



Transelectrica®
Societate Administrată în Sistem Dualist

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice
Transelectrica SA - Punct de lucru Str. Otiliei, nr. 2-4, C.P. 030786, București
România, Număr înregistrare Oficiul Registrului Comerțului J40/8060/2008,
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

UMA
Direcția Investiții

Nr. 4072/26.01.2023

NOTA

privind stabilirea de către Adunarea Generală Ordinară a Acționarilor a Programului de investiții al CNTEE „Transelectrica” - SA pe anul 2023 și a cheltuielilor de investiții estimate pentru anii 2024 și 2025

1. Programului de investiții al CNTEE „Transelectrica” - SA pe anul 2023 și a cheltuielilor de investiții estimate pentru anii 2024 și 2025

Programul de Investiții al CNTEE „Transelectrica” – SA pe anul 2023, precum și cheltuielile de investiții estimate pentru anii 2024 și 2025 (PAI 2023) a fost întocmit de către Departamentul Managementul Programului de Investiții din cadrul Direcției Investiții, având la bază următoarele elemente:

- prioritățile investiționale stabilite în Planul de Dezvoltare a RET - perioada 2022 – 2031;
- graficele de realizare ale obiectivelor de investiții în aflate curs de execuție;
- propunerile primite din partea Direcției Investiții și entităților din cadrul executivului CNTEE „Transelectrica” – S.A.;

Conform Deciziei nr. 1/2023 Consiliul de Supraveghere al Companiei a verificat PAI 2023.

Structura Cheltuielilor de investiții pe anul 2023 și a cheltuielilor de investiții estimate pentru anii 2024, 2025

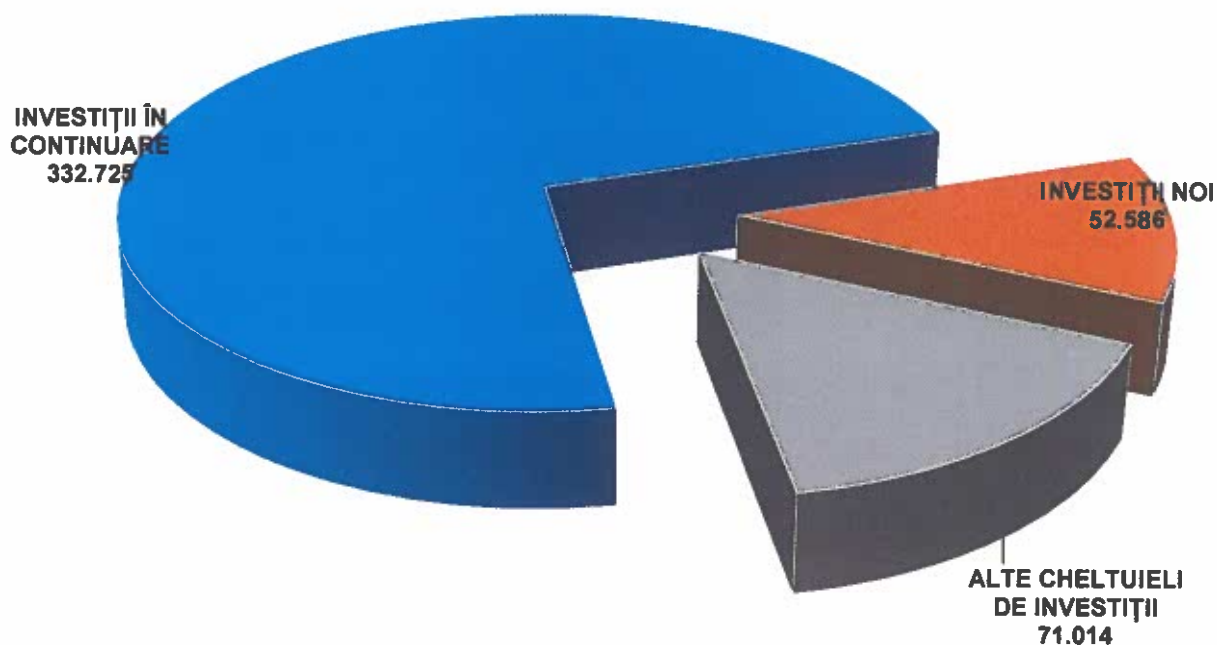
mii lei

Nr. crt.	Categoriile de cheltuieli	2023	2024	2025
	Total general (A+B)	465.965	780.162	713.189
A	Cheltuieli proprii Companiei	456.325	780.162	713.189
<i>I</i>	<i>Investiții în continuare</i>	<i>332.725</i>	<i>391.822</i>	<i>235.452</i>
<i>II</i>	<i>Investiții noi</i>	<i>52.586</i>	<i>338.142</i>	<i>442.218</i>
<i>III</i>	<i>Alte cheltuieli de investiții</i>	<i>71.014</i>	<i>50.198</i>	<i>35.518</i>
B	Cheltuieli de investiții finanțate din tarif de racordare	9.640	0	0

Programul de investiții pentru anul 2023 și estimarea cheltuielilor pentru anii 2024 și 2025 este detaliat, în Anexa 1.

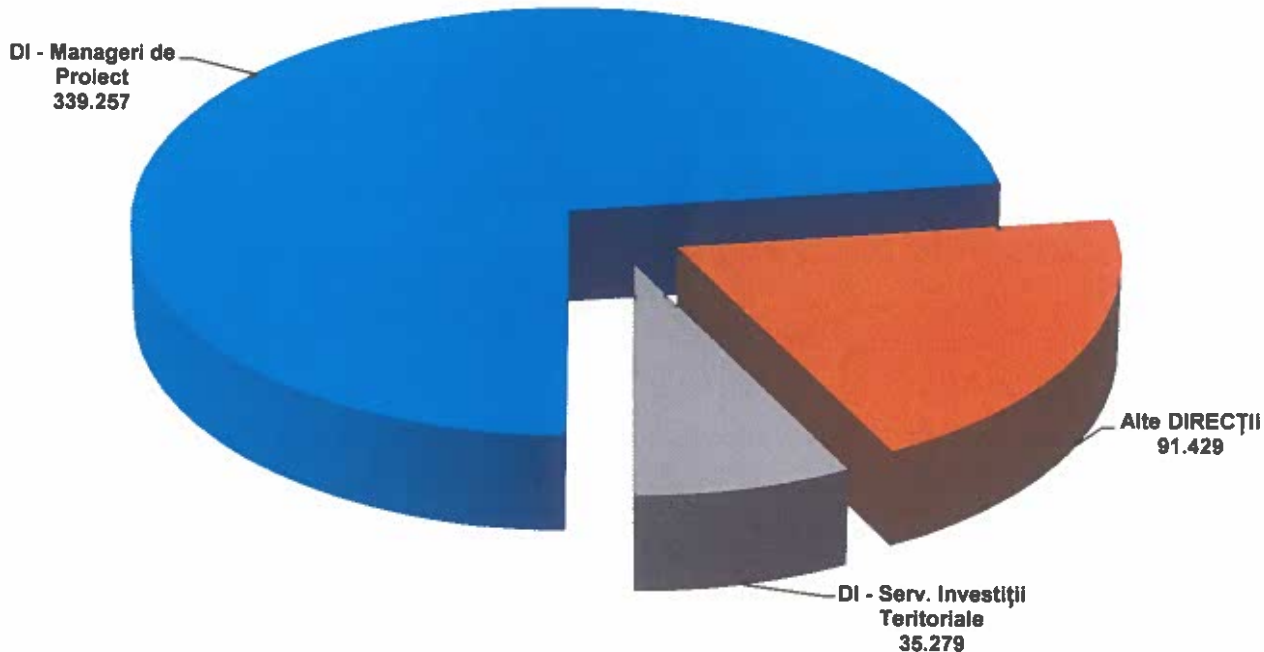
Structura cheltuielilor de investiții proprii Companiei din anul 2023

Categorii de cheltuieli PAI 2023 [mii lei]



Cheltuielile de investiții totale din anul 2023 structurate pe entități

PAI 2023 - structura pe ENTITĂȚI [mii lei]



2. Precizări privind proiectele majore de investiții din PAI 2023

A. Principalele obiective de investiții majore ale căror contracte de execuție s-au semnat în anii anteriori și care se vor afla în anul 2023 în etapa de derulare lucrări de execuție (investiții în continuare) structurate conform capitolelor din Planul de Dezvoltare

Nr. crt.	Obiectiv de investiții	An PIF
Retehnologizare RET - 10 proiecte de investiții		
1	Retehnologizarea stației 400 kV Isaccea - Etapa II	2026
2	Modernizare stație electrică 220/110/20 kV Arefu	2024
3	Modernizare stația 220/110 kV Dumbrava	2023
4	Modernizarea instalațiilor de 110 și 400(220) kV stația Focșani Vest	2025
5	Retehnologizare stația 400/110/20 kV Smârdan	2026
6	Retehnologizare stația 110 kV Medgidia Sud	2025
7	Retehnologizare stația 220/110/MT kV Baru Mare	2023
8	Retehnologizare stația 220/110 kV Filești	2024
9	Retehnologizarea stației electrice de transformare 400/110 kV Pelicanu	2025
10	Achiziția și montajul a 21 sisteme de monitorizare pentru unitățile de transformare din stațiile C.N.T.E.E. Transelectrica SA	2023
Siguranța alimentării consumatorilor – 1 proiect de investiții		
11	Montare AT2 400 MVA, 400/231/22 kV precum și a celulelor aferente în stația Iernut și modernizarea sistemului de comandă control al stației 400/220/110/6 kV Iernut	2023
Integrarea producției din Dobrogea și Moldova – 2 proiecte de investiții		
12	Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Varna și LEA 400 kV Isaccea - Dobrudja în stația 400 kV Medgidia Sud – Etapa II - LEA 400 kV d.c. Racorduri la stația Medgidia Sud	2024
13	Mărirea capacității de transport a LEA 220 kV Stejaru-Gheorgheni-Fântânele	2024
Integrarea producției din alte zone – 1 proiect de investiții		
14	Etapa II - Instalare conductor protecție OPGW pe LEA existentă 220 kV Porțile de Fier I – Cetate circ. 1+2	2023

Creșterea capacității de interconexiune – 7 proiecte de investiții

15	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400 kV s.c. Porțile de Fier - (Anina) - Reșița	2024
16	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stația 400/220/110 kV Reșița	2025
17	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	2027
18	Stația 400 kV Stâlpu și Modernizare celule 110 kV și medie tensiune în stația electrică Stâlpu	2024
19	LEA 400 kV d.c. Cernavodă-Stâlpu și racord în Gura Ialomiței	2023
20	Extinderea stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3	2023
21	LEA 400 kV d.c. Gutinaș - Smârdan	2024

Alte proiecte în derulare

22	Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST) și intervenție rapidă în SEN - etapa II	2023
23	Înlocuirea componentelor hardware, actualizarea și dezvoltarea aplicațiilor specifice ale Platformei Pieței de Echilibrare - II DAMAS	2023
24	Portal WEB	2023
25	Modernizarea sistemului de mesagerie	2023

Valoarea totală a investițiilor în continuare este de 332.725 mii lei reprezentând 72,91% din Cheltuielile de investiții proprii Companiei.

B. Obiectivele de investiții a căror execuție va demara în anul 2023 (Investiții noi) însumează 52.586 mii lei, respectiv 11,52% din Cheltuielile de investiții proprii Companiei.

