoare estimată	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
131	Achiziție și montaj AT4 400 MVA, 400/220 kV în stația 400/220/110 kV Mintia	NC (TEL) 54023/12.11.2024		1.150,00	5,00	0,00	0,00	0,00	5,00	1.145,00	0,00
132	Realizarea LEA 400 kV Nădab-Bekescsaba circ. 2 și lucrări conexe în stația 400 kV Nădab	NC (TEL) 26395/20.06.2024		1.095,00	15,00	0,00	0,00	10,00	5,00	1.080,00	0,00
C.9	Executiv Companie				11.970,76	1.772,60	2.550,86	1.342,75	6.304,55	2.905,77	57.378,25
	DI				4.704,63	597,60	2.194,40	0,00	1.912,63	0,00	0,00
133	Instalarea de centrale fotovoltaice (CEF) și instalații de stocare a energiei electrice, destinate alimentării serviciilor interne instalate în stațiile CNTEE 'Transelectrica' SA	RN 7494 / 22.02.2024; NC 13-24 / 13.01.23; NC 261-264, 385 /13.01.23; NC 4114 -4118 /01.02.23; NC 4121-4126		2.386,56	1.154,60	597,60	557,00	0,00	0,00	0,00	0,00
134	Servicii de proiectare SF + CS pentru achiziție servicii de proiectare și execuție lucrări pentru „Înlocuire AT și Trafo în stații electrice Etapa 3”	NC 27498 / 09.07.2018		1.637,40	1.637,40	0,00	1.637,40	0,00	0,00	0,00	0,00
135	Instalații pentru reglajul circulațiilor de putere activă cu scopul limitării congestiilor în RET	NC 13095 / 19.03.2024; NC 41762 / 19.09.2022		1.913,63	1.912,63	0,00	0,00	0,00	1.912,63	0,00	0,00
	OMEPA				1.000,00	0,00	0,00	1.000,00	0,00	0,00	0,00
136	Sisteme de contorizare locală la nivelul stațiilor electrice	NC 54293 / 11.11.2024		295,53	1.000,00			1.000,00		0,00	0,00
	DTIC				200,00	0,00	0,00	0,00	200,00	0,00	57.232,66
137	Dezvoltarea capabilitatilor IT&C ale CNTEE Transelectrica SA – Infrastructura, Procese, Competente	NC 19117 / 06.05.2021; NC 66 /23.01.2020 NC 9452 /01.04.2019			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7.832,66
138	Sistemul de Securitate Cibernetică al Infrastructurii IT&C ce deservește Domeniile Informatică Managerială și de Proces și a Centrului Operațional de Securitate - SOC ale CNTEE Transelectrica SA	NC 43581 / 25.09.2023			200,00	0,00	0,00	0,00	200,00	0,00	49.400,00
	DEN				449,00	0,00	0,00	0,00	449,00	0,00	0,00
139	Modernizare instalații sanitare și de canalizare din sediul DEN, din bulevardul Hristo Botev, nr. 16 - 18	NC nr 11517 / 07.03.2023		122,50	122,50	0,00	0,00	0,00	122,50	0,00	0,00
140	Modernizarea adăpostului de protecție civilă din sediul DEN, din bulevardul Hristo Botev, nr.16 – 18	NC nr 52688 / 08.11.2023			326,50	0,00	0,00	0,00	326,50	0,00	0,00
	DAESDAFE				3,89	0,00	0,00	0,00	3,89	145,59	145,59