Acestea se află în diferite etape de pregătire pentru lansarea lucrărilor:

- **Cu documentația la Direcția Comercială în diferite etape ale procedurilor de achiziție:**

Nr. crt.	Obiectiv de investiții
Retehnologizare RET – 7 proiecte de investiții	
1	Modernizare stația 220/110 kV Calafat
2	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

3	Achiziția și montajul unei bobine de compensare 100MVAr în stația Porțile de Fier 400kV
4	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
5	Proiect Pilot - Retehnologizare stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală
6	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)

Siguranța alimentării consumatorilor – 2 proiecte de investiții

7	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de sud a Municipiului București racordați în stația 400/220/110/10 kV București Sud
---	--

Integrarea producției din Dobrogea și Moldova – 1 proiect de investiții

8	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: 1 - Extinderea stației Brazi Vest (inclusiv AT4) 2 - LEA 400 kV Brazi Vest - Teleajen - Stâlpul
---	--

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

9	LEA 220 kV dublu circuit Ostrovu Mare – RET-Etapa I- in curs de semnare
10	Stația de 220 kV Ostrovu Mare

Alte proiecte:

11	Sistem de monitorizare a calității energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS (SF, PT, CS)
----	---

Principalele obiective de investiții aflate în proiectare (inclusiv obținere de avize, acorduri, autorizații, emitere HG pentru declanșare proceduri de expropriere):

Nr. crt.	Obiectiv de investiții
Retehnologizare RET -1 proiect de investiții	
1	Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Suceava și Roșiori
Siguranța alimentării consumatorilor – 1 proiect de investiții	
2	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 și alte zone – 1 proiect de investiții

3	LEA 400 kV d.c. (1ce) Constanța Nord - Medgidia Sud
---	---

Creșterea capacității de interconexiune – 4 proiecte de investiții

4	LEA 400 kV Gădălin - Suceava
5	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: - LEA 400 kV d.c. Reșița-Timișoara-Săcălaz
6	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa III: LEA 400 kV Timișoara – Arad; Stația 400 kV Arad; Stația 400 kV Săcălaz
7	LEA 400 kV Suceava - Bălți, pentru porțiunea de proiect de pe teritoriul României

Proiecte de investiții care beneficiază de finanțare din fonduri europene

Nr. Crt	Denumirea proiectului	Rata finanțare	Status finanțare	Valoare estimată EUR	Val. nerambursabilă EUR
CEF (Mecanismul pentru Interconectarea Europei)					
1	Linia internă dintre Cernavodă și Stâlpu (1. LEA 400 kV d.c. Cernavodă-Stâlpu; 2. Stația 400 kV Stâlpu; 3. Extinderea stației 400 kV Gura Ialomiței cu două celule: LEA 400 kV Cernavodă 2 și 3; 4. Extinderea stației 400 kV Cernavodă)	50 %	Finanțare aprobată, contract de finanțare INEA/CEF/ENE R/M2017/15090 97	54.170.000	27.085.000
2	Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutinaș, Roșiori și Suceava	50%		45.110.000	22.555.000
Total CEF				99.280.000	49.640.000
Nr. Crt	Denumirea proiectului	Rata finanțare	Status finanțare	Valoare estimată LEI	Val. nerambursabilă LEI
POIM (Programul Operațional Infrastructură Mare)					
1	LEA 400 kV d.c. Gutinaș-Smârdan	60,23%	Finanțare aprobată, contract de finanțare 276/03.10.2019	55.520.385	
Total POIM				55.520.385	
Fond modernizare					
1	LEA 400 kV d.c. Medgidia Sud-Constanța Nord	100%	Finanțare aprobată BEI cu nr. MF 2021-2 RO 0-009	22.992.330	22.992.330

2	"Axul Banat"*, Etapa II LEA 400 kV Reșita – Timișoara/Săcălaz	100 %	Aprobat prin Decizia Comisiei din 23.05.2022	49.256.689	49.256.689
	"Axul Banat"*, Etapa II Retehnologizare stația 110 kV Timișoara și trecerea la 400 kV	100%		19.387.450	19.387.450
3	"Axul Banat"*, Etapa III LEA 400 kV Timișoara/Săcălaz – Arad	100 %		27.354.619	27.354.619
	"Axul Banat"*, Etapa III Retehnologizare stația 110kV Arad și Stația 400 kV Arad	100%		13.405.670	13.405.670
	"Axul Banat"*, Etapa III Stația 400 kV Săcălaz	100 %		16.820.000	16.820.000
4	LEA 400kV Gădălin – Suceava, inclusiv interconectarea la SEN	100%		101.623.150	101.623.150
5	Proiect pilot - Retehnologizare Stația 220/110/20 kV Alba Iulia în concept de stație digitală	100%		46.956.109	46.956.109
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	100%		52.491.442	52.491.442
7	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)	100%		10.475.032	10.475.032
8	Sistem de contorizare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro	100%	10.746.287	10.746.287	
	Sistem monitorizare calitate energie electrică (PQMS)	100%	7.580.970	7.580.970	
9	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului 220 kV Brazi Vest-Teleajen-Stâlp și reconductorarea	100%	51.229.685	51.229.685	
Total Fond modernizare				430.319.433	
Total				600.009.818	

3. Riscuri care pot afecta realizarea PAI 2023 –cheltuielile proprii Companiei

A. Externe:

Întârzieri în realizarea lucrărilor conform graficelor contractuale cauzate în principal de:

- **situația economică mondială, respectiv războiul din Ucraina și criza energetică;**
- **situația financiară a unor executanți;**
- **emiterea HG pentru declanșare proceduri de expropriere/scoatere din fond forestier.**

Impactul acestor riscuri ar putea fi circa 13 % din cheltuielile 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 85%.

C. Hotărârea propusă

Având în vedere cele prezentate mai sus și în baza prevederilor art. 14 alineatul (1) litera i) din Actul Constitutiv al CNTEE "Transelectrica" - SA, actualizat în data de 18.08.2022 prin Hotărârea Adunării

Generale Extraordinare a Acționarilor nr. 7/2022, propunem Adunării Generale a Acționarilor următoarele:

- stabilirea Programului de investiții al CNTEE "Transelectrica" – SA pe anul 2023 și a estimării cheltuielilor de investiții pentru anii 2024 și 2025 (PAI 2023) pentru exercitiul financiar supus aprobării, conform anexelor la prezenta Notă și

- delegarea Directoratului Companiei să procedeze la modificări (revizii) ale sumelor cuprinse în PAI 2023 fără depășirea surselor de finanțare

DIRECTORAT

Președinte,
Gabriel ANDRONACHE



Membru,
Ștefănița MUNTEANU

Membru,
Florin - Cristian TĂTARU

Director Unitatea Management Active
Cosmin Mihai Monac

Director Direcția Investiții
Dorinel Constantin Vladu

Membru,
Cătălin - Constantin MADOLU

Membru,
Bogdan TONCESCU

p. Manager DMPI
Simona Chiriță

Întocmit,
Silvia Damian

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

PROGRAMUL DE INVESTITII AL COMPANIEI PE ANUL 2023
SI CHELTUIELILE DE INVESTITII ESTIMATE PENTRU ANII 2024 SI 2025 - propunere
LI CHELTUIELI DE CAPITAL PENTRU "INVESTITII ÎN CONTINUARE" SI "INVESTITII NOI"

Pozitia în PAI 2023	Categoriile cheltuielilor / Denumirea obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoarea estimată proiect	Valoarea contractată [mil lei]	PIF estimat PAI 2023	PAI 2023 Ver. 2	Eșalonare trimestrială - E				Valoarea estimată	
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2024	2025
1	INVESTIȚII ÎN CONTINUARE (I.A.+I.B) - TOTAL, din care:						332.725,07	78.227,81	79.000,60	99.174,75	391.822,21	235.452,14	
1.A	INVESTIȚII MAJORE ÎN CONTINUARE - TOTAL, din care:						328.208,87	78.177,81	78.805,50	97.174,75	381.651,21	235.452,14	
1.A.1	DIRECȚIA INVESTIȚII - TOTAL din care:						324.008,87	74.777,81	75.205,50	95.774,75	381.651,21	235.452,14	
1	Extinderea stației 400 kV Cernaavodă - Etapa II	Dec. Dir. 575 / 15.06.2018	15.000,00	13.000,00	12.850,23		914,70	405,00	509,70	0,00	0,00	0,00	
	Extinderea stației 400 kV Cernaavodă	Dec. Dir. 181 / 07.02.2017	15.000,00	13.000,00	12.850,23	2023	909,70	400,00	509,70	0,00	0,00	0,00	
	Etapa II - Racordare linii noi	Dec. Dir. 260 / 29.03.2013					5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Servicele Investiții Construcții:												
2	Trecerea la tensiunea de 400 kV a azului Porțile de Fier - Rașia - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I, din care:	Dec. CA 2 / 25.01.2012 pt. Etapa I	282.180,95	298.500,00	274.285,16		48.300,00	3.070,00	7.110,00	15.060,00	15.060,00	53.480,00	
	Trecerea la tensiunea de 400 kV a azului Porțile de Fier - Rașia - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - LEA 400 kV s.c. Porțile de Fier - (Antina) - Reșia DP	Dec. Dir. 985 / 25.08.2022; Ordin MEC 789/13.07.2016; Dec. CA 2 / 14.10.2018; Dec. CA 2 / 25.01.2012	207.822,96	163.500,00	161.970,14	2024	25.000,00	2.000,00	3.000,00	10.000,00	10.000,00	20.000,00	
	Servicele Investiții Finisare:						260,00	50,00	100,00	50,00	50,00	10,00	
	Trecerea la tensiunea de 400 kV a azului Porțile de Fier - Rașia - Timișoara - Săcălaz - Arad - Etapa I - Stație 400/220/110 kV Rașia DP	Dec. Dir. 954 / 14.10.2018; Dec. CA 2 / 25.01.2012	163.409,11	123.000,00	122.415,02	2025	16.000,00	1.500,00	4.000,00	5.000,00	5.000,00	33.400,00	
3	Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Vama și LEA 400 kV Isaccea - Dobruja în stația 400 kV Medgidia Sud (Etapa I + II)		173.966,70	143.000,00	123.826,32		21.900,00	1.350,00	4.350,00	5.350,00	10.000,00	55.653,61	
	Racordarea LEA 400 kV Isaccea - Vama și LEA 400 kV Isaccea - Dobruja în stația 400 kV Medgidia Sud Etapa II - LEA 400 kV d c Racordarea la stația Medgidia Sud	Dec. Dir. 677 / 03.06.2022; Dec. Dir. 1234 / 12.08.2021	87.923,22	83.000,00	76.553,94	2024	20.000,00	1.000,00	4.000,00	5.000,00	10.000,00	55.653,61	
	Servicele Investiții Finisare:						1.000,00	350,00	350,00	350,00	0,00	100,00	
	Retehnologizarea Stației 400/110/20 kV Dominești	MF 20757 / 30.07.2020; Dec. Dir. 467 / 07.05.2016	282.868,02	144.447,00	110.122,71	2021	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5.787,90	
4	Retehnologizarea stației 400 kV Isaccea (Etapa I + II)		182.327,43	187.781,90	148.972,00		8.105,00	405,00	1.700,00	3.000,00	3.000,00	33.005,00	

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

Poziția în PAI 2023	Categoriile cheltuielilor / Denumire obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoarea estimată proiect	Valoarea contractată (mil lei)	PIF estimat PAI 2023	PAI 2023 Var. 2	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată		
								Trim I	Trim II	Trim III	Trim IV	2024	2025	
5	Retehnologizarea stației 400 KV Isaccoa <i>MF</i> <i>Serviciul Investiții Construcții</i>	Dec. Dir. 1288 / 24.08.2023;	120.608,96	116.391,90	116.391,90	2026	8.100,00	400,00	1.700,00	3.000,00	3.000,00	3.000,00	32.000,00	33.000,00
6	Modernizarea stației electrice 220/110/20 KV Arefu <i>MF</i> <i>Serviciul Investiții Placaj</i>	Dec. Dir. 239 / 18.03.2020; Dec. Dir. 636 / 13.07.2015; Dec. DG 963 /	76.626,77	63.000,00	61.196,30	2024	15.035,60	2.010,00	6.010,00	6.015,00	3.000,00	0,00	5.000,00	0,00
7	Modernizarea stației 220/110 KV Dumbreava <i>MF</i> <i>Serviciul Investiții Bază</i>	Dec. Dir. 916 / 03.10.2019 Dec. Dir. 360 / 23.04.2015;	42.797,48	33.000,00	18.957,60	2023	3.994,20	1.230,00	2.764,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	Modernizarea instalațiilor de 110 și 400(220) KV din stația Focșani Vest <i>MF</i> <i>Serviciul Investiții Bază</i>	Dec. Dir. 593 / 27.06.2016; NF 2711 / 16.02.2015	49.806,53	23.000,00	22.262,76	2025	123,80	11,00	36,90	76,30	0,00	0,00	260,00	3.000,00
9	Retehnologizarea stației 220/110/20 KV Ungheni <i>MF</i> <i>Serviciul Investiții Subst.</i>	Dec. Dir. 195 / 27.02.2015	63.806,89	60.000,00	61.314,47	2022	10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Retehnologizarea stației 400/110/20 KV Smândan <i>MF</i> <i>Serviciul Investiții Construcții</i>	Dec. Dir. 800 / 11.10.2016; Dec. Dir. 4 / 04.01.2016; NF	123.111,40	110.000,00	107.445,16	2026	11.057,30	2.500,00	3.000,00	3.000,00	2.656,40	0,00	9.900,00	13.130,00
11	Retehnologizarea stației 110 KV Timișoara și trecerea la tensiunea de 400 KV a acestui Porțile de Fier - Anina - Reșita - Timișoara - Săcălaz - Arad, etapa II: Stația 400 KV Timișoara <i>MF</i> <i>Serviciul Investiții Timișoara</i>	Dec. Dir. 147 / 15.02.2016; NF (TEL) 6360 / 01.10.2012	130.308,61	90.000,00	87.778,16	2027	410,00	0,00	0,00	10,00	400,00	0,00	6.650,00	20.066,00
12	Retehnologizarea stației 110 KV Medgidia Sud <i>MF</i> <i>Serviciul Investiții Construcții</i>	Dec. Dir. 119 / 08.02.2016; RN 16084 / 04.05.2017 NF 153 / 2013	73.841,60	66.000,00	49.792,04	2025	400,00	0,00	0,00	0,00	400,00	0,00	6.000,00	20.000,00
13	Retehnologizarea stației 220/110/MT KV Baru Mare <i>MF</i> <i>Serviciul Investiții Timișoara</i>	Dec. Dir. 428 / 10.05.2016; NF (TEL) 36687 / 30.10.2014; RN 441 / 04.08.2016	76.428,13	63.000,00	73.441,96	2023	42.607,00	13.010,00	10.010,00	10.005,00	9.682,00	0,00	0,00	0,00
							42.662,00	13.060,00	10.000,00	10.000,00	9.682,00	0,00	6,00	0,00
							25,00	10,00	10,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Poziția în PAI 2023	Categoriea cheltuielilor / Denumirea obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoarea estimată proiect	Valoarea contractată [mil lei]	PIF estimat PAI 2023	PAI 2023 Var. 2	Evoluție trimestrială - E				Valoarea estimată	
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2024	2025
14	Stația 400 kV Sălaj și Modernizare celule 110 kV și medie tensiune în stația electrică Sălaj	Dec. Dir. 713 / 14.08.2017; Dec. Dir. 182 / 07.02.2017; D. CA. 6 / 24.03.2011; Dec. Dir. 1005 / 07.10.2014	107.032,63	76.626,00	73.940,23		2.010,00	5,00	1,00	502,00	1.502,00	15.010,00	39.430,00
	Stația 400 kV Sălaj	MP-Nuș.	72.910,11	80.000,00	58.414,23	2025	1.500,00	0,00	0,00	500,00	1.000,00	10.000,00	20.000,00
	Modernizare celule 110 kV și medie tensiune în stația electrică Sălaj	MP-Tecșoru.	34.122,42	15.526,00	15.526,00	2025	500,00	0,00	0,00	0,00	500,00	5.000,00	9.430,00
	Serviciul Investiții București - (taxe)						10,00	8,00	1,00	2,00	2,00	10,00	10,00
15	LEA 400 kV d.c. Cernavodă-Sălaj și record în Gura Istombei	NJ 4372/12.05.2022 Dec. Dir. 494 / 26.04.2018		350.000,00	334.023,60	2023	6,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	MP	HG 805 / 08.11.2017; Ordin ME 745 / 11.07.2017	403.759,53				10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Serviciul Investiții București - Serviciu de înlocuire documentații cadastrale în vederea înaltării suprafețelor de teren expropriate aferente investiției LEA 400 kV d.c. Cernavodă-Sălaj și record în Gura Istombei" C338/02.08.2018						6,00	6,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- S. Inv. București - Taxe - DESPĂGUBIRI	Dec. Dir. 325 / 05.04.2016;					2,26	2,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- S. Inv. București - Serviciu de înlocuire plan topografic	Dec. Dir. 343 / 16.04.2015;					2,07	2,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	- S. Inv. București - Serviciu de evaluare ANEVAR	Dec. CA 07 / 08.03.2012					5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
16	- S. Inv. București - Lucrări pentru realizarea condițiilor de conexiuni a sălților 10 și 42 LEA 400 kV d.c. Cernavodă Sălaj cu record în stația Gura Istombei cu conductele CONPFT	Dec. Dir. 369 / 12.04.2019	18.907,36	19.500,00	18.914,13	2023	1.890,00	1.890,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	DP	D. CA. 13 / 10.11.2010					1.668,00	1.668,00					
17	Serviciul Investiții București						5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Reînnoțirea stației 220/110 kV Fileș	Dec. Dir. 724 / 30.07.2019; Dec. Dir. 600 / 06.07.2018	51.303,26	41.400,00	49.687,10	2024	10.036,00	2.020,00	2.010,00	3.005,00	3.000,00	20.374,00	0,00
18	MP	Dec. Dir. 1095 / 06.07.2018					36,00	20,00	10,00	6,00	0,00	0,00	0,00
	Serviciul Investiții Cernavodă	Dec. Dir. 1048 / 07.11.2019; Dec. Dir. 820 / 05.07.2017	116.297,82	127.000,00	128.666,82	2025	20.010,00	2.005,00	2.001,00	5.002,00	10.002,00	46.010,00	28.310,00
19	Reînnoțirea stației electrice de transformare 400/110 kV Pelișara	Dec. Dir. 212 / 16.09.2014					10,00	5,00	1,00	2,00	2,00	10,00	10,00
	ST București						66.548,74	34.048,00	20.084,10	16.013,60	15.402,95	48.048,00	4.128,00
	LEA 400 kV d.c. Gurlizaș - Sîmăndan	HG 840 / 22.11.2017; Dec. Dir. 1240 / 09.11.2017	315.346,56	300.000,00	247.004,90	2024	82.000,00	32.000,00	20.000,00	16.000,00	16.000,00	43.760,00	0,00
	DP						4.473,74	4.013,68	44,10	13,60	402,35	4.128,00	4.128,00
	Serviciul Investiții Cernavodă	Dec. Dir. 418 / 09.11.2017					75,00	35,00	40,00	0,00	0,00	160,00	0,00

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

Poziția în PAU 2023	Categoriile cheiului / Denumirea obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoarea estimată proiect	Valoarea contractată [mil lei]	PIF estimat PAU 2023	PAU 2023 Var. 2	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
								Trim I	Trim II	Trim III	Trim IV	2024	2025
20	Mărunta capacitate de transport a LEA 220 KV Ștejaru-Gheorgheni-Fântânele	DDr 120020.10.22 Nota 23514/4.6.21; DDr 05014.6.20;					8.885,74	15,86	15,20	8.880,00	26.120,55	0,00	0,00
	M.F.	DDr 74 / 18.1.19;	66.318,03	56.590,00	55.804,69	2024	8.845,00	9,00	9,00	8.955,00	26.100,00	9,90	0,00
	Serviciul Investiții Bacău;	DDr 138928.11.16					20,78	10,54	10,30	9,00	20,55	0,00	0,00
	Serviciul Investiții Sibiu;	NF (TEL) 30121 / 23.9.14					20,00	5,00	5,00	5,00	0,00	0,00	0,00
21	Sistem de controlare și de management al datelor de măsurare a energiei electrice pe piața angro	Dec. Dir 200 / 01.03.2018; Hot. Dir 10 / 21.01.2016;	49.822,38	46.000,00	52.820,69	2024	20.000,00	6.200,00	3.500,00	4.800,00	30.730,35	0,00	0,00
22	LEA 220 KV dublu circuit Ostrovu Mare - RET, din care	Dec. Dir. 991 / 19.08.2020	74.949,66	63.104,74	4.399,10		18.311,00	1.301,00	3.000,00	4.500,00	21.451,90	21.399,14	
	LEA 220 KV dublu circuit Ostrovu Mare - RET	Dec. Dir 1365 / 12.12.2017;				2025	15.000,00	9,00	3.000,00	4.800,00	20.000,00	21.399,14	
	Etapă I - Instalare conductor protecție OPGW pe LEA existenta 220 KV Portile de Fier I - Cabala circ. 1+2	HG 775 / 28.10.2017;	68.113,96	68.338,14									
	Etapă II - Instalare conductor protecție OPGW pe LEA existenta 220 KV Portile de Fier I - Cabala circ. 1+2	Dec. Dir 108 / 13.01.2017; Dec. Dir 904 / 10.08.2014; H. CA 17 / 28.11.2007	6.004,10	5.273,70	4.399,10		2023	1.300,00	1.300,00				
L.A.2	Serviciul Investiții Sibiu - TOTAL, din care:						6.290,00	1.950,00	1.650,00	0,00	0,00	19,90	0,00
23	Montare ATZ 400 MVA, 400/231/22 KV precum și a calculatoarelor în stația fermit și modernizarea sistemului de comandă control al stației 400/220/110/6 KV fermit	Nota Dir. 6262 / 13.02.2018; Dec. Dir. 1388 / 29.11.2018;	42.178,10	40.000,00	29.766,33	2023	2.000,00	1.000,00	1.000,00		0,00	0,00	0,00
24	Centru de cercetare și dezvoltare a tehnologiilor de lucru sub tensiune (LST) și intervenție rapidă în SEN - etapă II	NF (TEL) 37414 / Dec. Directorat 025/12.07.2018	5.277,34	5.277,34	4.800,00	2023	4.200,00	60,00	2.500,00	1.550,00	0,00	0,00	0,00
L.A.3	Directia DTEETN - TOTAL din care:						4.200,00	0,00	1.400,00	1.400,00	0,00	0,00	0,00
25	Achiziția și montajul a 21 stații de monitorizare pentru unitățile de transformare din stațiile C.M.T.E.E. Transelectrica SA	Dec. Dir. ... / Dec. Dir. 216 / 10.03.2020;	11.382,34	12.590,00	10.657,89	2023	4.200,00	0,00	1.400,00	1.400,00	0,00	0,00	0,00
L.B	ALTE INVESTIȚII ÎN CONTINUAȚIE - TOTAL, din care:						4.516,20	62,20	50,00	2.404,00	2.000,00	161,00	0,00
L.B.1	Serviciul Investiții Bacău - TOTAL, din care						0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	0,00	0,00