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Direcția Investiții

Poz. PAI 2025	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare Aprobata	Valoare estimată	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
141	Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori - <i>Servicii de consultanță aferente Proiectului de Interes Comun CARMEN (Carpathian Modernized Energy Network) în vederea elaborării și depunerii Aplicației pentru reconfirmarea statutului de Proiect de Interes Comun în cadrul listei VI a PIC a Uniunii Europene și pentru asigurarea asistenței în implementare a proiectului</i>	NOTA DTEETN 4896 / 15.02.2022			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	136,15	136,15
142	Retehnologizare stația 110 kV Săcălaz și Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. Stația 400 kV Săcălaz, (etapa III) - <i>Servicii de audit financiar</i>	NF nr. 27630 / 06.06.2023			1,11	0,00	0,00	0,00	1,11	1,11	1,11
143	Proiectul pilot DigiTEL Green - Retehnologizare stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului - <i>Servicii de audit financiar</i>	NF nr. 48777 / 17.10.2024			2,78	0,00	0,00	0,00	2,78	2,78	5,55
144	Proiect Pilot DigiTEL Power Lines of the Future – Trecerea LEA 400 kV Isaccea - Tulcea Vest de la simplu circuit la dublu circuit - Servicii de audit financiar	NF nr. 48777 / 17.10.2024			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,55	2,78
	DICrICI - DICr			1.220,19	1.028,25	0,00	356,46	342,75	329,04	191,94	0,00
145	Instalarea unui sistem electronic de securitate în 89 obiective ale CNTEE Transelectrica SA	NC 44958 / 27.09.2024		1.220,19	1.028,25	0,00	356,46	342,75	329,04	191,94	0,00
	DTEETN				4.585,00	1.175,00	0,00	0,00	3.410,00	2.568,24	0,00
146	Proiectul pilot DigiTEL Green - Retehnologizare stația 220/110/20 kV Mostiștea în concept de stație digitală și cu impact redus asupra mediului	NC 13813 / 08.04.2022		1.925,00	1.925,00	1.175,00	0,00	0,00	750,00	0,00	0,00
147	Proiect Pilot DigiTEL Power Lines of the Future – Trecerea LEA 400 kV Isaccea - Tulcea Vest de la simplu circuit la dublu circuit	NC 4619 / 12.02.2024 NC 30316 / 29.06.2023;		4.228,24	2.660,00	0,00	0,00	0,00	2.660,00	2.568,24	0,00

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2025 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2026 ȘI 2027

ii. CHELTUIELI DE INVESTIȚII CU FINANȚARE DIN TARIFUL DE RACORDARE

(mii lei, fără TVA) (mii lei, fara TVA)

Poz. PAI 2025	STT / Exe	Denumirea obiectivelor de investiții	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
				Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
1	SB	Racordare la RET a locului de producere CCC 430 MW Iernut aparținând SNGN ROMGAZ SA – SPEE Iernut în stația electrică 400/220/110/6 kV Iernut	150,00	0,00	0,00	0,00	150,00	0,00	0,00
2	CT	Contract pentru realizarea condițiilor de coexistență dintre LEA 400 kV Gutinaș - Smârdan și obiectivul Autostrada Focșani - Bacău, lot 1, intersecția 2	195,76	0,00	195,76	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Exe	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEF Bucșani cu puterea maximă simultană ce poate fi evacuată de 221,882 MW, amplasat în zona localității Bucșani, județul Giurgiu	131,67	131,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Exe	Racordarea la rețelele electrice de interes public a centralei electrice fotovoltaice Corbii Mari cu putere instalată de 221,875 MW, amplasat în zona localității Corbii Mari, județul Dâmbovița	204,93	0,00	204,93	0,00	0,00	0,00	0,00
5	BC	Relocare rețele electrice de înaltă tensiune – LEA 400 kV (220 kV) Focșani Vest – Barboși și Gutinaș – Focșani Vest, LEA 400 kV Gutinaș – Smârdan – la intersecția cu Autostrada Focșani – Bacău, Lot 1 (intersecțiile 1, 3, 4 și 5)	9.852,47	89,65	9.762,82	0,00	0,00	0,00	0,00
6	BC	Relocare rețele electrice de înaltă tensiune – LEA 400 kV d.c. Gutinaș – Smârdan la intersecția cu Autostrada Focșani – Bacău, Lot 1 (intersecția 6)	7.247,90	7.247,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	BC	Relocare rețele electrice de înaltă tensiune – LEA 220 kV Gutinaș – Munteni – FAI la intersecția cu Autostrada Focșani – Bacău, Lot 2	1.982,97	1.982,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	BC	Racordarea la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEE Butea cu puterea instalată de 132 MW și puterea maximă simultană ce poate fi evacuată de 127,94 MW, amplasată în localitatea Butea, județul Iași	198,90	0,00	198,90	0,00	0,00	0,00	0,00
9	B	Centrală Electrică Fotovoltaică Ulmi 9,9 MW, amplasată în zona localității Ulmi, județul Dâmbovița (Solar Park)	85,06	45,06	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	B	Centrală Electrică Fotovoltaică 7.5 MW -Anasun Energy SRL, situat în intravilan, NC7515, NC 71160, comuna Ulmi, jud. Dâmbovița	2.353,76	1.000,00	1.353,76	0,00	0,00	0,00	0,00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Dirrecția Investiții