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

Poziția în PAJ 2023	Categoriile cheie / Denumire obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoarea estimată proiect	Valoarea contractată [mil lei]	PIF estimat PAJ 2023	PAJ 2023 Ver. 2	Eșalonarea trimestrială - E				Valoarea estimată		
								Trim I	Trim II	Trim III	Trim IV	2024	2025	
26	Demolare magazii si construire hala cu platforma si separator de hidrocarbur, pentru depozitarea echipamentelor in staja de transformare 400/220/110 KV Suceava	Dec. ST BC 235 / 12.12.2018; Dec. ST BC 226 / 14.09.2018;	1.039,64	1.039,64	822,28	2021	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,00	0,00
I.B.2	Serviciul Investiții BUCUREȘTI - TOTAL, din care:						392,00	0,00	0,00	392,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	Achiziția comunicatorilor pe fibra optica între stăți 400/110 KV-Pekani și stăți 110 KV Siliștub Calareși a SC Energy Network SRL	Dec. Dir. 5 / 08.04.2021; Dec ST Buc 28/23.05.2018	679,02	679,02	392,00	2023	392,00	0,00	0,00	392,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.B.3	Serviciul Investiții CLUJ - TOTAL, din care:						4.072,50	22,50	50,00	2.000,00	2.000,00	156,00	0,00	0,00
28	Montarea unui conductor de protecție cu fibră optică înglobată pe LEA 400 KV Roșiori - Mukacevo	Dec. Dir. 216 / 10.03.2022; Dec. Dir. 20028 /	6.062,79	6.062,79	4.328,50	2024	4.072,50	22,50	60,00	2.000,00	2.000,00	156,00	0,00	0,00
I.B.4	Serviciul Investiții CONSTANTA - TOTAL, din care:						39,70	39,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Instalabile încălzire sediu CE Tulcea	Dec. Dir 1137 / 21.07.2021	54,74	33,60	12,00		39,70	39,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
I.B.3	Serviciul Investiții PITESTI - TOTAL, din care:						12,00	0,00	0,00	12,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	Realizare sisteme de măsurare a energiei electrice și de monitorizare a calitatii energiei electrice în stăți 220/110/20 KV Piești Sud	Dec. ST PT 158 / 10.10.2018	811,63	811,63	482,80	2022	4,00	0,00	0,00	4,00	0,00	0,00	0,00	0,00
31	Realizare sisteme de măsurare a energiei electrice și de monitorizare a calitatii energiei electrice în stăți 220/110 KV Șupare	Dec. ST PT 159 / 10.10.2018	673,82	673,82	381,87	2022	8,00	0,00	0,00	8,00	0,00	0,00	0,00	0,00
#	INVESTIȚII MĂJORE NOI - TOTAL, din care:						52.895,96	235,00	2.751,75	12.826,09	36.773,11	338.141,88	442.218,34	
I.A.1	DIRECȚIA INVESTIȚII - TOTAL din care:						48.348,35	133,00	2.618,81	11.611,39	34.492,56	353.873,67	383.875,86	
	LEA 400 KV Gădălin - Suceava						23.865,35	120,00	2.614,85	10.608,60	11.124,00	198.824,30	242.345,37	
							168,00	5,00	0,00	61,50	91,50	108,00	108,00	
							30,00	0,00	0,00	0,00	30,00	100,00	100,00	
							123,00	0,00	0,00	61,50	61,50	3,50	3,50	
							5,00	5,00	0,00	0,00	0,00	5,00	5,00	
							40,00	0,00	0,00	20,00	20,00	600,00	3.000,00	
							0,00					500,00	3.000,00	
							40,00			20,00	20,00			

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

Poziția în PAI 2023	Categoriile cheltuielilor / Denumirea obiectiv de Investiții	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoarea estimată proiect	Valoarea contractată [mil lei]	PIF estimat PAI 2023	PAI 2023 Var. 2	Egalizare trimestrială - E				Valoarea estimată	
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV		
34	Trecerea la 400kV a LEA 220kV Brazi Vest - Teleajen - Stația inclusiv Achiziția AT 400kVA 400/220/20kV și lucrări de extindere stația 400kV și 220kV aferente, în stația 400/220/110kV Brazi Vest, din care:		270.863,84	194.569,77			5.144,00	0,00	0,00	2.205,00	2.939,00	45.945,00	75.564,00
	LEA 400 kV Brazi Vest - Teleajen - Stația - MF	Dec. Dir. 820 / 16.07.2022	39.482,30	32.186,77		2026	4.344,00	0,00	0,00	2.000,00	2.244,00	14.489,00	13.484,00
	Extinderea stației Brazi Vest (inclusiv AT) - MF	Dec. Dir. 782 / 07.07.2022	121.357,98	76.134,00		2026	899,00	0,00	0,00	200,00	690,00	28.965,00	37.504,00
	Stația 400 kV Teleajen și rețehnologizare stația 110 kV - MF	Dec. Dir. 238 / 08.03.2016	110.063,56	76.239,00		2026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2.899,00	24.668,00
35	LEA 400 kV d.c. (1ce) Constanta Nord - Medgidia Sud	Dec. Dir. 428 / 09.05.2019; NF 12877 / 08.11.2014	94.873,33	94.873,33		2028	204,00	0,00	65,00	65,00	74,00	1.050,00	1.000,00
	MF						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1.009,00	1.000,00
	MF						204,00	0,00	65,00	65,00	74,00	60,00	0,00
36	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	Dec. Dir. 744 / 26.08.2016; D CA 2 / 25.01.2012	161.993,79	161.993,79		2026	60,00	25,00	25,00	0,00	0,00	600,00	5.400,00
	MF						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	600,00	5.000,00
	MF						60,00	25,00	25,00	0,00	0,00	100,00	100,00
37	Trecerea la tensiunea de 400 kV a axului Porțile de Fier - Aulina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad, LEA 400 kV Timișoara - Arad, (etapa III)	Dec. Dir. 1176 / 13.12.2019; NF (TEL) 6369 / 01.10.2012	125.102,61	125.102,61		2027	300,00	60,00	75,00	75,00	100,00	200,00	1.100,00
	MF						60,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	1.000,00
	MF						240,00	60,00	75,00	75,00	100,00	100,00	100,00
38	Modernizare stație 220/110 kV Căbeș	Dec. Dir. 816 / 18.05.2022;	48.243,09	46.636,26		2025	1.764,20	0,00	764,20	500,00	500,00	14.136,00	36.120,36
	MF	Dec. Dir. 888 / 07.06.2021;					1.500,00	0,00	600,00	600,00	600,00	14.136,00	36.000,36
	MF	NC (TEL) 8175 / 12.12.2017;					264,20	0,00	264,20	0,00	0,00	0,00	120,10
39	Stația de 220 kV Ostrovu Mare	Dec. Dir. 1305 / 10.09.2014;	56.518,21	44.470,42		2025	9.455,65	0,00	1.155,65	4.000,00	4.300,00	20.000,00	14.631,62
	MF	Dec. Dir. 903 / 10.09.2014;					9.300,00	0,00	1.000,00	4.000,00	4.300,00	20.000,00	14.470,62
	MF	H CA 17 /					155,65	0,00	155,65	0,00	0,00	0,00	111,20
40	Achiziția și montajul unei bobine de compensare 100kVAR în stația Porțile de Fier 400kV	Dec. Dir. 868 / 28.07.2022;	19.419,20	19.419,20		2025	74,80	0,00	0,00	0,00	74,50	5.419,90	14.000,20
	MF	NC 79 / 15.02.2021					10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	6.409,00	14.000,20
							64,80	0,00	0,00	0,00	64,50	10,90	0,00

**CNTEE "Transelectrica" - SA - Societate administrată în sistem dualist
Directia Investitii**

Poziția în PAI 2023	Categoriile cheie / Denumirea obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoarea estimată proiect	Valoarea contractată [mili lei]	PIF estimat PAI 2023	PAI 2023 Var. 2	Egalizare trimestrială - E				Valoare estimată	
								Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2024	2025
41	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 Brașov	Dec. Dir. 168 / 23.02.2022; Dec. Dir. 1231 / 02.10.2020 MC (TEL) 24047 / 03.07.2017	270.208,61	244.906,00		2026	100,00	30,00	30,00	30,00	10,00	70.030,00	70.150,00
	<i>MF</i>						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	70.000,00	70.000,00
	<i>Serviciul Investiții Păștip</i> <i>Serviciul Investiții SDAbs.</i>						40,00	0,00	0,00	0,00	0,00	30,00	150,00
42	Creșterea siguranței în funcționarea zonei de rețea Argeș - Valcea, 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. 1180 /20.12.2019; MC 31141 / 06.08.2018	80.676,41		76.563,36	2026	6.566,00	18,00	500,00	3.060,00	3.005,00	35.726,00	20.010,00
	<i>MF</i>						6.500,00	0,00	500,00	3.000,00	3.000,00	35.670,00	20.000,00
	<i>Serviciul Investiții Păștip</i>						66,00	18,00	0,00	60,00	5,00	56,00	10,00
I.A.2	<i>Serviciul Investiții BUCUREȘTI - TOTAL, din care:</i>						10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	5.000,00	6.010,67
43	Modernizarea sistem de comandă-control-protecție-măsurare 220 KV, 110 KV în stația 220/110/20 KV și reabilitarea medie tensiune și serviciilor interne c.c. și c.a. în stația 220/110/20 KV Ghizdaru	Dec. Dir. 1491 / 12.11.2020; NU 13039 / 20.08.2018;	33.935,86	27.483,77		2026	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	5.000,00	6.610,67
	<i>Serviciul Investiții CRAIOVA - TOTAL, din care:</i>						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	200,00	1.000,00
44	Modernizare SCCP stația 400 KV Târnăveni	Dec. Dir. / - / NF (TEL) 30491 /		10.210,00		2026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	209,00	1.000,00
I.A.4	<i>Directia OMEGA</i>						1.500,00	0,00	0,00	0,00	1.500,00	13.136,51	14.636,51
	Sistem de monitorizare a calitatii energiei electrice (Power Quality Monitoring System, PQMS)	Dec. Dir. 1080 / 21.09.2022; MC 33048	39.666,43	39.666,43		2026	1.500,00	0,00	0,00	0,00	1.500,00	13.136,51	14.636,51
I.A.5	<i>Directia DTEETH - TOTAL din care:</i>						22.683,00	5,00	5,00	1.005,00	21.683,00	60.014,00	106.695,00
	Proiect Pilot - Reabilitarea stația 220/110/20 KV Alba Iulia în concept de stație digitală	Dec. Dir. UMA 1329 / 02.09.2021; MC(TEL) 43667 / 20.10.2019	231.141,44	160.000,00		2026	21.083,00	5,00	5,00	5,00	21.088,00	60.014,00	76.063,00
46	<i>MF DTEETH:</i>						21.893,00	0,00	0,00	0,00	21.893,00	60.914,00	76.063,00
	<i>Serviciul Investiții SDAbs:</i>						20,00	6,00	6,00	6,00	6,00		
47	Optimizarea funcționării LEA 400 KV existente în SEN, fotoelecte în interconexiune și pentru evacuarea puterii din centrala nucleară Carnaroda și centralele de energie regenerabile din Dobrogea, prin montarea de sisteme de monitorizare on-line (tp SMART GRID)	Dec. UMA 1328 / 02.09.2021; MC (TEL) 9674 / 09.03.2020	48.467,20	48.467,20		2026	1.000,00	0,00	0,00	1.000,00	0,00	14.000,00	29.632,00
	<i>ALTE INVESTITII NOI - TOTAL, din care</i>						4.337,00	110,00	131,00	1.814,00	2.281,11	48.038,07	76.542,48
I.B.1	<i>Serviciul Investiții BACAU - TOTAL, din care:</i>						592,69	0,00	0,00	440,59	151,19	2.670,12	1,80
48	Reamenajare drum stația Focșani Vest în zona de acces	Dec. ST BC 216 / 05.09.2018.	93,90	91,30		2024	16,00	0,00	0,00	16,00		76,45	0,30

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

Poziția în PAI 2023	Categoriile cheltuielilor / Denumire obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoarea estimată proiect	Valoarea contractată [mil lei]	PIF estimat PAI 2023	PAI 2023 Var. 2	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
								Trim I	Trim II	Trim III	Trim IV	2024	2025
49	Prozorati în LEA 110 kV în vederea șantării stăpui de transformare FAI pentru respectarea condițiilor de regim la retragerea din exploatare a barelor de 110 kV	Dec. Dir. 1160 / 23.07.2021; Dec. Dir. 1176 / 03.06.2022;	723,84	723,84		2024	36,19	0,00	0,00	36,19	686,15	1,50	
50	Sistem fotovoltaic off-grid stația Gălnăș	Dec. Dir. 767 / 30.06.2022;	838,42	838,42		2024	110,90	0,00	0,90	10,00	727,52	0,00	
51	Reabilitare rețea transport date pentru telecomunicare	Dec. Dir. 693 / 17.08.2022;	430,59	430,59		2023	430,59	0,00	0,00	430,59	0,00	0,00	
52	Înlocuire transformare de servicii interne TSI 2, TSI 3 și TSI 4 din Stația 400/220/110/20 kV Suceava	Decizia 777 / NC 41467 /	520,00	520,00		2024	0,00	0,00	0,00	0,00	520,00	0,00	
I.B.2	Serviciul Investiții BUCUREȘTI - TOTAL, din care						592,00	0,00	0,00	214,00	382,00	14.378,09	46.776,90
53	Proiect pilot: Măsuri pentru protecția pasărilor, care se află în anii naturali protejate, solicitate în avizele de mediu pentru ST București	Dec. Dir. 432 / 18.03.2021; NF 1527 / 01.08.2018	765,84	765,84		2024	5,00	0,00	0,00	0,00	5,00	760,84	0,00
54	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 /	63.609,69	63.609,69		2026	10,00	10,00	0,00	0,00	0,00	8.000,00	5.000,00
55	Înlocuire barele 1 și 2, 220 V cc, 600Ah din Stația 400/220 kV Brazi Vest	Dec. UMA 1462 / 05.10.2021;	563,74	563,74		2023	532,00	0,00	0,00	200,00	332,00	0,00	0,00
56	Creșterea gradului de siguranță în alimentarea consumatorilor din zona de nord-est a Municipiului București racordați în stația 220/110/10 kV Fundeni	Dec. Dir. / NC (TEL) 15361 /	95.620,56	95.620,56		2026	10,00	0,00	0,00	0,00	2,00	6.000,00	30.000,00
57	Modernizare în vederea dirimării efectelor galopării pe LEA 400 kV București Sud - Gura Iahomlei	Dec. UMA 52612 / 07.12.2021 NC	2.563,52	2.563,52		2024	5,00	0,00	1,00	1,00	3,00	2.558,52	0,00
58	Înlocuire instalație interioară de încălzire și climatizare clădire administrativă sediul ST București	Dec. Dir. 642 / 10.08.2022; NF 11365 /	4.143,63	4.143,63		2025	16,00	0,00	0,00	0,00	10,00	133,63	4.000,00
59	Mărirea capacității de transport tronson LEA 400 kV București Sud - Pelicanu (8 km)	Dec. Dir. 641 / 10.08.2022; NC (TEL) 35925 /	7.733,00	7.733,00		2025	16,00	0,00	0,00	0,00	10,00	723,16	7.000,00
60	Instalație de încălzire clădire corp comanda Stația Turnu Măgurele	Dec. Dir. 960 / 23.08.2022; NF 11366 /	968,90	968,90		2025	16,00	0,00	0,00	0,00	10,00	200,00	778,90
I.B.3	Serviciul Investiții CLUJ - TOTAL, din care						631,26	0,00	0,00	0,00	631,26	760,65	100,00
61	Montarea unei instalații de limitare incendiului cu injecție de azot pentru bobina 400 kVA Onoada Sud	Dec. Dir. 1406 / 13.12.2022; Dec- / NC (DM) 134.10.16	1.291,61	1.291,61		2024	631,26	0,00	0,00	0,00	631,26	660,65	0,00
62	Modernizare SCADA stația Setai		9.000,00	9.000,00		2026	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00	100,00
I.B.4	Serviciul Investiții CONSTANTA - TOTAL, din care.						354,66	0,00	0,00	0,00	354,66	0,00	0,00
63	Reabilitare termica clădire Centru de intervenție Constanța Nord	Dec. / ... / Dec. ST CT 16 /	436,51	354,66		2023	354,66	0,00	0,00	0,00	354,66	0,00	0,00
I.B.5	Serviciul Investiții CRAIOVA - TOTAL, din care:						342,00	0,00	0,00	0,00	342,00	2.774,31	13.968,76
64	Sediu operațional DET Craiova	Dec. UMA 1405 / 20.08.2022;	16.967,76	16.210,76		2026	242,00	0,00	0,00	0,00	242,00	1.000,00	13.968,76
65	Modernizare LEA 220 kV Isalinița - Craiova Nord circ. 2 prin înlocuirea conductorului de protecție existent cu unul nou tip OPGW	Dec. Dir. 966 / 22.08.2022; NC 694 /	949,31	949,31		2024	100,00	0,00	0,00	0,00	100,00	649,31	0,00

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

Poziția în PAI 2023	Categoriile cheltuielilor / Denumirea obiectiv de investiții	Act de aprobare	Valoarea totală aprobată / actualizată	Valoarea estimată proiect	Valoarea contractată [mil lei]	PIF estimat PAI 2023	PAI 2023 Var. 2	Execuție trimestrială - E				Valoare estimată		
								Trim I	Trim II	Trim III	Trim IV	2024	2025	
66	Inlocuire Razantoria creiere nui 600/300A ST Trafo 110/20 KV din stația 220/110KV Sereni Est	Dec. Dir. / NC 439 /		600,00		2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	500,00	0,00
67	Modernizare câdire punct supraveghere Vuican LEA 220 KV Paroșeni-Tg Ju Nord	Dec. Dir. / NC 40226 /		326,00		2024	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	326,00	0,00
A.B.6	Serviciul Investiții PITEȘTI - TOTAL, din care						505,00	0,00	5,00	500,00	0,00	0,00	15.250,00	95,00
68	Inlocuire Transformator nr 4 - 250 MVA, 400/110 KV în stația 400/110 KV Drăgănești Olt	Dec. URMĂ 1838 / 28.11.2021;	15.559,50	18.690,00		2026	500,00	0,00	0,00	500,00	0,00	0,00	18.000,00	50,00
69	Recordare instalatia de canalizare a stației 220/110 KV Gradista la rețeaua de canalizare a localității	Dec. ST PT 1 / 00.01.2018	313,70	300,00		2025	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	250,00	45,00
A.B.7	Serviciul Investiții SIBIU - TOTAL, din care						50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00	67,00	0,00
70	Sistem integrat de Securitate Centrul Instruire Paltinis	Dec. ST SB 31 / 28.02.2018	129,19	117,00		2023	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	67,00	0,00
A.B.8	Serviciul Investiții TIMIȘOARA - TOTAL, din care						1.260,00	100,00	120,00	650,00	300,00	0,00	9.800,00	2.600,00
71	Modernizare depozit Fratelia - ST Timișoara	Decizia ST TM	1.031,81	1.031,81		2025	150,00	50,00	20,00	50,00	30,00	0,00	750,00	100,00
72	Modernizare câdire pentru aparate de măsură Villiug	Dec. ST TM 319 /	8.696,17	8.696,17		2025	1.000,00	50,00	160,00	600,00	250,00	0,00	2.500,00	2.500,00
73	Modernizare câdire industrială nr.1 S.T. Timișoara	Dec. Dir 869 /	8.202,86	8.650,00		2024	100,00	0,00	0,00	0,00	100,00	0,00	6.650,00	0,00
A.B.8	DIRECȚIA INVESTIȚII - TOTAL, din care						20,00	0,00	0,00	10,00	10,00	0,00	1.030,00	15.000,00
74	Modernizarea sistemelor de comanda-control-protectie si integrare în CTSI a stației Drăgănești Olt	Dec. Dir 712 / 14.08.2015	15.718,36	16.000,00		2028	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	20,00	1.010,00
							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	1.000,00
							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	10,00
							20,00	0,00	0,00	10,00	10,00	0,00	1.010,00	13.990,00
							19,00	0,00	0,00	10,00	0,00	0,00	1.000,00	13.990,00
							10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,00	10,00	0,00
A.B.9	DEPARTAMENTUL INFORMATII CLASIFICATE, din care						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
76	Implementarea masurilor de securitate fizica la nivelul zonelor in care se gestioneaza informatii clasificate			217,72			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
							0,00							

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2023
 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2024 ȘI 2025 - propunere

(mii lei, fara TVA)