Poz. PAI 2025	STT / Exe	Denumirea obiectivelor de investiții	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
				Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
11	B	Centrală Electrică Fotovoltaică Trivalea – Moșteni 4 cu puterea instalată de 74,370 MW, situate în localitatea Moșteni, județul Teleorman	100,00	40,00	30,00	20,00	10,00	78,09	0,00
12	B	Centrală Electrică Fotovoltaică Dobra cu puterea maximă simultană aprobată ce poate fi evacuată de 117,657 MW și puterea instalată de 119,700 MW, situată în comuna Dobra, județul Dâmbovița	1.000,00	500,00	500,00	0,00	0,00	255,39	0,00
13	Exe	Instalație de racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEF Slobozia 3 - cu puterea instalată de 72,1 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 70,27 MW, amplasat în zona localității Slobozia, județul Giurgiu	2.978,45	173,05	305,39	500,00	2.000,00	4.816,20	0,00
14	B	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordare la rețeaua electrică de interes public a Centralelor Electrice Fotovoltaice Trivalea – Moșteni BRS 1, Trivalea – Moșteni BRS 2, Trivalea – Moșteni BRS 3 cu puterea totală instalată de 231 MW cu instalații de stocare cu baterii cu puterea totală instalată de 66,5 MW, amplasate în localitatea Moșteni, județul Teleorman, în noua stație de conexiuni 400 kV Trivalea – Moșteni racordată în sistem intrare-ieșire în LEA 400 kV București Sud (Iepurești) – Slatina BLACK SEA RENEWABLES	35,00	0,00	0,00	0,00	35,00	150,00	209,00
15	B	Centrală Electrică Fotovoltaică OGREZENI cu puterea instalată de 550 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 534,528 MW, amplasată în zona localităților OGREZENI, BUÇȘANI, GRĂDINARI, județul GIURGIU – Baboia Solar Plant SRL	316,00	0,00	0,00	316,00	0,00	0,00	0,00
16	B	Centrală Electrică Fotovoltaică Butimanu Faza I și Centrală Electrică Fotovoltaică Butimanu Faza II cu puterea totală instalată de 247,25 MW și puterea totală aprobată pentru evacuare de 222,68 MW, amplasată în localitatea Butimanu, județul Dâmbovița, Butimanu Energy SRL	3.667,17	0,00	0,00	3.667,17	0,00	0,00	0,00
17	B	Centrală Electrică Eoliană cu puterea totală instalată de 252,80 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 250,61 MW, amplasată în localitățile Nicolae Bălcescu, Valea Argovei, Gurbănești, județul Călărași, Gura Ialomiței Solar SRL	1.612,64	0,00	0,00	1.612,64	0,00	0,00	0,00
18	B	Centrală Electrică Fotovoltaică Niculești cu puterea maximă simultană ce poate fi evacuată de 177,35 MW, amplasată în localitatea Niculești, județul Dâmbovița, Eco Sun Niculești	725,20	0,00	0,00	725,20	0,00	0,00	0,00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Dirrecția Investiții