Poziția în PAI 2023	Denumire obiectiv de investiție	Actul de aprobare	Valoare estimată proiect	PAI 2023 Var. 2	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
					Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2024	2025
III.	ALTE CHELT. DE INVESTIȚII - TOTAL (A+B+C+D+E+F), din care:			71.013,94	15.363,25	10.411,03	2.590,26	42.659,41	50.197,94	35.518,27
A	Activități de studii tehnice înainte de construcție			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
B	Costuri inițiale			66.507,93	14.773,82	8.315,69	2.006,35	41.389,07	46.370,96	24.573,49
	Serviciul Investiții Bacău			1.009,91	3,00	3,00	5,10	718,50	574,20	0,00
	Serviciul Investiții București			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Serviciul Investiții Cluj			526,46	0,00	0,00	0,00	106,00	0,00	0,00
	Serviciul Investiții Constanța			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Serviciul Investiții Craiova			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Serviciul Investiții Pitești			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Serviciul Investiții Sibiu			204,07	0,00	204,07	0,00	0,00	0,00	0,00
	Serviciul Investiții Timișoara			431,60	0,00	0,00	311,60	120,00	0,00	0,00
	Executiv, din care:			64.330,00	13.609,16	8.708,62	1.898,75	40.422,48	46.986,76	24.673,46
	DI			2.050,00	1.050,00	1.050,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	DTIC			35.152,87	160,87	1.394,64	330,12	33.267,24	34.462,95	24.268,90
	UnO - DEN			19.146,14	9.440,30	2.180,96	1.359,63	6.165,24	11.533,82	314,56
	UEFA - DLA			6.929,84	2.861,62	4.068,21	0,00	0,00	0,00	0,00
	UMA - DTEETN			1.036,35	46,35	0,00	0,00	990,00	0,00	0,00
	UJCRU-DRU			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
C	Costul pentru activarea de IFR și SF a obiectiv pe care se realizează investiții în cadrul proiectului de care fac parte obiectivele proiectului, alăturatului și aceluiași proiect de lege.			4.032,43	661,43	1.495,00	573,90	992,10	3.825,96	8.597,66
	Serviciul Investiții Bacău			97,00	0,00	0,00	1,60	96,50	10,00	0,00
	Serviciul Investiții București			32,00	1,00	0,00	20,00	11,00	562,76	176,00
	Serviciul Investiții Cluj			225,50	0,00	0,00	0,00	225,50	383,00	100,00
	Serviciul Investiții Constanța			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Serviciul Investiții Craiova			50,10	0,00	0,00	0,00	50,10	378,40	0,00
	Serviciul Investiții Pitești			151,40	0,00	80,00	71,40	0,00	0,00	0,00

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

Pozitia in PAI 2023	Denumire obiectiv de investitie	Actul de aprobare	Valoare estimată proiect	PAI 2023 Var. 2	Egalonare trimestrală - E				Valoare estimată	
					Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2024	2025
	Serviciul Investitii Sibiu			1.036,00	0,00	280,00	186,00	600,00	876,79	0,00
	Serviciul Investitii Timisoara			340,00	6,00	166,00	170,00	0,00	1.406,00	480,00
	Executiv, din care			2.100,43	875,43	1.000,00	125,00	0,00	0,00	7.832,66
	DI			1.825,00	700,00	1.000,00	125,00	0,00	0,00	0,00
	DTIC			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7.832,66
	DAESDAFE			207,45	207,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	D/Cas			67,98	67,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
D	Cheltuieli de expunere proiectelor, studii și proiecte probe tehnologice, teste, proiecte și servicii și de execuție privind construcțiile și intervențiile pentru proiectarea și realizarea obiectivelor investiționale									
	Serviciul Investitii Bucuresti									
122	UTT Bucuresti: - Consolidarea fundatiei bornei nr. 61 a LEA 220(400) kV Brazi Vest - Teleajen	Dec. Nr. 32 / 07.01.2021 NC 5178 01.04.2012	2.349,15	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	1,00	2.347,15
E	Alte cheltuieli similare investitiilor, din care :									
	DIRECTIE EXECUTIV - UNO DEN									
123	Sisteme de antoninare in cadrul UNO - DEN	NF 41995 / 01.10.2021 Anexa UNO	310,24	310,24	0,00	0,00	0,00	310,24	0,00	0,00
	Directia Exploatare, Mentinanta și Dezvoltare RET - TOTAL - din care			166,34	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Inlocuire intreruptoare din statii electrice etapa II			166,34	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	M/F:	NF 51646 / 06.12.2019		0,34	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
124	Serviciul in vacanta Sibiu: IO 400 kV - 1 bec Darste IO 110 kV - 2 buc Fostanele	D. Dir nr 984_28.07.2	2.618,41	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Serviciul Investitii Constanta: IO 400 kV - 1 buc Smeardan			167,00					0,00	0,00
F	Cheltuieli de expunere proiectelor, studii și proiecte probe tehnologice și teste, proiecte și servicii și de execuție privind construcțiile și intervențiile pentru proiectarea și realizarea obiectivelor investiționale									
	Cheltuieli de expunere proiectelor, studii și proiecte probe tehnologice și teste, proiecte și servicii și de execuție privind construcțiile și intervențiile pentru proiectarea și realizarea obiectivelor investiționale			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2023
 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2024 ȘI 2025 - propunere

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

Poziția în PAU 2023	Denumirea / Sucursala; Direcția; Compartimentul	Cant.	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2023 Var. 2	Egalanare trimestrială - E				Valoare estimată	
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2024	2025
TOTAL GENERAL											
<i>Sucursala de Transport</i>											
III.B.1	Serviceul Investiții Bacău				2.171,93	704,67	207,07	316,60	943,59	574,20	0,00
5	Dotari tehnologice				1.009,91	283,31	3,00	5,10	718,60	574,20	0,00
5.1	Baterii sistem electroalimentare sediul UTT Bacău	4	NF 16974 / 19.04.2022 NF-40933-15-10-2020	89,11	1.009,91	283,31	3,00	5,10	718,60	574,20	0,00
5.2	Motofreza pentru zapada	1	NF 11982 / 19.10.2021	14,00							
5.3	Sistem camera web videoconferinta	1	NF 11814 / 18.10.2021	4,20							
5.4	Aparate de aer condiționat (12000 BTU - 8 buc; 18000 BTU - 10 buc; 24000 BTU - 6 buc)	25	NF 11874 / 19.10.2021 Atamata UTT Bc	176,00							
5.5	Aparate de aer condiționat - 1 buc	1	NF 9956 / 06.09.2022	3,00							
5.6	Aparate de aer condiționat profesionale 24000 BTU	3	NF 45503 / 15.11.2022	79,50							
5.7	Video Wall pentru echipare camera comanda CTSI	1	NF 45498 / 15.11.2022	598,00						79,50	
5.8	Sisteme de electroalimentare pentru camere de telecomunicații	6	NF nr 45500/15.11.2022	574,20						598,00	
5.9	Videoproiector	1	NF UTT Bacău 10142/12.09.2022	5,10							
5.10	Surse UPS	2	NF UTT Bacău 10145 12.09.2022	40,00							
III.B.2	Serviceul Investiții București				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.B.3	Serviceul Investiții Cluj				626,45	421,36	0,00	0,00	105,09	0,00	0,00
5	Dotari tehnologice				626,45	421,36	0,00	0,00	105,09	0,00	0,00
5.11	Baterie acumulatori 220 V pentru stația 220/110 KV Tihau	1	NF 3382 / 14.04.2022 NF-4918-17.06.2021	201,64							
5.12	Grup electrogen mobil 110 KVA la CE Baia Mare	1	NF 66874 / 12.12.2022	105,09						105,09	
5.13	Baterie acumulatori 220 V pentru stația 220/110/20 KV Forest	1	NF 3397 / 13.04.2022; NF-39444-17.06.2021	219,72							
III.B.4	Serviceul Investiții Constanța				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.B.4	Serviceul Investiții Craiova				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.B.5	Serviceul Investiții Pitești				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.B.6	Serviceul Investiții Sibiu				204,07	204,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Repartirea Proiectelor				204,07	204,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Pozitia in PAI 2023	Denumirea / Sucursala; Directia; Compartimentul	Cant.	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2023 Var. 2	Egalonare trimestriată - E				Valoare estimată		
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2024	2025	
5.14	Achiziție și montaj unități de climatizare în instalațiile UTT Sibiu	55	NF 10381 / 15.08.2021 Asumat UTT sibiu	233,67	193,61	0,00	193,61	0,00	0,00	0,00		
5.15	Statie lipit deșeu digitală - 1 buc.	1	NF 11188 / 27.09.2022		10,46		10,46					
III.B.7	Serviciul Investiții Timisoara				431,50	0,00	0,00	311,50	120,00	0,00	0,00	0,00
5	Dotari tehnologice				431,50	0,00	0,00	311,50	120,00	0,00	0,00	0,00
5.16	Cabine de paza	10	NF nr 43498 / 16.09.2022	150,00	150,00	0,00	0,00	150,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.17	Motociclete	11	NF nr 46130 / 14.11.2022	71,50	71,50	0,00	0,00	71,50	0,00	0,00	0,00	0,00
5.18	Shnurtoz	1	NF nr 52988 / 14.11.2022	120,00	120,00				120,00			
5.19	Dispozitive electrice de transport scurtcircuitare și materialul explozibil stabil	9	NF nr 62987 / 14.11.2022	90,00	90,00			90,00				
III.B.8	Execuții				64.330,00	13.509,75	8.708,62	1.689,75	40.422,48	45.996,76	24.573,48	0,00
5	DIRECȚIA INVESTIȚII				2.050,00	1.000,00	1.050,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.20	Celule mobile de 110 KV, 220 KV și 400 kv	7	NF 30060 / 25.10.2017; RN 42230 / 09.11.2017	21.687,00	2.050,00	1.000,00	1.050,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.B.9	Dotari tehnologice				14,90	0,00	14,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Dotari tehnologice				14,90	0,00	14,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.21	Două terminale independente pentru monitorizare funcționarea sisteme online OMEPA	2	NF 53875 / 10.11.2022	14,80	14,80	0,00	14,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.B.9	DTIC				35.152,97	160,87	1.394,64	330,12	33.267,24	34.482,95	24.258,90	0,00
2	Tehnica de calcul și software				35.152,97	160,87	1.394,64	330,12	33.267,24	34.482,95	24.258,90	0,00
2.1	Tehnica de calcul - Hardware și Software - Laptop PC	312	NF 26821 / 07.08.2022; NF 54024 / 16.12.2020	1.394,64	1.394,64	0,00	1.394,64	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Extindere Cloud Privat Transselectrica		NF 37691 / 11.08.2022; NF 1725 / 12.01.2022 Asumat	3.919,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3.919,05	0,00	0,00
2.3	Sistem Back-up & Restore		NF 49602 / 22.12.2017	6.285,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6.285,00	0,00	0,00
2.4	Plotter	1	NF 35473/07.08.2020	50,00	50,00	50,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Dispozitive tip Agendă digitală reMarkable 2 cu accesorii incluse (Încărcătoare, creioane electronice și rezerve vărfuri de creion) sau echivalent	34	NF 55516/12.12.2022	110,87	110,87	110,87	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Portal Web	1	NF 46425 / 05.11.2021 Asumat DTIC	8.670,67	8.670,67	0,00	0,00	0,00	8.670,67	0,00	0,00	0,00
2.7	Aplicatie MCA - WEB din gestiunea CNTEE Transselectrica SA		NF 46867 / 09.11.2021 Asumat DTIC cf notat. Dir 44451/13.10.2021	69,12	59,34	0,00	0,00	0,00	59,34	0,00	0,00	0,00
2.8	Extindere sistem Wi Fi acces rețea proprie și internet		NF 14743 / 08.04.2022; NF 47288/2021-Asumat	330,12	330,12	0,00	0,00	330,12	0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Modernizarea sistemului de mesagerie electronica in cadru CNTEE Transselectrica SA		NF 54653 / 28.11.2022	24.537,24	24.537,24	0,00	0,00	0,00	24.537,24	0,00	0,00	0,00
2.10	Rețea de comunicații Cloud privat și soluție de reservă PABX-CC-DA nou		NF 43578 / 26.09.22	48.517,80	0,00	0,00	0,00	0,00	24.258,90	24.258,90	0,00	0,00

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

Poziția în PAI 2023	Cant.	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2023 Ver. 2	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
					Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2024	2025
III.B.10				19.146,14	9.440,30	2.180,96	1.359,63	6.165,24	11.533,82	314,56
2				17.715,62	9.321,37	1.549,40	1.359,63	5.485,22	11.633,82	314,56
2.11		RN 41989 / 19.10.2020 RN 34965 / 03.09.2020 NC 11528 / 31.03.2020 NF 42812 / 17.10.2019	11.588,50	8.111,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.12		Implementarea funcțiilor noi și modificărilor software în sistemul informatic EMS - SCADA pentru punerea în aplicare a cerințelor legislative europene și naționale	6.657,75	1.109,63	1.109,63	1.109,63	1.109,63	1.109,63	2.219,26	
2.13		Dezvoltare software dedicat, necesar determinării cantităților de rezerve utilizând metoda probabilistică	9.000,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9.000,00	
2.14		Dezvoltare platforma MARI	2.081,85	100,00	0,00	0,00	0,00	500,00	284,56	284,56
2.15		Dezvoltare platforma CMM	377,05	0,00	0,00	250,00	0,00	0,00	30,00	30,00
2.16		Completarea infrastructurii de comunicații a CNTEE Transelectrica SA, necesară funcționării structurii hardware cloud privat a Companiei, pentru asigurarea implementării și funcționării noii platforme a Pieței de Echilibrare - DAMAS	439,77	439,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.17		Program off-line pentru realizarea modelelor individuale de rețea, calcul de regim permanent, calcul de capacitate transformatoare, inclusiv modul de conversie în format CGMES (conform cerințelor ENTSO-E), în vederea programării și planificării funcționării SEN pe diverse orizonturi de timp	1.433,36	1.433,36	0,00	0,00	0,00	1.433,36	0,00	
2.18		Program pentru calculul off-line al curenilor de scurtcircuit, verificarea reglajelor protecțiilor, determinarea echivalenților de sistem și simularea scenariilor de defect în rețele electrice	2.442,23	2.442,23	0,00	0,00	0,00	2.442,23	0,00	
5		Dotări tehnologice		1.430,61	118,93	631,56	0,00	680,02	0,00	0,00
5.22		Dotare sala instructaj și DTS în cadrul UNO - DEN	680,02	680,02	0,00	0,00	0,00	680,02	0,00	
5.23		Aparate de aer condiționat profesionale pentru sălile de electrimentare, camerele de telecomunicații și camerele de comandă din DET - urile Bacău, Cluj, Craiova și Timișoara	631,56	631,56	631,56	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.24		Dotare mocheta trafic intens pentru DET-urile Bacău, București, Cluj și Craiova	118,93	118,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
III.B.11		UEFA-DLA		6.929,64	2.861,62	4.068,21	0,00	0,00	0,00	0,00
1		Mijloace de transport		4.068,21	0,00	4.068,21	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1		Autovehicule	4.068,21	0,00	4.068,21	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5		Dotări tehnologice		2.861,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Propunere PAI 2023

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

Poziția în PAI 2023	Denumirea / Sucursalia; Directia; Compartimentul	Cant.	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2023 Var. 2	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată		
						Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2024	2025	
5.25	Instalații de climatizare de tip VRF/RV pentru spațiile de birouri din cadrul UNO DEN situat în B-dul Hristo Botev nr. 16-18	4	RN 18525/02.05.2022 NJ 18522/19.04.2022 NF 38818 / 22.09.2021; NF 37180 / 24.09.2020	2.573,16	2.573,16	2.573,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.26	Aparată de aer condiționat în camera de electroalimentare din cadrul UNO DEN situat în B-dul Hristo Botev nr. 16-18	4	NF 22014 / 17.05.2022	288,46	288,46	288,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III.B.13	UMA-OETEEN			1.038,35	990,00	0,00	0,00	0,00	0,00	990,00	0,00	0,00
2	Tehnica de calcul si software			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	990,00	0,00	0,00
2.19	Proiect pilot „DIGITEL – Smart Vision” – Creșterea siguranței în activitățile de operare și mentenanță din subia Dormești prin folosirea tehnologiilor digitale		NF 37450/31.08.2021	990,00	990,00	990,00				990,00		
5	Dotari tehnologice			46,35	46,35	46,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Aparatura topografica si tehnica de calcul (hardwarul software), din care:			46,35	46,35	46,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.27	- statie grafica - 1 ansamblu	1 set	NF 28572 / 21.07.2021	25,73	25,73	25,73						
	- laptop - 1 ansamblu			14,00	14,00	14,00						
	- Upgrade Global Mapper - 1 licență		NF nr 44908 / 26.09.2022	6,62	6,62	6,62	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2023
 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2024 ȘI 2025 - propunere

cap. III - "ALTE CHELTUIELI DE INVESTIȚII":

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

(mil lei, fara TVA)

Poz. PAI 2023	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoarea estimată	PAJ 2023 Var. 2	Eșalonare trimestrială - E				Valoarea estimată	
					Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2024	2025
C	Cheltuieli pentru elaborarea SPF, SF, a altor studii TOTAL - SPAN			4.002,40	987,43	1.405,00	573,50	992,10	3.825,98	3.597,88
C.1	Serviciul Investiții Becau			97,00	0,00	0,00	1,50	95,50	10,00	0,00
77	Înlocuire transformatoare de servicii interne TSI 2, TSI 3 și TSI 4 din Stația 400/220/110/20 KV Suceava	NC 41467 / 29.09.2021	20,00	2,00	0,00	0,00	1,50	0,50	6,00	0,00
78	Amenajare rețea căi de acces betonate la unitățile de transformare din stația Gurlițaș	MF 45495 /15.11.2022	20,00	20,00	0,00	0,00	0,00	20,00	0,00	
79	Clădire asigurare spații pentru personalul de exploatare în situații de urgență, depozitarea echipamentelor de rezervă, arhivare documente în stația Bacău Sud	MF 10260 /15.09.2022	75,00	75,00	0,00	0,00	0,00	75,00	0,00	
80	Înlocuiri AT și Trazo în stații electrice (etapa 3): AT Suceava, AT2 FAI și AT 1 Dumbrava	NC 5137601 /11.2022; NC 5138001 /11.2022; NC 5139101 /11.2022	2,00	0,00					2,00	
C.2	Serviciul Investiții București			32,00	1,00	0,00	20,00	11,00	562,79	175,00
81	Modernizare în vederea diminuării efectelor geopolitice pe LEA 220 KV Bucuresti Sud - Ghizdaru 1+2 și pe LEA 220 KV Derivata Mostisiei	NC13466/13.09.2019	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
82	Modernizare sistem de comandă control protecție în stația 220/110/20KV Targoviste	MJ 669711.02.2021; NC 30920 / 29.09.2019	183,00	10,00	0,00	0,00	10,00	0,00	173,00	0,00
83	Modernizare sistem comandă control SCADA în stația 400/110/20 KV Gura Ialomiței	NC 12626 / 22.03.2021	194,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	10,00	176,00
84	Proiect pilot Smart Grid Realizarea unei soluții de Smart-grid de utilizare a energiei regenerabile și stocare pentru asigurarea unei soluții de alimentare de rezervă a serviciilor interne - Stația 400/220/110 KV Brazi Vest	MJ 20312 / 26.07.2020 Dec. ST Buc. 364 / 16.10.2018 MF 11569/24.03.2015	203,66	10,00	0,00	0,00	10,00	0,00	193,66	0,00
85	Modernizare sistem comandă, control, protecție și automatizare în stația 400/220/110 KV București Sud	NC 26405/23.06.2021	185,92	10,00	0,00	0,00	0,00	10,00	185,92	0,00
C.3	Serviciul Investiții Cluj			225,50	0,00	0,00	0,00	225,50	363,00	100,00
86	Modernizare SCADA în stația 400/110/20 KV Oradea Sud	PN 3681 / 02.02.2021; NC 40413 / 04.10.2018	164,00	1,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00
87	Modernizare sistem comandă control protecție în stația 400/220 KV Roșiori	NC 20683/21.05.2021	164,00	36,00	0,00	0,00	0,00	36,00	100,00	0,00
88	Montare AT1 - 400 MVA, 400/220 KV în stația 400/220 KV Roșiori	NC 17258/04.05.2021	164,00	66,00	0,00	0,00	0,00	56,00	108,00	0,00

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

Poz. PAI 2023	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2023 Var. 2	Eșalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
					Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2024	2025
89	Instalare sisteme protecție antiefracție, supraveghere video cu circuit închis, control acces și detecție incendiu la sediul CE Cluj și magazine UTT Cluj	NC 1770229 04 2021	25,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,00	0,00
90	Modernizare iluminat exterior și perimetral din stația 400/110/10 kV Cluj Est	NC 82501 11 2021 - Anunț UTT Cluj NC 30612 05 07 2022	71,50	71,50	0,00	0,00	0,00	71,50	0,00	0,00
91	Înlocuire intrerupător automat tripolar de exterior și dispozitiv de sincronizare în celula 400kV Bobina de compensare 100MVar din Stația 400/110/20 kV Oradea Sud	NC 33857 / 25.07.2022 NC 33855 / 25.07.2022	75,00	30,00	0,00	0,00	0,00	30,00	0,00	45,00
92	Înlocuire Trafo 1 - 40 MVA, 110/10 kV și Trafo 7 - 250 MVA, 400/110 kV în stația 400/110/10kV Cluj Est	NC 33857 / 25.07.2022 NC 33855 / 25.07.2022	270,00	30,00	0,00	0,00	0,00	30,00	0,00	140,00
C.4	Serviciul Investiții Craiova			50,10	0,00	0,00	0,00	50,10	0,00	378,40
93	Modernizare stația 400/220/110 kV Urechești	NC 49142/10 11 2021 Anunț UTT Cluj	390,00	60,00	0,00	0,00	0,00	50,00	0,00	330,00
94	Modernizare sistem de electroalimentare clădire sediu UTT și CTSI	NC 39450/14 09 2021	49,50	0,10	0,00	0,00	0,00	0,10	0,00	48,40
C.5	Serviciul Investiții Pitești			151,40	0,00	80,00	71,40	0,00	0,00	0,00
95	Modernizare clădire stația 220/110 kV Stupareți	NOTA 40569 / 17.06.2021 NC 14557 / 05.04.2021 NC 666024 09 2021 Anunț UTT Pitești	50,00	60,00	0,00	40,00	10,00	0,00	0,00	0,00
96	Modernizare instalatie de incalzire/ racire si preparare apa calda de consum din cladire sediu UTT Pitești - str Fratii Golești nr 25 B si cladire administrativa din B-dul Republicii nr 182	NC 907627 09 2021 Anunț UTT Pitești	50,00	50,00	0,00	40,00	10,00	0,00	0,00	0,00
97	Modernizare sistem de iluminat din clădire sediu UTT Pitești str Fratii Golești nr 25 B și clădire administrativa din B-dul Republicii nr 182	NU 35398 / 27.07.2022 NC 907627 09 2021 Anunț UTT Pitești	35,45	35,40	0,00	0,00	35,40	0,00	0,00	0,00
98	Montare dispozitiva antigelopare pentru diminuare eficienta galopare conductoare active pe LEA 400 kV s c. Sietina - Dragănești Oii și LEA 220 kV d.c. Sietina - Grădiște	NC 16870 / 05.04.2022 NC 67417 01 2022 - Anunț UTT Pitești	1,00	1,00	0,00	0,00	1,00	0,00	0,00	0,00
99	Colectarea apelor pluviale care trec prin separatoroarele de ulei din stația 220/110/20 kV Stupareți	NF 40262 / 09.09.2022 NC în curs de aprobare	15,00	15,00	0,00	0,00	15,00	0,00	0,00	0,00
C.6	Serviciul Investiții Sibiu			1.036,00	0,00	250,00	186,00	600,00	0,00	876,79
100	Modernizare clădire stația Sibiu Sud	NC 6382 / 23 01 2016	91,00	91,00			91,00			
101	Modernizare stația 220/110/20kV Fântânele	NC (TEL) 23074 / 16.08.2021 NC (TEL) 35524 / 28.09.2017 NF 9385 / 02.09.2015	275,00	275,00	0,00	150,00	0,00	125,00		
102	Modernizare rețea de comunicații și IT clădiri ST Sibiu	NC (TEL) 35524 / 28.09.2017 NF 9385 / 02.09.2015	75,00	35,00	0,00	0,00	35,00	0,00	0,00	40,00
103	Modernizare sistem control, protecție și automatizare din stația 400/220/110/20kV Sibiu Sud	NF (TEL) 10464 / 22 03 2017	200,00	200,00	0,00	100,00	0,00	100,00		
104	Marșea capacității de transport a LEA 220 kV Fântânele-Uhgheni	NC (TEL) 37284 / 22 06 2022	870,00	300,00	0,00	0,00	0,00	300,00		570,00