Poz. PAI 2025	STT / Exe	Denumirea obiectivelor de investiții	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
				Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
19	B	Eliberarea amplasamentului și realizarea condițiilor de coexistență între LEA 220 kV d.c. Brazi Vest – Târgoviște și „Construire hală producție și depozitare, clădire cu funcțiune social - administrativă, anexe tehnice, casă poartă, împrejmuire teren, amenajare incintă, puț forat, bransamente utilități și organizare de șantier MEFA Industry SRL	1.354,44	0,00	0,00	1.354,44	0,00	0,00	0,00
20	B	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordare la rețeaua electrică de interes public a Centralei Electrice Fotovoltaice Vișina cu puterea instalată de 220 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 213,45 MW, amplasat în localitatea Vișina, județul Dâmbovița, EWE Solar Project	5.271,23	0,00	0,00	5.271,23	0,00	0,00	0,00
21	TM	Racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CECC Mass Mintia cu puterea maximă simultană ce poate fi evacuată de 1.677,12 MW, amplasat în sat Mintia, comuna Vețel, județul Hunedoara	652,00	0,00	279,00	0,00	373,00	1.028,00	60,00
22	TM	Racordare la rețelele electrice de interes public a patru Centrale Electrice Eoliene Potoc 1,2,3,4	177,80	0,00	0,00	100,00	77,80	0,00	0,00
23	TM	Racordare la rețelele electrice de interes public a Centralei Electrice Fotovoltaice Șimand cu puterea instalată în panouri fotovoltaice de 500 MW	24,45	0,00	24,45	0,00	0,00	169,35	36,15
24	TM	Racordare la rețelele electrice de interes public a Centralei Electrice Fotovoltaice Șiștarovăț cu puterea instalată de 200 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 193,977 MW, amplasat în localitatea Șiștarovăț, județul Arad	597,00	0,00	0,00	298,50	298,50	49,80	0,00
25	CJ	Racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEH Vetiş 134,8 MW, amplasat în localitatea Vetiş, județul Satu Mare	498,40	0,00	0,00	0,00	498,40	100,00	0,00
26	CJ	Racordare la rețelele electrice de interes public pentru realizarea lucrărilor din stația electrică 400/110/20 kV Oradea Sud, aparținând CNTEE Transelectrica SA, determinate de racordarea la RED a Centralei Electrice Fotovoltaice Oradea 90,034 MW, situată în localitatea Rontău, comuna Sânmărtin, județul Bihor	604,00	604,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	CJ	Racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEF Vetiş 3 cu puterea maximă instalată de 53,13 MW și cu puterea maximă simultană ce poate fi evacuată de 49,542 MW, amplasat în localitatea Vetiş, județul Satu Mare	7,00	0,00	0,00	0,00	7,00	0,00	0,00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Dirrecția Investiții

Poz. PAI 2025	STT / Exe	Denumirea obiectivelor de investiții	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
				Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
28	CR	Racordarea la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEF Seara la Cetate, cu puterea instalată de 41,216 MW, amplasat în sat Cetate, comuna Cetate, județul Dolj	40,00	40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	CR	Racordare la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEF Ișalnița - cu puterea instalată de 85 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 75,4 MW, amplasat în zona localităților Ișalnița și Almaj, județul Dolj	189,00	189,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00
30	CR	Racordare la rețelele electrice de interes public a trei Centrale Electrice Fotovoltaice Roșia Tismana, Haldă Tismana și Rovinari Est cu puterea totală instalată de 332,815 MW și puterea aprobată pentru evacuare de 327,56 MW, amplasate în localitatea Rovinari, județul Gorj	521,57	245,00	276,57	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Exe	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEE 98,64 MW Green Breeze, amplasat în zona localităților Cuca, Frumușița și Smârdan, județul Galați - realizarea grupului de măsură și OPGW pe LEA 220 kV Focșani Vest - Frumușița	57,17	57,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
32	Exe	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a locului de producere CEE 95,9 MW Ansthall, amplasat în zona localității Scânteiești, județul Galați - realizarea grupului de măsură și a automaticii de limitare operațională a puterii evacuate	207,31	2,46	122,00	82,85	0,00	0,00	0,00
33	Exe	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a două Centrale Electrice Fotovoltaice Nădab 1 și 2 cu puterea totală instalată de 679,875 MW și puterea totală aprobată pentru evacuare de 666,47 MW (CEF Nădab 1 – puterea instalată 370,125 MW și puterea aprobată pentru evacuare 363,700 MW, amplasată în zona localității Chișineu-Criș, județul Arad; CEF Nădab 2 – puterea instalată 309,750 MW și puterea aprobată pentru evacuare 302,770 MW, amplasată în zona localității Macea, județul Arad)	103,46	103,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
34	Exe	Serviciul de proiectare aferent activității de realizare a lucrărilor necesare pentru racordarea la rețelele electrice de interes public a CEF Lunca Mureșului 1 cu puterea instalată de 66,2 MW și a CEF Lunca Mureșului 2 cu puterea instalată de 66,2 MW, amplasate în localitatea Lunca Mureșului, județul Alba	345,00	90,00	255,00	0,00	0,00	0,00	0,00

CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist

Dirrecția Investiții

Poz. PAI 2025	STT / Exe	Denumirea obiectivelor de investiții	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
				Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2026	2027
35	Exe	Realizarea lucrărilor din stația electrică 400/110/20 kV Medgidia Sud aparținând CNTEE Transelectrica SA, aferente LEA 110 kV Medgidia Sud - FCM II circ. 1 și 2, aparținând E-Distribuție Dobrogea SA	1.195,66	0,00	0,00	0,00	1.195,66	0,00	0,00
36	Exe	Contract de prestări servicii de proiectare pentru racordarea la rețeaua de interes public a locului de producere CEE Văcăreni, amplasat în zona Văcăreni, județul Tulcea în vederea realizării grupului de măsurare a energiei electrice și a racordului LEA 400 kV intrare - ieșire în LEA 400 kV Lacu Sărat - Isaccea, OPGW pe LEA 400 kV Lacu Sărat - Isaccea, telecomunicații, protecții și teleprotecții pe LEA 400 kV Lacu Sărat - Văcăreni și LEA 400 kV Văcăreni - Isaccea	450,55	150,00	0,00	195,55	105,00	0,00	0,00
TOTAL CAPITOLUL B			45.710,98	12.691,39	13.898,58	14.341,58	4.779,43	6.646,84	315,15

Legenda culorilor:

Poziții noi
Majorari de valori
Diminuari de valori
Eliminare poziții
Actualizari date

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2025 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2026 ȘI 2027

(mii lei, fara TVA)

Sinteza pe ENTITĂȚI	PAI 2025 AGA	Eșalonare trimestrială - E				Estimare Program investiții:	
		Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	Anul 2026	Anul 2027
TOTAL GENERAL, din care:	658.711	203.917	217.618	112.179	124.997	1.675.186	1.143.112
TOTAL - DIRECȚIA INVESTIȚII + STT-uri, din care:	463.703	164.618	102.935	98.519	97.631	1.466.768	967.659
TOTAL DI	283.283	101.580	55.955	54.978	70.771	1.288.504	797.046
TOTAL STT-uri, din care :	180.419	63.038	46.981	43.541	26.860	178.264	170.613
<i>STT Bacău</i>	26.524	9.346	14.112	638	2.429	17.750	6.634
<i>STT București</i>	63.539	19.870	18.267	23.103	2.299	29.365	53.389
<i>STT Cluj</i>	18.267	884	1.014	4.681	11.688	50.161	91.849
<i>STT Constanța</i>	30.681	22.505	2.501	2.601	3.074	1.875	420
<i>STT Craiova</i>	8.015	939	1.109	1.643	4.323	36.898	11.048
<i>STT Pitești</i>	18.887	5.921	6.135	6.781	50	25.179	20
<i>STT Sibiu</i>	6.086	3.020	80	1.040	1.946	1.207	0
<i>STT Timișoara</i>	8.420	553	3.763	3.053	1.050	15.829	7.254
TOTAL DIRECȚII. din care :	195.008	39.300	114.682	13.660	27.366	208.418	175.452
<i>Direcția de măsurare OMEPA</i>	14.701	1.880	5.841	4.475	2.505	5.065	5.011
<i>Direcția Tehnologia Informației și Comunicații</i>	47.227	24.652	13.088	368	9.119	76.573	57.233
<i>Dispecerul Energetic Național</i>	17.830	7.097	8.028	808	1.897	8.130	3.530
<i>Direcția Tehnică, Eficiență Energetică și Tehnologii Noi</i>	114.159	5.666	87.342	7.667	13.484	118.256	109.494
<i>DICrICI - Departamentul Infrastructuri Critice</i>	1.028	0	356	343	329	192	0
<i>Direcția Afaceri Europene, Strategie, Dezvoltare și Accesare Fonduri Europene</i>	64	6	26	0	31	201	185

NOTA: Valorile conțin cheltuielile de investiții finanțate din tariful de racordare

Director Direcția Investiții,
Dorinel Constantin VLADU

Director adjunct DI,
Gabriel BĂLĂIȚĂ

Manager DMPI,
Simona CHIRIȚĂ

Întocmit,
Gheorghiță MICU