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

Poz. PAI 2023	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2023 Var. 2	Egalonare trimestrială - E				Valoare estimată	
					Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2024	2025
105	Inlocuire baterii de acumulare nr. 1 și 2 220 Vcc în stația 220/110/20 kV Gheorgheni	MC 46411/14.11.2022	10,00	6,00	0,00	0,00	0,00	5,00	6,00	
106	Modernizare cladire Corp Comanda veche din stația 400/110 kV Brașov	MC 46413/14.11.2022	179,00	30,00	0,00	0,00	30,00	0,00	149,00	
107	Modernizare cladiri corp comandă, cladire servicii interne 220/110 kV și cladire conexiuni 6 kV stația de transformare 400/220/110/6 kV Iamud	MC 50604/11.11.2022	62,70	30,00	0,00	0,00	30,00	0,00	32,70	
108	Inlocuire împrejmuire stație și reglementare acces în stația 400/110 kV Brașov	MC 10331/14.09.2021 Aurumet UTT Sibiu	60,00	30,00	0,00	0,00	0,00	30,00	30,00	
109	Realizare platformă betonată în stația veche 400 kV Brașov și amenajarea terenului	MC 10330/14.09.2021 Aurumet UTT Sibiu	90,00	40,00	0,00	0,00	0,00	40,00	50,00	
C.7	Serviciul Investiții Timișoara			340,00	5,00	165,00	170,00	0,00	1.405,00	490,00
110	Retehnologizare stația 110 kV Arad și trecerea la tensiunea de 400 kV a acului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad Stația 400 kV Arad (etapa III)	TR 17688/22.04.2021; MF (TEL) 39531/13.11.2014	655,00	300,00	0,00	150,00	150,00	0,00	355,00	0,00
111	Retehnologizare stația 110 kV Săcălaz și trecerea la tensiunea de 400 kV a acului Porțile de Fier - Anina - Reșița - Timișoara - Săcălaz - Arad. Stația 400 kV Săcălaz, (etapa III)	MC (TEL) 2414/05.04.2021 MF (TEL) 6888-01-10-3043	150,00	5,00	0,00	5,00	0,00	0,00	5,00	45,00
112	Modernizare sistem de comandă control protecție în stația 220 kV Paroșeni	MC 673/25.01.2018	184,35	5,00	0,00	0,00	5,00	0,00	100,00	80,00
113	Modernizare sistem de comandă control protecție în stația 220/110 kV Peștiș	MC (TEL) 52026/17.12.2016	325,00	5,00	0,00	0,00	5,00	0,00	200,00	120,00
114	Recondiționarea Ax LEA 220 kV Urechești - Târgu Jiu Nord - Paroșeni - Baru Mare - Hâjdâl	MC(TEL) 34289/24.08.2021	350,00	5,00	0,00	0,00	5,00	0,00	50,00	100,00
116	Inlocuire teleprotecție prin fibra optică LEA 400 kV Arad (România) - Sandorfelva (Ungaria)	MC 10304/23.03.2022	300,00	10,00	0,00	10,00	0,00	0,00	290,00	0,00
116	Recondiționare și reabilitare LEA 220 kV d.c. Porțile de Fier - Reșița	MC (TEL) 26439/16.05.2022	360,00	5,00	0,00	0,00	5,00	0,00	255,00	100,00
117	Inlocuire stâlpului tip PASC 400/109 - 5.3 SBC M3 de la borna nr 235 a LEA 400 kV Mintia - Arad	MC (TEL) 26437/10.06.2022	200,00	5,00	0,00	0,00	0,00	0,00	150,00	45,00
C.8	Executiv Companie			2.100,43	975,43	1.000,00	125,00	0,00	0,00	7.832,66
CU				1.825,00	170,00	1.650,00	185,00	0,00	0,00	0,00
118	Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gufinaș, Suceava și Rațiori	MC 16563/26.04.2021	1.825,00	1.825,00	700,00	1.000,00	125,00	0,00	0,00	0,00
OTR				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7.832,66
119	Dezvoltarea capacităților IT&C ale CNTEE Transelectrica SA - Infrastructura, Procese, Competențe	MC 18117/06.06.2021; MC 48433-01-2020 MC 4853-01-04-2019	7.832,66	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7.832,66
DAESDAFE				207,46	207,46	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Poz. PAI 2023	Denumirea	Documentul de aprobare	Valoare estimată	PAI 2023 Var. 2	Egalonare trimestrială - E				Valoare estimată		
					Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2024	2025	
120	Optimizarea reglajului de tensiune și a parametrilor de calitate a energiei electrice prin instalarea echipamentelor de tip FACTS în stațiile Gutânaș, Sucoava și Roșiori - Serviciu de consultanță în vederea obținerii finanțării nerambursabile aferente proiectului CARMEN (Carpalhan Modernization of Energy Network)	NOTA DTEETN 4868 / 15.02.2022	372,75	207,45	207,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Subtotal			67,96	67,96	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
121	Implementarea măsurilor de securitate fizică, la nivelul zonelor în care se gestionează informații clasificate		67,96	67,96	67,96						

**PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2023
 ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2024 ȘI 2025 - propunere
 II. CHELTUIELI DE INVESTIȚII CU FINANȚARE DIN TARIFUL DE RACORDARE**

Poz. PAU 2023	UTT	Denumirea obiectivelor de investiții	PAI 2023 Var. 2	Egalizare trimestrială - E				Valoare estimată	
				Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	2024	2025
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				150,00	0,00	0,00
2	CT	Execuție lucrări în stația 400/110/20 kV Tulcea Vest determinate de modificarea LEA 110 kV Tulcea Vest-Marmura prin înlocuire record în derivație a locului de producere CEE Sălbatica 1 având puterea instalată de 70MW cu record intrare-ieșire - înlocuire rețea SEL 311L în cablul LEA 110kV Marmura și intergrare în SCADA	137,50	137,50					
3	B	Contract de racordare a locului de producere CEF Dănești la rețeaua electrică de interes public gestionată de CNTEE Transelectrica SA	2.355,24	0,00	0,00	0,00	2.355,24	0,00	0,00
4	SB	Deviere LEA 220 kV zona Ampoi Alba Iulia	4.810,16	4.810,16					
5	CJ	Racordare la instalațiile electrice de interes public din gestiunea CNTEE Transelectrica SA, în stația 220/110/20 kV Verș, a locului de producere CEF Satu Mare 1 (65,018 MW), amplasat în localitatea Satu Mare, Județul Satu Mare	2.186,78	186,75	500,00	500,00	1.000,00	0,00	0,00
		TOTAL CAPITOLUL B	9.639,65	5.134,41	500,00	500,00	3.605,24	0,00	0,00

(mil lei, fara TVA)

Legenda culorilor:

	Pozitii noi
	Majorari de valori
	Diminuari de valori
	Eliminare pozitii
	Actualizari date

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

PROGRAMUL DE INVESTIȚII AL COMPANIEI PE ANUL 2023
ȘI CHELTUIELILE DE INVESTIȚII ESTIMATE PENTRU ANII 2024 ȘI 2025 - propunere

(mil lei, fara TVA)

Sinteza pe ENTITĂȚI	PAI 2023 Var. 2	Eșalonare trimestriată - E				Estimare Program Investiții:	
		Trim. I	Trim. II	Trim. III	Trim. IV	Anul 2024	Anul 2025
TOTAL GENERAL, din care:	465.964,61	98.045,67	89.890,59	94.915,84	182.112,51	780.162,04	713.188,74
TOTAL - DIRECTIA INVESTIȚII, din care:	374.535,61	86.261,09	80.831,63	90.826,09	116.616,79	641.015,77	559.452,12
TOTAL DI - Manageri de proiect	339.256,59	74.315,00	74.190,35	82.335,00	108.416,24	581.267,66	480.144,04
TOTAL DI - Servicii Investiții, din care:	35.279,01	11.946,09	6.641,28	8.491,09	8.200,55	59.748,11	79.308,08
Serviciul Investiții Bacau	6.480,99	4.308,80	94,36	628,79	1.449,04	6.751,37	4.133,30
Serviciul Investiții Bucuresti	1.086,32	50,32	8,00	635,00	393,00	19.969,89	55.939,72
Serviciul Investiții Cluj	7.647,46	635,61	550,00	2.500,00	3.961,85	1.314,55	205,00
Serviciul Investiții Constanta	3.140,16	759,20	975,00	920,90	485,06	515,00	215,00
Serviciul Investiții Craiova	887,45	1,00	419,85	0,00	466,60	3.383,51	15.210,06
Serviciul Investiții Pitesti	818,90	20,00	95,00	678,90	25,00	15.355,00	265,00
Serviciul Investiții Sibiu	12.561,23	5.911,16	3.994,07	1.846,00	810,00	943,79	0,00
Serviciul Investiții Timisoara	2.656,50	260,00	505,00	1.281,50	610,00	11.515,00	3.340,00
TOTAL DIRECTII, din care:	91.429,01	12.784,58	9.058,96	4.089,75	65.495,72	139.146,27	153.736,62
Directia de măsurare OMEPA	1.514,80	0,00	14,80	0,00	1.500,00	13.135,51	14.635,51
Directia Tehnologia Informației și Comunicații	35.152,87	160,87	1.394,64	330,12	33.267,24	34.462,95	32.081,56
Unitatea Operațională Dispecerul Energetic Național	19.456,38	9.440,30	2.180,96	1.359,63	6.475,48	11.533,82	314,56
UEFA - Departamentul Logistic și Administrativ	6.929,84	2.861,62	4.068,21	0,00	0,00	0,00	0,00
UMA - DTEETN	28.099,35	46,35	1.400,00	2.400,00	24.253,00	80.014,00	106.695,00
UMA - DEMD RET	0,34	0,00	0,34	0,00	0,00	0,00	0,00
Departamentul Informații Clasificate	67,98	67,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Departamentul Infrastructuri Critice	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Directia Piețe de Energie	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
DAESDAFE	207,45	207,45	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
UJCRU-DRU	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

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

Director Direcția Investiții
Dorinel Constantin VLADU

Director Unitatea Management Active
Cosmina - Mihal-BONAC

p. Manager DMPI
Simona CARITA - Expert

Intocmit,
Gheorghita MICU